

## **Группа «Славнефть»**

Консолидированная финансовая отчетность,  
в соответствии с Международными стандартами  
финансовой отчетности и аудиторское заключение

*31 декабря 2021 г.*

## СОДЕРЖАНИЕ

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА .....	3
--	---

### КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Консолидированный отчет о финансовом положении .....	11
Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе .....	12
Консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале .....	13
Консолидированный отчет о движении денежных средств .....	14

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Примечание 1. Общие сведения.....	15
Примечание 2. Основные положения учетной политики.....	15
Примечание 3. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений.....	34
Примечание 4. Важнейшие бухгалтерские суждения, оценки и допущения .....	37
Примечание 5. Основные средства.....	38
Примечание 6. Активы в форме права пользования и Обязательства по аренде.....	39
Примечание 7. Прочие внеоборотные активы.....	41
Примечание 8. Запасы.....	42
Примечание 9. Дебиторская задолженность и предоплата .....	42
Примечание 10. Денежные средства и их эквиваленты .....	42
Примечание 11. Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы .....	42
Примечание 12. Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды .....	46
Примечание 13. Прочие долгосрочные обязательства .....	47
Примечание 14. Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам .....	50
Примечание 15. Задолженность по налогам .....	51
Примечание 16. Прочие краткосрочные обязательства.....	51
Примечание 17. Налог на прибыль.....	51
Примечание 18. Выручка.....	55
Примечание 19. Расходы .....	55
Примечание 20. Налоги за исключением налога на прибыль .....	56
Примечание 21. Обесценение и убыток от выбытия активов .....	56
Примечание 22. Финансовые доходы и расходы .....	57
Примечание 23. Операции со связанными сторонами.....	57
Примечание 24. Информация по сегментам .....	59
Примечание 25. Условные факты хозяйственной деятельности .....	60
Примечание 26. Управление финансовыми рисками .....	63
Примечание 27. Рыночная стоимость финансовых инструментов.....	67
Примечание 28. Акционерный капитал и собственные выкупленные акции .....	68
Примечание 29. Доля неконтролирующих акционеров.....	69
Примечание 30. Основные дочерние общества.....	71
Примечание 31. События после отчетной даты .....	71

Исх. № 05/3477-09//64537-2021-110/A3-22

# **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**независимой аудиторской компании**

**ООО «Кроу Экспертиза»**

**о консолидированной финансовой отчетности**

**Публичного акционерного общества «НГК «Славнефть»**

**за 2021 год**

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

### **Мнение**

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть» и его дочерних организаций (далее - «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2021 г., консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в акционерном капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2021 год, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, состоящих из краткого изложения основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2021 г., а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за 2021 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

### **Основание для выражения мнения**

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (далее – «МСА»). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с данными требованиями. 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 консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита годовой консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения, применительно к этим вопросам. Аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности. Результаты наших аудиторских процедур служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой консолидированной финансовой отчетности.

***Оценка запасов углеводородов и возмещаемой стоимости нефтегазодобывающих активов***

Оценка нефтегазовых запасов является значимой для нашего аудита, так как она используется для расчета будущих денежных потоков, которые служат одним из основных индикаторов наличия обесценения внеоборотных активов, а также влияет на расчет показателей износа, истощения и амортизации активов по добыче и разведке нефти и газа, а также обязательств, связанных с выбытием активов.

Процесс оценки руководством возмещаемой стоимости является сложным, в значительной степени субъективным и основывается на существенных допущениях и оценках, которые включают в себя определение ставок дисконтирования, прогнозирование цен на нефть и нефтепродукты, а также прогнозирование объемов добычи и определение эксплуатационных затрат и будущих капитальных вложений.

Информация о нефтегазодобывающих активах и результатах оценки их возмещаемой стоимости раскрыта в Примечании 5 к консолидированной финансовой отчетности.

Мы выполнили процедуры по оценке компетентности, возможностей и объективности внешнего эксперта, привлеченного Группой для оценки запасов углеводородов. Мы оценили предпосылки, использованные внешним экспертом, и сравнили их с макроэкономическими показателями, прогнозами добычи углеводородов, эксплуатационными затратами, капитальными вложениями и другими производственными показателями, утвержденными руководством Группы.

Мы оценили проведенный Группой анализ обесценения и расчет возмещаемой стоимости активов. Мы проанализировали соответствующие допущения и оценки, использованные в анализе активов на обесценение. Мы сравнили оценки запасов и ресурсов из отчета внешнего эксперта с оценками, использованными в анализе активов на обесценение.

Мы сравнили модели, использованные Группой, с моделями, использованными в предыдущие годы, а также провели проверку арифметической точности моделей обесценения. Мы проанализировали чувствительность данных моделей к изменению ключевых предпосылок.

Мы проанализировали информацию о нефтегазодобывающих активах и результатах оценки их возмещаемой стоимости, раскрытую в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности.

## Ключевой вопрос аудита

## Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

### **Применение МСФО (IFRS) 16 «Аренда»**

У Группы имеются договоры аренды земельных участков, офисных помещений, оборудования и различной техники.

Применение МСФО (IFRS) 16 «Аренда» являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита поскольку величина арендных договоров в 2021 году является существенной, а также в силу того, что руководство применило ряд суждений при формировании подхода к учету договоров аренды согласно МСФО (IFRS) 16.

Также процесс по определению и обработке всех данных, связанных с арендой, является сложным, а оценка актива в форме права пользования и обязательств по аренде основана на допущениях, таких как ставка дисконтирования и срок аренды в договорах с опционом на продление.

Раскрытие Группой информации об учетной политике в отношении признания и оценки аренды включено в Примечание 2 к консолидированной финансовой отчетности, а раскрытие информации об аренде включено в Примечание 6 к консолидированной финансовой отчетности.

Мы проанализировали учетную политику Группы по признанию операций аренды, примененные Группой упрощения практического характера, предусмотренные стандартом МСФО (IFRS) 16 «Аренда».

Мы проанализировали суждения руководства в части применения стандарта в отношении аренды объектов нефтедобычи.

Мы проанализировали расчет суммы актива в форме права пользования и сравнили данные, использованные в данном расчете, с условиями соответствующих договоров аренды.

Мы проанализировали суждения руководства в отношении определения ставки дисконтирования. Мы сравнили данные, использованные в расчете ставок дисконтирования, с доступными внешними данными. Мы оценили суждения руководства в отношении срока аренды в договорах с опционом на продление.

Мы проанализировали раскрытия, касающиеся МСФО (IFRS) 16 «Аренда» представленные в консолидированной финансовой отчетности.

***Выручка***

Признание выручки является значимым для нашего аудита, так как сумма выручки является существенной для консолидированной финансовой отчетности. В отчетном периоде имели место существенное ограничение добычи нефти в целях выполнения соглашения стран-участников ОПЕК+ по сокращению добычи нефти и высокая волатильность цен на реализуемую сырую нефть. Помимо этого, Группа имеет различные источники поступления выручки, в которых порядок определения цены, порядок перехода права собственности, а также рисков и выгод значительно различаются.

Несмотря на высокий уровень стандартизации вследствие единой системы учета при формировании суммы выручки, большой объем договоров, и значительное количество операций может создать потенциальный риск для искажения финансовых показателей консолидированной финансовой отчетности.

Примечания 18, 24 содержат информацию о сумме выручки, признанной в отчетности и порядке ее признания, отраженном в учетной политике Группы.

***Прочая информация***

Руководство Группы несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает ежеквартальные отчеты эмитента за 1 и 2 кварталы 2021 года (но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней), которые мы получили до даты настоящего аудиторского заключения, и отчет эмитента за 2021 год, который будет нам предоставлен после этой даты.

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

Наши процедуры включали оценку последовательности применения учетной политики к различным источникам поступления выручки. Мы протестировали эффективность средств контроля при признании выручки, а также провели аналитические процедуры в разрезе видов поступлений. Наши детальные процедуры были направлены на проверку арифметической точности признания выручки.

Мы также проверили своевременность признания выручки, а также права Группы на признанную выручку исходя из условий договоров, приложений к ним и иных документов.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений. Если на основании проведенной нами работы мы приходим к выводу о том, что такая прочая информация содержит существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом факте. Мы не выявили никаких фактов, которые необходимо отразить в нашем заключении.

### ***Ответственность руководства Группы и Комитета по аудиту Совета директоров за консолидированную финансовую отчетность***

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

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

Комитет по аудиту Совета директоров несет ответственность за надзор за процессом подготовки годовой консолидированной финансовой отчетности Группы.

### ***Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности***

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность в целом 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 консолидированной 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 консолидированной 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 ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной 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 Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- д) проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- е) получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении финансовой информации организаций и хозяйственной деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за общее руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы являемся единолично ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Комитетом по аудиту Совета директоров, доводя до его 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, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем Комитету по аудиту Совета директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его 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 Комитета по аудиту Совета директоров, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за 2021 год и которые, 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.

ООО «Кроу Экспертиза»  
11 февраля 2022 г.

**Заместитель Генерального директора**



**Потехин В.В.**

Квалификационный аттестат аудитора  
№ 05-000126, выданный на основании решения  
СРОА «НП «Российская коллегия аудиторов»  
от 22.06.2012 г. № 20.

Основной регистрационный номер в реестре  
аудиторов и аудиторских организаций 22006024920,  
член саморегулируемой организации аудиторов  
Ассоциация «Содружество».  
Решение о приеме в члены саморегулируемой организации аудиторов  
от 31.01.2020 № 430.

#### **Сведения об аудиторе**

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Кроу Экспертиза».  
Свидетельство о государственной регистрации № 183.142 выдано Московской регистрационной палатой 23 сентября 1993 года.  
Основной государственный регистрационный номер 1027739273946.  
Основной регистрационный номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций 12006033851, член саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество».  
Юридический адрес: Российская Федерация, 127055, г. Москва, Тихвинский пер., д. 7, стр. 3, каб. 20.  
*Член Crowe Global*

#### **Сведения об аудируемом лице**

Наименование: Публичное акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть».  
Основной государственный регистрационный номер 1027739026270.  
Местонахождение: Российская Федерация, 125047, г. Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4, этаж 11.

**Группа «Славнефть»**  
**Консолидированный отчет о финансовом положении**  
*(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*

	Прим.	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	5	464 323	451 670
Отложенные налоговые активы	17	7 740	9 958
Активы в форме права пользования	6	21 346	16 720
Прочие внеоборотные активы	7	4 086	4 061
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>497 495</b>	<b>482 409</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	8	15 626	11 542
Дебиторская задолженность и предоплата	9	91 568	35 955
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		1 064	210
Денежные средства и их эквиваленты	10	1 577	2 281
Прочие оборотные активы		154	72
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>109 989</b>	<b>50 060</b>
<b>Итого активы</b>		<b>607 484</b>	<b>532 469</b>
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал – обыкновенные акции	28	70	70
Нераспределенная прибыль		118 218	94 029
Добавочный капитал		54 812	54 812
<b>Итого капитал, относящийся к акционерам ПАО «НГК «Славнефть»</b>		<b>173 100</b>	<b>148 911</b>
Доля неконтролирующих акционеров	29	123 780	118 460
<b>Итого капитал</b>		<b>296 880</b>	<b>267 371</b>
<b>Обязательства</b>			
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные кредиты и займы	11	73 678	118 591
Отложенные налоговые обязательства	17	23 431	20 669
Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	12	24 931	30 540
Долгосрочные обязательства по аренде	6	17 958	13 630
Прочие долгосрочные обязательства	13	2 966	3 488
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>142 964</b>	<b>186 918</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	11	79 989	30 131
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	14	26 899	22 020
Авансы полученные		340	354
Задолженность по налогам	15	49 323	17 482
Краткосрочные обязательства по аренде	6	3 962	2 932
Прочие краткосрочные обязательства	16	7 127	5 261
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>167 640</b>	<b>78 180</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>310 604</b>	<b>265 098</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>607 484</b>	<b>532 469</b>

  
Трухачев А.Н.  
Заместитель генерального директора  
по корпоративным отношениям и  
общим вопросам  
ПАО «НГК «Славнефть»

  
Федоров А.Ю.  
Заместитель генерального директора  
по экономике и финансам  
ПАО «НГК «Славнефть»

11 февраля 2022 г.

**Группа «Славнефть»**

**Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
<b>Выручка</b>	18	<b>322 011</b>	<b>175 013</b>
Производственные расходы	19	(39 669)	(42 366)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	19	(6 475)	(6 380)
Себестоимость реализации прочей продукции	19	(3 908)	(3 188)
Налоги за исключением налога на прибыль	20	(174 788)	(73 367)
Износ, истощение и амортизация	5, 6, 7	(42 395)	(37 327)
Расходы на проведение геологоразведочных работ		(1 373)	(482)
Обесценение и (убыток)/прибыль от выбытия активов	21	(125)	989
<b>Итого операционные расходы и затраты</b>		<b>(268 733)</b>	<b>(162 121)</b>
Прочий операционный доход		1 120	1 218
<b>Операционная прибыль</b>		<b>54 398</b>	<b>14 110</b>
Финансовые доходы	22	122	113
Финансовые расходы	22	(17 667)	(12 618)
Прибыль/(убыток) по курсовым разницам		19	(31)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>36 872</b>	<b>1 574</b>
(Расход)/доход по налогу на прибыль	17	(8 004)	451
<b>Прибыль за год, относящаяся к:</b>		<b>28 868</b>	<b>2 025</b>
- акционерам ПАО «НГК «Славнефть»		23 892	4 778
- доле неконтролирующих акционеров	29	4 976	(2 753)
<b>Прочий совокупный доход/(расход)</b>		<b>644</b>	<b>(29)</b>
<b>Расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>			
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности и прочим долгосрочным выплатам	13	644	(29)
<b>Итого совокупный доход, относящийся к:</b>		<b>29 512</b>	<b>1 996</b>
- акционерам ПАО «НГК «Славнефть»		24 189	4 751
- доле неконтролирующих акционеров	29	5 323	(2 755)
<b>Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «НГК «Славнефть»</b>			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		5,03	1,00
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн акций)		4 754	4 754

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

**Группа «Славнефть»**

**Консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Капитал, относящийся к акционерам Группы				Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
		Акционерный капитал – обыкновенные акции	Собственные выкупленные акции	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль			
<b>На 1 января 2020 г.</b>		<b>70</b>	<b>(50)</b>	<b>54 812</b>	<b>89 366</b>	<b>144 198</b>	<b>121 215</b>	<b>265 413</b>
Прибыль/(убыток) за год		–	–	–	4 778	4 778	(2 753)	2 025
<b>Прочий совокупный доход</b>								
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности и прочим долгосрочным выплатам	13	–	–	–	(27)	(27)	(2)	(29)
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>4 751</b>	<b>4 751</b>	<b>(2 755)</b>	<b>1 996</b>
Дивиденды	28	–	–	–	–	–	(3)	(3)
Прочее	28	–	50	–	(88)	(38)	3	(35)
<b>На 31 декабря 2020 г.</b>		<b>70</b>	<b>–</b>	<b>54 812</b>	<b>94 029</b>	<b>148 911</b>	<b>118 460</b>	<b>267 371</b>
<b>На 1 января 2021 г.</b>		<b>70</b>	<b>–</b>	<b>54 812</b>	<b>94 029</b>	<b>148 911</b>	<b>118 460</b>	<b>267 371</b>
Прибыль за год		–	–	–	23 892	23 892	4 976	28 868
<b>Прочий совокупный расход</b>								
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности и прочим долгосрочным выплатам	13	–	–	–	297	297	347	644
<b>Итого совокупный доход</b>		<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>24 189</b>	<b>24 189</b>	<b>5 323</b>	<b>29 512</b>
Дивиденды	28	–	–	–	–	–	(3)	(3)
<b>На 31 декабря 2021 г.</b>		<b>70</b>	<b>–</b>	<b>54 812</b>	<b>118 218</b>	<b>173 100</b>	<b>123 780</b>	<b>296 880</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

**Группа «Славнефть»**  
**Консолидированный отчет о движении денежных средств**  
*(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*

		За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
	Прим.		
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности</b>			
Прибыль за год		28 868	2 025
<b>Корректировки с целью приведения суммы прибыли за период к величине чистых денежных средств от операционной деятельности</b>			
Износ, истощение и амортизация	5, 6, 7	42 395	37 327
Обесценение и убыток/(прибыль) от выбытия активов	21	125	(989)
Финансовые доходы	22	(122)	(113)
Финансовые расходы	22	17 667	12 618
(Прибыль)/убыток по курсовым разницам		(19)	31
Расход/(доход) по налогу на прибыль	17	8 004	(451)
Изменения в резервах		3 082	(561)
Прочее		(59)	(60)
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала</b>		<b>99 941</b>	<b>49 827</b>
<b>Изменения в оборотном капитале</b>			
(Увеличение)/уменьшение дебиторской задолженности и предоплаты		(54 985)	50 621
Выплаты пенсионных обязательств		(177)	(338)
Увеличение запасов		(3 698)	(322)
(Увеличение)/уменьшение прочих оборотных активов		(81)	5
Уменьшение кредиторской задолженности		(6 140)	(9 900)
Увеличение прочих краткосрочных обязательств		2 331	31
Увеличение/(уменьшение) задолженности по налогам		31 315	(15 346)
Налог на прибыль уплаченный		(4 095)	(1 484)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>64 411</b>	<b>73 094</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Доходы от участия в других организациях		2	–
Поступления от продажи основных средств		234	538
Приобретение основных средств		(56 383)	(67 588)
Проценты полученные		99	106
Приобретение прочих внеоборотных активов		(10)	(649)
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(56 058)</b>	<b>(67 593)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>			
Поступление краткосрочных кредитов и займов	11	118 536	45 145
Поступление долгосрочных кредитов и займов	11	40 000	29 600
Выплата краткосрочных кредитов и займов	11	(118 537)	(50 044)
Выплата долгосрочных кредитов и займов	11	(35 337)	(18 867)
Выплата основной суммы обязательства по аренде		(2 275)	(1 436)
Дивиденды	11, 28	(3)	(3)
Операции по купле-продаже собственных акций	28	–	50
Проценты уплаченные	11	(11 453)	(10 411)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(9 069)</b>	<b>(5 966)</b>
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		12	(25)
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(704)</b>	<b>(490)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	10	2 281	2 771
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>	<b>10</b>	<b>1 577</b>	<b>2 281</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

## **ПРИМЕЧАНИЕ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

Основными видами деятельности Публичного акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть» (далее – ПАО «НГК «Славнефть», «Компания»), его дочерних обществ (далее совместно именуемые – «Группа») являются геологоразведка, разработка месторождений, добыча, переработка и реализация нефти в Российской Федерации.

Компания была учреждена в форме открытого акционерного общества в августе 1994 года в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 305 от 8 апреля 1994 г., Постановлением Совета Министров Республики Беларусь № 589-р от 15 июня 1994 г. и Учредительным договором Компании от 27 июня 1994 г. В соответствии с положениями указанных постановлений и Учредительного договора, Российская Федерация передала Компании 60,5% голосующих акций ПАО «СН-МНГ», которое в настоящее время является основным добывающим предприятием Группы, и 50,7% голосующих акций ПАО «СН-МНГ». Республика Беларусь передала Компании 17,6% акций ОАО «Мозырский НПЗ», а дополнительные 15% ОАО «Мозырский НПЗ» были переданы Компании рядом физических лиц в обмен на акции Компании. При создании Компании 86,3% ее акционерного капитала принадлежали Российской Федерации, 7,2% – Республике Беларусь и 6,5% – ряду физических лиц.

В ходе нескольких операций в течение января 2003 года, включая участие в приватизационных аукционах, проведенных в Российской Федерации и Республике Беларусь, 99% акций Компании были в конечном итоге приобретены компаниями ОАО «Сибирская нефтяная компания» (в настоящее время известно как ПАО «Газпром нефть») и Группой ТНК-ВР (впоследствии приобретенной ПАО «НК «Роснефть»). ПАО «Газпром нефть» и ПАО «НК «Роснефть» (далее – «Основные акционеры») являются акционерами, осуществляющими совместный контроль над Группой через ООО «Инвест Ойл», владеющим 86,59% в ПАО «НГК «Славнефть», и другие свои дочерние общества.

17 июля 2018 г. Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть» было переименовано в Публичное акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть». Наименование было изменено в целях приведения его в соответствие с положениями четвертой главы Гражданского кодекса Российской Федерации.

### **Адрес (место нахождения) и место осуществления деятельности**

Адрес (место нахождения) Компании: 125047, Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4, этаж 11. Основное место ведения бизнеса Группы – Российская Федерация.

## **ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

### **Заявление о соответствии**

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»), включая все принятые и действующие в отчетном периоде Международные стандарты финансовой отчетности и интерпретации Комитета по Международным стандартам финансовой отчетности (далее – «КМСФО»), и полностью им соответствует.

Группа ведет бухгалтерский учет в соответствии с принципами и методами бухгалтерского и налогового учета, установленными в странах, где осуществляется деятельность (в основном, в Российской Федерации). Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе данных бухгалтерского учета Группы с внесением корректировок и реклассификаций с целью представления информации в соответствии с МСФО.

### **Принципы оценки**

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе принципа исторической стоимости, за исключением финансовых инструментов, оцененных по справедливой стоимости.

## ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

### Функциональная валюта и валюта представления

Функциональной валютой каждой консолидируемой компании Группы, является валюта основной экономической среды, в которой осуществляется деятельность. В соответствии с требованиями МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений обменных курсов валют», руководство Группы проанализировало ряд факторов, влияющих на определение функциональной валюты, и по результатам данного анализа определило функциональную валюту для каждой из компаний Группы. Для большинства компаний Группы функциональной валютой является национальная валюта. Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в российских рублях, и все значения округлены до миллионов рублей («млн руб.»), если не указано иное.

### Пересчет иностранных валют

Денежные активы и обязательства компаний Группы, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, переводятся в российские рубли по обменному курсу Центрального банка Российской Федерации (далее – «ЦБ РФ») на отчетную дату. Неденежные активы и обязательства переводятся в функциональную валюту по обменным курсам на даты операций. Доходы, расходы и потоки денежных средств переводятся в функциональную валюту по среднему обменному курсу за период или обменным курсам на даты операций, где это возможно. Прибыли и убытки от пересчета в функциональную валюту включаются в консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

По состоянию на 31 декабря 2021 г. и 31 декабря 2020 г. и за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 г. и 31 декабря 2020 г., использовались следующие обменные курсы, установленные ЦБ РФ (в российских рублях):

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.	Средний курс за год, закончившийся 31 декабря	
			2021 г.	2020 г.
<b>За одну валютную единицу в российских рублях</b>				
- доллар США	74,2926	73,8757	73,6541	72,1464
- евро	84,0695	90,6824	87,1877	82,4488

### Принцип непрерывности деятельности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена руководством Группы исходя из принципа непрерывности деятельности. При формировании данного суждения руководством Группы был проведен анализ финансового положения Группы, ее текущих намерений, прибыльности деятельности и возможности доступа к финансовым ресурсам, а также влияния ситуации на финансовых рынках на операционную деятельность Группы.

Руководство полагает, что имеющиеся в наличии денежные средства, ожидаемые денежные потоки от операционной деятельности, а также возможности привлечения дополнительного финансирования позволяют Группе поддерживать необходимый уровень оборотного капитала и выполнять существующие обязательства в полном объеме в соответствии с установленными сроками.

### Принципы консолидации

Дочерние предприятия представляют собой такие объекты инвестиций, включая структурированные предприятия, которые Группа контролирует, так как Группа (1) обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций, (2) подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (3) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора.

## ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другого предприятия необходимо рассмотреть наличие и влияние реальных прав, включая реальные потенциальные права голоса. Право является реальным, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций. Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций. В подобных случаях для определения наличия реальных полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав голоса. Права защиты других инвесторов, такие, как связанные с внесением коренных изменений в деятельность объекта инвестиций или применяющиеся в исключительных обстоятельствах, не препятствуют возможности Группы контролировать объект инвестиций.

Дочерние предприятия включаются в консолидированную финансовую отчетность, начиная с даты передачи Группе контроля над их операциями (даты приобретения) и исключаются из консолидированной финансовой отчетности, начиная с даты утери контроля.

Для учета объединения бизнеса, в котором участвует Группа, применяется метод покупки в соответствии с МСФО 3 «Объединения бизнеса». Вознаграждение, выплачиваемое при приобретении дочернего общества, представляет собой справедливую стоимость передаваемых активов, принятых обязательств предыдущих владельцев приобретаемой компании и долевых финансовых инструментов, выпущенных Группой. Переданное вознаграждение включает справедливую стоимость любого актива или обязательства, вытекающих из соглашения об условном вознаграждении. Идентифицируемые приобретенные активы и принятые обязательства, включая условные обязательства, в рамках объединения бизнеса первоначально оцениваются по их справедливой стоимости на дату приобретения.

Затраты, связанные с приобретением, относятся на расходы по мере возникновения. Если объединение бизнеса происходит в несколько этапов, балансовая стоимость ранее принадлежавшей покупателю доли участия в компании на дату приобретения пересчитывается по справедливой стоимости на дату приобретения; любые возникающие в результате пересчета прибыли или убытки признаются в составе прибылей и убытков. Любое условное вознаграждение, которое должно быть передано Группой, признается по справедливой стоимости на дату приобретения. Последующие изменения справедливой стоимости условного вознаграждения, которое рассматривается в качестве актива или обязательства, признаются в соответствии с МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».

Условное вознаграждение классифицируется в качестве капитала и не пересчитывается, и его последующая выплата отражается в составе капитала.

Все операции между компаниями Группы, остатки и нерезализованная прибыль по этим операциям исключаются. Прибыли и убытки по операциям между компаниями Группы, которые признаются в составе активов, также исключаются. При необходимости, в положения учетной политики дочерних обществ вносились изменения с целью приведения их в соответствие с учетной политикой, применяемой Группой.

### **Доля неконтролирующих акционеров**

Долей неконтролирующих акционеров является часть чистых финансовых результатов и капитала дочерних компаний, приходящаяся на долю, которой напрямую или косвенно не владеет Группа. Доля неконтролирующих акционеров образует отдельный компонент капитала Группы.

## ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

### Затраты, связанные с разведкой и оценкой

При учете затрат, связанных с геологоразведкой и оценкой нефтегазовых запасов, компания применяет метод результативных затрат, учитывая требования МСФО (IFRS) 6 «Разведка и оценка полезных ископаемых». Согласно методу результативных затрат затраты, связанные с деятельностью по разведке и оценке (затраты на приобретение лицензий, разведочное и поисково-оценочное бурение), временно капитализируются отдельно по месторождениям с детализацией по скважинам до момента подтверждения экономической целесообразности добычи нефти и газа. Если экономическая целесообразность добычи не доказана, затраты списываются в состав расходов.

Если установлено наличие индикаторов обесценения, то проводится тест на обесценение. Если найдены извлекаемые углеводороды с достаточной степенью вероятности их экономически выгодной разработки, что может повлечь за собой дополнительное бурение скважин, то затраты продолжают признаваться как нефтегазовый актив до тех пор, пока экономическая целесообразность добычи этих углеводородов не станет очевидной. Все понесенные затраты должны оцениваться с технической, коммерческой и управленческой точки зрения и на предмет наличие индикаторов обесценения не менее одного раза в год для подтверждения сохранения намерений по разработке или извлечению экономических выгод от обнаруженных запасов. В противном случае все затраты списываются.

Прочие затраты на разведку относятся на расходы текущего периода.

Активы, связанные с разведкой и оценкой минеральных ресурсов, подлежат реклассификации в основные средства, когда техническая осуществимость и коммерческая целесообразность добычи минеральных ресурсов становятся очевидными. Перед реклассификацией эти активы должны быть протестированы на обесценение, а убыток от обесценения списан на финансовый результат.

Прибыль или убыток от выбытия определяются путем сравнения суммы полученного возмещения и балансовой стоимости активов и признаются по строке «Обесценение и убыток от выбытия активов» в составе прибыли и убытка в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. При продаже переоцененных активов суммы, включенные в прочие резервы, переносятся в нераспределенную прибыль.

### Деятельность по разработке и добыче

Основные средства добычи нефти и газа (на стадии разработки) учитываются по каждому месторождению и представляют собой:

1. капитализированные расходы по разработке обнаруженных запасов промышленного назначения и вводу месторождений в эксплуатацию, и
2. расходы, связанные с разведкой и оценкой, понесенные при обнаружении запасов промышленного значения, которые были переведены из категории активов разведки и оценки в состав основных средств добычи нефти и газа (на стадии разработки) после обнаружения промышленных запасов.

Стоимость основных средств добычи нефти и газа (на стадии разработки) также включает в себя стоимость приобретения таких активов, непосредственно относимые накладные расходы, капитализированные затраты на финансирование и стоимость признания обязательств, связанных с выбытием активов. Основные средства добычи нефти и газа (на стадии разработки) в большинстве случаев классифицируются в отчетности как незавершенное капитальное строительство.

С момента начала промышленной добычи нефти и газа основные средства добычи нефти и газа (на стадии разработки) переводятся в категорию основных средств добычи нефти и газа (на стадии добычи).

## ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

### Основные средства

#### *Основа расчета балансовой стоимости основных средств*

Основные средства оцениваются по стоимости приобретения или строительства за вычетом накопленной амортизации и обесценения. Исключения составляют объекты основных средств, которые были приобретены или построены до 1 января 2003 г. и которые отражаются по условной первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и обесценения. Стоимость активов, полученных в результате строительства собственными силами, включает в себя стоимость материалов, прямые затраты на оплату труда, соответствующие производственные накладные расходы и капитализированные затраты на привлечение заемных средств на строительство данных активов. В случае, если в состав основных средств включены существенные компоненты, срок полезного использования которых существенно отличается от срока полезного использования остальных компонентов, данные компоненты учитываются как отдельные объекты основных средств. Затраты по замене компонента основных средств, который учитывается как отдельный объект основных средств, капитализируются одновременно со списанием балансовой стоимости данного компонента. Последующие затраты капитализируются только в случае, если в результате происходит рост будущей выгоды от данных затрат. Все прочие затраты признаются в составе прибыли или убытка за год. Затраты на мелкий ремонт и техническое обслуживание относятся на расходы текущего периода по мере возникновения. Затраты по замене существенных частей или компонентов основных средств капитализируются, замененная часть списывается. Доходы и расходы от выбытия определяются путем сравнения поступлений от выбытия и балансовой стоимости и признаются в составе прибыли или убытка за отчетный период.

#### *Лицензии на добычу нефти и газа*

Стоимость лицензий на добычу нефти и газа включает в себя затраты по приобретению прав на разработку минеральных ресурсов. Лицензии на добычу нефти и газа классифицируются как основные средства, связанные с добычей нефти и газа.

#### *Амортизация*

Износ и амортизация капитализированных затрат по доказанным запасам нефти и газа и оборудования, используемого при добыче нефти и газа, рассчитывается по методу единицы произведенной продукции на основе данных о доказанных разрабатываемых и доказанных неразрабатываемых запасах в отношении затрат на приобретение лицензий и на основе данных о доказанных разработанных запасах в отношении затрат на разведку и добычу. В обоих случаях используемые данные оцениваются исходя из срока полезного использования месторождения, поскольку руководство Компании считает, что у него не будет возникать трудностей при обновлении лицензий на нефтегазовые месторождения.

Прочие основные средства амортизируются линейным методом на всем протяжении расчетного срока полезного использования, начиная с момента, когда основное средство готово к использованию. Исключение составляет амортизация катализаторов, которая рассчитывается как линейным методом, так и методом единиц произведенной продукции.

Основные средства, не связанные с деятельностью по геологоразведке и добыче, учитываются по себестоимости за вычетом накопленной амортизации. Амортизация этих активов рассчитывается по линейному методу следующим образом:

<b>Активы</b>	<b>Средний срок полезного использования</b>
Здания и сооружения	30 лет
Машины и оборудование	25 лет
Транспортные средства и прочее	5 лет

## ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

### Затраты по заимствованиям

Затраты по заимствованиям, непосредственно относящиеся к приобретению, строительству или производству активов, в отношении которых требуются значительные временные затраты на приведение их в состояние, пригодное для предполагаемого использования, капитализируются как часть стоимости таких активов, вплоть до момента готовности активов к предполагаемому использованию. Все прочие затраты по заимствованиям относятся на расходы в том периоде, в котором они были понесены.

Курсовые разницы, возникающие в связи с заимствованиями в иностранной валюте, капитализируются в той степени, в какой они рассматриваются в качестве корректировки процентных расходов.

Капитализируемые затраты по заимствованиям рассчитываются по средней стоимости финансирования группы (средневзвешенная стоимость процентов применяется к расходам на квалифицируемые активы), за исключением случаев, когда средства заимствованы специально для приобретения квалифицируемого актива. Когда это происходит, фактические затраты по заимствованиям, понесенные по конкретным договорам, рассчитываются за вычетом инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

### Государственные субсидии

Группа признает государственные субсидии на приобретение активов, предоставляемые органами власти, когда существует достаточно оснований для того, чтобы считать, что Группа выполнит условия получения субсидий, и что они будут получены. Субсидии учитываются как уменьшение стоимости актива, для приобретения которого они были получены.

### Нематериальные активы

Нематериальные активы, которые были приобретены отдельно, при первоначальном признании оцениваются по первоначальной стоимости. После первоначального признания нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Признание нематериального актива прекращается при его выбытии (т. е. на дату, на которую его получатель приобретает контроль), или когда от его использования или выбытия не ожидается никаких будущих экономических выгод.

К нематериальным активам, которые амортизируются по методу единицы произведенной продукции в течение срока истощения доказанных запасов, относятся: расходы на сейсмические исследования в объеме (3D), расходы на создание геолого-технологических моделей (с исключительным правом использования).

К нематериальным активам, которые амортизируются линейным способом относятся расходы на программное обеспечение.

### Обесценение внеоборотных активов

Каждую отчетную дату Компания проверяет наличие или отсутствие признаков обесценения активов или единицы, генерирующей денежные потоки, и, в случае их выявления, определяет возмещаемую стоимость соответствующих активов или единицы.

При выявлении существования признаков, указывающих на возможное уменьшение стоимости актива, Компания рассматривает внутренние и внешние источники информации. Как минимум, рассматривается следующий набор показателей:

Внешние источники информации:

- в течение периода рыночная стоимость актива уменьшилась на существенно более значительную величину, чем можно было ожидать по прошествии времени или нормального использования;

## ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

- существенные изменения, имевшие отрицательные последствия для Компании, произошли в течение периода или ожидаются в ближайшем будущем в технологических, рыночных, экономических или юридических условиях, в которых работает Компания, или на рынке, для которого предназначен актив;
- в течение периода увеличились рыночные процентные ставки или другие рыночные показатели прибыльности инвестиций, и эти увеличения, вероятно, повлияют на ставку дисконтирования, которая используется при расчете ценности использования актива, и существенно уменьшат его возмещаемую сумму;
- балансовая стоимость чистых активов Компании превышает ее рыночную капитализацию.

### Внутренние источники информации:

- имеются доказательства устаревания или физического повреждения актива;
- существенные изменения, имевшие отрицательные последствия для Компании, произошли в течение периода или ожидаются в ближайшем будущем в степени или способе текущего или предполагаемого использования актива (например, простой актива, пересмотр срока полезного использования актива – из неопределенного в ограниченный по времени);
- информация о дивидендах, полученных от дочерних обществ, а также ассоциированных организаций и совместных предприятий;
- внутренняя отчетность показывает, что текущие или будущие результаты использования актива хуже прогнозируемых, а именно:
  - потоки денежных средств для приобретения актива или последующие потребности в денежных средствах для его эксплуатации и обслуживания значительно выше изначально предусмотренных бюджетом;
  - фактические чистые потоки денежных средств или операционной прибыли или убытка от актива значительно хуже, чем заложенные в бюджет;
  - присутствует существенное снижение предусмотренных бюджетом чистых потоков денежных средств или операционной прибыли или существенное увеличение предусмотренных бюджетом убытков, проистекающих из данного актива;
  - присутствуют операционные убытки или чистые оттоки денежных средств по активу, возникающие при объединении показателей текущего периода с бюджетными показателями для будущих периодов.

Для активов, связанных с разведкой и оценкой, на обесценение указывают следующие факторы:

- срок, в течение которого Компания имеет право на проведение разведки на определенной территории, истек в течение отчетного периода или истечет в ближайшем будущем, и ожидается, что он не будет продлен;
- значительные расходы, связанные с разведкой и оценкой минеральных ресурсов на конкретной территории, не являются ни предусмотренными в бюджете, ни запланированными;
- разведка и оценка минеральных ресурсов на конкретной территории не привели к обнаружению минеральных ресурсов промышленного значения, и Компания решила прекратить подобную деятельность на указанной территории;
- наличие достаточной информации, подтверждающей, что, несмотря на вероятное продолжение разработки на определенной территории, маловероятно, что балансовая стоимость актива разведки и оценки будет возмещена в полной мере благодаря успешной разработке или продаже.

Возмещаемая стоимость актива или единицы, генерирующей денежные средства, представляет собой наибольшую из двух величин:

- ценности использования актива (единицы, генерирующей денежные средства); и
- справедливой стоимости актива (единицы, генерирующей денежные средства) за вычетом затрат на его продажу.

## **ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Долгосрочные бизнес-планы (модели), утвержденные Руководством Группы, являются основным источником информации для определения ценности от использования. Они содержат прогнозы объемов производства нефти и газа, объемов нефтепереработки, объемов продаж различных видов нефтепродуктов, информацию о доходах, расходах и капитальных затратах.

При подготовке прогнозов Руководство формирует основополагающие допущения о различных показателях рынка, таких как цены на нефть, доходность нефтепереработки, доходность нефтепродуктов, ставка инфляции. Допущения формируются на основании долгосрочных прогнозов научно-исследовательских организаций относительно динамики цен на нефть, макроэкономических факторов, таких как инфляция, и тенденций прошлых лет.

При расчете ценности от использования будущие потоки денежных средств дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования, применяемой к денежным потокам до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие данному активу или ЕГДС.

### **Оценка запасов нефти и газа**

Активы, связанные с разработкой месторождений и добычей нефти и газа, амортизируются пропорционально объему добычи по ставке, которая определяется для каждого месторождения исходя из того, являются ли запасы доказанными или доказанными разрабатываемыми. Для целей определения сумм обесценения и восстановления используются оценки доказанных и вероятных запасов нефти и газа. При этом затраты на бурение разведочных скважин капитализируются до тех пор, пока не будут получены результаты геологоразведки и оценки, позволяющие признать соответствующие доказанные запасы, а этот процесс может занять несколько лет.

Доказанные запасы и доказанные разрабатываемые запасы оцениваются на основании имеющихся геолого-технических данных и включают только те объемы, которые могут быть поставлены на рынок с достаточной степенью уверенности. Оценка запасов нефти и газа по своей природе является неточной, требует применения профессионального суждения и подлежит регулярному пересмотру в сторону повышения или понижения на основании новых данных, полученных в результате бурения дополнительных скважин, наблюдений за долгосрочной динамикой эксплуатации пласта и изменений экономических факторов, включая изменения цены на продукцию, условий договоров или планов развития.

Изменения в оценке доказанных разрабатываемых и доказанных запасов Группы перспективно влияют на амортизационные отчисления и, следовательно, на балансовую стоимость нефтегазовых активов. Результатом деятельности по разведке и оценке или результатом оценки планов в отношении деятельности по разведке и оценке может стать отражение соответствующих капитализированных затрат на разведочное бурение в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе отчетного периода.

### **Товарно-материальные запасы**

#### ***Сырая нефть***

Сырая нефть учитывается по наименьшей из двух величин: себестоимости или возможной цене реализации. Чистая цена реализации является расчетной ценой реализации в ходе обычной финансово-хозяйственной деятельности за вычетом переменных расходов по реализации.

#### ***Прочие запасы***

Себестоимость запасов основывается на средневзвешенном принципе и включает в себя расходы, которые были понесены при приобретении этих запасов, их доставке и доведении до существующего состояния. На запасы и материалы, полностью или частично утратившие свои первоначальные свойства, а также запасы и материалы, текущая рыночная стоимость которых снизилась, начисляется резерв на обесценение.

## **ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

### **Аренда**

В момент заключения договора Группа оценивает, является ли соглашение арендой либо содержит ли оно признаки аренды. Иными словами, Группа определяет, передает ли договор право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение.

#### ***Группа в качестве арендатора***

Группа применяет единый подход к признанию и оценке всех договоров аренды, за исключением краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью. Группа признает обязательства по аренде в отношении осуществления арендных платежей и активы в форме права пользования, которые представляют собой право на использование базовых активов.

#### ***Активы в форме права пользования***

Группа признает активы в форме права пользования на дату начала аренды (т.е. дату, на которую базовый актив становится доступным для использования). Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, с корректировкой на переоценку обязательств по аренде. Первоначальная стоимость активов в форме права пользования включает величину признанных обязательств по аренде, понесенные первоначальные прямые затраты и арендные платежи, произведенные на дату начала аренды или до такой даты, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде. Активы в форме права пользования амортизируются линейным методом на протяжении более короткого из следующих периодов: срок аренды или предполагаемый срок полезного использования активов.

Если в конце срока аренды право собственности на арендованный актив переходит к Группе или если первоначальная стоимость актива отражает исполнение опциона на его покупку, актив амортизируется на протяжении предполагаемого срока его полезного использования.

Активы в форме права пользования также подвергаются проверке на предмет обесценения.

#### ***Обязательства по аренде***

На дату начала аренды Группа признает обязательства по аренде, которые оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые должны быть осуществлены в течение срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи (в том числе по существу фиксированные платежи) за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, и суммы, которые, как ожидается, будут уплачены по гарантиям ликвидационной стоимости. Арендные платежи также включают цену исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа исполнит этот опцион, и выплаты штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение Группой опциона на прекращение аренды. Переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, признаются в качестве расходов (кроме случаев, когда они понесены для производства запасов) в том периоде, в котором наступает событие или условие, приводящее к осуществлению таких платежей.

Для расчета приведенной стоимости арендных платежей Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, когда процентная ставка, заложенная в договоре аренды, не может быть легко определена. После даты начала аренды величина обязательств по аренде увеличивается для отражения начисления процентов и уменьшается для отражения осуществленных арендных платежей. Кроме того, Группа производит переоценку балансовой стоимости обязательств по аренде в случае модификации, изменения срока аренды, изменения арендных платежей (например, изменение будущих выплат, обусловленных изменением индекса или ставки, используемых для определения таких платежей) или изменения оценки опциона на покупку базового актива. Активы в форме права пользования и обязательства по аренде представляются в консолидированном отчете о финансовом положении отдельно.

## **ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

### ***Краткосрочная аренда и аренда активов с низкой стоимостью***

Группа применяет освобождение от признания в отношении краткосрочной аренды к своим краткосрочным договорам аренды офисных помещений, техники и оборудования (т.е. к договорам, по которым на дату начала аренды срок аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опциона на покупку базового актива). Группа также применяет освобождение от признания в отношении аренды активов с низкой стоимостью к договорам аренды офисного оборудования, стоимость которого считается низкой. Арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде активов с низкой стоимостью признаются в качестве расходов линейным методом на протяжении срока аренды.

### ***Группа в качестве арендодателя***

Аренда, по которой у Группы остаются практически все риски и выгоды, связанные с владением активом, классифицируется как операционная аренда. Возникающий арендный доход учитывается линейным методом на протяжении срока аренды и включается в выручку в отчете о прибыли или убытке ввиду своего операционного характера. Первоначальные прямые затраты, понесенные при заключении договора операционной аренды, включаются в балансовую стоимость переданного в аренду актива и признаются в течение срока аренды на той же основе, что и доход от аренды. Условная арендная плата признается в составе выручки в том периоде, в котором она была получена.

### **Финансовые инструменты**

Финансовым инструментом является любой договор, приводящий к возникновению финансового актива у одной организации и финансового обязательства или долевого инструмента у другой организации.

### **Финансовые активы**

При первоначальном признании финансовые активы оцениваются по справедливой стоимости, которая, как правило, и составляет цену сделки, т.е. справедливую стоимость выплаченного или полученного вознаграждения.

При первоначальном признании финансовые активы разделяются на следующие категории:

1. финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости;
2. финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (далее – «ПСД»); или
3. финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Классификация финансовых активов при первоначальном признании зависит от характеристик, предусмотренных договором денежных потоков по финансовому активу и бизнес-модели, применяемой Группой для управления этими активами.

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на четыре категории:

1. финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты);
2. финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через ПСД с последующей реклассификацией накопленных прибылей и убытков (долговые инструменты);
3. финансовые активы, классифицированные по усмотрению организации как оцениваемые по справедливой стоимости через ПСД без последующей реклассификации накопленных прибылей и убытков при прекращении признания (долевые инструменты);
4. финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

## ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Финансовый актив должен оцениваться по справедливой стоимости через прибыль или убыток, за исключением случаев, когда он оценивается по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Однако Компания при первоначальном признании определенных инвестиций в долевые инструменты, которые в противном случае оценивались бы по справедливой стоимости через прибыль или убыток, может по собственному усмотрению принять решение, без права его последующей отмены, представлять последующие изменения их справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода.

Все производные инструменты отражаются в консолидированном балансе по справедливой стоимости как оборотные финансовые активы, внеоборотные финансовые активы, краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам или долгосрочные обязательства по производным финансовым инструментам. Признание и классификация прибыли или убытка, полученного в результате отражения в учете корректировки производного инструмента по справедливой стоимости, зависит от цели его выпуска или приобретения.

Справедливая стоимость – цена, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. После первоначального признания справедливая стоимость финансовых инструментов, оцененных по справедливой стоимости, которые котируются на активном рынке, определяется как котировка на покупку активов и котировка на продажу выпущенных обязательств на дату оценки.

Если рынок для финансовых активов не является активным, тогда Компания оценивает справедливую стоимость с использованием следующих методов:

- анализа операций с таким же инструментом, проведенных в недавнем времени между независимыми сторонами;
- текущей справедливой стоимости подобных финансовых инструментов;
- дисконтирования будущих денежных потоков.

Ставка дисконтирования отражает минимально допустимую отдачу на вложенный капитал, при которой инвестор не предпочтет участие в альтернативном проекте по вложению тех же средств с сопоставимой степенью риска.

Финансовый актив должен оцениваться по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия:

1. финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков; и
2. договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Примерами финансовых активов, включаемых в эту категорию, могут быть выданные займы, дебиторская задолженность, облигации и векселя третьих лиц, которые не котируются на активном рынке в случае удовлетворения условий, перечисленных выше.

Финансовый актив должен оцениваться по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, если выполняются оба следующих условия:

1. финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, цель которой достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов; и
2. договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

## **ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

В частности, к этой категории относятся акции других компаний, которые не включены в категорию учитываемых по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток.

Дивиденды и проценты к получению отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе по методу начисления. Сумма начисленных процентов рассчитывается с использованием эффективной ставки процента.

### ***Прекращение признания финансовых активов***

Группа прекращает признание финансовых активов, (а) когда эти активы погашены или срок действия прав на потоки денежных средств, связанных с этими активами, истек, или (б) Группа передала права на потоки денежных средств от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, или (ii) не передала и не сохранила практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов.

Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать несвязанной третьей стороне весь рассматриваемый актив без необходимости налагать дополнительные ограничения на такую продажу.

При прекращении признания в отчете о финансовом положении инвестиций в долговые инструменты (облигации, векселя и иные бумаги долгового характера), учитываемые в категории по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, накопленные в составе прочего совокупного дохода прибыли или убытки реклассифицируются в состав прибыли или убытка за период.

По инвестициям в долевые инструменты (акции, паи и пр.), учитываемые в категории по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, накопленные в составе прочего совокупного дохода прибыли или убытки никогда не могут быть впоследствии перенесены в состав прибыли или убытка за период.

### ***Обесценение финансовых активов***

На каждую отчетную дату Компания должна признать оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовому активу, оцениваемому по амортизированной стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, дебиторской задолженности по аренде, активу по договору или обязательству по предоставлению займа и по договору финансовой гарантии, к которым применяются требования, касающиеся обесценения. Требования МСФО (IFRS) 9, касающиеся обесценения, не применяются к долевым инструментам вне зависимости от категории, в которую они определены, и к инструментам, определенным в категорию оцениваемых по справедливой стоимости с отнесением ее изменения в состав прибыли или убытка за период.

Будущие кредитные убытки по существенным контрагентам в т.ч. банкам определяются с учетом кредитного рейтинга конкретного контрагента и соответствующей ему вероятности дефолта.

Оценочный резерв под убытки по финансовым активам, которые оцениваются по амортизированной стоимости, признается в составе прибыли или убытка за период в корреспонденции с балансовым счетом, уменьшающим стоимость финансового актива. Оценочный резерв под убытки по финансовым активам, которые оцениваются по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, не должен уменьшать балансовую стоимость финансового актива в Балансе, а должен признаваться в составе прочего совокупного дохода.

### ***Денежные средства и их эквиваленты***

Денежные средства представляют собой наличные денежные средства в кассе, суммы на банковских счетах Компании, денежные средства в пути и процентные депозиты, которые могут быть отозваны Компанией в любое время без предварительного уведомления или возникновения штрафных санкций, уменьшающих основную сумму депозита. Денежными эквивалентами являются

## ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

высоколиквидные краткосрочные инвестиции, которые могут быть обменены на известную сумму денежных средств и имеют срок погашения три месяца или менее с даты их покупки. Они учитываются по стоимости приобретения с учетом накопленных процентов, что приблизительно равно их справедливой стоимости.

### Финансовые обязательства

При первоначальном признании финансовые обязательства оцениваются по справедливой стоимости, которая обычно является ценой сделки, т.е. справедливой стоимостью полученного или уплаченного вознаграждения.

При первоначальном признании финансовые обязательства разделяются на следующие категории:

- финансовые обязательства, учитываемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на счет прибылей или убытков; или
- прочие финансовые обязательства.

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей или убытков, представляют собой финансовые обязательства, предназначенные для торговли, за исключением тех случаев, когда такие обязательства связаны с поставкой некотируемых долевых инструментов.

При первоначальном признании Группа вправе отнести к этой категории любое финансовое обязательство, за исключением долевых инструментов, которые не имеют котировки на активном рынке, и справедливая стоимость которых не может быть достоверно оценена. Однако в дальнейшем это обязательство не может быть включено в иную категорию.

Финансовые обязательства, не отнесенные к финансовым обязательствам, учитываемым по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на счет прибылей или убытков, относятся к прочим финансовым обязательствам. К прочим финансовым обязательствам относятся, в частности, торговая и прочая кредиторская задолженность и задолженность по кредитам и займам.

После первоначального признания финансовые обязательства, классифицированные как оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на счет прибылей или убытков, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе по справедливой стоимости, изменения в которой отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. Прочие финансовые обязательства отражаются по амортизированной стоимости.

### Прекращение признания финансового обязательства

Группа исключает финансовое обязательство (или часть финансового обязательства) из консолидированного отчета о финансовом положении, только когда оно погашено, то есть когда указанное в договоре обязательство исполнено, или аннулировано, или срок его действия истек. Обмен между существующими заемщиком и кредитором долговыми инструментами с существенно различающимися условиями должен учитываться как погашение первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства. Аналогично, значительное изменение условий существующего финансового обязательства или его части (независимо от того, связано это изменение с финансовыми трудностями должника или нет) следует учитывать как погашение первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства. Разница между балансовой стоимостью погашенного или переданного другой стороне финансового обязательства (или части финансового обязательства) и выплаченным возмещением, включая любые переданные неденежные активы или принятые обязательства, должна быть признана в составе прибыли или убытка.

## **ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Группа не имеет финансовых обязательств, предназначенных для продажи, и финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через счет прибылей и убытков. Группа не имеет производных финансовых инструментов.

### **Оценка справедливой стоимости**

Справедливая стоимость – цена, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки.

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

- Уровень 1 – ценовые котировки (некорректируемые) активных рынков для идентичных активов или обязательств;
- Уровень 2 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке;
- Уровень 3 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке.

### **Предоплата**

Предоплата отражается в консолидированной финансовой отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата отражается в составе внеоборотных активов в отчете о финансовом положении, если относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный актив при первоначальном признании.

### **Резервы**

Резервы признаются, когда Группа вследствие определенного события в прошлом имеет юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуется отток ресурсов и величина которых может быть оценена с достаточной степенью надежности.

Резервы оцениваются по текущей стоимости затрат, которая, как ожидается, потребуется для погашения обязательства, с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие данному обязательству. Увеличение резерва с течением времени признается в качестве процентного расхода.

### **Признание обязательств, связанных с выводом объектов из эксплуатации**

Группа признает резервы на покрытие затрат на вывод из эксплуатации объектов по добыче нефти и газа и соответствующих трубопроводов по окончании их срока полезного использования.

Резервы на покрытие затрат на вывод объектов из эксплуатации признаются, когда Группа имеет текущее юридическое или добровольно принятое обязательство, возникшее в результате прошлых событий и существующее на отчетную дату:

- демонтировать и утилизировать основные средства (вывод из эксплуатации); а также
- восстановить участок проведения работ после начала добычи нефти для приведения земель в состояние, пригодное для дальнейшего использования (восстановление участков).

Резерв на покрытие будущих затрат рассчитывается по текущей оценочной стоимости ожидаемых затрат на погашение этого обязательства, с использованием расчетных потоков денежных средств, основанных на текущих ценах с учетом инфляции. Увеличение суммы резерва с течением времени отражается как финансовые расходы в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

## **ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Изменения суммы обязательств, переоценка которых проводится регулярно, связанные с новыми обстоятельствами или изменениями в законодательстве или технологии, а также в оценочной сумме обязательства или в ставках дисконтирования до налогообложения, отражаются как повышение или понижение стоимости соответствующего актива в рамках балансовой стоимости этого актива; при этом избыток незамедлительно отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

Доходы от ожидаемого выбытия нефтегазовых активов в конце срока эксплуатации месторождения не учитываются при определении резерва.

Расчетная дисконтированная стоимость затрат на демонтаж и утилизацию нефтегазодобывающих объектов признается в учете при монтаже этих объектов и отражает юридические обязательства Группы в тот момент времени. Затраты на вывод активов из эксплуатации будут понесены Группой в конце срока использования некоторых ее активов и объектов собственности. Конечная сумма затрат по выводу объектов из эксплуатации точно не известна и может меняться в зависимости от многих факторов, включая изменения действующего законодательства, появление новых технологий восстановления земельных участков после вывода объектов из эксплуатации или накопление соответствующего опыта на других производственных объектах. Ожидаемые сроки и величина затрат также могут меняться, например, в связи с изменением запасов или изменениями в законах и нормативных актах или их толковании. В результате могут быть существенно скорректированы созданные резервы, что повлияет на будущие финансовые результаты.

Резерв не начисляется на покрытие затрат на вывод из эксплуатации объектов, связанных с переработкой и сбытом, а также нефтехимических объектов, так как соответствующие потенциальные обязательства невозможно измерить, учитывая неопределимые сроки их ликвидации. Группа регулярно анализирует свои долгосрочные активы в сфере переработки, сбыта и нефтехимии на наличие изменений в фактах и обстоятельствах, которые могут обусловить необходимость признания соответствующего резерва на вывод объектов из эксплуатации.

### ***Резерв по экологическим и природоохранным мероприятиям***

Обязательства на покрытие затрат на восстановление окружающей среды (резерв по экологическим обязательствам), не связанных с выводом из эксплуатации нефтегазовых активов, которые являются результатом исков, начислений, судебных разбирательств, штрафов и пеней, а также других причин, отражаются тогда, когда существует вероятность возникновения обязательства и сумма, необходимая для его погашения, может быть оценена с достаточной степенью надежности. Более подробная информация представлена в Примечании 12.

### **Учет условных обязательств**

На дату составления консолидированной финансовой отчетности может существовать ряд условий, которые в дальнейшем под воздействием одного или нескольких факторов, не определенных на дату составления финансовой отчетности, могут привести к убыткам или обязательствам для Компании.

Руководство Компании оценивает сумму таких возможных будущих обязательств. Оценка производится на основе предположений и включает в себя фактор субъективности. При определении величины возможных потерь в результате судебных или налоговых разбирательств с участием Компании или требований, которые могут быть предъявлены в виде исков к Компании, руководство Компании, в результате консультаций с юристами и налоговыми консультантами, оценивает как перспективы таких судебных или налоговых разбирательств и предъявления таких требований в судебном порядке, так и возможные суммы возмещения, которое противоположная сторона требует или может потребовать в суде.

Если в результате оценки вероятности появления будущего обязательства выявляется, что обязательство, имеющее денежное выражение, определено с достаточной степенью уверенности (является вероятным), тогда стоимостная оценка такой задолженности отражается в консолидированной финансовой отчетности. В случае если предполагаемое обязательство, имеющее

## ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

значительную стоимостную оценку, не может быть классифицировано как вероятное, а является лишь возможным, либо стоимостная оценка вероятного обязательства не определена, то в примечаниях к финансовой отчетности включается информация о характере такого обязательства и его стоимостная оценка (если сумма может быть определена с достаточной степенью уверенности и является значительной).

Резервы, условные и оценочные обязательства не являются безусловными юридическими обязательствами ПАО «НГК «Славнефть».

Если вероятность будущего убытка является незначительной, то обычно информация о подобном возможном убытке не включается в примечания к финансовой отчетности, за исключением случаев, когда такой возможный убыток относится к выданной финансовой гарантии. В таких случаях сущность гарантии подлежит раскрытию. Однако, в некоторых случаях условные обязательства или другие нетипичные случаи будущих обязательств, могут быть отражены в примечаниях к финансовой отчетности, если по мнению Руководства, основанному на консультациях с юристами или налоговыми консультантами, информация о таких обязательствах может быть необходима акционерам и другим пользователям финансовой отчетности.

### Налогообложение

**Расходы по налогу на прибыль** включают текущий налог на прибыль и отложенный налог.

Текущий налог на прибыль включает в себя задолженность по налогу на прибыль за год, согласно принятым на дату консолидированного отчета о финансовом положении налоговым ставкам, и любые корректировки задолженности по налогу на прибыль в отношении предыдущих периодов.

Отложенные налоговые обязательства как правило признаются в отношении всех налогооблагаемых временных разниц, а отложенные налоговые активы признаются в размере налогооблагаемой прибыли, вероятность получения которой достаточно велика и против которой могут быть зачтены уменьшающие налогооблагаемую базу временные разницы.

Отложенный налог на прибыль не признается в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств по операциям, отличным от операций по приобретению бизнеса, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток. Кроме того, отложенный налог не признается в отношении налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвилла.

Отложенные налоговые обязательства отражаются в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние и ассоциированные компании, за исключением тех случаев, когда Группа способна контролировать сроки уменьшения временных разниц и существует вероятность того, что временные разницы не будут уменьшаться в обозримом будущем.

Отложенные налоговые активы в отношении перенесенных на будущие периоды налоговых убытков, налоговых льгот и вычитаемых временных разниц признаются в том случае, когда существует достаточная вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, против которой может быть использована временная разница. Руководство анализирует величину отложенных налоговых активов на каждую отчетную дату и снижает ее на сумму, по которой отсутствует высокая вероятность возмещения соответствующего налогового актива.

Отложенные налоги рассчитываются по ставкам налога, которые должны применяться к периоду, когда актив будет реализован или когда обязательство будет погашено. Они отражаются в отчете о прибылях и убытках за исключением случаев, когда отложенные налоги относятся к статьям, отражаемым непосредственно в составе капитала или прочего совокупного дохода. В этом случае отложенные налоги также относятся на капитал или прочий совокупный доход.

## **ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Отложенные налоговые активы и обязательства засчитываются, когда в законодательстве предусмотрено право зачета текущих налоговых активов и обязательств и когда они относятся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом, и Группа намерена провести зачет своих налоговых активов и обязательств в свернутом виде.

### **Резервы в отношении обязательств по налогам**

Резервы в отношении обязательств по налогам признаются, если существует вероятность оттока денежных средств (если более вероятно, что отток произойдет, чем нет) в погашение требований налоговых органов. В этих случаях резервы создаются в сумме, ожидаемой к погашению, при этом данная сумма может быть оценена с достаточной степенью достоверности. Для этого руководство должно применять профессиональные суждения для оценки конечного результата, который может измениться с течением времени в зависимости от фактов и обстоятельств. Изменение в оценках вероятности будущих оттоков ресурсов и/или ожидаемой суммы к погашению признается в составе прибыли или убытков за период, в котором произошло изменение.

Группа признает чистые будущие налоговые льготы, связанные с отложенными налоговыми активами, если существует вероятность того, что вычитаемые временные разницы будут уменьшаться в обозримом будущем. Оценка возмещаемости отложенных налоговых активов требует от Группы существенных оценок, относящихся к ожидаемому будущему налогооблагаемому доходу.

Оценки будущих налогооблагаемых доходов основаны на прогнозируемых денежных потоках от операционной деятельности и применении действующего налогового законодательства в каждой юрисдикции. В той мере, в какой будущие денежные потоки и налогооблагаемый доход отличаются от оценок, это может повлиять на возможность Группы реализовать чистые отложенные налоговые активы, отраженные на отчетную дату.

Налоговые резервы основаны на законодательстве, действующем или по существу принятом на отчетную дату. Изменения в законодательстве могут оказать влияние на суммы, отраженные в составе прибыли и убытков как в периоде изменения, включая влияние на совокупные резервы, так и в будущие периоды.

### ***Налог на добавленную стоимость***

Налог на добавленную стоимость (далее – «НДС»), возникающий при продаже продукции, подлежит уплате налоговым органам на более раннюю из двух дат: (а) дату получения сумм дебиторской задолженности от клиентов или (б) дату поставки товаров или услуг клиентам. НДС, включенный в стоимость приобретенных товаров и услуг, в общем случае, подлежит возмещению путем зачета против НДС, начисленного с выручки от реализации, по получении счета-фактуры. Налоговые органы допускают зачет НДС при расчете суммы налога к уплате. НДС к возмещению и НДС к уплате признается либо в составе дебиторской задолженности и предоплаты, либо в составе задолженности по налогам в консолидированном отчете о финансовом положении. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности убыток от обесценения отражается в полной сумме задолженности, включая НДС.

### ***Налог на добычу полезных ископаемых***

Налог на добычу полезных ископаемых (далее – «НДПИ»), который уплачивается государству в зависимости от объемов добычи или переработки нефти и газа, включается в состав операционных расходов.

### ***Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД)***

С 1 января 2019 г. введен налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (далее – «НДД»). НДД классифицируется в качестве расхода по обычной деятельности, аналогично НДПИ, в составе себестоимости реализованной продукции и представляется в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в строке «Налоги, за исключением налога на прибыль».

## ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

### Вознаграждения сотрудникам

#### *Планы с установленными выплатами*

Группа имеет пенсионные планы с установленными выплатами по негосударственному пенсионному обеспечению своих сотрудников.

Обязательства и расходы по планам с установленными выплатами оцениваются индивидуально для каждого плана с использованием метода прогнозируемой учетной единицы.

Результаты переоценки, включающие в себя актуарные прибыли и убытки, и доходность активов плана (за исключением чистых процентов), признаются непосредственно в отчете о финансовом положении с отнесением соответствующей суммы в состав нераспределенной прибыли через прочий совокупный доход в периоде, в котором возникли соответствующие прибыли или убытки. Результаты переоценки не реклассифицируются в состав прибыли или убытка в последующих периодах.

Чистые проценты определяются с использованием ставки дисконтирования в отношении чистого обязательства или чистого актива по плану с установленными выплатами. Группа признает перечисленные ниже изменения чистого обязательства по плану с установленными выплатами в составе статьи «Заработная плата и социальные отчисления» в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе:

- стоимость услуг, которая включает в себя стоимость услуг текущего периода, стоимость услуг прошлых периодов, доходы и расходы по секвестрам и внеплановые расчеты по плану;
- чистые процентные расходы или доходы.

Стоимость прошлых услуг признается в составе прибыли или убытка на более раннюю из следующих дат:

- дата внесения изменений или секвестра плана;
- дата, на которую Группа признает соответствующие затраты на реструктуризацию.

#### *Государственное пенсионное обеспечение*

В соответствии с действующим законодательством Группа обязана производить фиксированные отчисления в Пенсионный фонд Российской Федерации (план с фиксированным размером взносов, финансируемым на основе пенсионных отчислений работодателей). Единственное обязательство Группы заключается в осуществлении взносов по мере наступления установленных сроков оплаты. Соответственно, Группа не обязана выплачивать, и не гарантирует никаких будущих выплат своим работникам, работающим в России. Отчисления Группы в Пенсионный фонд РФ по схемам с фиксированным размером взносов относятся на финансовый результат периода, к которому они относятся.

#### *Прочие долгосрочные выплаты работникам*

Группа осуществляет также ряд иных видов долгосрочных выплат сотрудникам, включая вознаграждения при достижении определенного возраста. Обязательства и расходы по указанным долгосрочным выплатам рассчитываются отдельно в отношении каждого их вида с использованием метода прогнозируемой учетной единицы. Стоимость услуг, чистые процентные расходы и переоценка чистых обязательств с установленными выплатами по прочим долгосрочным вознаграждениям признаются в отчете о прибылях и убытках.

#### **Акционерный капитал и собственные выкупленные акции**

Обыкновенные и привилегированные акции классифицируются в составе капитала. Дополнительные затраты, непосредственно связанные с выпуском новых акций, отражаются в составе капитала в качестве вычетов из доходов после налогообложения. Сумма превышения справедливой стоимости

## **ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как премия на акции.

Собственные выкупленные акции – это непогашенные собственные акции, выкупленные у акционеров (Примечание 28). Собственные выкупленные акции представляются в консолидированном отчете о финансовом положении как вычет из капитала по стоимости выкупа.

### **Прибыль на акцию**

Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления чистой прибыли, относящейся к обыкновенным акциям, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение соответствующего периода. В данной отчетности, в связи с отсутствием конвертируемых в акции ценных бумаг, показатель базовой прибыли на акцию равен показателю разводненной прибыли на акцию.

### **Дивиденды объявленные**

Дивиденды и налоги на дивиденды отражаются как обязательства в том периоде, в котором они объявлены и подлежат выплате в соответствии с законодательством. Информация о дивидендах, объявленных после отчетной даты, но до даты утверждения консолидированной финансовой отчетности, раскрываются в событиях после отчетной даты (Примечание 31).

### **Нераспределенная прибыль**

Нераспределенная прибыль, которая в соответствии с законодательством может быть направлена на распределение между акционерами, основана на суммах, подлежащих распределению в соответствии с применимым законодательством и отраженных в финансовой отчетности, составленной согласно национальному законодательству, отдельных компаний, входящих в Группу. Данные суммы могут существенно отличаться от сумм, отраженных в консолидированной финансовой отчетности Группы, подготовленной по МСФО.

### **Признание выручки**

Выручка от реализации представляет собой общую стоимость нефти поставленной покупателям и оказания услуг по переработке нефти, без учета налога на добавленную стоимость и акциза, и отражается при соблюдении всех следующих условий:

- Группа передала покупателю все существенные риски и выгоды от владения;
- Группа не сохранила ни возможность управления, которая обычно связана с владением, ни контроль над проданным товаром;
- сумма выручки может быть достоверно рассчитана;
- экономическая выгода от данной операции поступит с большой степенью вероятности;
- затраты, которые были понесены или будут понесены в связи с данной операцией, могут быть достоверно рассчитаны.

Выручка рассчитывается по справедливой стоимости полученного или ожидаемого к получению вознаграждения и представляет собой полученные суммы за поставленные товары, отраженные за вычетом скидок, возвратов и НДС.

Взаимосвязанные покупки и продажи запасов с одним и тем же контрагентом объединяются, рассматриваются в качестве одной договоренности и сворачиваются в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. Когда компании Группы действуют в качестве агента при покупке и продаже запасов, информация о них также отражается в свернутом виде. Выручка отражается за вычетом скидок и НДС.

### ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ И РАЗЪЯСНЕНИЙ

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов Группы, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты.

Группа применила все новые и измененные стандарты, которые являются обязательными для применения при составлении финансовой отчетности за периоды, начинающиеся 1 января 2021 г. Применение этих стандартов не оказало влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Следующие новые стандарты и изменения к стандартам, еще не вступившие в силу по состоянию на 31 декабря 2021 г., не применялись в данной консолидированной финансовой отчетности:

Стандарты	Применимо к годовым отчетным периодам, начинающимся с или позднее
<i>Ежегодные усовершенствования МСФО, 2018-2020 гг.</i>	1 января 2022 г.
<i>Ссылки на концептуальные основы – Поправки к МСФО (IFRS) 3</i>	1 января 2022 г.
<i>Основные средства: поступления до использования по назначению – Поправки к МСФО (IAS) 16</i>	1 января 2022 г.
<i>Обременительные договоры: затраты на выполнение договора – Поправки к МСФО (IAS) 37</i>	1 января 2022 г.
<i>Раскрытие информации об учетной политике – Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям 2 по применению МСФО</i>	1 января 2023 г.
<i>Определение бухгалтерских оценок – Поправки к МСФО (IAS) 8</i>	1 января 2023 г.
<i>Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных – МСФО (IAS) 1</i>	1 января 2023 г.

- В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО, период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 9. В поправке поясняются суммы комиссионного вознаграждения, которые организация учитывает при оценке того, являются ли условия нового или модифицированного финансового обязательства существенно отличающимися от условий первоначального финансового обязательства. К таким суммам относятся только те комиссионные вознаграждения, которые были выплачены или получены между определенным кредитором и заемщиком, включая комиссионное вознаграждение, выплаченное или полученное кредитором или заемщиком от имени другой стороны. Организация должна применять данную поправку в отношении финансовых обязательств, которые были модифицированы или заменены на дату начала (или после нее) годового отчетного периода, в котором организация впервые применяет данную поправку.

Данная поправка вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты. Допускается досрочное применение. Группа применит данную поправку в отношении финансовых обязательств, которые были модифицированы или заменены на дату начала (или после нее) годового отчетного периода, в котором она впервые применяет данную поправку.

Ожидается, что данная поправка не окажет существенного влияния на Группу.

- В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» – «Ссылки на концептуальные основы». Цель данных поправок – заменить ссылки на «Концепцию подготовки и представления финансовой отчетности», выпущенную в 1989 году, на ссылки на «Концептуальные основы представления финансовых отчетов», выпущенные в марте 2018 года, без внесения значительных изменений в требования стандарта.

### ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ И РАЗЪЯСНЕНИЙ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Совет также добавил исключение из принципа признания в МСФО (IFRS) 3, чтобы избежать возникновения потенциальных прибылей или убытков «2-го дня», для обязательств и условных обязательств, которые относились бы к сфере применения МСФО (IAS) 37 или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи», если бы они возникали в рамках отдельных операций.

В то же время Совет решил разъяснить существующие требования МСФО (IFRS) 3 в отношении условных активов, на которые замена ссылок на «Концепцию подготовки и представления финансовой отчетности» не окажет влияния.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты, и применяются перспективно.

- В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил документ «*Основные средства: поступления до использования по назначению*», который запрещает организациям вычитать из первоначальной стоимости объекта основных средств какие-либо поступления от продажи изделий, произведенных в процессе доставки этого объекта до местоположения и приведения его в состояние, которые требуются для его эксплуатации в соответствии с намерениями руководства. Вместо этого организация признает поступления от продажи таких изделий, а также стоимость производства этих изделий в составе прибыли или убытка.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты, и должны применяться ретроспективно к тем объектам основных средств, которые стали доступными для использования на дату начала (или после нее) самого раннего из представленных в финансовой отчетности периода, в котором организация впервые применяет данные поправки.

Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на Группу.

- В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 37 «*Резервы, условные обязательства и условные активы*» – «*Обременительные договоры: затраты на исполнение договора*», в которых разъясняется, какие затраты организация должна учитывать при оценке того, является ли договор обременительным или убыточным.

Поправки предусматривают применение подхода, основанного на «затратах, непосредственно связанных с договором». Затраты, непосредственно связанные с договором на предоставление товаров или услуг, включают как дополнительные затраты на исполнение этого договора, так и распределенные затраты, непосредственно связанные с исполнением договора. Общие и административные затраты не связаны непосредственно с договором и, следовательно, исключаются, кроме случаев, когда они явным образом подлежат возмещению контрагентом по договору.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты. Группа будет применять данные поправки к договорам, по которым она еще не выполнила все свои обязанности на дату начала годового отчетного периода, в котором она впервые применяет данные поправки.

- В феврале 2021 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям 2 по применению МСФО «*Формирование суждений о существенности*», которые содержат руководство и примеры, помогающие организациям применять суждения о существенности при раскрытии информации об учетной политике. Поправки должны помочь организациям раскрывать более полезную информацию об учетной политике за счет замены требования о раскрытии организациями «значительных положений» учетной политики на требование о раскрытии «существенной информации» об учетной политике, а также за счет добавления руководства относительно того, как организации должны применять понятие существенности при принятии решений о раскрытии информации об учетной политике.

### ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ И РАЗЪЯСНЕНИЙ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Поправки к МСФО (IAS) 1 применяются в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты, с возможностью досрочного применения. Поскольку поправки к Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО содержат необязательное руководство в отношении применения определения существенности к информации об учетной политике, не требуется указывать дату вступления в силу данных поправок.

В настоящее время Группа проводит оценку влияния этих поправок, которое они могут оказать на раскрытие информации об учетной политике Группы.

- В феврале 2021 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 8, в которых вводится определение «бухгалтерских оценок». В поправках разъясняется отличие между изменениями в бухгалтерских оценках и изменениями в учетной политике и исправлением ошибок. Кроме того, в документе разъясняется, как организации используют методы измерения и исходные данные для разработки бухгалтерских оценок.

Поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты, и применяются к изменениям в учетной политике и изменениям в бухгалтерских оценках, которые происходят на дату начала указанного периода или после нее. Допускается досрочное применение разрешено при условии раскрытия этого факта.

Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на Группу.

- В январе 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к пунктам 69-76 МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» – «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных». В поправках разъясняется следующее:
  - что понимается под правом отсрочить урегулирование обязательств;
  - право отсрочить урегулирование обязательств должно существовать на конец отчетного периода;
  - на классификацию обязательств не влияет вероятность того, что организация исполнит свое право отсрочить урегулирование обязательства;
  - условия обязательства не будут влиять на его классификацию, только если производный инструмент, встроенный в конвертируемое обязательство, сам по себе является долевым инструментом.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты, и применяются ретроспективно. В настоящее время Группа анализирует возможное влияние данных поправок на текущую классификацию обязательств и необходимость пересмотра условий по существующим договорам займа.

В настоящее время Группа не ожидает, что указанные новые стандарты и поправки окажут существенное влияние на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

#### **ПРИМЕЧАНИЕ 4. ВАЖНЕЙШИЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНКИ И ДОПУЩЕНИЯ**

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство Группы должно производить ряд расчетных оценок и формировать ряд допущений, связанных с отражением активов и обязательств, а также раскрытием информации об условных активах и обязательствах. Фактические результаты могут отличаться от таких расчетных оценок.

Наиболее значительные оценочные данные и существенные допущения, используемые руководством Компании при подготовке консолидированной финансовой отчетности, включают в себя следующее:

- оценку нефтегазовых запасов;
- определение сроков аренды по договорам с опционом на продление или опционом на прекращение аренды (Группа в качестве арендатора) (Примечание 6);
- создание оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки (Примечание 9 и Примечание 10);
- оценку обязательств по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности и прочим долгосрочным выплатам (Примечание 13);
- оценку обязательств, связанных с выбытием активов (Примечание 12);
- оценку условных обязательств по налогам и судебным разбирательствам, признание и раскрытие условных обязательств (Примечание 25);
- оценку активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль (Примечание 17);
- оценку обязательств по выводу объектов из эксплуатации (Примечание 12 и Примечание 22);
- оценку обязательств по защите окружающей среды (Примечание 12 и Примечание 25);
- оценку финансовых инструментов по справедливой стоимости (Примечание 27).

Допущениями и предположениями, имеющими наибольшее влияние на отчетность, являются допущения, которые используются для оценки экономической целесообразности добычи резервов.

Подобные допущения и оценки могут меняться по мере получения новой информации, например, по результатам:

- получения более детальной информации, относительно резервов (по результатам более детальных инженерных расчетов или в результате бурения дополнительных разведочных скважин);
- проведения дополнительных работ по повышению отдачи месторождений;
- изменения экономических предположений и допущений (например, изменение ценовых факторов).

**ПРИМЕЧАНИЕ 5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	Основные средства связанные с добычей нефти и газа	Основные средства связанные с переработкой нефти	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>					
<b>На 1 января 2020 г.</b>	<b>525 726</b>	<b>109 522</b>	<b>37 988</b>	<b>74 129</b>	<b>747 365</b>
Поступления	2 697	–	–	72 408	75 105
Перевод между категориями	54 472	8 409	8 143	(71 024)	–
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	961	–	–	–	961
Выбытие	(2 723)	(1 835)	(643)	(464)	(5 665)
<b>На 31 декабря 2020 г.</b>	<b>581 133</b>	<b>116 096</b>	<b>45 488</b>	<b>75 049</b>	<b>817 766</b>
<b>Накопленная амортизация, износ, истощение и обесценение</b>					
<b>На 1 января 2020 г.</b>	<b>(271 631)</b>	<b>(48 961)</b>	<b>(14 522)</b>	<b>(924)</b>	<b>(336 038)</b>
Износ, истощение и амортизация	(24 968)	(7 640)	(2 219)	–	(34 827)
Обесценение	(183)	–	–	(45)	(228)
Выбытие обесценения	107	–	–	428	535
Выбытие	2 422	1 638	402	–	4 462
<b>На 31 декабря 2020 г.</b>	<b>(294 253)</b>	<b>(54 963)</b>	<b>(16 339)</b>	<b>(541)</b>	<b>(366 096)</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 г.</b>	<b>286 880</b>	<b>61 133</b>	<b>29 149</b>	<b>74 508</b>	<b>451 670</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>					
<b>На 1 января 2021 г.</b>	<b>581 133</b>	<b>116 096</b>	<b>45 488</b>	<b>75 049</b>	<b>817 766</b>
Поступления	5 533	–	–	61 885	67 418
Перевод между категориями	41 999	11 718	5 851	(59 568)	–
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(11 965)	–	–	–	(11 965)
Выбытие	(1 458)	(897)	(945)	(165)	(3 465)
<b>На 31 декабря 2021 г.</b>	<b>615 242</b>	<b>126 917</b>	<b>50 394</b>	<b>77 201</b>	<b>869 754</b>
<b>Накопленная амортизация, износ, истощение и обесценение</b>					
<b>На 1 января 2021 г.</b>	<b>(294 253)</b>	<b>(54 963)</b>	<b>(16 339)</b>	<b>(541)</b>	<b>(366 096)</b>
Износ, истощение и амортизация	(28 796)	(8 346)	(2 539)	–	(39 681)
Перевод между категориями	2	–	(2)	–	–
Обесценение	(696)	–	–	(1 992)	(2 688)
Выбытие обесценения	263	–	–	457	720
Выбытие	1 085	602	627	–	2 314
<b>На 31 декабря 2021 г.</b>	<b>(322 395)</b>	<b>(62 707)</b>	<b>(18 253)</b>	<b>(2 076)</b>	<b>(405 431)</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 г.</b>	<b>292 847</b>	<b>64 210</b>	<b>32 141</b>	<b>75 125</b>	<b>464 323</b>

В результате проведенного анализа отдельных объектов основных средств и незавершенного капитального строительства Группа признала обесценение отдельных активов по состоянию на 31 декабря 2021 г. За год, закончившийся 31 декабря 2021 г., в составе убытков от обесценения и выбытия активов, в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе был признан убыток от обесценения активов в сумме 2 688 млн руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2020 г. – 228 млн руб.).

**ПРИМЕЧАНИЕ 5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

По состоянию на 31 декабря 2021 г. основные средства (незавершенное строительство) Группы включали выданные авансы по капитальному строительству в сумме 1 753 млн руб. (на 31 декабря 2020 г. – 1 073 млн руб.).

Износ за год, закончившийся 31 декабря 2021 г. включает износ, капитализированный в составе стоимости строительства объектов основных средств в сумме 517 млн руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2020 г. – 198 млн руб.).

За год, закончившийся 31 декабря 2021 г., были капитализированы затраты по кредитам и займам в сумме 4 954 млн руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2020 г. – 4 846 млн руб.). За год, закончившийся 31 декабря 2021 г., средневзвешенная ставка капитализации затрат по займам составила 6,67% (за год, закончившийся 31 декабря 2020 г. – 6,1%).

**Активы по разведке и оценке, включенные в основные средства, связанные с добычей нефти и газа**

Активы по разведке и оценке ресурсов, включенные в основные средства, связанные с добычей нефти и газа, представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
<b>Первоначальная стоимость на 1 января</b>	<b>2 255</b>	<b>2 571</b>
<b>Обесценение активов на 1 января</b>	<b>(694)</b>	<b>(675)</b>
<b>Чистая балансовая стоимость на 1 января</b>	<b>1 561</b>	<b>1 896</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>		
Капитализированные расходы	1	–
Перевод в состав основных средств	–	(316)
Списание на расходы	–	–
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря</b>	<b>2 256</b>	<b>2 255</b>
<b>Обесценение активов</b>		
Начислено обесценения	–	(19)
Выбытие обесценения	–	–
<b>Обесценение активов на 31 декабря</b>	<b>(694)</b>	<b>(694)</b>
<b>Чистая балансовая стоимость на 31 декабря</b>	<b>1 562</b>	<b>1 561</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 6. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ**

**Группа в качестве арендатора**

У Группы имеются договоры аренды земельных участков, офисных помещений, различной техники и оборудования, которые она использует в своей деятельности. Обязательства Группы по договорам аренды обеспечены правом собственности арендодателя на арендуемые активы. Как правило, Группа не вправе передавать или сдавать арендуемые активы в субаренду, и по некоторым договорам Группа обязана поддерживать определенные финансовые показатели. Некоторые договоры включают опционы на продление или прекращение аренды и переменные арендные платежи, которые более подробно рассматриваются ниже.

У Группы также имеются некоторые договоры аренды техники со сроком аренды менее 12 месяцев и договоры аренды офисного оборудования, имеющего низкую стоимость. В отношении этих договоров Группа применяет освобождения от признания, предусмотренные для краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью.

**ПРИМЕЧАНИЕ 6. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

У Группы имеются договоры аренды, которые включают опционы на продление или опционы на прекращение аренды. Руководство включает такие опционы в договоры, чтобы иметь возможность гибкого управления портфелем арендованных активов и обеспечить соответствие производственным нуждам Группы. Руководство применяет значительное суждение при определении того, имеется ли достаточная уверенность в том, что эти опционы на продление или прекращение аренды будут (или не будут) исполнены.

Группа не всегда может легко определить процентную ставку, заложенную в договоре аренды, поэтому она использует ставку привлечения дополнительных заемных средств для оценки обязательств по аренде. Ставка привлечения дополнительных заемных средств – это ставка процента, по которой Группа могла бы привлечь на аналогичный срок и при аналогичном обеспечении заемные средства, необходимые для получения актива со стоимостью, аналогичной стоимости актива в форме права пользования в аналогичных экономических условиях. Таким образом, ставка привлечения дополнительных заемных средств отражает процент, который Группа «должна была бы заплатить», и его определение требует использования расчетных оценок, если наблюдаемые ставки отсутствуют (например, в случае дочерних организаций, которые сами по себе не участвуют в операциях финансирования) либо если наблюдаемые ставки необходимо корректировать для отражения условий аренды (например, если валюта договора аренды, заключенного дочерней организацией, отличается от ее функциональной валюты). Группа определяет ставку привлечения дополнительных заемных средств с использованием наблюдаемых исходных данных, таких как средневзвешенная процентная ставка по кредитам Группы.

**Активы в форме права пользования**

В таблице ниже представлено движение по активам в форме права пользования:

	<b>Активы, связанные с добычей нефти и газа</b>	<b>Активы, связанные с переработкой нефти</b>	<b>Прочие</b>	<b>Итого</b>
<b>Активы в форме права пользования на 1 января 2020 г.</b>	<b>2 278</b>	<b>371</b>	<b>1 857</b>	<b>4 506</b>
Признание	10 585	167	4 071	<b>14 823</b>
Расход по амортизации	(1 867)	(178)	(564)	<b>(2 609)</b>
<b>Активы в форме права пользования на 31 декабря 2020 г.</b>	<b>10 996</b>	<b>360</b>	<b>5 364</b>	<b>16 720</b>
<b>Активы в форме права пользования на 1 января 2021 г.</b>	<b>10 996</b>	<b>360</b>	<b>5 364</b>	<b>16 720</b>
Признание	6 973	44	731	<b>7 748</b>
Расход по амортизации	(1 708)	(162)	(1 252)	<b>(3 122)</b>
<b>Активы в форме права пользования на 31 декабря 2021 г.</b>	<b>16 261</b>	<b>242</b>	<b>4 843</b>	<b>21 346</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 6. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

**Обязательства по аренде**

В таблице ниже представлено движение по обязательствам по аренде:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
<b>Обязательства по аренде, остаток на начало периода</b>	<b>16 562</b>	<b>3 998</b>
Признание	7 633	14 000
Процентный расход	1 300	1 109
Платежи	(3 575)	(2 545)
<b>Обязательства по аренде, остаток на конец периода</b>	<b>21 920</b>	<b>16 562</b>
Долгосрочная часть	17 958	13 630
Текущая часть	3 962	2 932

Анализ сроков погашения обязательств по аренде представлен в Примечании 26.

Ниже представлены суммы, признанные в составе прибыли или убытка:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
Расходы по амортизации активов в форме права пользования	3 122	2 609
Процентный расход по обязательству по аренде	1 300	1 109
Расходы, относящиеся к краткосрочной и низкостоимостной аренде, включенные в:		
- себестоимость реализации прочей продукции	856	807
- производственные расходы	570	568
- коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	14	10
<b>Итого суммы, признанные в составе прибыли или убытка</b>	<b>5 862</b>	<b>5 103</b>

Общая сумма денежного оттока по аренде за год, закончившийся 31 декабря 2021 г. составила 5 015 млн руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2020 г. – 3 930 млн руб.).

**ПРИМЕЧАНИЕ 7. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Нематериальные активы	3 761	3 618
Внеоборотные нефинансовые активы	312	431
Внеоборотные финансовые активы	13	12
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>4 086</b>	<b>4 061</b>

Нематериальные активы, включающие программное обеспечение, товарные знаки и прочие НМА отражены за вычетом накопленной амортизации в размере 378 млн руб. и 269 млн руб. на 31 декабря 2021 г. и 31 декабря 2020 г. соответственно. За год, закончившийся 31 декабря 2021 г., начисленная амортизация составила 109 млн руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2020 г. – 89 млн руб.).

## ПРИМЕЧАНИЕ 8. ЗАПАСЫ

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Нефть	7 958	4 117
Сырье и материалы	6 319	6 055
Нефтепродукты	792	801
Прочие	772	782
Резерв под обесценение запасов	(215)	(213)
<b>Итого запасы</b>	<b>15 626</b>	<b>11 542</b>

## ПРИМЕЧАНИЕ 9. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	83 463	30 158
Прочая дебиторская задолженность	2 586	1 661
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(293)	(243)
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>85 756</b>	<b>31 576</b>
Авансы выданные поставщикам и предварительная оплата	5 076	3 800
НДС к возмещению	736	579
Предварительная оплата налогов и авансы выданные	<b>5 812</b>	<b>4 379</b>
<b>Итого дебиторская задолженность и предоплата, нетто</b>	<b>91 568</b>	<b>35 955</b>

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности формируется на каждую отчетную дату. За год, закончившийся 31 декабря 2021 г. компания начислила оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности в сумме 293 млн руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2020 г. – 243 млн руб.). На 31 декабря 2021 г. и 31 декабря 2020 г. дебиторская задолженность не передавалась в залог в качестве обеспечения кредитов и займов, предоставленных Группе.

## ПРИМЕЧАНИЕ 10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Депозиты в рублях	1 493	1 565
Остатки денежных средств на валютных банковских счетах	48	53
Остатки денежных средств на рублевых банковских счетах	36	663
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>1 577</b>	<b>2 281</b>

## ПРИМЕЧАНИЕ 11. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

### Долгосрочные кредиты и займы

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Долгосрочные кредиты в рублях	93 667	118 613
Облигации в рублях	60 000	30 000
За вычетом текущей части	(79 989)	(30 022)
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>	<b>73 678</b>	<b>118 591</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 11. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Кредитные соглашения содержат ряд ограничительных условий в финансовой и других областях, которые Группа как заемщик обязана выполнять. Данные ограничительные условия включают в себя соблюдение некоторых финансовых коэффициентов. По состоянию на 31 декабря 2021 г. и 31 декабря 2020 г. Группой соблюдались все финансовые и прочие ограничительные условия, содержащиеся в кредитных соглашениях.

В сентябре 2021 года Компания разместила десятилетние облигации (серии 002P-01 и 002P-02) с общей номинальной стоимостью 15 000 млн. руб. Ставка купона по облигациям составляет 7,75% годовых с ежеквартальной выплатой купонов. По облигациям предусмотрена оферта (право держателей предъявить облигации к выкупу) по истечении семи лет с даты размещения.

В ноябре 2021 года Компания разместила десятилетние облигации (серии 002P-03) с общей номинальной стоимостью 15 000 млн. руб. Ставка купона по облигациям составляет 8,99% годовых с ежеквартальной выплатой купонов. По облигациям предусмотрена оферта (право держателей предъявить облигации к выкупу) по истечении четырех лет с даты размещения.

В 2019 году Группой были получены долгосрочные целевые займы от «Фонда развития промышленности» в рамках программы «Лизинговые проекты» на приобретение определенных активов в форме права пользования в сумме 1 415 млн руб. по ставке 1% годовых со сроком погашения в 2024 году.

Разница между дисконтированной стоимостью таких целевых займов, определенной исходя из рыночных процентных ставок по эквивалентным займам на даты заключения договоров, и номинальной стоимостью по договорам в сумме 331 млн руб. была признана как государственная субсидия в соответствии с МСФО (IAS) 20 «Учет государственных субсидий и раскрытие информации о государственной помощи» и была отражена как вычет из балансовой стоимости соответствующих активов в форме права пользования. У Группы отсутствуют какие-либо неисполненные условия или условные обязательства, связанные с получением такой субсидии.

По состоянию на 31 декабря 2021 г. балансовая стоимость данных целевых займов составляет 1 262 млн руб. (на 31 декабря 2020 г. – 1 183 млн руб.).

**Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам**

	<b>31 декабря 2021 г.</b>	<b>31 декабря 2020 г.</b>
Краткосрочные кредиты в рублях	–	109
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в рублях	79 989	30 022
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам</b>	<b>79 989</b>	<b>30 131</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 11. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Сверка движений в операционной и финансовой деятельности в Отчете о движении денежных средств с балансовыми статьями обязательств произведена в таблице ниже.

	Долго- срочные кредиты и займы	Кратко- срочные кредиты и займы	Задолженнос- ть перед участниками по выплате доходов	Собственные выкупленные акции	Долго- срочные обязательств а по аренде	Кратко- срочные обязательств а по аренде	Итого
<b>Остаток на 1 января 2020 г.</b>	<b>122 010</b>	<b>20 793</b>	<b>3</b>	<b>(50)</b>	<b>1 872</b>	<b>2 126</b>	<b>146 754</b>
<b>Движение денежных средств от операционной и инвестиционной деятельности, а также неденежные зачеты</b>							
Чистая прибыль	–	–	3	–	–	–	3
Финансовые расходы	84	9 303	–	–	–	1 109	10 496
Приобретение активов в форме права пользования	–	–	–	–	14 000	–	14 000
Прочее – неденежные зачеты	(30 003)	30 003	(3)	–	(2 242)	2 242	(3)
<b>Денежный поток от операционной и инвестиционной деятельности, а также неденежные зачеты</b>	<b>(29 919)</b>	<b>39 306</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>11 758</b>	<b>3 351</b>	<b>24 496</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>							
Поступление краткосрочных кредитов и займов	–	45 145	–	–	–	–	45 145
Поступление долгосрочных кредитов и займов	29 600	–	–	–	–	–	29 600
Выплата краткосрочных кредитов и займов	–	(50 044)	–	–	–	–	(50 044)
Выплата долгосрочных кредитов и займов	(3 100)	(15 767)	–	–	–	–	(18 867)
Выплата основной суммы обязательств по аренде	–	–	–	–	–	(1 436)	(1 436)
Дивиденды уплаченные	–	–	(3)	–	–	–	(3)
Операции по купле-продаже собственных акций	–	–	–	50	–	–	50
Проценты уплаченные	–	(9 302)	–	–	–	(1 109)	(10 411)
<b>Чистые денежные средства, (использованные в)/ полученные от финансовой деятельности</b>	<b>26 500</b>	<b>(29 968)</b>	<b>(3)</b>	<b>50</b>	<b>–</b>	<b>(2 545)</b>	<b>(5 966)</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2020 г.</b>	<b>118 591</b>	<b>30 131</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>13 630</b>	<b>2 932</b>	<b>165 284</b>

## ПРИМЕЧАНИЕ 11. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Долго- срочные кредиты и займы	Кратко- срочные кредиты и займы	Задолжен- ность перед участниками по выплате доходов	Собственные выкупленные акции	Долго- срочные обязательства по аренде	Кратко- срочные обязательства по аренде	Итого
<b>Остаток на 1 января 2021 г.</b>	<b>118 591</b>	<b>30 131</b>	–	–	<b>13 630</b>	<b>2 932</b>	<b>165 284</b>
<b>Движение денежных средств от операционной и инвестиционной деятельности, а также неденежные зачеты</b>							
Чистая прибыль	–	–	3	–	–	–	<b>3</b>
Финансовые доходы	–	–	–	–	–	–	–
Финансовые расходы	43	10 367	–	–	(254)	1 300	<b>11 456</b>
Приобретение активов в форме права пользования	–	–	–	–	7 887	–	<b>7 887</b>
Прибыль/(убыток) по курсовым разницам	–	–	–	–	–	–	–
Прочее – неденежные зачеты	(80 456)	80 482	–	–	(3 305)	3 305	<b>26</b>
<b>Денежный поток от операционной и инвестиционной деятельности, а также неденежные зачеты</b>	<b>(80 413)</b>	<b>90 849</b>	<b>3</b>	–	<b>4 328</b>	<b>4 605</b>	<b>19 372</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>							
Поступление краткосрочных кредитов и займов	–	118 536	–	–	–	–	<b>118 536</b>
Поступление долгосрочных кредитов и займов	40 000	–	–	–	–	–	<b>40 000</b>
Выплата краткосрочных кредитов и займов	–	(118 537)	–	–	–	–	<b>(118 537)</b>
Выплата долгосрочных кредитов и займов	(4 500)	(30 837)	–	–	–	–	<b>(35 337)</b>
Выплата основной суммы обязательства по аренде	–	–	–	–	–	(2 275)	<b>(2 275)</b>
Дивиденды уплаченные	–	–	(3)	–	–	–	<b>(3)</b>
Проценты уплаченные	–	(10 153)	–	–	–	(1 300)	<b>(11 453)</b>
<b>Чистые денежные средства, полученные от/ (использованные в) финансовой деятельности</b>	<b>35 500</b>	<b>(40 991)</b>	<b>(3)</b>	–	–	<b>(3 575)</b>	<b>(9 069)</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2021 г.</b>	<b>73 678</b>	<b>79 989</b>	–	–	<b>17 958</b>	<b>3 962</b>	<b>175 587</b>

## ПРИМЕЧАНИЕ 12. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВЫВОДУ АКТИВОВ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ И ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

### Обязательства по выводу активов из эксплуатации

В момент завершения монтажа производственного оборудования по добыче нефти и газа и соответствующих трубопроводов Группа создает по методу дисконтирования резерв в размере полной суммы затрат на вывод этого оборудования из эксплуатации. Резерв на покрытие обязательств по выводу объектов из эксплуатации представляет собой приведенную стоимость затрат на вывод из эксплуатации активов, связанных с добычей нефти и газа, которые могут быть понесены до 2074 года. Такие резервы создавались на основании внутренних оценок Группы. По мнению руководства Группы, допущения, сделанные с учетом текущих экономических условий, являются разумным основанием для оценки обязательств будущих периодов. Допущения регулярно пересматриваются с учетом любых существенных изменений в допущениях. Тем не менее, фактические затраты на вывод активов из эксплуатации в конечном итоге будут зависеть от будущих рыночных цен на работы, необходимые для вывода объектов из эксплуатации, которые будут отражать рыночные условия, существующие в соответствующий момент времени. Кроме того, сроки вывода активов из эксплуатации, вероятно, будут зависеть от прекращения рентабельной добычи на месторождениях. Это, в свою очередь, будет зависеть от будущих цен на нефть и газ, которые содержат в себе элементы неопределенности.

Ожидаемая сумма затрат на вывод активов из эксплуатации дисконтируется до их текущей стоимости с использованием прогнозной реальной ставки дисконтирования: 3,6% по состоянию на 31 декабря 2021 г. (на 31 декабря 2020 г. – 2,3%). Влияние инфляции оценивается на ежегодной основе при определении оценочных затрат на вывод активов из эксплуатации. На конец каждого отчетного года Группа пересматривает свои оценки в отношении уровня инфляции и ставок дисконтирования.

По состоянию на 31 декабря 2021 г. и 31 декабря 2020 г., Группа отразила обязательства по выводу активов из эксплуатации в сумме 24 300 млн руб. и 30 021 млн руб. соответственно.

В таблице ниже представлено движение резерва по выводу активов из эксплуатации:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
<b>Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации, остаток на начало периода</b>	<b>30 100</b>	<b>25 584</b>
Признание обязательства	4 201	1 806
Использование	(28)	(46)
Изменение оценок	(11 965)	961
Амортизация дисконта	2 079	1 795
<b>Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации, остаток на конец периода</b>	<b>24 387</b>	<b>30 100</b>
За минусом текущей части	(87)	(79)
<b>Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации, остаток на конец периода (долгосрочная часть)</b>	<b>24 300</b>	<b>30 021</b>

### Обязательства по охране окружающей среды

Оценочное обязательство Группы по охране окружающей среды составляет 1 993 млн руб. и 1 452 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021 г. и 31 декабря 2020 г. соответственно. Оценка руководства включает ряд неопределенных факторов, относящихся к масштабам мероприятий по ликвидации загрязнений окружающей среды, технологиям, которые используются для ликвидации последствий, и стандартам, которые определяют приемлемый уровень природоохранных мероприятий. При появлении дополнительной информации руководство продолжит вносить корректировки в сумму оценочного резерва до надлежащего уровня.

**ПРИМЕЧАНИЕ 12. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВЫВОДУ АКТИВОВ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ И ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

В таблице ниже представлено движение резерва по охране окружающей среды:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
<b>Резерв на покрытие обязательств по охране окружающей среды, остаток на начало периода (включая текущую часть)</b>	<b>1 452</b>	<b>1 649</b>
Признание обязательства	1 389	1 139
Использование	(545)	(969)
Изменение оценок	(342)	(410)
Амортизация дисконта	39	43
<b>Резервы на покрытие обязательств по охране окружающей среды, остаток на конец периода</b>	<b>1 993</b>	<b>1 452</b>
За минусом текущей части	(1 362)	(933)
<b>Резервы на покрытие обязательств по охране окружающей среды, остаток на конец периода (долгосрочная часть)</b>	<b>631</b>	<b>519</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 13. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	2 130	2 583
Резерв по прочим долгосрочным выплатам	172	192
Прочие	664	713
<b>Итого прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>2 966</b>	<b>3 488</b>

Группа применяет систему пенсионного обеспечения и иных вознаграждений после окончания трудовой деятельности, которая отражается в консолидированной финансовой отчетности как план с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 (измененный). Планы с установленными выплатами включают выплаты, осуществляемые через ЗАО МНПФ «Большой» («НПФ»), и выплаты, осуществляемые Группой, в связи с выходом на пенсию работников при достижении ими пенсионного возраста.

Резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности и прочим долгосрочным выплатам в консолидированном отчете о финансовом положении представлен следующим образом:

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Текущая стоимость обязательств	2 663	3 152
Справедливая стоимость активов плана	(361)	(377)
<b>Всего чистые обязательства</b>	<b>2 302</b>	<b>2 775</b>

**Планы с установленными выплатами и связанные риски**

Группа несет обязательства по планам с установленными выплатами на территории Российской Федерации.

Планы выплат включают в себя следующие виды пособий:

- Единовременные пособия при выходе на пенсию;
- Пенсии бывшим работникам через негосударственный пенсионный фонд (НПФ);
- Юбилейные выплаты при достижении определенного возраста или стажа;
- Материальная помощь и покрытие расходов на погребение в случае смерти работника или пенсионера;
- Материальная помощь бывшим работникам.

**ПРИМЕЧАНИЕ 13. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Суммы, признанные в отношении пенсионного плана с установленными выплатами в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе и движение по пенсионным обязательствам представлены в таблице ниже.

	Текущая стоимость обязательств	Справедливая стоимость активов плана	Итого
<b>На 1 января 2020 г.</b>	<b>3 162</b>	<b>(384)</b>	<b>2 778</b>
Стоимость услуг текущего периода	189	–	189
Расходы/(доходы) по процентам	191	(25)	166
Уменьшение обязательств в результате изменений условий плана	(107)	–	(107)
Переоценка резерва по прочим долгосрочным выплатам:			
Актuarные убытки – изменения допущений	5	–	5
Актuarные прибыли – корректировки на основе опыта	(11)	–	(11)
<b>Итого отнесено на операционные расходы за год, закончившийся 31 декабря 2020 г.</b>	<b>267</b>	<b>(25)</b>	<b>242</b>
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности:			
Актuarные убытки – изменения демографических допущений	24	–	24
Актuarные убытки – изменения финансовых допущений	142	–	142
Актuarные прибыли – корректировки на основе опыта	(111)	(18)	(129)
<b>Итого отнесено на прочий совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2020 г.</b>	<b>55</b>	<b>(18)</b>	<b>37</b>
Взносы работодателя	6	–	6
Осуществленные выплаты	(338)	50	(288)
<b>На 31 декабря 2020 г.</b>	<b>3 152</b>	<b>(377)</b>	<b>2 775</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 13. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

	Текущая стоимость обязательств	Справедливая стоимость активов плана	Итого
<b>На 1 января 2021 г.</b>	<b>3 152</b>	<b>(377)</b>	<b>2 775</b>
Стоимость услуг текущего периода	183	–	<b>183</b>
Расходы/(доходы) по процентам	184	(23)	<b>161</b>
Уменьшение обязательств в результате изменений условий плана	(28)	–	<b>(28)</b>
Переоценка резерва по прочим долгосрочным выплатам:			
Актуарные прибыли – изменения допущений	(30)	–	<b>(30)</b>
Актуарные убытки – корректировки на основе опыта	17	–	<b>17</b>
<b>Итого отнесено на операционные расходы за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.</b>	<b>326</b>	<b>(23)</b>	<b>303</b>
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности:			
Актуарные убытки – изменения демографических допущений	17	–	<b>17</b>
Актуарные прибыли – изменения финансовых допущений	(646)	–	<b>(646)</b>
Актуарные прибыли – корректировки на основе опыта	(41)	(3)	<b>(44)</b>
<b>Итого отнесено на прочий совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2021 г.</b>	<b>(670)</b>	<b>(3)</b>	<b>(673)</b>
Взносы работодателя	32	–	<b>32</b>
Осуществленные выплаты	(177)	42	<b>(135)</b>
<b>На 31 декабря 2021 г.</b>	<b>2 663</b>	<b>(361)</b>	<b>2 302</b>

Стоимость пенсионного плана с установленными выплатами и иных выплат по окончании трудовой деятельности и текущая стоимость пенсионных обязательств определяется с использованием актуарных оценок. Ключевые актуарные допущения представлены ниже:

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Ставка дисконтирования	8,40%	6,00%
Уровень инфляции	4,00%	4,00%
Ставка индексации/роста выплат	6,00%	6,00%
Таблица смертности	Российская Федерация 2018, нормы смертности снижены на 20%	Российская Федерация 2018, нормы смертности снижены на 20%
Ожидаемый возраст выхода на пенсию:	Рассчитывается индивидуально, средний возраст:	
- для мужчин	62,19	62,1 лет
- для женщин	59,06	59,0 лет

**ПРИМЕЧАНИЕ 13. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Размер предоставляемых пособий регулируется коллективными договорами, Положениями о негосударственном пенсионном обеспечении и прочими локальными нормативными актами и зависит от времени оказания услуг работниками (стажа), размера оплаты труда работника, или определяется как фиксированная сумма. Вышеупомянутые пособия, как правило, индексируются в соответствии с уровнем инфляции или повышением заработной платы, за исключением пенсий, выплачиваемых через НПФ, которые не индексируются на этапе выплат. Кроме инфляционного риска, пенсионные планы Группы также подвержены рискам смертности и рискам дожития работников.

Активы планов по выплатам пенсий через НПФ подвержены инвестиционным рискам. Группа частично передает риски планов по выплатам пенсий негосударственному пенсионному фонду, который принимает на себя ответственность за выплату пожизненных пенсий. Ответственность за финансирование планов по выплатам пенсий через НПФ, в том числе инвестиционные решения и график взносов, лежит на Группе совместно с НПФ. Группа не управляет рисками по другим вышеупомянутым пособиям и не передает их.

Чувствительность совокупных пенсионных обязательств к изменениям ключевых актуарных допущений представлена ниже:

	Изменения в актуарных допущениях	Увеличение/(уменьшение) пенсионных обязательств			
		31 декабря 2021 г.		31 декабря 2020 г.	
Ставка дисконтирования	1,0%	(292)	-13%	(348)	-13%
	-1,0%	288	12%	388	14%
Уровень инфляции	1,0%	25	1%	73	3%
	-1,0%	(73)	-3%	(86)	-3%
Ставка роста зарплат	1,0%	191	8%	269	10%
	-1,0%	(217)	-9%	(256)	-9%
Уровень текучести кадров	1,5%	(203)	-9%	(205)	-7%
	-1,5%	184	8%	217	8%
Смертность	10%	(63)	-3%	(64)	-2%
	-10%	8	0%	38	1%

Группа планирует внести вклад в размере 188 млн руб. по плану с установленными выплатами в 2022 году. Средневзвешенная продолжительность обязательства Группы по плану с установленными выплатами составляет 12 лет на 31 декабря 2021 г. и 12 лет на 31 декабря 2020 г.

**ПРИМЕЧАНИЕ 14. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОСТАВЩИКАМ И ПОДРЯДЧИКАМ**

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	14 492	10 847
Кредиторская задолженность по приобретенным внеоборотным активам	12 383	11 173
<b>Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками</b>	<b>26 875</b>	<b>22 020</b>
Прочие	24	–
<b>Итого кредиторская задолженность</b>	<b>26 899</b>	<b>22 020</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 15. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ**

	<b>31 декабря 2021 г.</b>	<b>31 декабря 2020 г.</b>
Налог на добавленную стоимость	18 529	6 748
Налог на добычу полезных ископаемых	16 196	4 275
Налог на дополнительный доход	7 398	–
Акцизы	5 232	4 727
Налог на имущество	1 054	856
Социальные выплаты	576	528
Налог на прибыль	185	211
Налог на доходы физических лиц	128	112
Прочие	25	25
<b>Итого задолженность по налогам</b>	<b>49 323</b>	<b>17 482</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	<b>31 декабря 2021 г.</b>	<b>31 декабря 2020 г.</b>
Начисление премий	1 476	1 501
Резерв на покрытие обязательств по охране окружающей среды (текущая часть)	1 362	933
Начисление отпускных платежей	1 191	1 159
Задолженность по факторингу	1 038	425
Заработная плата	587	458
Резерв по юридическим рискам	495	367
Резерв на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации (текущая часть)	87	79
Начисленные обязательства	25	31
Резерв по налоговым рискам (кроме налога на прибыль)	–	104
Прочие	866	204
<b>Итого прочие краткосрочные обязательства</b>	<b>7 127</b>	<b>5 261</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 17. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ**

Группа уплачивает налоги в различных регионах Российской Федерации. Применяемая ставка налога на прибыль по операциям Группы в Российской Федерации составляет 20%.

Признание отложенного налогового актива в результате налоговых убытков, которые переносятся на будущие периоды, производится только в случае, если существует высокая вероятность реализации таких налоговых убытков за счет будущей налогооблагаемой прибыли.

Эффективная ставка налога на прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2021 г., составила 21,97%, и за год, закончившийся 31 декабря 2020 г., составила 28,65%.

**ПРИМЕЧАНИЕ 17. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Ниже приведена сверка условного налога на прибыль, рассчитанного на базе ставки налога, действующей в Российской Федерации, где Группа ведет свою основную деятельность, с суммой фактических доходов и расходов по налогу на прибыль, отраженных в консолидированном отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>36 872</b>	<b>1 574</b>
<b>Теоретический расход по налогу на прибыль</b>	<b>7 374</b>	<b>315</b>
Увеличение/(уменьшение) налога на прибыль в результате:		
- списание ранее признанных отложенных налоговых активов	142	(1 360)
- поправок, связанных с уточненными декларациями по налогу на прибыль и доначислением налога на прибыль за прошлые периоды	86	(133)
- прочих расходов, не уменьшающих налогооблагаемую базу	402	727
<b>Итого расход/(доход) по налогу на прибыль</b>	<b>8 004</b>	<b>(451)</b>

В состав налога на прибыль включается следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
Расход/(доход) по отложенному налогу на прибыль	4 819	(2 260)
Текущий расход по налогу на прибыль	3 139	2 012
Прочие расходы/(доходы) по налогу на прибыль	46	(203)
<b>Итого расход/(доход) по налогу на прибыль</b>	<b>8 004</b>	<b>(451)</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 17. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Влияние временных разниц, которые в значительной степени повлияли на активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль, представлены в таблице ниже:

	31 декабря 2020 г.	Изменение, отраженное в прибылях и убытках	Отнесено на прочий совокупный доход	31 декабря 2021 г.
<b>Отложенные налоговые активы</b>				
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	18 649	(1 081)	–	17 568
Обязательства, связанные с выводом активов из эксплуатации	6 004	(1 127)	–	4 877
Основные средства	2 349	(249)	–	2 100
Прочие долгосрочные обязательства	659	87	(161)	585
Прочие краткосрочные обязательства	848	30	–	878
Товарно-материальные запасы	1	3	–	4
Кредиторская задолженность	200	145	–	345
Дебиторская задолженность	40	(3)	–	37
Прочие	374	781	–	1 155
Зачет отложенных налоговых активов и обязательств	(19 166)	(643)	–	(19 809)
<b>Итого отложенные налоговые активы</b>	<b>9 958</b>	<b>(2 057)</b>	<b>(161)</b>	<b>7 740</b>
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>				
Основные средства	(36 222)	(2 209)	–	(38 431)
Нераспределенная прибыль дочерних обществ	(2 756)	(227)	–	(2 983)
Товарно-материальные запасы	(326)	(972)	–	(1 298)
Прочие внеоборотные активы	(155)	(8)	–	(163)
Прочие	(376)	11	–	(365)
Зачет отложенных налоговых активов и обязательств	19 166	643	–	19 809
<b>Итого обязательства по отложенному налогу на прибыль</b>	<b>(20 669)</b>	<b>(2 762)</b>	<b>–</b>	<b>(23 431)</b>
<b>Чистое отложенное налоговое обязательство</b>	<b>(10 711)</b>	<b>(4 819)</b>	<b>(161)</b>	<b>(15 691)</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 17. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

	31 декабря 2019 г.	Изменение, отраженное в прибылях и убытках	Отнесено на прочий совокупный доход	31 декабря 2020 г.
<b>Отложенные налоговые активы</b>				
Перенос налоговых убытков от операционной деятельности на будущие периоды	10 718	7 931	–	18 649
Обязательства, связанные с выводом активов из эксплуатации	5 117	887	–	6 004
Основные средства	2 052	297	–	2 349
Прочие долгосрочные обязательства	708	(56)	7	659
Прочие краткосрочные обязательства	684	164	–	848
Запасы	11	(10)	–	1
Кредиторская задолженность	402	(202)	–	200
Дебиторская задолженность	38	2	–	40
Прочие	243	131	–	374
Зачет отложенных налоговых активов и обязательств	(10 300)	(8 866)	–	(19 166)
<b>Итого отложенные налоговые активы</b>	<b>9 673</b>	<b>278</b>	<b>7</b>	<b>9 958</b>
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>				
Основные средства	(29 113)	(7 109)	–	(36 222)
Нераспределенная прибыль дочерних обществ	(2 554)	(202)	–	(2 756)
Товарно-материальные запасы	(690)	364	–	(326)
Прочие внеоборотные активы	(96)	(59)	–	(155)
Прочие	(498)	122	–	(376)
Зачет отложенных налоговых активов и обязательств	10 300	8 866	–	19 166
<b>Итого обязательства по отложенному налогу на прибыль</b>	<b>(22 651)</b>	<b>1 982</b>	<b>–</b>	<b>(20 669)</b>
<b>Чистое отложенное налоговое обязательство</b>	<b>(12 978)</b>	<b>2 260</b>	<b>7</b>	<b>(10 711)</b>

По состоянию на 31 декабря 2021 г. Группа имеет непризнанное отложенное налоговое обязательство в отношении временной разницы в размере 11 036 млн руб. (на 31 декабря 2020 г. – 9 784 млн руб.), связанное с инвестициями в дочерние общества, поскольку руководство Группы считает, что нулевая ставка налога, взимаемого у источника получения дохода в отношении распределения дивидендов, будет применяться при распределении этих дивидендов.

## ПРИМЕЧАНИЕ 18. ВЫРУЧКА

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
Нефть	285 637	140 223
Переработка нефти	30 586	29 019
Прочая выручка от реализации	5 565	5 589
Попутный газ	223	182
<b>Итого выручка</b>	<b>322 011</b>	<b>175 013</b>

## ПРИМЕЧАНИЕ 19. РАСХОДЫ

Производственные расходы включают:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
Электро- и теплоэнергия	12 515	11 280
Ремонт и техническое обслуживание	7 370	8 787
Расходы на оплату труда	6 690	6 322
Материалы и запасные части	4 608	4 210
Транспортные расходы	3 259	3 201
Нефтесервисные услуги	2 390	2 425
Охрана	1 409	1 182
Аренда	570	568
Страхование	490	473
Консультационные расходы	254	267
Прочие	114	3 651
<b>Итого производственные расходы</b>	<b>39 669</b>	<b>42 366</b>

Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы включают:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
Расходы на оплату труда	3 372	3 484
Программное обеспечение	552	564
Консультационные расходы	485	402
Расходы на благотворительность	309	346
Социальные выплаты	270	183
Транспортные расходы	243	222
Сервисное обслуживание	135	132
Охрана	69	75
Электро- и теплоэнергия	51	46
Аренда	14	10
Прочие	975	916
<b>Итого коммерческие, общехозяйственные и административные расходы</b>	<b>6 475</b>	<b>6 380</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 19. РАСХОДЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Себестоимость реализации прочей продукции включает:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
Геологоразведочные работы	2 012	1 316
Аренда	856	807
Расходы на оплату труда	695	576
Сырье и материалы	124	59
Электро- и теплоэнергия	86	56
Прочие	135	374
<b>Итого себестоимость реализации прочей продукции</b>	<b>3 908</b>	<b>3 188</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 20. НАЛОГИ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ**

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	144 548	65 467
Налог на дополнительный доход	21 938	–
Налог на имущество	4 713	3 999
Взносы на обязательное социальное страхование	3 308	3 644
Прочие	281	257
<b>Итого налоги за исключением налога на прибыль</b>	<b>174 788</b>	<b>73 367</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 21. ОБЕСЦЕНЕНИЕ И УБЫТОК ОТ ВЫБЫТИЯ АКТИВОВ**

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
Обесценение основных средств	2 688	228
Прибыль от выбытия основных средств	(2 162)	(821)
Прибыль от реализации материальных ценностей и прочих активов	(387)	(402)
Убыток от реализации финансовых вложений	–	6
Прочие	(14)	–
<b>Итого обесценение и убыток/(прибыль) от выбытия активов</b>	<b>125</b>	<b>(989)</b>

## ПРИМЕЧАНИЕ 22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
Процентные доходы	99	106
Прочие доходы	23	7
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>122</b>	<b>113</b>
Комиссии за факторинговое обслуживание	(8 435)	(4 880)
Процентные расходы	(5 528)	(4 541)
Амортизация дисконта по резервам на вывод основных средств из эксплуатации и охране окружающей среды	(2 118)	(1 838)
Процентный расход по обязательству по аренде	(1 300)	(1 109)
Расходы по пенсионным обязательствам	(193)	(177)
Банковские комиссии и услуги	(86)	(72)
Прочее	(7)	(1)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(17 667)</b>	<b>(12 618)</b>
<b>Итого финансовые расходы, нетто</b>	<b>(17 545)</b>	<b>(12 505)</b>

## ПРИМЕЧАНИЕ 23. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В настоящей консолидированной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны. Связанные стороны могут заключать сделки, которые были бы невозможны, если бы эти стороны не были связаны. Сделки между связанными сторонами и сделки между несвязанными сторонами могут предусматривать разные сроки, условия и суммы.

Основными связанными сторонами Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 г., являлись Основные акционеры (см. Примечание 1) и их дочерние общества (Группа «Роснефть» и Группа «Газпром нефть»).

В целях подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности к основному управленческому персоналу отнесены члены Совета директоров и члены Правления<sup>1</sup> ПАО «НГК «Славнефть», ПАО «СН-МНГ» и ПАО «Славнефть-ЯНОС». Вознаграждение основному управленческому персоналу Группы по результатам 2021 и 2020 гг. не выплачивалось.

Выручка (включая прочую выручку) от реализации продукции и услуг связанным сторонам составила:

Покупатель	Описание	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
Компании Группы «Роснефть»	Нефть	142 759	70 051
Компании Группы «Газпром нефть»	Нефть	142 759	70 051
Компании Группы «Роснефть»	Переработка нефти	15 293	14 510
Компании Группы «Газпром нефть»	Переработка нефти	15 293	14 510
Прочие	Прочее	3 741	3 362
<b>Итого</b>		<b>319 845</b>	<b>172 484</b>

За год, закончившийся 31 декабря 2021 г., операционные расходы Группы по операциям со связанными сторонами, относящиеся к закупкам, составили 20 317 млн руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2020 г. – 10 979 млн руб.).

<sup>1</sup> Полномочия Правления ПАО «НГК «Славнефть», ПАО «СН-МНГ» и ПАО «Славнефть-ЯНОС» прекращены.

## ПРИМЕЧАНИЕ 23. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Дебиторская задолженность связанных сторон составила:

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Компании Группы «Роснефть»	46 131	14 934
Компании Группы «Газпром нефть»	38 215	15 206
<b>Итого</b>	<b>84 346</b>	<b>30 140</b>

За год, закончившийся 31 декабря 2021 г., Группа признала оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки в размере 97 млн руб. в отношении дебиторской задолженности от связанных сторон (за год, закончившийся 31 декабря 2020 г. – 38 млн руб.).

Кредиторская задолженность связанным сторонам составила:

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Компании Группы «Газпром нефть»	1 836	1 899
Компании Группы «Роснефть»	1 197	1 317
Прочие	1	3
<b>Итого</b>	<b>3 034</b>	<b>3 219</b>

Сумма дивидендов к уплате Основным акционерам составила:

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Компании Группы «Газпром нефть»	–	1,5
Компании Группы «Роснефть»	–	1,5
<b>Итого</b>	<b>–</b>	<b>3</b>

Операции продажи и покупки со связанными сторонами совершаются на условиях, аналогичных условиям операций с независимыми сторонами. Остатки на конец года не обеспечены, являются беспроцентными, и оплата по ним производится денежными средствами. Ни одного поручительства не было предоставлено или получено в отношении кредиторской или дебиторской задолженности связанных сторон.

### Операции, контролируемые государством

В ходе своей обычной деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, контролируемые государством. В соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» и в связи с тем, что Основные акционеры Компании находятся под контролем государства, была раскрыта следующая информация.

Группа применила исключение в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 24, позволяющее не раскрывать все операции с государственными компаниями в связи с тем, что Основные акционеры находятся под контролем Правительства Российской Федерации.

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, контролируемые государством. Цены на природный газ и тарифы на электроэнергию в России регулируются Федеральной службой по тарифам («ФСТ»). Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок (Примечание 11). Начисление и уплата налогов осуществляется в соответствии с российским налоговым законодательством (Примечания 15, 17 и 20).

Выручка от продажи газа и соответствующая дебиторская задолженность, расходы по транспортировке нефти и соответствующая кредиторская задолженность относятся к компаниям, контролируемым государством.

**ПРИМЕЧАНИЕ 24. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ**

В ходе регулярной деятельности Группа несет расходы на электроэнергию и теплоэнергию. Некоторая часть этих расходов относится к закупкам у компаний, контролируемых государством. Из-за структуры российского рынка электроэнергии эти закупки не могут быть надлежащим образом отделены от закупок электроэнергии от частных компаний.

Компания определяет операционные сегменты на основании характера их деятельности. Результаты работы сегментов, отвечающих за основные направления деятельности, регулярно анализируются руководством Компании. Сегмент «Разведка, добыча и нефтесервисы» занимается разведкой и добычей нефти и природного газа, а также нефтепромысловыми услугами. Сегмент «Переработка, сбыт и сервисы» осуществляет переработку сырой нефти в нефтепродукты, а также покупает, продает и транспортирует сырую нефть и нефтепродукты и оказывает прочие сопутствующие переработке услуги. В основном вся деятельность и активы Группы находятся на территории Российской Федерации.

Результаты деятельности сегментов оцениваются на основе выручки и операционной прибыли, оценка которых производится на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчетности.

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 г. и 2020 г.:

<b>За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.</b>	<b>Разведка, добыча и нефтесервисы</b>	<b>Переработка, сбыт и сервисы</b>	<b>Корректировки</b>	<b>Консолидиро- ванные данные</b>
<b>Выручка от реализации</b>				
Внешние покупатели	291 125	30 886	–	322 011
Межсегментная	3	–	(3)	–
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>291 128</b>	<b>30 886</b>	<b>(3)</b>	<b>322 011</b>
<b>Затраты и расходы</b>				
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации и обесценения активов	(207 347)	(17 126)	823	(223 650)
Износ, истощение и амортизация	(33 870)	(8 525)	–	(42 395)
Обесценение основных средств и незавершенного строительства	(2 688)	–	–	(2 688)
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>(243 905)</b>	<b>(25 651)</b>	<b>823</b>	<b>(268 733)</b>
<b>Прочий операционный доход</b>	<b>910</b>	<b>1 030</b>	<b>(820)</b>	<b>1 120</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>48 133</b>	<b>6 265</b>	<b>–</b>	<b>54 398</b>
Финансовые доходы	114	1 741	(1 733)	122
Финансовые расходы	(15 741)	(3 659)	1 733	(17 667)
Курсовые разницы	(1)	20	–	19
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>32 505</b>	<b>4 367</b>	<b>–</b>	<b>36 872</b>
Налог на прибыль	(6 776)	(1 228)	–	(8 004)
<b>Чистая прибыль</b>	<b>25 729</b>	<b>3 139</b>	<b>–</b>	<b>28 868</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 24. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.	Разведка, добыча и нефтесервисы	Переработка, сбыт и сервисы	Корректировки	Консолидиро- ванные данные
<b>Выручка от реализации</b>				
Внешние покупатели	145 828	29 185	–	175 013
Межсегментная	2	–	(2)	–
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>145 830</b>	<b>29 185</b>	<b>(2)</b>	<b>175 013</b>
<b>Затраты и расходы</b>				
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации и обесценения активов	(109 649)	(15 682)	765	(124 566)
Износ, истощение и амортизация	(29 494)	(7 833)	–	(37 327)
Обесценение основных средств и незавершенного строительства	(228)	–	–	(228)
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>(139 371)</b>	<b>(23 515)</b>	<b>765</b>	<b>(162 121)</b>
<b>Прочий операционный доход</b>	<b>1 066</b>	<b>915</b>	<b>(763)</b>	<b>1 218</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>7 525</b>	<b>6 585</b>	<b>–</b>	<b>14 110</b>
Финансовые доходы	89	1 214	(1 190)	113
Финансовые расходы	(11 319)	(2 489)	1 190	(12 618)
Курсовые разницы	(69)	38	–	(31)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>(3 774)</b>	<b>5 348</b>	<b>–</b>	<b>1 574</b>
Налог на прибыль	1 880	(1 429)	–	451
<b>Чистая прибыль</b>	<b>(1 894)</b>	<b>3 919</b>	<b>–</b>	<b>2 025</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 25. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

**Инвестиционные обязательства**

По состоянию на 31 декабря 2021 г. Группа имеет договорные обязательства по капитальному строительству и приобретению основных средств, которые составляют 50 805 млн руб. (на 31 декабря 2020 г. – 39 214 млн руб.).

**Социальные обязательства**

Группа производит отчисления денежных средств на социальные программы обязательного и добровольного характера и оказывает поддержку объектам социальной сферы в регионах, где расположены ее основные производственные мощности. Объекты социальной сферы, принадлежащие Группе, а также местные социальные программы рассчитаны не только на сотрудников Группы, но и на жителей тех областей и регионов, где она осуществляет свою деятельность. Данные отчисления включаются в расходы в том периоде, в котором они произведены.

**Страхование**

Российский рынок страховых услуг находится на этапе становления, и многие формы страхования, стандартные для развитых стран, пока не используются в России.

## **ПРИМЕЧАНИЕ 25. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Группа не осуществляет полного страхования своих добывающих, перерабатывающих и транспортных активов, а также страхования на случай останова производства и страхования ответственности перед третьими лицами по возмещению ущерба имуществу или окружающей среде, причиненного в результате деятельности Группы или аварий. Руководство Группы понимает, что до тех пор, пока Группа не приобретет полного страхового покрытия, существует риск того, что утрата или повреждение определенных производственных активов может оказать существенное негативное влияние на деятельность группы и ее финансовое положение.

### **Судебные споры**

К обществам Группы предъявлен и рассматривается ряд исков и претензий, касающихся производственной деятельности и расчетов с бюджетом. Руководство считает, что эти иски и претензии, как по отдельности, так и в совокупности с другими, по результатам рассмотрения не окажут существенного негативного влияния на Группу.

### **Условные налоговые обязательства в Российской Федерации**

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы положений законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами.

В 2020 году имело место дальнейшее внедрение механизмов, направленных против уклонения от уплаты налогов с использованием низконалоговых юрисдикций и агрессивных структур налогового планирования, а также общая настройка отдельных параметров налоговой системы Российской Федерации. В частности, эти изменения включали дальнейшее развитие концепции бенефициарного владения, налогового резидентства юридических лиц по месту осуществления фактической деятельности, постоянного представительства, а также подход к налогообложению контролируемых иностранных компаний в Российской Федерации. Кроме этого, с 2019 года общая ставка НДС увеличилась до 20%, а также иностранные поставщики электронных услуг обязаны регистрироваться в российских налоговых органах для уплаты НДС.

С 2021 г. ряд предприятий Группы переведен на налоговый контроль в форме налогового мониторинга, что позволяет снизить налоговые риски в части планируемых и осуществленных транзакций и существенно облегчить бремя сопровождения мероприятий налогового контроля.

Руководство полагает, что Группа начислила и уплатила все соответствующие налоги. Там, где существовала неопределенность, Группа начислила налоговые обязательства, основываясь на оценке руководством потенциального оттока ресурсов, которые обеспечивают получение экономических выгод и потребуются для погашения таких обязательств.

### **Трансфертное ценообразование**

Российские налоговые органы вправе доначислить дополнительные налоговые обязательства и штрафные санкции на основании правил, установленных законодательством о трансфертном ценообразовании, если цена/рентабельность в контролируемых сделках отличается от рыночного уровня. Перечень контролируемых сделок преимущественно включает сделки, заключаемые между взаимозависимыми лицами.

## **ПРИМЕЧАНИЕ 25. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Начиная с 1 января 2020 г. пороговое значение для трансграничных сделок, которые подлежат налоговому контролю цен, установлено в размере 60 млн руб. Пороговое значение по сделкам в области внешней торговли товарами мировой биржевой торговли и сделкам с компаниями, расположенными в низконалоговых юрисдикциях, установлено в размере 60 млн руб. Начиная с 1 января 2020 г. отменен контроль за трансфертным ценообразованием по значительной части внутрироссийских сделок. Сделки между взаимозависимыми лицами на российском рынке, сумма доходов по которым превышает 1 млрд руб., будут подлежать налоговому контролю цен, но только при условии, что стороны контролируемой сделки применяют разные ставки по налогу на прибыль, или если хотя бы одна сторона сделки применяет специальный налоговый режим, или освобождена от уплаты налога на прибыль, или является участником регионального инвестиционного проекта, или попадает под ряд других определенных законодательством критериев. Также сделки на российском рынке не признаются контролируруемыми, когда, например, обе стороны в сделке зарегистрированы в одном субъекте Российской Федерации, не имеют убытков, не имеют обособленных подразделений на территориях других субъектов Российской Федерации, а также за пределами Российской Федерации и пр. Однако освобождение от контроля за ценами может быть применимо не ко всем сделкам, совершенным на внутреннем рынке. При этом в случае доначислений механизм встречной корректировки налоговых обязательств может быть использован при соблюдении определенных требований законодательства.

Внутригрупповые сделки, которые вышли из-под контроля ТЦО начиная с 2019 года, могут тем не менее проверяться территориальными налоговыми органами на предмет получения необоснованной налоговой выгоды, а для определения размера доначислений могут применяться методы ТЦО.

Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный по контролю и надзору в области налогов и сборов, может осуществить проверку цен/рентабельности в контролируемых сделках и, в случае несогласия с примененными Группой ценами в данных сделках, доначислить дополнительные налоговые обязательства, если Группа не сможет обосновать рыночный характер ценообразования в данных сделках, путем предоставления соответствующей требованиям законодательства документации по трансфертному ценообразованию (национальной документации).

### **Охрана окружающей среды**

Деятельность Группы в значительной степени контролируется и регулируется федеральными, региональными и местными властями в тех областях и регионах, где расположены ее производственные мощности. Производственная деятельность Группы приводит к повреждению почвы, загрязнению окружающей среды, возможному воздействию на животный и растительный мир, а также к возникновению иных последствий в области экологии.

Руководство считает, что Группа соблюдает все законы и нормативные акты в области охраны труда, промышленной и экологической безопасности, действующие на сегодняшний день в регионах ее присутствия. Однако в настоящий момент в российские нормативные акты в области охраны окружающей среды продолжают вноситься изменения. Группа постоянно оценивает свои обязательства в части новых или измененных законов. Она не может предсказать сроки и масштаб будущих изменений нормативных актов в области охраны окружающей среды. В случае вступления в силу таких изменений Группе, возможно, придется проводить модернизацию технической базы и существенно увеличить будущие материальные затраты для соблюдения более строгих требований.

### **Условия ведения хозяйственной деятельности**

В России продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики в будущем будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности принимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

## **ПРИМЕЧАНИЕ 25. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Негативное влияние на российскую экономику оказывают санкции, введенные против России некоторыми странами. Процентные ставки в рублях остаются высокими. Совокупность этих факторов привела к снижению доступности капитала и увеличению его стоимости, а также к повышению неопределенности относительно дальнейшего экономического роста, что может негативно повлиять на финансовое положение, результаты деятельности и экономические перспективы Группы. Руководство Группы считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

В 2020-2021 годах наблюдались значительные потрясения на мировом рынке, вызванные скоротечным развитием пандемии коронавирусной инфекции (COVID-19). Многими странами, включая Российскую Федерацию, были введены карантинные меры, что оказало существенное влияние на уровень и масштабы деловой активности участников рынка. Ожидается, что как сама пандемия, так и меры по минимизации ее последствий могут повлиять на деятельность компаний из различных отраслей. Значимость влияния COVID-19 на деятельность Группы во многом зависит от продолжительности и масштаба последствий пандемии на российскую и мировую экономику. Действующие в мире и в России ограничения на перемещение не оказали влияние на способность работников Группы надлежащим образом и в полном объеме выполнять свою работу.

Прекращение с 1 апреля 2020 г. действия предыдущего соглашения ОПЕК+ об ограничении добычи нефти повысило риски существенного переизбытка нефти и нефтепродуктов на рынке, что в совокупности со снизившимся мировым спросом на энергоресурсы в условиях пандемии COVID-19 привело к существенному падению фондовых рынков, резкому снижению цен на нефть и значительному ослаблению российского рубля по отношению к доллару США и евро. В апреле 2021 г. страны-участницы ОПЕК+ договорились о снятии части ограничений и постепенном наращивании добычи нефти. Несмотря на новое соглашение ОПЕК+, восстановление цен на нефть и объемов добычи нефти может затянуться по времени. Правительство и ЦБ РФ принимают оперативные меры, направленные на снижение экономического влияния коронавирусной инфекции и волатильности на глобальных финансовых и сырьевых рынках.

Руководство рассмотрело события и условия, которые могут вызвать существенную неопределенность в отношении продолжения деятельности Группы, и пришло к выводу, что диапазон возможных сценариев развития событий не вызывает значительных сомнений в способности Группы продолжать свою деятельность в обозримом будущем.

## **ПРИМЕЧАНИЕ 26. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**

### **Рыночный риск**

Группа подвержена влиянию изменений рыночных показателей, таких как цены на товары, включая цены на сырую нефть, валютные обменные курсы, процентные ставки, котировки акций и других показателей, которые могут повлиять на стоимость финансовых активов и обязательств Группы, а также на будущие потоки денежных средств. Меры, предпринимаемые руководством Группы по оптимизации доходов и расходов, позволяют снизить влияние данного риска.

### **Валютный риск**

Компания осуществляет операции, номинированные в иностранной валюте, в основном в долларах США и евро, и вследствие колебания валютных курсов подвержена валютному риску. Валютный риск связан с активами, обязательствами, операциями, выраженными в иностранной валюте.

**ПРИМЕЧАНИЕ 26. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

В таблице ниже представлена текущая стоимость финансовых инструментов Группы, подверженных риску изменения курсов валюты:

	31 декабря 2021 г.		
	Долл. США	Евро	Итого
<b>Оборотные активы</b>			
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	–	14	14
Денежные средства и их эквиваленты	46	2	48
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность	(51)	(301)	(352)
<b>Итого</b>	<b>(5)</b>	<b>(285)</b>	<b>(290)</b>
	31 декабря 2020 г.		
	Долл. США	Евро	Итого
<b>Оборотные активы</b>			
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	3	–	3
Денежные средства и их эквиваленты	26	27	53
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность	(31)	(286)	(317)
<b>Итого</b>	<b>(2)</b>	<b>(259)</b>	<b>(261)</b>

Изменение курсов валют на 20% на отчетную дату оказало бы следующее влияние на прибыль до налогообложения:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.		За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.	
	Евро	Долл. США	Евро	Долл. США
	Влияние на прибыль до налогообложения	+/- 57	+/- 1	+/- 52

**Риск изменения цен на сырьевые ресурсы**

Общая стратегия Группы в области коммерческой торговли сырой нефтью и нефтепродуктами осуществляется централизованно. Изменения цен на товары могут оказывать как положительное, так и негативное влияние на результаты деятельности Группы. Группа продает всю сырую нефть и нефтепродукты Основным акционерам.

**Риск изменения процентных ставок**

Кредиты и займы, полученные под плавающие процентные ставки, оказывают влияние на годовую прибыль Компании из-за возможных изменений рыночных процентных ставок в части варьируемого элемента общей процентной ставки по кредитам и займам.

В таблице ниже приведены финансовые инструменты Группы, подверженные риску изменения процентных ставок:

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Банковские депозиты	1 493	1 565
Долгосрочные кредиты и займы	(51 018)	(31 194)
Краткосрочные кредиты и займы	(10 245)	–
<b>Финансовые инструменты с фиксированной процентной ставкой (нетто)</b>	<b>(59 770)</b>	<b>(29 629)</b>
Долгосрочные кредиты и займы	(22 660)	(87 397)
Краткосрочные кредиты и займы	(69 403)	(30 003)
<b>Финансовые инструменты с плавающей процентной ставкой</b>	<b>(92 063)</b>	<b>(117 400)</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 26. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Группа управляет процентным риском, используя сочетание кредитов и займов с фиксированной и плавающей процентными ставками. Руководство Группы проводит анализ подверженности риску изменения процентных ставок, включая моделирование различных сценариев для оценки влияния изменения процентной ставки на размер годовой прибыли до налогообложения.

В приведенной ниже таблице показана чувствительность прибыли Группы до налогообложения к возможному росту или снижению ставок, применимых к варьируемым элементам процентных ставок по кредитам и займам. Увеличение или уменьшение ставок отражает проведенную руководством Группы оценку их возможного изменения.

Увеличение процентных ставок на 5 процентных пунктов на отчетную дату оказало бы следующее влияние на прибыль до налогообложения:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
Влияние на прибыль до налогообложения	1 767	4 179

Анализ чувствительности проводится только для кредитов с плавающей процентной ставкой при неизменности всех прочих показателей на основании допущения о том, что сумма задолженности под плавающую процентную ставку на отчетную дату не погашалась в течение всего года. Фактически ставка по кредитам и займам с варьируемым элементом будет изменяться в течение года вместе с колебаниями рыночных процентных ставок.

Эффект, полученный в результате анализа чувствительности, не учитывает иные возможные изменения в экономической ситуации, которые могут сопутствовать соответствующим изменениям рыночных процентных ставок.

**Кредитный риск**

Кредитный риск заключается в том, что контрагент может не исполнить свои обязательства перед Группой в срок, что повлечет за собой возникновение финансовых убытков.

Группа зависит от ограниченного количества покупателей – Основных акционеров. Крупнейшие покупатели Группы – компании, аффилированные с Основными акционерами. Таким образом, вероятность непогашения не обесцененной задолженности покупателей и заказчиков на 31 декабря 2021 г. не рассматривается в качестве существенного риска, поскольку покупатели (Основные акционеры и другие компании) в прошлом не нарушали условия соглашений.

Балансовая стоимость финансовых активов представляет собой максимальную величину кредитного риска.

**Риск ликвидности**

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. Осмотрительное управление риском ликвидности предполагает поддержание достаточного объема денежных средств, доступность финансирования за счет открытых кредитных линий и возможность закрывать рыночную позицию.

По состоянию на 31 декабря 2021 г. чистые оборотные обязательства Группы составили – 57 651 млн руб. (на 31 декабря 2020 г. чистые оборотные обязательства – 28 120 млн руб.). Положительный денежный поток от операционной деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2021 г. – 64 411 млн руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2020 г. – 73 094 млн руб.). По состоянию на 31 декабря 2021 г. доля собственного капитала Группы к активам составляет 49% (на 31 декабря 2020 г. – 50%).

Руководство Группы ожидает, что основными источниками ликвидности Группы в 2021 году будут поступления денежных средств от операционной деятельности и привлечения дополнительного финансирования как для инвестиционной деятельности, так и с целью рефинансирования существующих займов и оптимизации финансовых расходов.

**ПРИМЕЧАНИЕ 26. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

В таблицах ниже представлен анализ финансовых обязательств Группы в разбивке по срокам их погашения в соответствии с договорными графиками:

	31 декабря 2021 г.			
	До 1 года	От 1 года до 2 лет	От 2 до 3 лет	Свыше 3 лет
Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы	79 677	13 367	20 433	40 000
Долгосрочные и краткосрочные обязательства по аренде	3 962	3 056	3 186	11 716
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	14 492	–	–	–
Кредиторская задолженность по приобретенным внеоборотным активам	12 383	–	–	–
Задолженность перед персоналом по заработной плате	587	–	–	–
<b>Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам</b>	<b>111 101</b>	<b>16 423</b>	<b>23 619</b>	<b>51 716</b>

	31 декабря 2020 г.			
	До 1 года	От 1 года до 2 лет	От 2 до 3 лет	Свыше 3 лет
Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы	30 003	80 511	13 367	24 933
Долгосрочные и краткосрочные обязательства по аренде	2 932	2 610	2 145	8 876
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	10 847	–	–	–
Кредиторская задолженность по приобретенным внеоборотным активам	11 173	–	–	–
Задолженность перед персоналом по заработной плате	425	–	–	–
<b>Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам</b>	<b>55 380</b>	<b>83 121</b>	<b>15 512</b>	<b>33 809</b>

**Управление капиталом**

Основной целью Группы в отношении управления капиталом является обеспечение стабильной кредитоспособности и нормального уровня достаточности капитала для ведения деятельности Группы в обозримом будущем с тем, чтобы обеспечивать прибыль акционерам и выгоду другим группам заинтересованных лиц и сохранять оптимальную структуру капитала, необходимую для снижения стоимости привлечения капитала.

**ПРИМЕЧАНИЕ 26. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Капитал Группы состоит из долей, принадлежащих Основным акционерам. В целях сохранения или корректировки структуры капитала Группа может регулировать размер выплат дивидендов, осуществлять возврат капитала акционерам или выпускать новые акции. Общая стратегия Группы в 2021 году не изменилась по сравнению с предыдущими годами.

Группа выполняла все внешние требования о достаточности капитала в течение года, закончившегося 31 декабря 2021 г. и 31 декабря 2020 г. Эти требования устанавливаются в кредитных соглашениях Группы с банками на разных основаниях.

Как и другие компании отрасли, Группа осуществляет контроль за достаточностью капитала исходя из соотношения чистых заемных средств к собственному капиталу. Соотношение чистых заемных средств к собственному капиталу рассчитывается как отношение чистого долга к сумме общего акционерного капитала и чистого долга. Чистый долг рассчитывается как все процентные кредиты и займы, за вычетом денежных средств и их эквивалентов. Общая сумма капитала равна общей сумме акционерного капитала, отраженной в консолидированном отчете о финансовом положении.

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Чистый долг	152 090	146 441
Всего акционерный капитал	296 880	267 371
Всего акционерный капитал и чистый долг	448 970	413 812
<b>Отношение чистых заемных средств к собственному капиталу</b>	<b>33,9%</b>	<b>35,4%</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 27. РЫНОЧНАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ**

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. в Группе нет существенных активов и обязательств, учитываемых по справедливой стоимости.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2021 г., не происходило переклассификаций активов и обязательств между уровнями справедливой стоимости.

Активы и обязательства Компании, которые оцениваются по справедливой стоимости на повторяющейся основе, представлены в соответствии с иерархией справедливой стоимости в таблице ниже:

	Уровень 1	Уровень 2	Справедливая стоимость 31 декабря 2021 г.	
			Уровень 3	Итого
<b>Активы</b>				
Денежные средства и депозиты, оцениваемые по справедливой стоимости	1 557	–	–	1 557
<b>Обязательства</b>				
Справедливая стоимость активов пенсионного плана	361	–	–	361
			Справедливая стоимость 31 декабря 2020 г.	
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Активы</b>				
Денежные средства и депозиты, оцениваемые по справедливой стоимости	2 224	–	–	2 224
<b>Обязательства</b>				
Справедливая стоимость активов пенсионного плана	377	–	–	377

## ПРИМЕЧАНИЕ 27. РЫНОЧНАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

### *Денежные средства и их эквиваленты, краткосрочные банковские депозиты, дебиторская и кредиторская задолженность*

Балансовая стоимость этих статей отражает разумное приближение к их справедливой стоимости.

### *Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы*

Кредитные соглашения предусматривают использование плавающих и фиксированных процентных ставок, отражающих текущие условия, применимые к аналогичным займам. При определении справедливой стоимости, краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы, а также обязательства по аренде, включаются во 2 уровень иерархии справедливой стоимости. Облигации включаются в 1 уровень иерархии справедливой стоимости.

Ниже представлена справедливая стоимость финансовых обязательств учитываемых по амортизируемой стоимости:

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Кредиты и займы с плавающей процентной ставкой	92 252	117 307	91 128	112 468
Кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой	1 415	1 415	1 220	1 211
Облигации	60 000	30 000	59 723	31 858
Обязательства по аренде	21 920	16 562	21 920	16 562
<b>Итого</b>	<b>175 587</b>	<b>165 284</b>	<b>173 991</b>	<b>162 099</b>

## ПРИМЕЧАНИЕ 28. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И СОБСТВЕННЫЕ ВЫКУПЛЕННЫЕ АКЦИИ

Разрешенный к выпуску, выпущенный и полностью оплаченный акционерный капитал Компании состоит из 4 754 238 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,001 рубль за акцию. Собственные акции были приобретены в результате реорганизации Компании в форме присоединения к ней отдельных дочерних обществ. 11 июня 2020 г. собственные выкупленные акции были проданы основным акционерам. Балансовая стоимость акционерного капитала на 31 декабря 2021 г. и 31 декабря 2020 г. отличается от своей номинальной стоимости вследствие эффекта гиперинфляции в Российской Федерации до 31 декабря 2002 г.

### **Дивиденды**

Компания не объявляла дивиденды в течение года, закончившегося 31 декабря 2021 г. и 31 декабря 2020 г., или до даты выпуска консолидированной финансовой отчетности. В течение года, закончившегося 31 декабря 2021 г. и 31 декабря 2020 г., дивиденды объявлялись отдельными дочерними обществами в адрес их акционеров в сумме 3 млн руб. и 3 млн руб. и которые были погашены в сумме 3 млн руб. и 3 млн руб., соответственно.

Согласно российскому законодательству распределение дивидендов может производиться только из прибыли Компании и ее дочерних обществ, рассчитанной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета.

**ПРИМЕЧАНИЕ 29. ДОЛЯ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ**

В таблице ниже указана информация о доле неконтролирующих акционеров (далее – «ДНА») по состоянию на 31 декабря 2021 г. и 31 декабря 2020 г., и за год, закончившийся 31 декабря 2021 г. и 31 декабря 2020 г.

Дочерние общества	Вид деятельности	31 декабря 2021 г.		За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.	
		ДНА в капитале, %	ДНА в чистых активах	ДНА в чистой прибыли	ДНА в совокупном доходе
ПАО «СН-МНГ»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	69 485	2 386	2 503
ПАО «Славнефть-ЯНОС»	Производство нефтепродуктов	60,17%	47 764	1 663	1 909
ПАО «ОНГГ»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	4 619	817	817
ООО «МУБР»	Бурение эксплуатационных скважин	43,58%	1 358	16	11
ПАО «СН-МНГГ»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	101	23	23
ООО «МЭН»	Техническое обслуживание электрооборудования	43,58%	161	13	6
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	17	16	16
Прочие	–	–	275	42	38
<b>Итого</b>			<b>123 780</b>	<b>4 976</b>	<b>5 323</b>

  

Дочерние общества	Вид деятельности	31 декабря 2020 г.		За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.	
		ДНА в капитале, %	ДНА в чистых активах	ДНА в чистом (убытке)/ прибыли	ДНА в совокупном (расходе)/ доходе
ПАО «СН-МНГ»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	66 982	(4 878)	(4 916)
ПАО «Славнефть-ЯНОС»	Производство нефтепродуктов	60,17%	45 859	2 140	2 176
ПАО «ОНГГ»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	3 802	(115)	(115)
ООО «МУБР»	Бурение эксплуатационных скважин	43,58%	1 346	82	82
ПАО «СН-МНГГ»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	77	(2)	(2)
ООО «МЭН»	Техническое обслуживание электрооборудования	43,58%	155	(16)	(16)
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	1	27	27
Прочие	–	–	238	9	9
<b>Итого</b>			<b>118 460</b>	<b>(2 753)</b>	<b>(2 755)</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 29. ДОЛЯ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Основные акционеры Группы имеют финансовые вложения в дочерние общества Группы. Доля участия Основных акционеров, учтенная в неконтролирующей доле участия в консолидированном отчете о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2021 г. и 31 декабря 2020 г., составила 112 504 млн руб. и 107 721 млн руб. соответственно, а в консолидированном отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2021 г. и 31 декабря 2020 г., 4 784 млн руб. и (2 521) млн руб. соответственно.

В следующей таблице приведены сведения относительно значительных дочерних обществ Группы. Балансовые стоимости неконтролирующих долей всех остальных дочерних обществ по отдельности не являются существенными.

Дочерние общества	На 31 декабря 2021 г.				За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.		Итого совокупный доход
	Оборотные активы	Внеоборотные активы	Краткосрочные обязательства	Долгосрочные обязательства	Выручка	Прибыль	
ПАО «СН-МНГ»	81 510	206 910	(70 165)	(49 619)	144 510	6 081	<b>6 350</b>
ПАО «Славнефть-ЯНОС»	20 925	110 539	(33 964)	(18 124)	30 687	2 763	<b>3 172</b>
ПАО «ОНГГ»	10 284	56 753	(37 513)	(6 791)	54 808	3 982	<b>3 982</b>
<b>Итого</b>	<b>112 719</b>	<b>374 202</b>	<b>(141 642)</b>	<b>(74 534)</b>	<b>230 005</b>	<b>12 826</b>	<b>13 504</b>

  

Дочерние общества	На 31 декабря 2020 г.				За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.		Итого совокупный доход
	Оборотные активы	Внеоборотные активы	Краткосрочные обязательства	Долгосрочные обязательства	Выручка	Прибыль	
ПАО «СН-МНГ»	48 173	218 777	(29 995)	(74 669)	73 736	(10 522)	<b>(10 610)</b>
ПАО «Славнефть-ЯНОС»	18 133	105 978	(15 752)	(32 152)	29 113	3 557	<b>3 616</b>
ПАО «ОНГГ»	5 126	56 042	(30 223)	(12 194)	32 646	(732)	<b>(732)</b>
<b>Итого</b>	<b>71 432</b>	<b>380 797</b>	<b>(75 970)</b>	<b>(119 015)</b>	<b>135 495</b>	<b>(7 697)</b>	<b>(7 726)</b>

### **ПРИМЕЧАНИЕ 30. ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА**

Ниже приведен перечень наиболее существенных дочерних обществ Группы с учетом различий в видах деятельности:

Дочерние общества	Вид деятельности	31 декабря 2021 г.		31 декабря 2020 г.	
		Всего владение	Голосующие акции	Всего владение	Голосующие акции
ПАО «СН-МНГ»	Разработка и добыча нефти и газа	94,72%	94,72%	94,72%	94,72%
ПАО «СН-МНГ»	Разработка и добыча нефти и газа	56,42%	56,42%	56,42%	56,42%
ПАО «ОНГГ»	Разработка и добыча нефти и газа	80,24%	80,24%	80,24%	80,24%
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	Разработка и добыча нефти и газа	100%	100%	100%	100%
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	100%	100%	100%	100%
ПАО «Славнефть-ЯНОС»	Производство нефтепродуктов	39,83%	51,46%	39,83%	51,46%

### **ПРИМЕЧАНИЕ 31. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания консолидированной финансовой отчетности Группы за 2021 год, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствовали.