

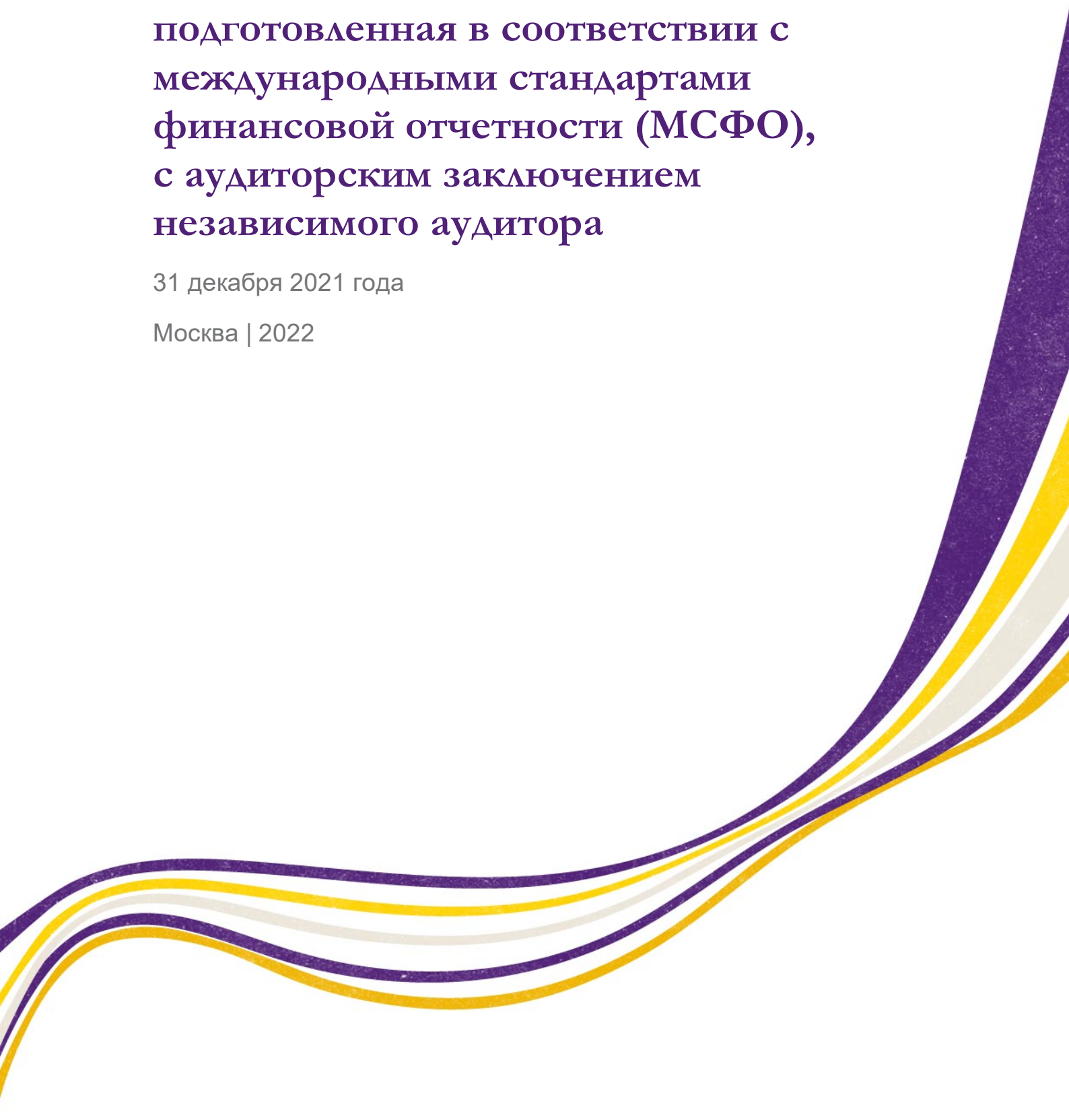
ФБК

ОАО «Севернефтегазпром»

**Финансовая отчетность,
подготовленная в соответствии с
международными стандартами
финансовой отчетности (МСФО),
с аудиторским заключением
независимого аудитора**

31 декабря 2021 года

Москва | 2022



Содержание

| | |
|--|----|
| Аудиторское заключение независимого аудитора | 3 |
| Отчет о финансовом положении | 6 |
| Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе | 7 |
| Отчет о движении денежных средств | 8 |
| Отчет об изменениях в капитале | 9 |
| Примечания к финансовой отчетности | 10 |
| 1. Основная деятельность | 10 |
| 2. Условия хозяйственной деятельности | 10 |
| 3. Краткое описание важнейших принципов учетной политики | 11 |
| 4. Ключевые оценки и суждения в применении учетной политики | 19 |
| 5. Управление финансовыми рисками | 21 |
| 6. Финансовые инструменты | 25 |
| 7. Денежные средства и их эквиваленты | 25 |
| 8. Торговая и прочая дебиторская задолженность | 26 |
| 9. Товарно-материальные запасы | 27 |
| 10. Основные средства | 28 |
| 11. Нематериальные активы | 30 |
| 12. Долгосрочная дебиторская задолженность | 30 |
| 13. Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства | 31 |
| 14. Налоги к уплате кроме налога на прибыль | 31 |
| 15. Долгосрочные оценочные обязательства | 31 |
| 16. Кредиты | 35 |
| 17. Налог на прибыль | 35 |
| 18. Долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства | 37 |
| 19. Капитал | 37 |
| 20. Выручка | 38 |
| 21. Себестоимость реализованной продукции | 39 |
| 22. Общие и административные расходы | 39 |
| 23. Прочие операционные доходы | 40 |
| 24. Прочие операционные расходы | 40 |
| 25. Финансовые доходы | 40 |
| 26. Финансовые расходы | 41 |
| 27. Условные обязательства и прочие риски | 41 |
| 28. Операции со связанными сторонами | 42 |
| 29. События после отчетной даты | 44 |



Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам открытого акционерного общества «Севернефтегазпром»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой финансовой отчетности открытого акционерного общества «Севернефтегазпром» (далее – ОАО «Севернефтегазпром»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2021 года и отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, а также примечаний к финансовой отчетности, состоящих из краткого изложения основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Севернефтегазпром» по состоянию на 31 декабря 2021 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

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

Ответственность руководства и членов Совета директоров аудируемого лица за финансовую отчетность

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

ФБК

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

Члены Совета директоров несут ответственность за надзор за подготовкой финансовой отчетности аудируемого лица.

Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой 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 финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

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

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

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


ФБК

условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

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

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

Руководитель аудита,
по результатам которого составлено
аудиторское заключение, действует от имени
аудиторской организации на основании
доверенности № 78/22 от 4 марта 2022 года

А.А. Федулова 
(ОРНЗ 21606043386)

Дата аудиторского заключения
21 марта 2022 года

Аудируемое лицо

Наименование:

Открытое акционерное общество «Севернефтегазпром»
(ОАО «Севернефтегазпром»).

Внесено в Единый государственный реестр
юридических лиц 19 декабря 2002 года за основным
государственным номером 1028900699035.

Аудитор

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места
нахождения юридического лица:

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

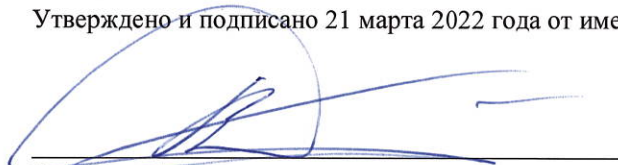
Внесено в Единый государственный реестр
юридических лиц 24 июля 2002 года за основным
государственным номером 1027700058286.

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

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей)

| | Примечание | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|--|------------|----------------------|----------------------|
| Активы | | | |
| Оборотные активы | | | |
| Денежные средства и их эквиваленты | 7 | 15 115 142 | 8 189 975 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 8 | 4 897 101 | 4 843 368 |
| Товарно-материальные запасы | 9 | 509 051 | 784 248 |
| Предоплата по налогу на прибыль | | 366 695 | 633 727 |
| Итого оборотные активы | | 20 887 989 | 14 451 318 |
| Внеоборотные активы | | | |
| Основные средства | 10 | 99 438 732 | 86 436 189 |
| Нематериальные активы | 11 | 64 349 | - |
| Долгосрочная дебиторская задолженность | 12 | 59 | 2 255 |
| Прочие внеоборотные активы | | 155 544 | 109 025 |
| Итого внеоборотные активы | | 99 658 684 | 86 547 469 |
| ИТОГО активы | | 120 546 673 | 100 998 787 |
| Обязательства и капитал | | | |
| Краткосрочные обязательства | | | |
| Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства | 13 | 5 079 407 | 6 155 818 |
| Текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам | 16 | 91 086 | 21 662 |
| Налоги к уплате кроме налога на прибыль | 14 | 4 597 177 | 2 119 757 |
| Итого краткосрочные обязательства | | 9 767 670 | 8 297 237 |
| Долгосрочные обязательства | | | |
| Долгосрочные оценочные обязательства | 15 | 13 260 692 | 12 600 597 |
| Долгосрочные кредиты | 16 | 30 898 861 | 14 676 744 |
| Отложенные налоговые обязательства | 17 | 7 888 236 | 6 994 531 |
| Долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства | 18 | 899 952 | 939 924 |
| Итого долгосрочные обязательства | | 52 947 741 | 35 211 796 |
| Итого обязательства | | 62 715 411 | 43 509 033 |
| Капитал | | | |
| Уставный капитал | 19 | 40 000 | 40 000 |
| Эмиссионный доход | 19 | 25 099 045 | 25 099 045 |
| Прочие резервы | 19 | 418 448 | 252 413 |
| Нераспределенная прибыль | | 32 273 769 | 32 098 296 |
| Итого капитал | | 57 831 262 | 57 489 754 |
| ИТОГО обязательства и капитал | | 120 546 673 | 100 998 787 |

Утверждено и подписано 21 марта 2022 года от имени:


 В.В. Дмитрук
 Генеральный директор

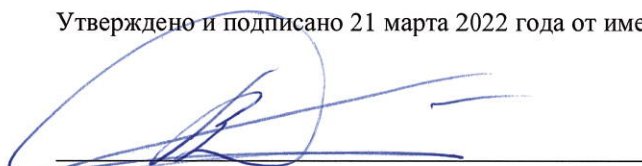

 А.А. Чернышев
 Заместитель генерального директора
 по экономике и финансам

Прилагаемые примечания на стр. 10-44 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей)

| | Примечание | За год, закончившийся 31 декабря | |
|--|------------|-------------------------------------|------------------|
| | | 2021 года | 2020 года |
| Выручка | 20 | 44 281 534 | 44 073 280 |
| Себестоимость реализованной продукции | 21 | (35 060 739) | (36 184 000) |
| Валовая прибыль | | 9 220 795 | 7 889 280 |
| Общие и административные расходы | 22 | (1 272 832) | (1 166 772) |
| Затраты на геологоразведку | | (75 550) | (71 487) |
| Прочие операционные доходы | 23 | 500 231 | 66 192 |
| Прочие операционные расходы | 24 | (254 216) | (177 527) |
| Начисление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки | 8 | (14) | (934) |
| Прибыль от основной деятельности | | 8 118 414 | 6 538 752 |
| Финансовые доходы | 25 | 611 687 | 298 446 |
| Финансовые расходы | 26 | (920 401) | (819 085) |
| Прибыль до налога на прибыль | | 7 809 700 | 6 018 113 |
| Налог на прибыль | 17 | (1 683 850) | (1 440 992) |
| Прибыль за год | | 6 125 850 | 4 577 121 |
| Прочий совокупный доход / (расход): | | | |
| Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка: | | | |
| Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности | 15 | 207 544 | (59 246) |
| Соответствующий налог на прибыль | 17 | (41 509) | 11 849 |
| Итого прочий совокупный доход / (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка | | 166 035 | (47 397) |
| Прочий совокупный доход / (расход) за год | | 166 035 | (47 397) |
| Совокупный доход за год | | 6 291 885 | 4 529 724 |

Утверждено и подписано 21 марта 2022 года от имени:


 В.В. Дмитрук
 Генеральный директор


 А.А. Чернышев
 Заместитель генерального директора
 по экономике и финансам

Прилагаемые примечания на стр. 10-44 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей)

| | Примечание | За год, закончившийся 31 декабря | |
|--|------------|-------------------------------------|---------------------|
| | | 2021 года | 2020 года |
| Прибыль до налога на прибыль | | 7 809 700 | 6 018 113 |
| Корректировки на: | | | |
| Доходы по процентам | 25 | (610 389) | (297 535) |
| Финансовые расходы, за исключением убытка по курсовым разницам | 26 | 919 480 | 817 156 |
| Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов | 21, 22 | 7 171 812 | 6 312 538 |
| Чистый убыток от выбытия основных средств и активов, предназначенных для продажи | 23, 24 | 18 747 | 1 620 |
| Чистая (прибыль) / убыток по курсовым разницам | 25, 26 | (377) | 1 018 |
| Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки | 8 | 14 | 934 |
| Изменение оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности | | (28 085) | (2 669) |
| Прочие неденежные операции | | 34 508 | 29 878 |
| Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале | | 15 315 410 | 12 881 053 |
| Изменение товарно-материальных запасов | | 226 190 | (533 278) |
| Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности | | 183 087 | 1 553 212 |
| Изменение кредиторской задолженности, оценочных обязательств и налогов к уплате кроме налога на прибыль | | 3 399 974 | (287 669) |
| Изменение прочих внеоборотных активов | | (114 115) | (107 818) |
| Уплаченный налог на прибыль | | (564 622) | (1 920 551) |
| Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности | | 18 445 924 | 11 584 949 |
| Движение денежных средств от инвестиционной деятельности | | | |
| Приобретение основных средств и нематериальных активов | | (20 446 136) | (22 752 779) |
| Полученные проценты | | 596 929 | 305 328 |
| Капитализированные и уплаченные проценты | 5 | (1 858 616) | (296 257) |
| Поступления от продажи основных средств и активов, предназначенных для продажи | | 14 493 | 7 367 |
| Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности | | (21 693 330) | (22 736 341) |
| Движение денежных средств от финансовой деятельности | | | |
| Поступления по долгосрочным кредитам | 5 | 16 207 377 | 14 779 925 |
| Затраты, напрямую связанные с привлечением кредита | 5 | - | (109 323) |
| Выплата дивидендов | 5, 19 | (5 950 377) | (4 408 462) |
| Погашение обязательств по аренде | 5 | (84 427) | (71 455) |
| Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности | | 10 172 573 | 10 190 685 |
| Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов | | 6 925 167 | (960 707) |
| Денежные средства и их эквиваленты на начало года | 7 | 8 189 975 | 9 150 682 |
| Денежные средства и их эквиваленты на конец года | 7 | 15 115 142 | 8 189 975 |

Утверждено и подписано 21 марта 2022 года от имени:



В.В. Дмитрук
Генеральный директор



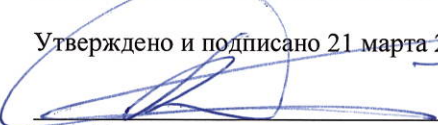
А.А. Чернышев
Заместитель генерального директора
по экономике и финансам


Прилагаемые примечания на стр. 10-44 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

| | Количество Приме- размещенных Уставный Эмиссион- Прочие Нераспре- Итого чание акций, штук капитал ный доход резервы деленная прибыль капитал | | | | | |
|---|--|---------------|-------------------|-----------------|-------------------|-------------------|
| Остаток на 1 января 2020 года | 533 330 | 40 000 | 25 099 045 | 299 810 | 31 929 637 | 57 368 492 |
| Прибыль за год | - | - | - | - | 4 577 121 | 4 577 121 |
| Прочий совокупный расход за год | - | - | - | (47 397) | - | (47 397) |
| Совокупный доход / (расход) за год | - | - | - | (47 397) | 4 577 121 | 4 529 724 |
| Дивиденды | 19 | - | - | - | (4 408 462) | (4 408 462) |
| Остаток на 31 декабря 2020 года | 533 330 | 40 000 | 25 099 045 | 252 413 | 32 098 296 | 57 489 754 |
| Прибыль за год | - | - | - | - | 6 125 850 | 6 125 850 |
| Прочий совокупный доход за год | - | - | - | 166 035 | - | 166 035 |
| Совокупный доход / (расход) за год | - | - | - | 166 035 | 6 125 850 | 6 291 885 |
| Дивиденды | 19 | - | - | - | (5 950 377) | (5 950 377) |
| Остаток на 31 декабря 2021 года | 533 330 | 40 000 | 25 099 045 | 418 448 | 32 273 769 | 57 831 262 |

Утверждено и подписано 21 марта 2022 года от имени:


 В.В. Дмитрук
 Генеральный директор


 А.А. Чернышев
 Заместитель генерального директора
 по экономике и финансам

Прилагаемые примечания на стр. 10-44 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

1. Основная деятельность

Основной деятельностью открытого акционерного общества «Севернефтегазпром» (далее – Организация) является разработка и обустройство Южно-Русского нефтегазового месторождения, проведение геологоразведочных работ, а также производство и реализация добываемых углеводородов.

Организация образована в 2001 году в результате реорганизации общества с ограниченной ответственностью «Севернефтегазпром». Организация является его правопреемником, в том числе прав и обязательств, закрепленных в полученных лицензиях, свидетельствах, других правоустанавливающих документах, выданных государственными контролирующими органами.

По состоянию на 31 декабря 2021 года акционерами Организации являются ПАО «Газпром», владеющий 50 % акций плюс 6 обыкновенных акций, «Винтерсхалл Дэа АГ», владеющий 25 % акций минус 3 обыкновенные акции плюс 2 привилегированные акции типа «А» и одна привилегированная акция типа «С» и «ОМВ Эксплорейшн энд Продакшн ГмБХ», владеющий 25 % акций минус 3 обыкновенные акции плюс 3 привилегированные акции типа «В».

Организация владеет лицензией на разработку Южно-Русского нефтегазового месторождения, расположенного в Ямало-Ненецком автономном округе Российской Федерации. Срок действия лицензии заканчивается в 2043 году, однако он может быть продлен в случае увеличения периода добычи.

Южно-Русское нефтегазовое месторождение состоит из двух залежей – сеноманской и туронской. В октябре 2007 года Организация начала промышленную эксплуатацию сеноманской залежи, с 2018 года - туронской.

Юридический адрес Организации: 629380, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, село Красноселькуп, ул. Ленина, д. 22.

2. Условия хозяйственной деятельности

Экономика Российской Федерации имеет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований и создает дополнительные трудности для организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям. Эти события могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение организации в будущем, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда, и ее воздействие на деятельность Организации могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

Пандемия коронавируса (COVID-19), вспышка которого произошла в 2020 года, оказала существенное отрицательное воздействие на мировую экономику. По состоянию на 31 декабря 2021 года уровень распространения коронавирусной инфекции остается высоким и существует риск введения дополнительных ограничений в последующих периодах, в том числе в связи с появлением новых разновидностей вируса. В 2021 году экономика Российской Федерации демонстрировала положительную динамику восстановления от пандемии. Этому также способствовало восстановление мировой экономики и повышение цен на мировых товарных рынках. Масштаб и продолжительность этих событий остаются неопределенными и могут повлиять на финансовое положение и результаты деятельности Организации. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса в текущих условиях. В процессе распространения пандемии организацией были приняты оперативные превентивные меры по недопущению распространения коронавирусной инфекции на объектах, в результате чего удалось исключить влияние распространения вируса на стабильность технологических и функциональных процессов Организации. В настоящее время невозможно надежно оценить продолжительность и степень влияния последствий пандемии на финансовое положение и результаты деятельности Организации в последующие отчетные периоды. Будущая экономическая ситуация в Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер, предпринимаемых Правительством Российской Федерации. Ее воздействие на деятельность Организации может отличаться от текущих ожиданий руководства.

Официальный курс доллара США по отношению к российскому рублю, установленный Центральным банком Российской Федерации, составил 74,2926 рублей и 73,8757 рублей за один доллар США на 31 декабря 2021 года и на 31 декабря 2020 года соответственно. Официальный курс евро по отношению к российскому рублю, установленный Центральным банком Российской Федерации, составил 84,0695 рублей и 90,6824 рубля за один евро на 31 декабря 2021 года и на 31 декабря 2020 года соответственно.

3. Краткое описание важнейших принципов учетной политики

(а) Основные принципы составления отчетности

Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») на основе принципа оценки по исторической стоимости, за исключением активов, предназначенных для продажи. Далее приводится раскрытие основных положений учетной политики, на основе которых подготовлена данная финансовая отчетность. Положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в отчетности периодам, если не указано иначе.

Организация зарегистрирована на территории Российской Федерации и осуществляет ведение бухгалтерского учета и составление бухгалтерской отчетности в соответствии с Федеральным законом о бухгалтерском учете и Положениями о бухгалтерском учете и отчетности в Российской Федерации; ее функциональной валютой является российский рубль.

(б) Основные средства

Стоимость основных средств включает расходы на разработку месторождения нефти и газа, на строительство и приобретение основных средств, используемых при их эксплуатации.

Основные средства отражаются по фактической стоимости приобретения или строительства за вычетом накопленной амортизации и резерва под обесценение. Фактическая стоимость включает в себя все затраты, непосредственно связанные с приобретением основных средств. Затраты, понесенные впоследствии, включаются в стоимость основных средств или отражаются в качестве отдельного актива, при условии возможности достоверной оценки, а также вероятности поступления будущих экономических выгод, как следствие понесенных затрат. Стоимость части основного средства, которая была заменена, исключается из финансовой отчетности. Прочие затраты, связанные с текущим ремонтом и обслуживанием, относятся на расходы по мере их возникновения.

В стоимость основных средств включается первоначальная оценка затрат на ликвидацию объектов основных средств и восстановления участка, на котором находились данные объекты. Оценка признанного оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств пересматривается на конец финансового года. Эффект изменения в оценке резерва, признанный изменением в бухгалтерских оценках, увеличивает или уменьшает стоимость соответствующего актива с распределением эффекта на первоначальную стоимость и накопленную амортизацию объектов.

Прибыли и убытки от выбытия основных средств включаются в прибыли и убытки по мере их возникновения. Данные величины рассчитываются как разницы между балансовой стоимостью выбывающих объектов и поступлением от выбытия.

Обесценение основных средств

На каждую отчетную дату руководство оценивает факторы, свидетельствующие об обесценении основных средств. Если такие факторы существуют, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из справедливой стоимости основного средства за вычетом затрат на продажу и стоимости его полезного использования. Учетная стоимость уменьшается до величины возмещаемой стоимости, а разница признается как расход (убыток от обесценения) текущего года. В случае изменения в оценках, использованных для определения возмещаемой стоимости, убыток от обесценения, признанный в предыдущих годах, восстанавливается (Примечание 10).

Расходы на геологическую разведку и оценку

Деятельность по разведке и добыче нефти и газа отражается по методу учета результативных затрат, в соответствии с которым затраты, связанные с приобретением прав на разведку и разработку участков недр с недоказанными и доказанными запасами нефти и газа, а также затраты, связанные с бурением и обустройством эксплуатационных скважин, включая скважины, оказавшиеся нерезультативными, и соответствующее производственное оборудование, капитализируются.

Затраты на поисково-разведочные работы, в том числе затраты на геологические и геофизические работы и затраты на содержание и сохранение неразработанных объектов, списываются на расходы по мере их возникновения. Стоимость бурения разведочных скважин, которые обнаружили нефтяные и газовые запасы, по каждому месторождению капитализируется как активы, связанные с разведкой и оценкой, до момента определения, являются ли обнаруженные запасы доказанными. В регионах, где требуются значительные капитальные вложения для начала добычи, разведочные скважины отражаются как актив, если обнаруженные запасы оправдывают перевод скважины

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

в эксплуатационный фонд, и если проводится или безусловно планируется проведение дополнительного разведочного бурения. Затраты на разведку, не соответствующие данному критерию, относятся на расходы.

Затраты, связанные с разведкой и оценкой, должны анализироваться с технической и коммерческой точки зрения, а также изучаться руководством. Кроме этого минимум один раз в год должен проводиться анализ на обесценение, чтобы подтвердить существующее намерение продолжать получать или иным способом извлекать доход в результате обнаружения запасов. При обнаружении признаков обесценения проводится оценка соответствующего убытка от обесценения.

В случае обнаружения впоследствии запасов нефти и газа, добыча которых экономически целесообразна, балансовая стоимость (за вычетом убытков от обесценения соответствующих активов, связанных с разведкой и оценкой) классифицируется как активы по разработке. Однако, если никакие запасы промышленного значения не обнаруживаются, то такие затраты относятся на расходы после завершения деятельности по разведке и оценке.

Амортизация

Амортизация начисляется с момента ввода в эксплуатацию объектов основных средств.

Амортизация трубопроводов, скважин, зданий, сооружений и оборудования, используемых при добыче газа, начисляется методом списания стоимости пропорционально объему произведенной продукции исходя из достоверно разведанных запасов. Запасы газа для данных целей определялись, главным образом, в соответствии с рекомендациями Научного общества инженеров-нефтяников и Всемирного нефтяного конгресса, и были оценены независимыми инженерами-разработчиками.

Основные средства, не относящиеся непосредственно к добыче полезных ископаемых, амортизируются линейным методом в течение срока их полезного использования.

На объекты незавершенного строительства амортизация не начисляется до момента их ввода в эксплуатацию.

Остаточная стоимость актива представляет собой расчетную сумму, которую Организация получила бы на текущий момент от выбытия актива после вычета предполагаемых затрат на выбытие, если бы актив уже достиг конца срока полезного использования и состояния, характерного для конца срока полезного использования. Остаточная стоимость активов и срок их полезного использования пересматриваются и, если необходимо, корректируются в конце каждого отчетного периода.

Сроки полезного использования для расчета амортизации основных средств или альтернативная база для расчета амортизации указаны в таблице:

| | Производственные объекты | Прочие объекты |
|-----------------------|--|-----------------------|
| Здания и сооружения | Пропорционально объему произведенной продукции | 5-30 лет |
| Трубопроводы | Пропорционально объему произведенной продукции | - |
| Машины и оборудование | Пропорционально объему произведенной продукции | 1-15 лет |
| Скважины | Пропорционально объему произведенной продукции | - |
| Дороги | Пропорционально объему произведенной продукции | - |
| Прочие | - | 1-20 лет |

(в) Оценочные обязательства (в том числе оценочные обязательства на ликвидацию объектов основных средств и восстановление окружающей среды)

Оценочные обязательства являются нефинансовыми обязательствами с неопределенным сроком исполнения или неопределенные по величине. Обязательства отражаются, когда Организация имеет текущее юридическое или взятое на себя добровольно обязательство в результате произошедших событий, и есть вероятность того, что для погашения этого обязательства потребуется выбытие ресурсов, заключающих в себе будущие экономические выгоды, и существует возможность достоверно оценить сумму данного обязательства.

Обязательства определяются на каждую отчетную дату и включаются в финансовую отчетность по ожидаемой чистой приведенной стоимости с использованием ставок дисконтирования, применимых к Организации, которые отражают текущую рыночную оценку стоимости денег во времени и специфические риски, присущие обязательству. Допущения по ставкам дисконтирования и инфляции определяются на конец финансового года.

Организация после завершения эксплуатации месторождения обязана понести расходы по демонтажу производственных объектов и восстановлению окружающей среды. Первоначальное оценочное обязательство на ликвидацию основных средств и восстановление окружающей среды, а также последующие изменения в его оценке отражаются в отчете о финансовом положении в корреспонденции с основными средствами в соответствии с МСФО (IAS) 16 «Основные средства». Данная сумма, отраженная в составе основных средств, амортизируется в течение срока эксплуатации месторождения.

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

Изменения в оценке обязательства, возникшие с течением времени, отражаются в отчете о прибыли или убытке в составе финансовых расходов. Прочие изменения данного обязательства, связанные с изменением в ставках дисконтирования, изменением предполагаемого способа погашения обязательства или изменением величины самого обязательства, учитываются как изменения в бухгалтерских оценках в том периоде, в котором они происходят. Эффект изменения в оценке обязательства, признанный как изменения в бухгалтерских оценках, увеличивает или уменьшает стоимость соответствующего актива и признается в изменении первоначальной стоимости и накопленной амортизации за отчетный период.

(г) Нематериальные активы

Нематериальные активы, с конечным сроком полезного использования учитываются по стоимости приобретения (создания) за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения (там, где это необходимо). Последующие расходы капитализируются только в случае, если они увеличивают будущие экономические выгоды от актива, к которому они относились. Все прочие расходы, признаются в составе прибыли или убытка в момент их возникновения. Амортизация признается в составе прибыли или убытка линейным способом в течение всего предполагаемого срока полезного использования нематериальных активов с той даты, когда они готовы к использованию.

(д) Налоговая позиция

Налоговая позиция Организации (потенциальные налоговые расходы и активы) оценивается руководством по состоянию на каждую отчетную дату. Обязательства по налогу на прибыль признаются в суммах наиболее вероятных быть подтвержденными в случае их оспаривания налоговыми органами на основе интерпретации текущего налогового законодательства. Обязательства по пени, штрафам и налогам, кроме налога на прибыль, по состоянию на отчетную дату признаются в соответствии с наиболее вероятной оценкой руководства предстоящих расходов по этим налогам.

(е) Товарно-материальные запасы

Запасы отражены в отчетности по наименьшей из двух величин: средневзвешенной себестоимости и чистой стоимости возможной реализации.

Себестоимость запасов определяется методом средневзвешенной стоимости. Себестоимость готовой продукции и незавершенного производства включает в себя стоимость сырья и материалов, прямые затраты труда и прочие прямые затраты, а также соответствующую долю производственных накладных расходов. Чистая цена возможной реализации – это оценочная цена продажи актива в ходе обычной деятельности за вычетом ожидаемых расходов по продаже и стоимости завершения производства.

(ж) Активы, предназначенные для продажи

Активы классифицируются в категорию активов, предназначенных для продажи, если их стоимость будет возмещена главным образом в результате продажи, а не в результате дальнейшего использования. Активы, предназначенные для продажи, учитываются по наименьшей из балансовой и справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу. Убыток от обесценения учитывается в прочих операционных расходах. Начисление амортизации на такие активы прекращено. Активы, предназначенные для продажи, представлены в отчете о финансовом положении.

(з) Денежные средства и их эквивалентов

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, средства на банковских счетах до востребования и другие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным сроком погашения по договору не более трех месяцев. Денежные средства и их эквиваленты учитываются по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента.

(и) Денежные средства, ограниченные к использованию

Остатки денежных средств с ограничением использования состоят из остатков денежных средств и их эквивалентов, которые ограничены к использованию для погашения обязательств по условиям кредитных договоров или по условиям банковского законодательства. Остатки денежных средств с ограничением использования исключаются из состава денежных средств и их эквивалентов для целей составления отчета о движении денежных средств.

Остатки денежных средств с ограничением на обмен или использование для погашения обязательств, действующим в течение как минимум двенадцати месяцев после отчетной даты, включаются в состав прочих внеоборотных активов.

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

(к) Налог на добавленную стоимость (НДС)

Налог на добавленную стоимость, относящийся к выручке от реализации, подлежит уплате в бюджет на более раннюю из двух дат: (а) дату получения сумм дебиторской задолженности от клиентов или (б) дату поставки товаров или услуг клиентам. НДС, уплаченный при приобретении товаров и услуг, в общем случае подлежит возмещению путем зачета против НДС, начисленного с выручки от реализации, по получении счета-фактуры продавца. Налоговые органы разрешают расчеты по НДС на нетто-основе. НДС к уплате и НДС уплаченный раскрывается в отчете о финансовом положении в развернутом виде в составе активов и обязательств. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности убыток от обесценения отражается на полную сумму задолженности, включая НДС.

Финансовые инструменты

Классификация и оценка финансовых активов

Организация классифицирует финансовые активы по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

Классификация финансовых активов к той или иной категории происходит исходя из бизнес-модели, используемой организацией для управления финансовыми активами, и характеристик финансового актива, связанных с предусмотренными договором денежными потоками.

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости

В данную категорию финансовых активов включаются активы, которые удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов.

К данной категории финансовых активов относятся займы выданные и дебиторская задолженность, банковские депозиты, денежные средства и их эквиваленты. Займы выданные и дебиторская задолженность включают в себя финансовые активы с фиксированными или точно определяемыми платежами, не котирующиеся на активном рынке. После первоначального признания займы выданные и дебиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Амортизированная стоимость представляет величину, в которой финансовый инструмент был оценен при первоначальном признании, за вычетом выплат в погашение основной суммы долга, уменьшенную или увеличенную на величину начисленных процентов, а для финансовых активов – за вычетом суммы убытков (прямых или путем использования счета оценочного резерва) от обесценения. Нарощенные проценты включают амортизацию отложенных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любых премий или дисконта от суммы погашения с использованием метода эффективной ставки процента. Нарощенные процентные доходы и наращенные процентные расходы, включая наращенный купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при предоставлении комиссии, при наличии таковой), не показываются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей отчета о финансовом положении.

Метод эффективной ставки процента – это метод распределения процентных доходов или процентных расходов в течение соответствующего периода с целью обеспечения постоянной процентной ставки в каждом периоде (эффективной ставки процента) на балансовую стоимость инструмента. Эффективная ставка процента – это ставка, применяемая при точном дисконтировании расчетных будущих денежных платежей или поступлений (не включая будущие кредитные потери) на протяжении ожидаемого времени существования финансового инструмента или, где это уместно, более короткого периода до чистой балансовой стоимости финансового инструмента. Эффективная ставка процента используется для дисконтирования денежных потоков по инструментам с плавающей ставкой до следующей даты изменения процента, за исключением премии или дисконта, которые отражают кредитный спрэд по плавающей ставке, указанной для данного инструмента, или по другим переменным факторам, которые устанавливаются независимо от рыночного значения. Такие премии или дисконты амортизируются на протяжении всего ожидаемого срока обращения инструмента. Расчет приведенной стоимости включает все вознаграждения и суммы, выплаченные или полученные сторонами по договору, составляющие неотъемлемую часть эффективной ставки процента.

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода.

В данную категорию финансовых активов включаются долговые активы, которые удерживаются в рамках бизнес-моделей, цель которых достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

путем продажи финансовых активов, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов.

Прибыли и убытки, относящиеся к данной категории финансовых активов, признаются в составе прочего совокупного дохода, за исключением прибылей или убытков от обесценения, процентных доходов и курсовых разниц, которые признаются в составе прибыли или убытка. Когда финансовый актив выбывает, накопленные прибыли или убытки, ранее признанные в прочем совокупном доходе, реклассифицируются из состава капитала в состав прибыли или убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе. Процентный доход от данных финансовых активов рассчитывается по методу эффективной процентной ставки и включается в состав финансовых доходов.

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток.

Финансовые активы, которые не соответствуют условиям признания в качестве финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости либо учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Обесценение финансовых активов

Организация применяет модель «ожидаемых кредитных убытков» к финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за исключением инвестиций в долевые инструменты, а также к активам по договору.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, если кредитный риск по данному финансовому активу значительно увеличился с момента первоначального признания.

Если по состоянию на отчетную дату отсутствует значительное увеличение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального признания, оценочный резерв под убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам.

В отношении торговой дебиторской задолженности и активов по договору, вне зависимости от наличия значительных компонентов финансирования, используется оценка ожидаемых кредитных убытков за весь срок.

Классификация и оценка финансовых обязательств

Организация классифицирует все финансовые обязательства как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости.

Финансовые обязательства включают в себя торговую и прочую кредиторскую задолженность и задолженность по кредитам и займам. Полученные кредиты и займы первоначально признаются по справедливой стоимости за вычетом расходов по сделке. В последующих периодах кредиты и займы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между суммой первоначального признания и суммой к погашению отражается как расходы по процентам в течение срока, на который выдан кредит или заем.

Затраты по сделке являются дополнительными затратами, непосредственно относящимися к приобретению, выпуску или выбытию финансового инструмента. Дополнительные затраты – это затраты, которые не были бы понесены, если бы сделка не состоялась. Затраты по сделке включают вознаграждение и комиссионные, уплаченные агентам (включая сотрудников, выступающих в качестве торговых агентов), консультантам, брокерам и дилерам, сборы, уплачиваемые регулирующим органам и фондовым биржам, а также налоги и сборы, взимаемые при передаче собственности. Затраты по сделке не включают премии или дисконты по долговым обязательствам, затраты на финансирование, внутренние административные расходы или расходы на хранение.

(л) Справедливая стоимость

Справедливая стоимость представляет собой стоимость, которая будет получена от продажи актива или уплачена при передаче обязательства в обычной сделке между участниками рынка на дату оценки. Справедливая стоимость финансовых инструментов определяется с учетом различной рыночной информации и других методов оценки по мере необходимости.

Различные уровни иерархии оценки справедливой стоимости были определены следующим образом:

Уровень 1 – Котировки на активных рынках по идентичным активам или обязательствам, которые отчитывающиеся предприятия имеют возможность оценить на дату оценки. Для организации, исходные данные по Уровню 1 включают удерживаемые для торговли финансовые активы, которые активно обращаются на внутреннем рынке

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

России.

Уровень 2 – Исходные данные, отличные от котировок, включенных в Уровень 1, которые являются наблюдаемыми для актива или обязательства, прямо или косвенно. Для Организации, исходные данные по Уровню 2 включают в себя наблюдаемые рыночные данные, применяемые для продажи ценных бумаг.

Уровень 3 – Ненаблюдаемые исходные данные для актива или обязательства. Эти данные отражают собственные предположения Организации в отношении допущений, используемых участниками рынка при определении стоимости актива или обязательства.

Денежные средства и их эквиваленты включены в Уровень 1 иерархии справедливой стоимости, все другие финансовые инструменты – Уровень 3 иерархии оценки справедливой стоимости.

Справедливая стоимость на Уровне 3 иерархии справедливой стоимости была оценена на основе метода дисконтирования денежных потоков. Справедливая стоимость инструментов с плавающей процентной ставкой, которые не котируются на активном рынке, была принята равной балансовой стоимости. Справедливая стоимость некотируемых инструментов с фиксированной процентной ставкой была рассчитана на основе предполагаемых будущих денежных потоков, ожидаемых по текущим процентным ставкам для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения.

(м) Предоплата

Предоплата отражается в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. Сумма предоплаты за приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Организацией контроля над этим активом и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Организацией. Прочая предоплата списывается на прибыль или убыток при получении товаров или услуг, относящихся к ней. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит уменьшению, и соответствующий убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год.

(н) Капитализация затрат по заимствованиям

Затраты по заимствованиям, непосредственно относимые к приобретению, строительству или производству актива, подготовка которого к использованию по назначению или для продажи обязательно требует значительного времени (актив, отвечающий определенным требованиям), входят в состав стоимости такого актива.

Дата начала капитализации наступает, когда (а) Организация несет расходы, связанные с активом, отвечающим определенным требованиям; (б) она несет затраты по заимствованиям; и (в) она предпринимает действия, необходимые для подготовки актива к использованию по назначению или к продаже.

Капитализация затрат по заимствованиям продолжается до даты, когда завершены практически все работы, необходимые для подготовки актива к использованию или к продаже.

Организация капитализирует затраты по заимствованиям, которых можно было бы избежать, если бы она не произвела капитальные расходы по активам, отвечающим определенным требованиям. Капитализированные затраты по заимствованиям рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Организации (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы) за исключением случаев, когда средства заимствованы для приобретения актива, отвечающего определенным требованиям. Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по этому заимствованию в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

(о) Прочие резервы

Займы, полученные от акционеров, первоначально признаются по справедливой стоимости за вычетом комиссионных расходов. Разница между справедливой стоимостью займов и полученной суммой средств на дату получения займа отражается как увеличение капитала по статье «Прочие резервы».

В составе прочих резервов также отражается прочий совокупный расход, относящийся к переоценке обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности.

(п) Пенсионные обязательства и прочие долгосрочные вознаграждения работникам

В ходе обычной деятельности Организация осуществляет выплаты в Государственный пенсионный фонд РФ в отношении своих сотрудников. Обязательные выплаты в Государственный пенсионный фонд, представляющие

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

собой пенсионный план с установленными взносами, списываются на затраты в момент их осуществления и включаются в статью «Расходы на оплату труда» в составе себестоимости и административных расходов.

Организация также применяет систему негосударственного пенсионного обеспечения и иных вознаграждений по окончании трудовой деятельности, которая отражается в финансовой отчетности как план с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам». Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Организации. Затраты на пенсионное обеспечение начисляются и отражаются в составе прибыли или убытка отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в качестве оценочного обязательства по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности (Примечание 15) в составе расходов на оплату труда таким образом, чтобы распределить регулярные затраты в течение срока службы сотрудников. Актуарные прибыли и убытки в отношении активов и обязательств по планам вознаграждения по окончании трудовой деятельности, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений актуарных допущений, отражаются в составе прочего совокупного дохода в том периоде, в котором они возникают. Активы плана отражаются по справедливой стоимости с учетом определенных ограничений. Справедливая стоимость активов пенсионного плана основывается на рыночных ценах.

Актуарные прибыли или убытки по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам признаются в составе прибыли или убытка того отчетного периода, в котором они возникают.

(р) Социальные обязательства

Затраты по содержанию жилищного фонда относятся на расходы в момент возникновения.

Добровольные выплаты в счет поддержки социальных программ и прочие аналогичные расходы отражаются в отчете о прибыли или убытке по мере произведения расходов.

(с) Неденежные операции

Неденежные операции учитываются по справедливой стоимости активов, полученных или подлежащих получению.

Неденежные операции исключены из отчета о движении денежных средств. Денежные средства от инвестиционной и финансовой деятельности, а также от операционной деятельности представляют собой реальные денежные потоки.

(т) Капитал

Уставный капитал

Уставный капитал состоит из обыкновенных и привилегированных акций, которые классифицируются как акционерный капитал.

Превышение продажной стоимости акций над номинальной стоимостью отражается в составе эмиссионного дохода в отчете об изменениях в капитале.

Дивиденды

Дивиденды начисляются после соответствующего решения акционеров и отражаются как обязательства, и вычитаются из суммы капитала в периоде, в котором они были объявлены и одобрены. Информация о дивидендах, объявленных после отчетной даты, но до даты утверждения финансовой отчетности, отражается в примечании «События после отчетной даты».

(у) Признание выручки

Выручка от реализации газа признается в учете в соответствии с установленными соглашениями в момент передачи фактических объемов газа и перехода права собственности по актам приемки-передачи в пункте поставки газа покупателю. Выручка отражена за вычетом НДС.

Выручка определяется по справедливой стоимости вознаграждения полученного или подлежащего получению. Когда справедливая стоимость полученного вознаграждения не может быть надежно оценена, выручка оценивается по справедливой стоимости переданных товаров либо оказанных услуг.

(ф) Налог на добычу полезных ископаемых

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ) на природный газ определяется ежемесячно как произведение объема добычи и налоговой ставки.

Средняя ставка НДПИ за 2021 год составила около 1 182 рубля за 1000 м³ для сеноманской залежи, 253 рубля за

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

1000 м3 для туронской залежи. НДС отражается в себестоимости реализованной продукции в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Средняя ставка НДС за 2020 год составила около 1 020 рублей за 1000 м3 для сеноманской залежи, 225 рублей за 1000 м3 для туронской залежи. НДС отражается в себестоимости реализованной продукции в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

(х) Выплаты сотрудникам

Заработная плата, отчисления в фонды социального страхования, оплачиваемые ежегодные отпуска и отпуска по болезни, премии, а также неденежные льготы (такие как услуги здравоохранения) начисляются в том году, в котором соответствующие услуги были оказаны сотрудникам Организации.

(ц) Налог на прибыль

Налог на прибыль отражается в финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода. Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибыли или убытке за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или капитала в связи с тем, что относятся к операциям, отражающимся также в составе прочего совокупного дохода или капитала в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущие периоды. Налогооблагаемые прибыли или убытки рассчитываются на основании оценки, если финансовая отчетность утверждается до подачи соответствующих налоговых деклараций. Налоги, отличные от налога на прибыль, отражаются в составе операционных расходов.

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по временным разницам с использованием балансового метода учета обязательств. Отложенные налоговые активы и обязательства включаются в финансовую отчетность по всем временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью, отраженной в финансовой отчетности. Отложенные налоговые активы отражаются только в том случае, если существует вероятность того, что наличие будущей налогооблагаемой прибыли позволит реализовать отложенные налоговые активы или если такие активы смогут быть зачтены против существующих отложенных налоговых обязательств.

Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются по налоговым ставкам, которые, как ожидается, будут применимы в периоде, когда будут реализованы активы или погашены обязательства, на основе ставок налога, действовавших на отчетную дату, или о введении которых в действие в ближайшем будущем было достоверно известно по состоянию на отчетную дату.

(ч) Операции, выраженные в иностранной валюте

Функциональной валютой Организации и валютой представления отчетности является национальная валюта Российской Федерации – российский рубль.

Денежные активы и обязательства переводятся в функциональную валюту организации по официальному обменному курсу, установленному Центральным Банком Российской Федерации (ЦБ РФ) на соответствующие отчетные даты. Прибыли и убытки, возникающие при осуществлении расчетов и пересчете денежных активов и обязательств в функциональную валюту организации по официальному курсу, установленному ЦБ РФ на конец года, отражаются в прибыли или убытке как финансовые доходы или расходы. Пересчет по курсу на конец года не проводится в отношении неденежных статей баланса, измеряемых по исторической стоимости.

(ш) Применение изменений к стандартам

Следующие изменения к действующим стандартам вступили в силу, начиная с 1 января 2021 года или после этой даты:

- Изменения к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущены в марте 2021 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 апреля 2021 года или после этой даты). Изменения продлевают ранее действующие уступки по договорам аренды в связи со вспышкой COVID-19, которые были выпущены в мае 2020 года и вступили в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июня 2020 года или после этой даты, и позволяют арендаторам в качестве практической целесообразности не оценивать, считаются ли конкретные уступки по договорам аренды, являющиеся прямым следствием пандемии COVID-19, модификациями договоров аренды, и вместо этого учитывать эти уступки по договорам аренды,

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

как если бы они не были модификациями договоров аренды. Изменения не затрагивают арендодателей.

- Изменения к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущены в мае 2020 года и применяются для промежуточных периодов, начинающихся 1 июня 2020 года). Изменения позволяют арендаторам в качестве практической целесообразности не оценивать, являются ли конкретные льготы по аренде, являющиеся прямым следствием пандемии COVID-19, модификациями аренды, и вместо этого учитывать эти льготы по аренде, как если бы они не были модификациями аренды. Поправка не затрагивает арендодателей. Предполагалось, что данная поправка будет применяться до 30 июня 2021 года, но в связи с продолжающимся влиянием пандемии COVID-19 31 марта 2021 года Совет по МСФО решил продлить срок применения упрощений практического характера до 30 июня 2022 года. Новая поправка применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 апреля 2021 года или после этой даты.

Организация рассмотрела данные изменения к стандартам при подготовке финансовой отчетности. Изменения к стандартам не оказали существенного влияния на финансовую отчетность Организации.

(ш) Изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Организацией досрочно

Ряд изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты. В частности, Организация не применила досрочно следующие изменения к стандартам:

- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в январе 2020 года и в феврале 2021 года и применяются для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных.
- Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты учитываются при оценке того, существенно ли отличаются условия нового или модифицированного финансового обязательства от условий первоначального финансового обязательства.
- Изменения к МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты включаются в оценку затрат на выполнение обязанностей по договору с целью определения его как обременительного.
- Изменения к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения запрещают вычитать из первоначальной стоимости основных средств суммы, полученные от продажи продукции, произведенной в период подготовки актива для использования по назначению. Вместо этого такие доходы от продаж и соответствующие затраты признаются в составе прибыли или убытка.
- Изменения к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты) обновляют ссылку на Концептуальные основы финансовой отчетности 2018 года, позволяющую определить, что представляет собой актив или обязательство при объединении бизнеса, а также добавляют новое исключение в отношении обязательств и условных обязательств.
- Изменения к МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» (выпущены в феврале 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, как отличить изменения бухгалтерских оценок от изменений учетной политики.
- Изменения к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» (выпущены в мае 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, что освобождение от признания не применяется к операциям, которые при первоначальном признании приводят к возникновению одинаковых налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц.

В настоящее время Организация проводит оценку того, как данные изменения повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

4. Ключевые оценки и суждения в применении учетной политики

Организация использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего финансового года.

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

Оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Руководство также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учетной политики. Суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в финансовой отчетности, и оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, включают следующие:

Налоговое законодательство

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускают возможность разных толкований (Примечание 27).

Сроки полезного использования основных средств

Объекты основных средств отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации. Оценка срока полезного использования объектов основных средств является предметом суждения руководства, основанного на опыте эксплуатации подобных объектов основных средств. При определении величины срока полезного использования активов руководство рассматривает способ применения объекта, темпы его технического устаревания, физический износ и условия эксплуатации. Изменения в указанных предпосылках могут повлиять на коэффициенты амортизации в будущем.

Амортизация основных средств

Для объектов, амортизируемых методом пропорционально объему произведенной продукции, отдельно рассчитываются три ставки амортизации (Примечание 10):

- для трубопроводов, скважин, сооружений и оборудования, используемых при добыче газа из сеноманской залежи;
- для трубопроводов, скважин, сооружений и оборудования, используемых при добыче газа из туронской залежи;
- для общепромысловых объектов, используемых для добычи газа из обеих залежей.

Классификация лицензий на добычу

Руководство считает, что стоимость лицензий представляет собой стоимость приобретения месторождения, соответственно, лицензия включена в состав основных средств в настоящей финансовой отчетности.

Оценочное обязательство на ликвидацию объектов основных средств и восстановление окружающей среды

Затраты на восстановление участков проведения работ, которые возникают в конце срока эксплуатации производственных объектов Организации, признаются при наличии текущего правового или добровольно принятого на себя обязательства, возникшего в результате событий прошлых периодов, и вероятности оттока ресурсов в связи с необходимостью погасить такое обязательство, а также при наличии возможности дать обоснованную оценку данного обязательства. Стоимость амортизируется исходя из объемов добычи в течение всего срока эксплуатации этих активов с отражением в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Изменения в оценке существующего обязательства, которые являются результатом изменений в оценке сроков или величины оттока денежных средств или изменений в ставке дисконта приводят к корректировке стоимости соответствующего актива в текущем периоде. МСФО предусматривают отражение обязательств в отношении таких затрат. Расчет суммы таких обязательств и определение времени их возникновения в значительной степени являются оценочными. Такая оценка основывается на анализе затрат и технических решений, базирующихся на существующих технологиях, и выполняется в соответствии с действующим на данный момент законодательством об охране окружающей среды. Обязательства по восстановлению участков проведения работ могут меняться в связи с изменением законов и норм, а также изменением их толкования.

Подробная информация по ставкам дисконтирования представлена в Примечании 15.

| | Изменение | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|------------------------|------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| Ставка дисконтирования | +1 % | (1 807 672) | (1 992 843) |
| | -1 % | 2 234 892 | 2 494 836 |

Оценка запасов

Начисляемая пропорционально объемам продукции амортизация в основном измеряется исходя из оценки доказанных разрабатываемых запасов Организации. Доказанные разрабатываемые запасы оцениваются на

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

основании имеющихся геологотехнических данных и включают только те объемы, которые могут быть поставлены на рынок с достаточной степенью уверенности. Оценка запасов 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 запасов Организации перспективно влияют на амортизационные отчисления и, следовательно, на балансовую стоимость производственных активов. Результатом деятельности по разведке и оценке или результатом оценки планов в отношении деятельности по разведке и оценке могут стать соответствующие затраты на разведочное бурение.

Учет активов и обязательств пенсионного плана

Оценка обязательств пенсионного плана основана на использовании актуарных методик и допущений (Примечание 15). Фактические результаты могут отличаться от расчетных, и оценки Организации могут быть скорректированы в будущем исходя из изменений экономического и финансового положения. Руководство применяет суждения относительно выбранных моделей, объемов потоков денежных средств и их распределения во времени, а также других показателей, включая ставку дисконта. Признание активов пенсионного плана ограничено оценкой текущей стоимости будущих выгод, доступных для Организации в рамках данного плана. Стоимость будущих выгод определяется на основе актуарных методик и предположений. Стоимость активов пенсионного плана и данные ограничения могут быть скорректированы в будущем.

Учет активов в форме права пользования и обязательств по аренде

При расчете приведенной стоимости арендных платежей Организация применяет профессиональное суждение для определения ставки привлечения дополнительных заемных средств, в случае, если договор аренды не содержит ставку дисконтирования. При определении ставки привлечения дополнительных заемных средств руководство Организации анализирует наличие заемных средств, привлеченных на аналогичный срок в аналогичном периоде. В случае отсутствия заемных средств с аналогичными характеристиками ставка дисконтирования определяется на основе безрисковой ставки, определяемой на основе государственных котируемых облигаций. Оценка продолжительности не подлежащего досрочному прекращению периода аренды является предметом суждения руководства, учитывающего все уместные факты и обстоятельства, которые обуславливают наличие у Организации экономического стимула для исполнения или неисполнения опциона на продление аренды. К данным фактам и обстоятельствам относятся необходимость продления аренды для осуществления производственной деятельности, длительность строительства и эксплуатации объектов на арендованных участках земли, сроки полезного использования арендованных объектов, потенциальные затраты на демонтаж и перемещение актива.

5. Управление финансовыми рисками

Деятельность Организации подвержена влиянию различных рисков, включая рыночные риски (риск изменения обменного курса, риск влияния изменений процентных ставок на справедливую стоимость и денежные потоки), кредитный риск и риск ликвидности. Общая политика Организации по управлению рисками нацелена на минимизацию потенциальных негативных последствий на финансовые результаты Организации.

а) Риск изменения обменного курса

Активы и обязательства Организации, выраженные в иностранной валюте, приводят к возникновению риска изменения обменного курса, главным образом, в отношении евро.

В отношении валютного риска руководство Организации устанавливает лимиты по уровню риска (в разрезе каждой валюты и в целом), мониторинг которого осуществляется на ежемесячной основе.

В таблице ниже представлена информация о величине активов и обязательств Организации, подверженных валютному риску, по состоянию на отчетную дату. Финансовые активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, представлены в тысячах российских рублей:

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

Евро

| | |
|---|-----------------|
| 31 декабря 2021 года | |
| Обязательства | |
| Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками | (21 641) |
| Итого финансовые обязательства, выраженные в иностранных валютах | (21 641) |
| 31 декабря 2020 года | |
| Обязательства | |
| Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками | (13 972) |
| Итого финансовые обязательства, выраженные в иностранных валютах | (13 972) |

Доллар

| | |
|---|----------------|
| 31 декабря 2021 года | |
| Обязательства | |
| Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками | (4 923) |
| Итого финансовые обязательства, выраженные в иностранных валютах | (4 923) |

По состоянию на 31 декабря 2021 года, если бы стоимость рубля по отношению к доллару увеличилась на 15 % при неизменности всех прочих переменных, чистая прибыль и капитал за год уменьшились бы на 590 тыс. рублей, главным образом за счет курсовых разниц, возникающих при пересчете кредиторской задолженности, номинированной в евро. При снижении стоимости рубля эффект был бы противоположным, но сопоставимым по величине.

По состоянию на 31 декабря 2021 года, если бы стоимость рубля по отношению к евро увеличилась на 15 % при неизменности всех прочих переменных, чистая прибыль и капитал за год уменьшились бы на 2 597 тыс. рублей, главным образом за счет курсовых разниц, возникающих при пересчете кредиторской задолженности, номинированной в евро. При снижении стоимости рубля эффект был бы противоположным, но сопоставимым по величине.

По состоянию на 31 декабря 2020 года, если бы стоимость рубля по отношению к евро увеличилась на 15 % при неизменности всех прочих переменных, чистая прибыль и капитал за год уменьшились бы на 1 677 тыс. рублей, главным образом за счет курсовых разниц, возникающих при пересчете кредиторской задолженности, номинированной в евро. При снижении стоимости рубля эффект был бы противоположным, но сопоставимым по величине.

б) Кредитный риск

Кредитный риск связан с денежными средствами и их эквивалентами, депозитами в банках и дебиторской задолженностью. Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в российских банках, имеющих высокие рейтинги и с государственным участием, которые, по мнению руководства Организации, на момент вклада имеют минимальный риск дефолта. В связи с тем, что основными контрагентами Организации являются организации, являющиеся связанными с Группой Газпром сторонами, руководство Организации считает, что риск невозврата такой задолженности минимален. По состоянию на 31 декабря 2021 года дебиторская задолженность связанных сторон относится к продажам 2021 года и Организация не имеет ни просроченной, ни обесцененной дебиторской задолженности от связанных сторон.

Максимальная подверженность Организации кредитному риску представлена балансовой стоимостью каждого финансового актива в ее отчете о финансовом положении (Примечания 7, 8, 12).

в) Риск кредитной концентрации

Организация подвергается риску кредитной концентрации. По состоянию на 31 декабря 2021 года и на 31 декабря 2020 года у Организации было три контрагента с совокупной суммой дебиторской задолженности 4 430 901 тыс. рублей (в 2020 году – 4 273 152 тыс. рублей), что составило 95 % от общей суммы финансовой дебиторской задолженности за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки (в 2020 году – 97 %).

В 2021 и 2020 годах Организация размещала депозиты на нескольких банковских счетах в Банк «ГПБ» (АО). Информация по кредитным рейтингам банков представлена в Примечании 7.

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

з) Ценовой риск в сырьевом секторе

Риск изменения товарных цен является риском или неопределенностью, возникающим от возможных колебаний цен на газ, и их влияния на будущее исполнение и результаты деятельности Организации. Снижение цен может привести к снижению чистой прибыли и денежных потоков. Общая стратегия Организации в сфере производства и реализации природного газа осуществляется централизованно.

Организация на регулярной основе оценивает возможные сценарии будущего колебания цен на сырьевые товары и их влияние на операционные и инвестиционные решения.

Тем не менее, в нынешних условиях оценки руководства могут значительно отличаться от будущего фактического влияния на финансовое положение Организации. Фактические результаты и их влияние на деятельность Организации и ее финансовое положение могут отличаться от оценок руководства.

д) Риск ликвидности

Управление рисками ликвидности включает прогнозирование денежных потоков в основной валюте и оценку уровня ликвидных активов, необходимых для покрытия долга и поддержания планируемого уровня финансирования с помощью заемных средств.

В таблице ниже представлен анализ обязательств Организации по срокам погашения исходя из остающегося на отчетную дату периода до даты погашения согласно условиям договоров. Суммы, приведенные в таблице, представляют собой недисконтированные денежные потоки, обусловленные соответствующими договорами.

| | Примечание | до 1 года | от 1 года до 5 лет | свыше 5 лет |
|--|------------|------------------|-----------------------|---------------|
| 31 декабря 2021 года | | | | |
| Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками | 13, 18 | 3 738 314 | 814 721 | - |
| Кредиторская задолженность перед связанными сторонами | 13, 18 | 236 992 | - | - |
| Обязательства по аренде | 13, 18 | 84 426 | 93 654 | 46 141 |
| Кредиты | 16 | 5 828 924 | 46 955 241 | - |
| Прочая кредиторская задолженность | 13 | 5 764 | - | - |
| Итого финансовые обязательства | | 9 894 420 | 47 863 616 | 46 141 |
| 31 декабря 2020 года | | | | |
| Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками | 13, 18 | 5 187 509 | 790 479 | - |
| Кредиторская задолженность перед связанными сторонами | 13, 18 | 273 802 | - | - |
| Обязательства по аренде | 13, 18 | 84 317 | 162 135 | 53 145 |
| Кредиты | 16 | 1 048 454 | 17 553 639 | - |
| Прочая кредиторская задолженность | 13 | 6 343 | - | - |
| Итого финансовые обязательства | | 6 600 425 | 18 506 253 | 53 145 |

е) Риск изменения процентной ставки

Колебания рыночных процентных ставок оказывают влияние на финансовое положение и потоки денежных средств Организации. Организации подвержена риску изменения процентной ставки по долгосрочному кредиту.

Формула ценообразования, закрепленная в долгосрочных контрактах на поставку природного газа, предполагает компенсирование дополнительных затрат, связанных с изменением процентной ставки, в последующих периодах.

ж) Управление капиталом

Управление капиталом направлено, прежде всего, на сохранение возможности продолжения деятельности Организации в целях обеспечения доходности средств, инвестированных акционерами и прочими заинтересованными сторонами, и поддержание оптимальной структуры капитала в целях уменьшения его стоимости.

Организация осуществляет контроль над уровнем капитала на основании расчета коэффициента финансового рычага. Этот показатель рассчитывается как чистая величина заемных средств, деленная на общую величину

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

капитала. Чистая величина заемных средств рассчитывается как сумма полученных кредитов и займов, отраженная в отчете о финансовом положении, за минусом денежных средств и их эквивалентов и денежных средств, ограниченных к использованию. Общая величина капитала рассчитывается как сумма собственного капитала, отраженного в отчете о финансовом положении, и чистой величины заемных средств.

По состоянию на 31 декабря 2021 года коэффициент финансового рычага составил 0,27.

По состоянию на 31 декабря 2020 года коэффициент финансового рычага составил 0,10.

з) Сверка обязательств, возникающих в ходе финансовой деятельности

Сверка движений по обязательствам, возникающим в результате финансовой деятельности Организации, за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, представлена в таблице ниже:

| | Дивиденды к уплате | Обязательства по аренде | Кредиты | Итого |
|--|-----------------------|----------------------------|-------------------|--------------------|
| На 31 декабря 2019 года | - | 106 419 | - | 106 419 |
| Модификация договоров аренды (Примечание 10) | | 155 747 | - | 155 747 |
| Дивиденды объявленные (Примечание 19) | 4 408 462 | - | - | 4 408 462 |
| Расходы по процентам по обязательствам по аренде (Примечание 26) | - | 23 542 | - | 23 542 |
| Капитализированные затраты по кредиту (Примечание 10) | - | - | 326 904 | 326 904 |
| Капитализированные и уплаченные проценты (Инвестиционная деятельность) | - | - | (296 257) | (296 257) |
| Прочие неденежные движения | - | - | (2 843) | (2 843) |
| Движение денежных средств от финансовой деятельности | | | | |
| Получено по долгосрочным кредитам | - | - | 14 779 925 | 14 779 925 |
| Затраты, напрямую связанные с привлечением кредита | - | - | (109 323) | (109 323) |
| Дивиденды уплаченные (Примечание 19) | (4 408 462) | - | - | (4 408 462) |
| Погашение процентов по аренде (Примечание 26) | - | (23 542) | - | (23 542) |
| Погашение обязательств по аренде (Примечание 10) | - | (47 913) | - | (47 913) |
| Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности | (4 408 462) | (71 455) | 14 670 602 | 10 190 685 |
| На 31 декабря 2020 года | - | 214 253 | 14 698 406 | 14 912 659 |
| Модификация договоров аренды (Примечание 10) | - | 6 276 | - | 6 276 |
| Дивиденды объявленные (Примечание 19) | 5 950 377 | - | - | 5 950 377 |
| Расходы по процентам по обязательствам по аренде (Примечание 26) | - | 19 602 | - | 19 602 |
| Капитализированные затраты по кредиту (Примечание 10) | - | - | 1 936 593 | 1 936 593 |
| Капитализированные и уплаченные проценты (Инвестиционная деятельность) | - | - | (1 858 616) | (1 858 616) |
| Прочие неденежные движения | - | - | 6 187 | 6 187 |
| Движение денежных средств от финансовой деятельности | | | | |
| Получено по долгосрочным кредитам | - | - | 16 207 377 | 16 207 377 |
| Затраты, напрямую связанные с привлечением кредита | - | - | - | - |
| Дивиденды уплаченные (Примечание 19) | (5 950 377) | - | - | (5 950 377) |
| Погашение процентов по аренде (Примечание 26) | - | (19 602) | - | (19 602) |
| Погашение обязательств по аренде (Примечание 10) | - | (64 825) | - | (64 825) |
| Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности | (5 950 377) | (84 427) | 16 207 377 | 10 172 573 |
| На 31 декабря 2021 года | - | 155 704 | 30 989 947 | 31 145 651 |

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

6. Финансовые инструменты

| | Примечание | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|--|------------|-------------------------|-------------------------|
| Оборотные активы | | | |
| Денежные средства и их эквиваленты | 7 | 15 115 142 | 8 189 975 |
| Дебиторская задолженность связанных сторон | 8 | 4 448 310 | 4 280 060 |
| Прочая дебиторская задолженность | 8 | 177 469 | 147 869 |
| Внеоборотные активы | | | |
| Прочая долгосрочная дебиторская задолженность | 12 | 59 | 2 255 |
| Итого финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости | | 19 740 980 | 12 620 159 |
| Краткосрочные обязательства | | | |
| Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками | 13 | 3 738 314 | 5 187 509 |
| Кредиторская задолженность перед связанными сторонами | 13 | 236 992 | 273 802 |
| Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде | 13 | 70 473 | 64 808 |
| Текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам | 16 | 91 086 | 21 662 |
| Прочая кредиторская задолженность | 13 | 5 764 | 6 343 |
| Долгосрочные обязательства | | | |
| Долгосрочные кредиты | 16 | 30 898 861 | 14 676 744 |
| Долгосрочная кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками | 18 | 814 721 | 790 479 |
| Долгосрочные обязательства по аренде | 18 | 85 231 | 149 445 |
| Итого финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости | | 35 941 442 | 21 170 792 |

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

7. Денежные средства и их эквиваленты

| | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|---|----------------------|----------------------|
| Депозитные счета | 6 012 900 | 8 189 700 |
| Текущие счета | 9 102 242 | 275 |
| Итого денежные средства и их эквиваленты | 15 115 142 | 8 189 975 |

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года денежные средства Организации были размещены на депозитных счетах сроком не более трех месяцев.

По состоянию на 31 декабря 2021 года средневзвешенная ставка процента на остаток денежных средств Организации на депозитных счетах составила 9,59 % для российских рублей.

По состоянию на 31 декабря 2020 года средневзвешенная ставка процента на остаток денежных средств Организации на депозитных счетах составила 3,58 % для российских рублей.

В приведенной ниже таблице представлен анализ денежных средств и их эквивалентов в разрезе банков-контрагентов Организации на отчетную дату:

| | Рейтинг по состоянию на 31 декабря 2021 года | Рейтинговое агентство | Кредитный лимит для одного банка | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|---|---|--------------------------|-------------------------------------|----------------------|----------------------|
| Банк «ГПБ» (АО) | Ba1 | Moody's | Не установлен | 6 013 061 | 8 189 948 |
| Банк «ВТБ» (ПАО) | Baa3 | Moody's | Не установлен | 9 102 081 | 27 |
| Итого денежные средства и их эквиваленты | | | | 15 115 142 | 8 189 975 |

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

8. Торговая и прочая дебиторская задолженность

| | Примечание | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|---|------------|----------------------|----------------------|
| Финансовые активы | | | |
| Дебиторская задолженность связанных сторон | 28 | 4 448 310 | 4 280 060 |
| Прочая дебиторская задолженность | | 194 530 | 165 237 |
| Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности | | (17 061) | (17 368) |
| Итого финансовая дебиторская задолженность | | 4 625 779 | 4 427 929 |
| Нефинансовые активы | | | |
| Авансы поставщикам | | 199 716 | 17 702 |
| НДС к возмещению | | 70 552 | 396 338 |
| Переплата по налогам и сборам, кроме налога на прибыль | | 1 054 | 1 399 |
| Итого нефинансовая дебиторская задолженность | | 271 322 | 415 439 |
| Итого торговая и прочая дебиторская задолженность | | 4 897 101 | 4 843 368 |

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года дебиторская задолженность связанных сторон относится к продажам газа в Российской Федерации.

На всю просроченную сомнительную дебиторскую задолженность начислен оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года.

Анализ по срокам задолженности просроченной торговой и прочей дебиторской задолженности представлен в таблице ниже:

| Срок давности от установленного срока погашения | Общая сумма просроченной задолженности | | Сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки | | Сумма просроченной задолженности за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки | |
|---|--|----------------------|---|----------------------|---|----------------------|
| | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
| до 1 года | 965 | 952 | (965) | (952) | - | - |
| от 1 до 3 лет | 1 504 | 14 451 | (1 504) | (14 451) | - | - |
| свыше 3 лет | 14 592 | 1 965 | (14 592) | (1 965) | - | - |
| Итого | 17 061 | 17 368 | (17 061) | (17 368) | - | - |

Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности представлено в таблице ниже:

| | |
|--|-----------------|
| Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки на 1 января 2020 года | (16 489) |
| Начисление резерва | (934) |
| Списание дебиторской задолженности за счет резерва | 55 |
| Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки на 31 декабря 2020 года | (17 368) |
| Начисление резерва | (14) |
| Списание дебиторской задолженности за счет резерва | 321 |
| Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки на 31 декабря 2021 года | (17 061) |

Основные дебиторы Организации – организации, являющиеся связанными сторонами. Руководство Организации считает, что риск невыполнения обязательств по ним является низким. По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года не было просроченной или обесцененной дебиторской задолженности связанных сторон.

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

9. Товарно-материальные запасы

| | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|--|-----------------------------|-----------------------------|
| Материалы для добычи | 489 857 | 769 058 |
| Прочие материалы | 19 194 | 15 190 |
| Итого товарно-материальные запасы по наименьшей из себестоимости и чистой возможной цены реализации | 509 051 | 784 248 |

По состоянию на 31 декабря 2021 года сумма списания стоимости товарно-материальных запасов до чистой возможной цены реализации составила 184 322 тыс. рублей (на 31 декабря 2020 года – 195 058 тыс. рублей).

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года, сумма списания стоимости товарно-материальных запасов до чистой возможной цены реализации составила 10 022 тыс. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года – 16 760 тыс. рублей)

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

10. Основные средства

| | Трубопроводы | Скважины | Здания и сооружения | Машины и оборудование | Дороги | Прочие | Активы в форме права пользования | Авансы и незавершенное строительство | Итого |
|--|--------------------|--------------------|---------------------|-----------------------|--------------------|------------------|----------------------------------|--------------------------------------|----------------------|
| Первоначальная стоимость на 1 января 2020 года | 10 807 763 | 16 961 324 | 45 785 332 | 19 614 017 | 13 685 020 | 244 689 | 190 048 | 8 412 226 | 115 700 419 |
| Поступление | - | - | - | 130 259 | - | 4 881 | - | 24 809 802 | 24 944 942 |
| Поступление оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств (Примечание 15) | - | 181 945 | 454 502 | 1 165 | 51 414 | - | - | - | 689 026 |
| Чистое изменение в оценке оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств (Примечание 15) | (108 723) | (107 110) | (429 166) | (45 432) | - | - | - | - | (690 431) |
| Выбытие | - | (2 492) | (2 262) | (28 644) | - | (2 125) | - | - | (35 523) |
| Выбытие оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств (Примечание 15) | - | (284) | (114) | (27) | - | - | - | - | (425) |
| Модификация договоров аренды | - | - | - | - | - | - | 155 747 | - | 155 747 |
| Капитализированные затраты по кредиту | - | - | - | - | - | - | - | 326 904 | 326 904 |
| Передача в запасы | - | - | - | - | - | - | - | (298 982) | (298 982) |
| Передача | - | 13 623 784 | 2 195 262 | 548 739 | 268 223 | - | - | (16 636 008) | - |
| Первоначальная стоимость на 31 декабря 2020 года | 10 699 040 | 30 657 167 | 48 003 554 | 20 220 077 | 14 004 657 | 247 445 | 345 795 | 16 613 942 | 140 791 677 |
| Поступление | - | - | 779 | 153 031 | - | 16 977 | - | 18 399 539 | 18 570 326 |
| Поступление оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств (Примечание 15) | - | 207 632 | 1 040 821 | 361 768 | 94 398 | - | - | - | 1 704 619 |
| Чистое изменение в оценке оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств (Примечание 15) | (397 014) | (461 020) | (1 743 649) | (168 243) | (19 373) | - | - | - | (2 789 299) |
| Выбытие | - | (1 429) | (1 780) | (45 391) | - | (537) | - | - | (49 137) |
| Выбытие оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств (Примечание 15) | - | (153) | (427) | (80) | - | - | - | - | (660) |
| Модификация договоров аренды | - | - | - | - | - | - | 6 276 | - | 6 276 |
| Капитализированные затраты по кредиту | - | - | - | - | - | - | - | 1 936 593 | 1 936 593 |
| Передача в запасы | - | - | - | - | - | - | - | (49 007) | (49 007) |
| Передача | - | 15 397 989 | 10 777 175 | 6 410 282 | 859 481 | 304 | - | (33 445 231) | - |
| Первоначальная стоимость на 31 декабря 2021 года | 10 302 026 | 45 800 186 | 58 076 473 | 26 931 444 | 14 939 163 | 264 189 | 352 071 | 3 455 836 | 160 121 388 |
| Накопленная амортизация на 1 января 2020 года | (5 356 520) | (6 168 549) | (20 770 665) | (8 988 545) | (6 713 000) | (179 028) | (74 703) | | -(48 251 010) |
| Амортизация | (547 598) | (1 288 952) | (2 516 684) | (1 196 056) | (707 281) | (21 280) | (64 565) | - | (6 342 416) |
| Чистое изменение в оценке оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств (Примечание 15) | 36 836 | 27 320 | 133 779 | 12 756 | - | - | - | - | 210 691 |
| Выбытие | - | 1 532 | 75 | 23 515 | - | 2 125 | - | - | 27 247 |
| Накопленная амортизация на 31 декабря 2020 года | (5 867 282) | (7 428 649) | (23 153 495) | (10 148 330) | (7 420 281) | (198 183) | (139 268) | | -(54 355 488) |
| Амортизация | (446 276) | (2 433 344) | (2 495 848) | (1 075 744) | (668 269) | (18 981) | (64 611) | - | (7 203 073) |
| Чистое изменение в оценке оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств (Примечание 15) | 142 519 | 112 466 | 534 105 | 52 187 | 774 | - | - | - | 842 051 |
| Выбытие | - | 963 | 1 351 | 31 003 | - | 537 | - | - | 33 854 |
| Накопленная амортизация на 31 декабря 2021 года | (6 171 039) | (9 748 564) | (25 113 887) | (11 140 884) | (8 087 776) | (216 627) | (203 879) | | -(60 682 656) |
| Остаточная стоимость на 1 января 2020 года | 5 451 243 | 10 792 775 | 25 014 667 | 10 625 472 | 6 972 020 | 65 661 | 115 345 | 8 412 226 | 67 449 409 |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года | 4 831 758 | 23 228 518 | 24 850 059 | 10 071 747 | 6 584 376 | 49 262 | 206 527 | 16 613 942 | 86 436 189 |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 года | 4 130 987 | 36 051 622 | 32 962 586 | 15 790 560 | 6 851 387 | 47 562 | 148 192 | 3 455 836 | 99 438 732 |

В конце каждого отчетного периода руководство Организации определяет наличие признаков того, что возмещаемая стоимость объектов основных средств стала ниже их балансовой стоимости.

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года Организация провела тест на обесценение основных средств на уровне единиц, генерирующих денежные потоки.

Возмещаемая сумма генерирующей единицы определялась на основе показателя ценности использования. Ценность использования была определена посредством дисконтирования будущих потоков денежных средств, которые будут получены в результате продолжающегося использования данной единицы. При определении возмещаемой стоимости будущих денежных потоков были использованы следующие основные допущения:

- в расчетах использовались прогнозы денежных потоков на основании бюджетов организации на трехлетний период. Денежные потоки за пределами трехлетнего периода были спрогнозированы на основании данных об объемах добычи и прогнозных цен на газ;
- прогноз цен на газ был основан на утвержденных тарифах Федеральной службой по тарифам;
- для целей определения ценности использования была рассчитана ставка дисконтирования на основе среднеотраслевых показателей средневзвешенной стоимости капитала, которая составила 15,81 % (14,64 % по состоянию на 31 декабря 2020 года).

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года обесценение основных средств не выявлено.

В августе 2020 года Организация привлекла долгосрочный кредит. За год, закончившийся 31 декабря 2021 года, сумма капитализированных затрат по заемным средствам составила 1 936 593 тыс. рублей. За год, закончившийся 31 декабря 2020 года, сумма капитализированных затрат по заемным средствам составила 326 904 тыс. рублей.

По состоянию на 31 декабря 2021 года капитализированные затраты по кредиту включены в стоимость объектов незавершенного строительства на сумму 114 060 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2020 года – 195 973 тыс. рублей).

По состоянию на 31 декабря 2021 года в состав основных средств включены авансы под капитальное строительство в сумме 340 799 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2020 года – 1 969 729 тыс. рублей).

Амортизация основных средств в сумме 34 508 тыс. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, включена в состав затрат на капитальное строительство (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года – 29 878 тыс. рублей).

По состоянию на 31 декабря 2021 года в состав основных средств включены активы в форме права пользования в сумме 148 192 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2020 года – 206 527 тыс. рублей). Активы в форме права пользования в основном представлены договорами аренды недвижимости и земли.

Изменение активов в форме права пользования за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, представлено в таблице ниже.

| | Здания и сооружения | Прочие (аренда земли) | Итого |
|---|----------------------------|------------------------------|------------------|
| Первоначальная стоимость на 1 января 2021 года | 316 435 | 29 360 | 345 795 |
| Модификация договоров аренды | 5 230 | 1 046 | 6 276 |
| Первоначальная стоимость на 31 декабря 2021 года | 321 665 | 30 406 | 352 071 |
| Накопленная амортизация на 1 января 2021 года | (136 203) | (3 065) | (139 268) |
| Амортизация за год | (63 415) | (1 196) | (64 611) |
| Накопленная амортизация на 31 декабря 2021 года | (199 618) | (4 261) | (203 879) |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 года | 122 047 | 26 145 | 148 192 |

Изменение активов в форме права пользования за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, представлено в таблице ниже.

| | Здания и сооружения | Прочие (аренда земли) | Итого |
|---|----------------------------|------------------------------|------------------|
| Первоначальная стоимость на 1 января 2020 года | 142 207 | 47 841 | 190 048 |
| Модификация договоров аренды | 174 228 | (18 481) | 155 747 |
| Первоначальная стоимость на 31 декабря 2020 года | 316 435 | 29 360 | 345 795 |
| Накопленная амортизация на 1 января 2020 года | (72 788) | (1 915) | (74 703) |
| Амортизация за год | (63 415) | (1 150) | (64 565) |
| Накопленная амортизация на 31 декабря 2020 года | (136 203) | (3 065) | (139 268) |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года | 180 232 | 26 295 | 206 527 |

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

Амортизация, начисленная методом списания стоимости пропорционально объему произведенной продукции, по каждому объекту рассчитывается на основе оценки Организацией доказанных разрабатываемых запасов газа. Доказанные запасы оцениваются независимыми международными экспертами, со ссылкой на имеющиеся геологические и технические данные, и включают только те объемы, для которых доступ обеспечивается с достаточной степенью достоверности.

Ставки амортизации для объектов, амортизируемых методом пропорционально объему произведенной продукции, за 2021 год составили:

- для трубопроводов, скважин, сооружений и оборудования, используемых при добыче газа из сеноманской залежи 9,99 % (за 2020 год – 10,81 %);

- для трубопроводов, скважин, сооружений и оборудования, используемых при добыче газа из туронской залежи 7,74 % (за 2020 год – 5,75 %);

- для общепромысловых объектов, используемых для добычи газа из обеих залежей 9,24 % (за 2020 год – 10,03%).

Изменение ставки амортизации связано с уточнением доказанных разведанных запасов газа по состоянию на 31 декабря 2020 года согласно отчету независимого оценщика.

Оценке запасов газа свойственна неточность, она требует применения суждения и подлежит регулярному пересмотру либо в сторону увеличения, либо в сторону уменьшения. Переоценка строится на основе новой информации, например, полученной по результатам бурения дополнительных скважин, наблюдения за разработкой пласта в соответствии с условиями разработки, а также изменений экономических факторов, таких как цены на газ, условия контрактов или планы развития. Изменения в оценках Организации объемов доказанных запасов соответственно оказывают влияние на размер начисленной амортизации, и, следовательно, на балансовую стоимость основных средств.

11. Нематериальные активы

| | Программное обеспечение | Итого |
|---|----------------------------|----------------|
| Первоначальная стоимость на 1 января 2020 года | - | - |
| Первоначальная стоимость на 31 декабря 2020 года | - | - |
| Поступление | 67 596 | 67 596 |
| Первоначальная стоимость на 31 декабря 2021 года | 67 596 | 67 596 |
| Накопленная амортизация на 1 января 2020 года | - | - |
| Накопленная амортизация на 31 декабря 2020 года | - | - |
| Амортизация | (3 247) | (3 247) |
| Накопленная амортизация на 31 декабря 2021 года | (3 247) | (3 247) |
| Остаточная стоимость на 1 января 2020 года | - | - |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года | - | - |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 года | 64 349 | 64 349 |

12. Долгосрочная дебиторская задолженность

| | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|---|----------------------|----------------------|
| Финансовая задолженность | | |
| Прочая дебиторская задолженность | 59 | 2 255 |
| Итого долгосрочная дебиторская задолженность | 59 | 2 255 |

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

13. Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства

| | Примечание | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|--|------------|----------------------|----------------------|
| Финансовые обязательства | | | |
| Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками | | 3 738 314 | 5 187 509 |
| Кредиторская задолженность перед связанными сторонами | 28 | 236 992 | 273 802 |
| Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде | | 70 473 | 64 808 |
| Прочая кредиторская задолженность | | 5 764 | 6 343 |
| Итого финансовые обязательства | | 4 051 543 | 5 532 462 |
| Нефинансовые обязательства | | | |
| Задолженность по заработной плате | | 331 299 | 312 169 |
| Оценочное обязательство по премиальным выплатам | | 397 314 | 233 832 |
| Оценочные обязательства на проведение сезонных работ и монтаж оборудования | | 240 700 | 74 125 |
| Оценочное обязательство на рекультивацию карьеров минерального грунта | | 50 968 | 2 962 |
| Авансы полученные | | 7 583 | 268 |
| Итого нефинансовые обязательства | | 1 027 864 | 623 356 |
| Итого кредиторская задолженность и оценочные обязательства | | 5 079 407 | 6 155 818 |

14. Налоги к уплате кроме налога на прибыль

| | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|---|----------------------|----------------------|
| Налог на добычу полезных ископаемых | 2 371 330 | 1 698 437 |
| Налог на добавленную стоимость | 1 708 425 | 79 520 |
| Налог на имущество | 390 182 | 234 199 |
| Взносы в страховые фонды | 107 471 | 94 346 |
| Налог на доходы физических лиц | 19 253 | 12 564 |
| Прочие налоги и отчисления | 516 | 691 |
| Итого налоги к уплате, кроме налога на прибыль | 4 597 177 | 2 119 757 |

15. Долгосрочные оценочные обязательства

| | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|--|----------------------|----------------------|
| Оценочное обязательство на ликвидацию основных средств и восстановление окружающей среды | 11 954 597 | 11 146 851 |
| Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности | 1 306 095 | 1 453 746 |
| Итого оценочные обязательства | 13 260 692 | 12 600 597 |

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

Оценочное обязательство на ликвидацию объектов основных средств и восстановление окружающей среды

| | Примечание | За год, закончившийся 31 декабря | |
|---|------------|-------------------------------------|-------------------|
| | | 2021 года | 2020 года |
| Оценочное обязательство на ликвидацию объектов основных средств и восстановление окружающей среды на начало периода | | 11 146 851 | 10 174 748 |
| Начисление оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств и восстановление окружающей среды, в том числе: | | | |
| Поступление оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств | 10 | 1 944 720 | 742 146 |
| Выбытие оценочного обязательства на ликвидацию основных средства | 10 | 1 704 619 | 689 026 |
| Начисление оценочного обязательства на рекультивацию | | (660) | (425) |
| Изменение в оценке обязательства | 10 | 240 761 | 53 545 |
| Увеличение дисконтированной стоимости в течение периода | 10 | (1 947 248) | (479 740) |
| | 26 | 810 274 | 709 697 |
| Оценочное обязательство на ликвидацию объектов основных средств и восстановление окружающей среды на конец периода | | 11 954 597 | 11 146 851 |

После завершения эксплуатации Южно-Русского нефтегазового месторождения Организация обязана понести расходы по ликвидации объектов основных средств и восстановлению окружающей среды. Ставка дисконтирования, использованная в расчете чистой приведенной величины предстоящих расходов по ликвидации на 31 декабря 2021 года составила 8,43 % (31 декабря 2020 года – 6,85 %). Данная ставка представляет собой ставку до налогообложения, отражающую рыночную оценку временной стоимости денег на отчетную дату.

Оценочное обязательство по вознаграждениям работникам

Организация применяет систему пенсионного обеспечения и прочих долгосрочных вознаграждений, которая отражается в финансовой отчетности как план с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам». Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Организации. Пенсионное обеспечение включает выплаты, осуществляемые АО «НПФ ГАЗФОНД», и выплаты, осуществляемые Организацией в связи с выходом на пенсию работников при достижении ими пенсионного возраста. Размер предоставляемых вознаграждений зависит от времени оказания услуг работниками (стажа), заработной платы в последние годы, предшествовавшие выходу на пенсию, заранее определенной фиксированной суммы или от сочетания этих факторов.

Основные использованные актуарные допущения:

| | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|--|--|--|
| Ставка дисконта (номинальная) | 8,40 % | 6,30 % |
| Будущее повышение заработной платы и пенсионных выплат (номинальное) | 5,20 % | 5,00 % |
| Таблица смертности | Россия-2019 | Россия-2018 |
| Коэффициент текучести кадров | кривая вероятности увольнения в зависимости от стажа, 4,2 % в среднем | кривая вероятности увольнения в зависимости от стажа, 4,2 % в среднем |

Средневзвешенный срок погашения обязательств перед работниками – 11,3 года по состоянию на 31 декабря 2021 года (12,7 лет по состоянию на 31 декабря 2020 года).

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

Оценочное обязательство по вознаграждениям работникам в отчете о финансовом положении представлено следующим образом:

| | Оценочное обязательство по вознаграждениям работникам по состоянию на | |
|---|--|-----------------------------|
| | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
| Текущая стоимость оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности | 2 190 095 | 2 321 364 |
| Справедливая стоимость активов плана | (884 000) | (867 618) |
| Всего чистые обязательства | 1 306 095 | 1 453 746 |

Ниже приведено изменение текущей стоимости обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами, а также изменение справедливой стоимости активов пенсионного плана за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года:

| | Оценочное обязательство по вознаграждениям работникам (пособия по окончании трудовой деятельности) | Оценочное обязательство по вознаграждениям работникам (прочие долгосрочные вознаграждения) | Справедливая стоимость активов плана | Всего чистые обязательства (активы) |
|---|---|---|---|--|
| По состоянию на 31 декабря 2020 года | 2 270 233 | 51 131 | (867 618) | 1 453 746 |
| Стоимость услуг текущего периода | 233 476 | 6 831 | - | 240 307 |
| Расходы / (доходы) по процентам (Примечание 26) | 139 705 | 2 933 | (54 660) | 87 978 |
| Доход от переоценки оценочных обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям (Примечание 23) | - | (4 942) | - | (4 942) |
| Итого расходы / (доходы), признанные в составе прибыли или убытка | 373 181 | 4 822 | (54 660) | 323 343 |
| Доход от переоценки оценочных обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности | (394 746) | - | - | (394 746) |
| Расход на активы плана за исключением сумм, включенных в проценты | - | - | 187 202 | 187 202 |
| Итого отнесено на прочий совокупный расход / (доход) | (394 746) | - | 187 202 | (207 544) |
| Осуществленные выплаты | (105 372) | (9 154) | 35 898 | (78 628) |
| Взносы работодателя | - | - | (184 822) | (184 822) |
| По состоянию на 31 декабря 2021 года | 2 143 296 | 46 799 | (884 000) | 1 306 095 |

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

| | Оценочное обязательство по вознаграждениям работникам (пособия по окончании трудовой деятельности) | Оценочное обязательство по вознаграждениям работникам (прочие долгосрочные вознаграждения) | Справедливая стоимость активов плана | Всего чистые обязательства (активы) |
|--|---|--|--|---|
| По состоянию на 31 декабря 2019 года | 2 041 550 | 46 432 | (768 462) | 1 319 520 |
| Стоимость услуг текущего периода | 225 773 | 6 621 | - | 232 393 |
| Расходы / (доходы) по процентам (Примечание 26) | 123 374 | 2 688 | (48 413) | 77 649 |
| Убыток от переоценки оценочных обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям (Примечание 24) | - | 2 932 | - | 2 932 |
| Итого расходы / (доходы), признанные в составе прибыли или убытка | 349 147 | 12 240 | (48 413) | 312 974 |
| Убыток от переоценки оценочных обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности | 45 987 | - | - | 45 987 |
| Расход на активы плана за исключением сумм, включенных в проценты | - | - | 13 258 | 13 258 |
| Итого отнесено на прочий совокупный расход | 45 987 | - | 13 258 | 59 246 |
| Осуществленные выплаты | (166 452) | (7 541) | 115 370 | (58 623) |
| Взносы работодателя | - | - | (179 371) | (179 371) |
| По состоянию на 31 декабря 2020 года | 2 270 233 | 51 131 | (867 618) | 1 453 746 |

Характеристики пенсионного плана и связанные с ними риски

Вышеупомянутые вознаграждения, как правило, индексируются в соответствии с ростом инфляции или повышением заработной платы для пособий, зависящих от заработной платы, и подвержены инфляционному риску. Кроме инфляционного риска, пенсионные планы Организации также подвержены рискам смертности и рискам дожития. Анализ чувствительности по каждому основному актуарному допущению на 31 декабря 2021 года представлен ниже:

| | Увеличение (уменьшение) обязательства | Увеличение (уменьшение) обязательства, % |
|---|---|--|
| Уменьшение уровня смертности на 20 % | 84 576 | 3,86 % |
| Увеличение уровня смертности на 20 % | (77 191) | (3,52 %) |
| Уменьшение процентной ставки на 1 п.п. | 248 683 | 11,35 % |
| Увеличение процентной ставки на 1 п.п. | (211 316) | (9,65 %) |
| Уменьшение темпа роста пенсий и пособий на 1 п.п. | (220 401) | (10,06 %) |
| Увеличение темпа роста пенсий и пособий на 1 п.п. | 255 769 | 11,68 % |
| Уменьшение текучести персонала на 1 п.п. для всех возрастов | 57 808 | 2,64 % |
| Увеличение текучести персонала на 1 п.п. для всех возрастов | (54 113) | (2,47 %) |

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

16. Кредиты

В августе 2020 года Организация заключила соглашение с Банк «ВТБ» (ПАО) на открытие долгосрочной кредитной линии с лимитом в размере 40 000 000 тыс. рублей на финансирование капитальных затрат с процентной ставкой в размере действующей ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации (ЦБ РФ) + 1,3 % и сроком погашения до конца 2028 года. Обеспечение исполнения обязательства по соглашению не предусмотрено.

| | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|---|-------------------------|-------------------------|
| Банковский кредит | 30 898 861 | 14 676 744 |
| Итого долгосрочные кредиты | 30 898 861 | 14 676 744 |
| Текущая часть долгосрочной задолженности по кредиту | 91 086 | 21 662 |
| Итого текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам | 91 086 | 21 662 |

Текущая часть долгосрочного банковского кредита включает проценты, подлежащие уплате. Условия привлечения банковского кредита, не погашенного на отчетную дату, указаны ниже:

| | Валюта | Процентная ставка | Срок погашения | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|------------------|--------|-------------------|----------------|-------------------------|-------------------------|
| | | ключевая ставка | | | |
| Банк «ВТБ» (ПАО) | RUB | ЦБ РФ +1,3 % | 2026 | 30 898 861 | 14 676 744 |
| Итого | | | | 30 898 861 | 14 676 744 |

Размер ключевой ставки ЦБ РФ по состоянию на 31 декабря 2021 года составляет 8,50 % (по состоянию на 31 декабря 2020 года – 4,25 %). Ставка комиссии, начисляемой на неиспользованную сумму лимита выдачи кредитной линии, составляет 1,45 % (по состоянию на 31 декабря 2020 года – 1,45 %). По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года Организацией были соблюдены все финансовые условия по кредиту. Эффективная ставка процента на 31 декабря 2021 года составила 9,10 % (по состоянию на 31 декабря 2020 года – 6,00 %).

17. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль включают:

| | За год, закончившийся 31 декабря | |
|--|-------------------------------------|------------------|
| | 2021 года | 2020 года |
| Текущий расход по налогу на прибыль | 831 654 | 1 388 798 |
| Отложенный расход по налогу на прибыль | 852 196 | 52 194 |
| Итого расход по налогу на прибыль | 1 683 850 | 1 440 992 |

| | За год, закончившийся 31 декабря | |
|---|-------------------------------------|--------------------|
| | 2021 года | 2020 года |
| Прибыль до налогообложения | 7 809 700 | 6 018 113 |
| Теоретический расход по налогу на прибыль | (1 561 940) | (1 203 623) |
| Эффект, связанный с изменением оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств | (113 397) | (183 712) |
| Налоговый эффект расходов и убытков, не уменьшающих налогооблагаемую базу по налогу на прибыль | (8 513) | (53 657) |
| Расход по налогу на прибыль | (1 683 850) | (1 440 992) |

Различия между МСФО и налоговым учетом обусловлены возникновением временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств для целей финансовой отчетности и для целей налогообложения. Налоговый эффект от движения этих временных разниц отражается по ставке 20 %.

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

| | Налоговый эффект движения во временных разницах | | | 31 декабря 2021 года |
|--|--|--|--|-------------------------|
| | 1 января 2021 года | Отражено в составе прибыли или убытка | Отражено в прочем совокупном доходе | |
| Налоговый эффект от временных разниц, подлежащих налогообложению: | | | | |
| Основные средства | (7 583 786) | (995 664) | - | (8 579 450) |
| Кредиты | (20 636) | 2 948 | - | (17 688) |
| Другие временные разницы | (82 286) | 2 975 | - | (79 311) |
| Итого | (7 686 708) | (992 716) | - | (8 676 449) |
| Налоговый эффект вычитаемых временных разниц: | | | | |
| Товарно-материальные запасы | 28 959 | 1 788 | - | 30 747 |
| Дебиторская задолженность | 394 110 | (10 084) | - | 384 026 |
| Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства | 171 255 | 69 283 | - | 240 538 |
| Долгосрочные оценочные обязательства | 97 853 | 76 558 | (41 509) | 132 902 |
| Итого | 672 177 | 137 545 | (41 509) | 788 213 |
| Итого чистые отложенные налоговые (обязательства) / активы | (6 994 531) | (852 196) | (41 509) | (7 888 236) |

| | Налоговый эффект движения во временных разницах | | | 31 декабря 2020 года |
|--|--|--|--|-------------------------|
| | 1 января 2020 года | Отражено в составе прибыли или убытка | Отражено в прочем совокупном доходе | |
| Налоговый эффект от временных разниц, подлежащих налогообложению: | | | | |
| Основные средства | (7 444 441) | (139 345) | - | (7 583 786) |
| Кредиты | - | (20 636) | - | (20 636) |
| Другие временные разницы | (50 149) | (32 137) | - | (82 286) |
| Итого | (7 494 590) | (192 118) | - | (7 686 708) |
| Налоговый эффект вычитаемых временных разниц: | | | | |
| Товарно-материальные запасы | 38 242 | (9 283) | - | 28 959 |
| Дебиторская задолженность | 358 905 | 35 205 | - | 394 110 |
| Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства | 85 473 | 85 782 | - | 171 255 |
| Долгосрочные оценочные обязательства | 57 784 | 28 220 | 11 849 | 97 853 |
| Итого | 540 404 | 139 924 | 11 849 | 692 177 |
| Итого чистые отложенные налоговые (обязательства) / активы | (6 954 186) | (52 194) | 11 849 | (6 994 531) |

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года все сформированные за период деятельности Организации отложенные налоговые активы и обязательства рассчитаны исходя из ставки налога на прибыль 20 % (в том числе 3 % в Федеральный бюджет).

На основе количества доказанных запасов газа и контрактных продаж руководство считает, что Организация будет генерировать достаточно налогооблагаемой прибыли в будущих периодах, вследствие чего подлежащие вычету временные разницы будут полностью использованы.

Вычитаемая временная разница по дебиторской задолженности включает в себя разницу в части задолженности ООО «Внешпромбанк», списанной в 2015 году для целей формирования финансовой отчетности.

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

18. Долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства

| | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|---|----------------------|----------------------|
| Финансовые обязательства | | |
| Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками | 814 721 | 790 479 |
| Итого финансовые обязательства | 814 721 | 790 479 |
| Нефинансовые обязательства | | |
| Долгосрочные обязательства по аренде | 85 231 | 149 445 |
| Итого нефинансовые обязательства | 85 231 | 149 445 |
| Итого долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства | 899 952 | 939 924 |

19. Капитал

Уставный капитал

Уставный капитал Организации, выпущенный и оплаченный, составляет 40 000 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года и включает в себя 533 324 обыкновенных акций номинальной стоимостью 60 рублей за акцию и 2 привилегированные акции (тип «А») номинальной стоимостью 2 462 тыс. рублей за акцию, 3 привилегированные акции (тип «В») номинальной стоимостью 667 тыс. рублей за акцию и 1 привилегированную акцию (тип «С») номинальной стоимостью 1 077 тыс. рублей.

Превышение доходов от эмиссии акций над их номинальной стоимостью было отражено в капитале в качестве эмиссионного дохода. После увеличения уставного капитала из собственных фондов (за счет эмиссионного дохода) в 2011 году эмиссионный доход составил 25 099 045 тыс. рублей.

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года все выпущенные привилегированные и обыкновенные акции полностью оплачены.

Привилегированные акции не подлежат выкупу и обмену на обыкновенные акции в случае ликвидации Организации. Привилегированные акции дают держателю право участия в Общем собрании акционеров без права голоса за исключением случаев принятия решений в отношении реорганизации и ликвидации Организации, а также изменений и дополнений Устава Организации, ограничивающих права держателей привилегированных акций. После положительного решения собрания акционеров о выплате дивидендов, дивиденды по привилегированным акциям типа «А» составляют 12,308 %, типа «В» – 5 %, по привилегированным акциям типа «С» – 2,692 % от суммы прибыли Организации, направляемой на выплату дивидендов по решению собрания акционеров по всем акциям Организации. Дивиденды по привилегированной акции предшествуют дивидендам по обыкновенной акции. Если дивиденды по привилегированным акциям не объявлены держателями обыкновенных акций, держатели привилегированных акций получают право голоса как держатели обыкновенных акций до момента получения дивидендов.

Прочие резервы

До 1 января 2007 года Организация получила займы от акционеров. В финансовой отчетности обязательство по возврату займов было признано по справедливой стоимости, рассчитанной с применением средней ставки по аналогичным займам. Разница между справедливой стоимостью и привлеченным финансированием на дату получения за минусом отложенного налога была отражена как прочие резервы в составе капитала. В течение 2007-2008 годов Организация погасила все займы, по которым ранее были признаны прочие резервы. Эффект от признания займов по справедливой стоимости в размере 873 253 тыс. рублей, в том числе отложенный налог в размере 275 810 тыс. рублей, отражен в прочих резервах.

В составе прочих резервов отражается прочий совокупный доход, относящийся к переоценке оценочного обязательства по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности за минусом соответствующего налога на прибыль (Примечание 15).

Дивиденды

Годовое общее собрание акционеров, состоявшееся 30 июня 2021 года, приняло решение о выплате дивидендов в сумме 5 950 377 тыс. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2020 года. Все дивиденды объявлены и выплачены в 2021 году в российских рублях в полном объеме. Сумма выплаченных дивидендов за минусом налога составила 5 462 442 тыс. рублей.

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

Годовое общее собрание акционеров, состоявшееся 30 июня 2020 года, приняло решение о выплате дивидендов в сумме 4 408 462 тыс. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2019 года. Все дивиденды объявлены и выплачены в 2020 году в российских рублях в полном объеме. Сумма выплаченных дивидендов за минусом налога составила 4 046 965 тыс. рублей.

Дивиденды, объявленные и выплаченные в течение года, представлены ниже:

| | 2021 год | | | |
|---|--------------------|-------------------------|---------------|----------------|
| | Обыкновенные акции | Привилегированные акции | | |
| | | типа «А» | типа «В» | типа «С» |
| Дивиденды к выплате на 1 января | - | - | - | - |
| Дивиденды, объявленные в течение года | 4 760 302 | 732 372 | 297 519 | 160 184 |
| Дивиденды, выплаченные в течение года | (4 760 302) | (732 372) | (297 519) | (160 184) |
| Дивиденды к выплате на 31 декабря | - | - | - | - |
| Дивиденды на акцию, объявленные в течение года | 8,9 | 366 186 | 99 173 | 160 184 |

| | 2020 год | | | |
|---|--------------------|-------------------------|---------------|----------------|
| | Обыкновенные акции | Привилегированные акции | | |
| | | типа «А» | типа «В» | типа «С» |
| Дивиденды к выплате на 1 января | - | - | - | - |
| Дивиденды, объявленные в течение года | 3 526 770 | 542 594 | 220 423 | 118 675 |
| Дивиденды, выплаченные в течение года | (3 526 770) | (542 594) | (220 423) | (118 675) |
| Дивиденды к выплате на 31 декабря | - | - | - | - |
| Дивиденды на акцию, объявленные в течение года | 6,6 | 271 297 | 73 474 | 118 675 |

Все дивиденды объявлены и выплачены в российских рублях в полном объеме.

В соответствии с российским законодательством Организация распределяет прибыль в качестве дивидендов на основе бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. Бухгалтерская отчетность Организации является основой для распределения прибыли в соответствии с законодательством Российской Федерации.

20. Выручка

| | За год, закончившийся 31 декабря | |
|-------------------------|----------------------------------|-------------------|
| | 2021 года | 2020 года |
| Выручка от продажи газа | 44 281 534 | 44 073 280 |
| Итого выручка | 44 281 534 | 44 073 280 |

Покупателями Организации являются связанные стороны (Примечание 28).

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

21. Себестоимость реализованной продукции

| | За год, закончившийся 31 декабря | |
|--|-------------------------------------|-------------------|
| | 2021 года | 2020 года |
| Налог на добычу полезных ископаемых | 22 330 595 | 25 082 202 |
| Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов | 7 110 217 | 6 250 967 |
| Оплата труда | 2 860 146 | 2 716 729 |
| Налог на имущество | 1 150 987 | 778 028 |
| Ремонт, эксплуатация и техническое обслуживание | 707 986 | 571 264 |
| Материалы | 254 882 | 198 407 |
| Страхование | 188 454 | 153 933 |
| Геофизические работы | 116 176 | 89 574 |
| Прочие услуги сторонних организаций производственного характера | 92 197 | 71 384 |
| Обеспечение пожарной безопасности и охраны | 66 033 | 65 363 |
| Транспортные расходы | 54 058 | 44 770 |
| Программное сопровождение | 44 528 | 37 047 |
| Топливо | 43 895 | 38 613 |
| Аренда | 34 411 | 25 951 |
| Прочие расходы | 6 174 | 59 768 |
| Итого себестоимость реализованной продукции | 35 060 739 | 36 184 000 |

Расходы по краткосрочной аренде и аренде активов с низкой стоимостью за год, закончившийся 31 декабря 2021 года составили 3 635 тыс. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года - 3 642 тыс. рублей).
 Общий денежный отток по договорам аренды за год, закончившийся 31 декабря 2021 года составил 132 337 тыс. рублей (год, закончившийся 31 декабря 2020 года – 119 102 тыс. рублей).

22. Общие и административные расходы

| | За год, закончившийся 31 декабря | |
|--|-------------------------------------|------------------|
| | 2021 года | 2020 года |
| Оплата труда управленческого персонала | 954 953 | 866 652 |
| Амортизация активов в форме права пользования | 61 595 | 61 571 |
| Страхование | 33 435 | 39 157 |
| Реклама | 33 374 | 11 039 |
| Капитальный ремонт прочих объектов | 30 181 | 30 521 |
| Услуги по обеспечению промышленной безопасности и охраны | 26 756 | 27 152 |
| Тепло и электроэнергия | 21 080 | 18 919 |
| Материалы и запасные части | 17 652 | 17 892 |
| Техническое обслуживание | 21 765 | 13 132 |
| Услуги связи | 10 683 | 11 292 |
| Программное сопровождение | 9 032 | 8 991 |
| Консультационные услуги | 4 492 | 3 835 |
| Аренда | 2 032 | 2 028 |
| Прочие общие и административные расходы | 45 802 | 54 591 |
| Итого общие и административные расходы | 1 272 832 | 1 166 772 |

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

23. Прочие операционные доходы

| | За год, закончившийся 31 декабря | |
|--|-------------------------------------|---------------|
| | 2021 года | 2020 года |
| Штрафы за нарушение условий договоров | 408 222 | 47 548 |
| Возмещение расходов на содержание дорог | 18 336 | 1 540 |
| Прибыль от реализации электроэнергии | 15 684 | - |
| Переоценка обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям | 4 942 | - |
| Прибыль от оприходования материалов | 893 | 3 573 |
| Прочие операционные доходы | 52 154 | 13 531 |
| Итого прочие операционные доходы | 500 231 | 66 192 |

24. Прочие операционные расходы

| | За год, закончившийся 31 декабря | |
|---|-------------------------------------|----------------|
| | 2021 года | 2020 года |
| Социальные расходы | 74 030 | 71 204 |
| Убыток от выбытия материалов | 28 319 | 54 264 |
| Расходы по оформлению прав на объекты недвижимого имущества и земельные участки | 26 531 | 15 883 |
| Убыток от выбытия основных средств | 18 747 | 4 026 |
| Государственные пошлины и расходы на приобретение лицензий | 12 664 | - |
| Изготовление сувенирной и подарочной продукции | 6 784 | 1 511 |
| Невозмещаемый НДС | 3 574 | 3 642 |
| Административные штрафы | 1 130 | 600 |
| Оценочные и экспертные услуги | 1 110 | 1 680 |
| Расходы от сдачи в найм жилого помещения работникам | 518 | 1 571 |
| Дополнительная плата по налогу на имущество и штрафы | 41 | - |
| Переоценка обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям | - | 2 932 |
| Прочие операционные расходы | 80 768 | 20 214 |
| Итого прочие операционные расходы | 254 216 | 177 527 |

25. Финансовые доходы

| | За год, закончившийся 31 декабря | |
|--------------------------------|-------------------------------------|----------------|
| | 2021 года | 2020 года |
| Доходы по процентам | 610 389 | 297 535 |
| Прибыль по курсовым разницам | 1 298 | 911 |
| Итого финансовые доходы | 611 687 | 298 446 |

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

26. Финансовые расходы

| | Примечание | За год, закончившийся 31 декабря | |
|--|------------|-------------------------------------|----------------|
| | | 2021 года | 2020 года |
| Расходы по процентам по оценочному обязательству на ликвидацию объектов основных средств и восстановление окружающей среды | 15 | 810 274 | 709 697 |
| Расходы по процентам по оценочному обязательству по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности | 15 | 87 978 | 77 649 |
| Расходы по процентам по долгосрочным обязательствам по аренде | | 19 602 | 23 542 |
| Расходы по процентам по оценочному обязательству на рекультивацию | | 1 626 | 6 268 |
| Убыток по курсовым разницам | | 921 | 1 929 |
| Итого финансовые расходы | | 920 401 | 819 085 |

Общая сумма уплаченных процентов за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, составила 1 878 218 тыс. рублей, из них 19 602 тыс. рублей приходится на процентные расходы по аренде и 1 858 616 тыс. рублей на погашение капитализированных процентов (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 319 799 тыс. рублей, из них 23 542 тыс. рублей приходится на процентные расходы по аренде и 296 257 тыс. рублей на погашение капитализированных процентов).

27. Условные обязательства и прочие риски

(а) Налоги

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных толкований в применении к операциям и деятельности Организации. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, и официальная документация, обосновывающая налоговые позиции, могут быть оспорены соответствующими органами. Российское налоговое администрирование постепенно ужесточается, в том числе повышается риск проверок операций, не имеющих четкого экономического обоснования или выполненных при участии контрагентов, не соблюдающих требования налогового законодательства. Налоговые периоды остаются открытыми для налоговых проверок со стороны органов власти в отношении налогов в течение трех календарных лет, предшествующих году проведения проверки. При определенных обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды.

Правила трансфертного ценообразования, которые вступили в силу с 1 января 2019 года, являются более технически сложными и, в определенной степени, больше соответствуют международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным организацией экономического сотрудничества и развития. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с не взаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

Руководство Организации считает, что ценовая политика, реализуемая в 2021 году и в предшествующие годы, соответствуют рыночным условиям. Организацией были реализованы меры внутреннего контроля для соответствия законодательству о трансфертном ценообразовании.

Учитывая специфику правил трансфертного ценообразования, влияние каких-либо претензий к трансфертным ценам, применяемым Организацией, не может быть надежно оценено, однако, оно может быть существенным для финансового положения Организации в целом.

(б) Судебные иски

Организация является субъектом или стороной в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе осуществления деятельности. По мнению руководства, не существует текущих судебных разбирательств или исков, которые могут оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Организации.

(в) Обязательства по капитальным вложениям

Сумма непризнанных договорных обязательств по будущим операциям по приобретению основных средств

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

составила 2 841 млн. руб. и 17 474 млн. руб. (без учета НДС) по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

(г) Охрана окружающей среды

В настоящее время в России ужесточаются природоохранное законодательство и позиция государственных органов Российской Федерации относительно его соблюдения. Организация проводит периодическую переоценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды. Обязательства относятся на расходы сразу же после их выявления. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства регулирования гражданских споров или изменений в нормативных актах не могут быть оценены с достаточной точностью, однако могут быть существенны. При существующей системе контроля и мерах наказания за несоблюдение действующего природоохранного законодательства руководство Организации считает, что в настоящий момент не имеется существенных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде, под которые не созданы оценочные обязательства.

28. Операции со связанными сторонами

Связанными считаются стороны, которые находятся под общим контролем или когда одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или оказывать на нее существенное влияние в процессе принятия финансовых и управленческих решений, как это определено МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». При определении того факта, являются ли стороны связанными, во внимание принимается характер взаимоотношения сторон, а не только их юридическая форма.

Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами, цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Операции с акционерами и связанными с ними сторонами

Организация контролируется ПАО «Газпром» и включена в Группу Газпром. ПАО «Газпром» является конечной материнской организацией. Правительство Российской Федерации является стороной, обладающей конечным контролем. В то же время «Винтерсхалл Дэа АГ», входящий в Группу Винтерсхалл Дэа, и «ОМВ Эксплорейшн энд Продакшн ГмбХ», входящий в Группу ОМВ, оказывают существенное влияние на Организацию (Примечание 1).

За периоды, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, Организация проводила следующие существенные операции со связанными сторонами:

| | Примечание | За год, закончившийся 31 декабря | |
|--|------------|-------------------------------------|------------|
| | | 2021 года | 2020 года |
| Продажа газа ПАО «Газпром» (Группа Газпром) | 20 | 17 712 613 | 17 629 312 |
| Продажа газа АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» (Группа БАСФ) | 20 | 15 498 537 | 15 425 648 |
| Продажа газа АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» (Группа ОМВ) | 20 | 11 070 383 | 11 018 320 |
| Прочие доходы | | 447 | 840 |
| Закупка товаров и услуг у организаций Группы Газпром | | 844 704 | 702 414 |

Информация о существенных операциях и остатках по денежным средствам со связанными сторонами представлена ниже:

| Денежные средства и их эквиваленты | Примечание | 31 декабря | 31 декабря |
|------------------------------------|------------|------------------|------------------|
| | | 2021 года | 2020 года |
| Банк «ГПБ» (АО) | 7 | 6 013 061 | 8 189 948 |
| Итого денежные средства | | 6 013 061 | 8 189 948 |

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

Информация о существенных операциях по доходам по процентам со связанными сторонами представлена ниже:

| Доходы по процентам | Примечание | За год, закончившийся 31 декабря | |
|----------------------------------|------------|-------------------------------------|----------------|
| | | 2021 года | 2020 года |
| Банк «ГПБ» (АО) | 25 | 547 303 | 297 535 |
| Итого доходы по процентам | | 547 303 | 297 535 |

Информация о существенных операциях и остатках по расчетам со связанными сторонами представлена ниже:

| Дебиторская задолженность | Примечание | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|--|------------|----------------------|----------------------|
| ПАО «Газпром» | | 1 475 308 | 1 709 261 |
| АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» | | 1 724 096 | 1 495 603 |
| АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» | | 1 231 497 | 1 068 288 |
| Банк «ГПБ» (АО) | | 14 205 | 746 |
| Организации Группы Газпром | | 3 204 | 6 162 |
| Итого дебиторская задолженность | 8 | 4 448 310 | 4 280 060 |

По состоянию на 31 декабря 2021 года и на 31 декабря 2020 года краткосрочная дебиторская задолженность связанных сторон была беспроцентной, имела сроки погашения до одного года и была номинирована в рублях.

| Кредиторская задолженность | Примечание | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|---|------------|----------------------|----------------------|
| Краткосрочная кредиторская задолженность перед организациями Группы Газпром | 13 | 232 990 | 263 614 |
| Итого кредиторская задолженность | | 232 990 | 263 614 |

Операции со сторонами, контролируруемыми государством

Информация о существенных операциях с организациями, контролируруемыми государством:

| Денежные средства и их эквиваленты | Примечание | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|---|------------|----------------------|----------------------|
| Банк «ВТБ» (ПАО) | 7 | 9 102 081 | 27 |
| Итого денежные средства и их эквиваленты | | 9 102 081 | 27 |

| Доходы по процентам | Примечание | За год, закончившийся 31 декабря | |
|----------------------------------|------------|-------------------------------------|-----------|
| | | 2021 года | 2020 года |
| Банк «ВТБ» (ПАО) | 25 | 63 085 | - |
| Итого доходы по процентам | | 63 085 | - |

| Кредиты | Примечание | 31 декабря | |
|----------------------|------------|-------------------|-------------------|
| | | 2021 года | 2020 года |
| Банк «ВТБ» (ПАО) | 15 | 30 898 861 | 14 676 744 |
| Итого кредиты | | 30 898 861 | 14 676 744 |

Информация о существенных операциях по капитализированным затратам по кредитам с организациями, контролируемым государством представлена ниже:

| Капитализированные затраты по кредитам | За год, закончившийся 31 декабря | |
|---|-------------------------------------|----------------|
| | 2021 года | 2020 года |
| Банк «ВТБ» (ПАО) | 1 936 593 | 326 904 |
| Итого капитализированные затраты по кредитам | 1 936 593 | 326 904 |

ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА
(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)

| Кредиторская задолженность | Примечание | 31 декабря 2021 года | 31 декабря 2020 года |
|---|-------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| Банк «ВТБ» (ПАО) | 13 | 4 002 | 10 188 |
| Итого кредиторская задолженность | | 4 002 | 10 188 |

Операции с ключевым управленческим персоналом

Ключевой управленческий персонал представлен в лице Совета директоров, Генерального директора и его десяти заместителей.

Сумма вознаграждений Генеральному директору и его десяти заместителям составила:

| | За год, закончившийся 31 декабря | |
|--|---|------------------|
| | 2021 года | 2020 года |
| Краткосрочные вознаграждения | 457 325 | 354 519 |
| Прочие долгосрочные вознаграждения (взносы по договорам негосударственного пенсионного обеспечения с АО «НПФ ГАЗФОНД») | 46 234 | 96 620 |
| Итого вознаграждения | 503 559 | 451 139 |

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года задолженность перед ключевым управленческим персоналом отсутствует.

Годовое Общее Собрание акционеров ОАО «Севернефтегазпром», проведенное в июне 2021 года, приняло решение о выплате вознаграждения Совету Директоров в сумме 7 619 тыс. рублей.

29. События после отчетной даты

В феврале 2022 года Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз и некоторые другие страны ввели дополнительные санкции против Российской Федерации.

Данные обстоятельства привели к падению курса российского рубля, повышенной волатильности финансовых рынков, а также значительно повысили уровень экономической неопределенности в условиях осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации. В настоящий момент руководство Организации анализирует сложившиеся экономические условия и их возможное влияние на деятельность Организации. На момент подписания данной отчетности по оценкам руководства Организации описанные обстоятельства не ставят под сомнение непрерывность деятельности организации. Руководство Организации рассматривает данные события в качестве некорректирующих событий после отчетной даты.

Совет директоров Банка России 28 февраля 2022 года принял решение о повышении ключевой ставки ЦБ РФ до 20,00%, что влечет за собой увеличение затрат по заимствованиям в последующих периодах.