

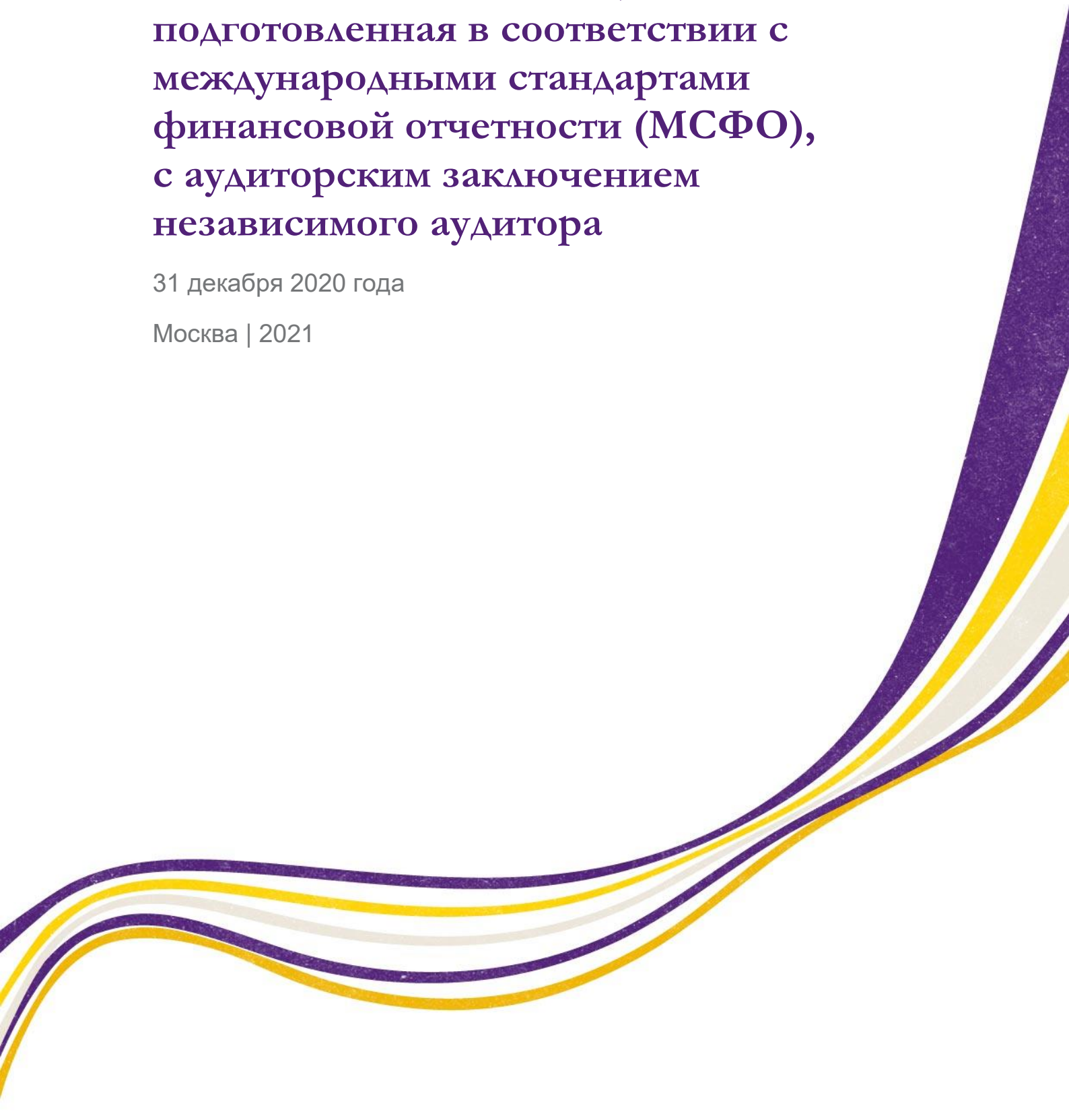
# ФБК

ОАО «Севернефтегазпром»

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

31 декабря 2020 года

Москва | 2021



## *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 .....	10
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. Прочие оборотные активы .....	27
11. Основные средства .....	28
12. Долгосрочная дебиторская задолженность .....	30
13. Кредиторская задолженность и оценочные обязательства .....	30
14. Налоги к уплате кроме налога на прибыль .....	31
15. Оценочные обязательства .....	31
16. Кредиты .....	34
17. Налог на прибыль .....	34
18. Долгосрочная кредиторская задолженность .....	36
19. Капитал .....	36
20. Выручка .....	37
21. Себестоимость реализованной продукции .....	38
22. Общие и административные расходы .....	39
23. Прочие операционные доходы .....	39
24. Прочие операционные расходы .....	40
25. Финансовые доходы .....	40
26. Финансовые расходы .....	40
27. Условные обязательства и прочие риски .....	40
28. Операции со связанными сторонами .....	41
29. События после отчетной даты .....	43



# 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 2020 года и отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2020 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 2020 года, а также его финансовые результаты деятельности и движение денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

## Основание для выражения мнения

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

## Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной 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.

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.

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

Руководитель  
задания по аудиту

П.В. Сунгурова  
(квалификационный аттестат аудитора  
01-001300)

Дата аудиторского заключения  
19 марта 2021 года

Аудируемое лицо

**Наименование:**

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

**Адрес юридического лица в пределах места  
нахождения юридического лица:**

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

**Государственная регистрация:**

Зарегистрировано Государственной  
регистрационной палатой при Министерстве  
юстиции Российской Федерации  
15 июня 2001 года, свидетельство:  
№ Р-16625.16.

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

**Государственная регистрация:**

Зарегистрировано Московской  
регистрационной палатой  
15 ноября 1993 года, свидетельство:  
№ 484.583.

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

**Членство в саморегулируемой  
организации аудиторов:**

Член Саморегулируемой организации  
аудиторов Ассоциации «Содружество».

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 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей)*

	Примечание	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
<b>Активы</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	7	8 189 975	9 150 682
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	4 843 368	6 352 344
Товарно-материальные запасы	9	784 248	549 952
Предоплата по налогу на прибыль		633 727	101 974
Прочие оборотные активы	10	-	1 207
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>14 451 318</b>	<b>16 156 159</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	11	86 436 189	67 449 409
Долгосрочная дебиторская задолженность	12	2 255	8 652
Прочие внеоборотные активы		109 025	-
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>86 547 469</b>	<b>67 458 061</b>
<b>ИТОГО активы</b>		<b>100 998 787</b>	<b>83 614 220</b>
<b>Обязательства и капитал</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность и оценочные обязательства	13	6 155 818	2 671 632
Текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам	16	21 662	-
Налоги к уплате кроме налога на прибыль	14	2 119 757	4 896 585
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>8 297 237</b>	<b>7 568 217</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Оценочные обязательства	15	12 600 597	11 494 268
Долгосрочные кредиты	16	14 676 744	-
Отложенные налоговые обязательства	17	6 994 531	6 954 186
Долгосрочная кредиторская задолженность	18	939 924	229 057
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>35 211 796</b>	<b>18 677 511</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>43 509 033</b>	<b>26 245 728</b>
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	19	40 000	40 000
Эмиссионный доход	19	25 099 045	25 099 045
Прочие резервы	19	252 413	299 810
Нераспределенная прибыль		32 098 296	31 929 637
<b>Итого капитал</b>		<b>57 489 754</b>	<b>57 368 492</b>
<b>ИТОГО обязательства и капитал</b>		<b>100 998 787</b>	<b>83 614 220</b>

Утверждено и подписано 19 марта 2021 года от имени:



В.В. Дмитрук  
 Генеральный директор



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

Прилагаемые примечания на стр. 10-43 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей)*

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря	
		2020 года	2019 года
Выручка	20	44 073 280	51 742 256
Себестоимость реализованной продукции	21	(36 184 000)	(42 668 699)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>7 889 280</b>	<b>9 073 557</b>
Общие и административные расходы	22	(1 166 772)	(1 124 400)
Затраты на геологоразведку		(71 487)	(80 218)
Прочие операционные доходы	23	75 096	78 725
Прочие операционные расходы	24	(186 431)	(227 220)
Начисление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	8	(934)	(1 553)
<b>Прибыль от основной деятельности</b>		<b>6 538 752</b>	<b>7 718 891</b>
Финансовые доходы	25	298 446	430 242
Финансовые расходы	26	(819 085)	(577 380)
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>		<b>6 018 113</b>	<b>7 571 753</b>
Налог на прибыль	17	(1 440 992)	(2 544 767)
<b>Прибыль за год</b>		<b>4 577 121</b>	<b>5 026 986</b>
<b>Прочий совокупный доход / (расход):</b>			
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:			
Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	15	(59 246)	(574 266)
Соответствующий налог на прибыль	17	11 849	60 321
<b>Итого прочий совокупный расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>		<b>(47 397)</b>	<b>(513 945)</b>
<b>Прочий совокупный расход за год</b>		<b>(47 397)</b>	<b>(513 945)</b>
<b>Совокупный доход за год</b>		<b>4 529 724</b>	<b>4 513 041</b>

Утверждено и подписано 19 марта 2021 года от имени:

  
 \_\_\_\_\_  
 В.В. Дмитрук  
 Генеральный директор

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

Прилагаемые примечания на стр. 10-43 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей)*

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря	
		2020 года	2019 года
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>		<b>6 018 113</b>	<b>7 571 753</b>
<b>Корректировки на:</b>			
Доходы по процентам	25	(297 535)	(429 497)
Финансовые расходы, за исключением убытка по курсовым разницам	26	817 156	577 377
Амортизация основных средств и активов в форме права пользования	21, 22	6 312 538	7 336 659
Чистый убыток / (прибыль) от выбытия основных средств и активов, предназначенных для продажи	23, 24	1 620	(16 585)
Чистый убыток / (прибыль) по курсовым разницам	25, 26	1 018	(742)
Начисление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	8	934	1 553
Изменение оценочного обязательства по вознаграждениям работникам		(2 669)	(264 565)
Прочие неденежные операции		29 878	28 439
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b>12 881 053</b>	<b>14 804 392</b>
Изменение товарно-материальных запасов		(533 278)	(234 889)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		1 553 212	266 453
Изменение кредиторской задолженности, оценочных обязательств и налогов к уплате кроме налога на прибыль		(287 669)	(382 471)
Изменение прочих оборотных и внеоборотных активов		(107 818)	-
Уплаченный налог на прибыль		(1 920 551)	(1 640 899)
<b>Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>11 584 949</b>	<b>12 812 586</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Капитальные вложения		(22 752 779)	(8 941 641)
Полученные проценты		305 328	431 744
Капитализированные и уплаченные проценты	5	(296 257)	-
Поступления от продажи основных средств и активов, предназначенных для продажи		7 367	19 397
<b>Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности</b>		<b>(22 736 341)</b>	<b>(8 490 500)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Поступления по долгосрочным кредитам	5	14 779 925	-
Затраты, напрямую связанные с привлечением кредита	5	(109 323)	-
Выплата дивидендов	5, 19	(4 408 462)	(1 840 114)
Погашение процентов по аренде	5, 26	(23 542)	(15 873)
Погашение обязательств по аренде	5	(47 913)	(70 341)
<b>Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности</b>		<b>10 190 685</b>	<b>(1 926 328)</b>
<b>Чистое (уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(960 707)</b>	<b>2 395 758</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало года</b>	7	<b>9 150 682</b>	<b>6 754 924</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>	7	<b>8 189 975</b>	<b>9 150 682</b>

Утверждено и подписано 19 марта 2021 года от имени:

  
 \_\_\_\_\_  
 В.В. Дмитрук  
 Генеральный директор

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

Прилагаемые примечания на стр. 10-43 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.



**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

	Примечание	Количество размещенных акций, штук	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
<b>Остаток на 1 января 2019 г.</b>		<b>533 330</b>	<b>40 000</b>	<b>25 099 045</b>	<b>813 755</b>	<b>28 742 765</b>	<b>54 695 565</b>
Прибыль за год		-	-	-	-	5 026 986	5 026 986
Прочий совокупный расход за год		-	-	-	(513 945)	-	(513 945)
<b>Совокупный доход/(расход) за год</b>		-	-	-	<b>(513 945)</b>	<b>5 026 986</b>	<b>4 513 041</b>
Дивиденды	19	-	-	-	-	(1 840 114)	(1 840 114)
<b>Остаток на 31 декабря 2019 г.</b>		<b>533 330</b>	<b>40 000</b>	<b>25 099 045</b>	<b>299 810</b>	<b>31 929 637</b>	<b>57 368 492</b>
Прибыль за год		-	-	-	-	4 577 121	4 577 121
Прочий совокупный расход за год		-	-	-	(47 397)	-	(47 397)
<b>Совокупный доход / (расход) за год</b>		-	-	-	<b>(47 397)</b>	<b>4 577 121</b>	<b>4 529 724</b>
Дивиденды	19	-	-	-	-	(4 408 462)	(4 408 462)
<b>Остаток на 31 декабря 2020 г.</b>		<b>533 330</b>	<b>40 000</b>	<b>25 099 045</b>	<b>252 413</b>	<b>32 098 296</b>	<b>57 489 754</b>

Утверждено и подписано 19 марта 2021 года от имени:



В.В. Дмитрук  
 Генеральный директор



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

Прилагаемые примечания на стр. 10-43 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 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 2020 года акционерами Организации являются ПАО «Газпром», владеющий 50 % акций плюс 6 обыкновенных акций, «Винтерсхалл Дза ГмбХ» (до 1 мая 2019 года – «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ»), 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 проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований и создает дополнительные трудности для организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

Политическая и экономическая нестабильность, текущая ситуация с введением санкций, неопределенность и волатильность фондового и товарного рынков и другие риски оказали и могут продолжать оказывать влияние на российскую экономику.

Произошедшее с начала 2020 года распространение вируса COVID-19 оказало существенное отрицательное воздействие на мировую экономику. Меры, предпринимаемые для ограничения распространения вируса, вызвали существенное снижение деловой активности. На глобальных рынках нефти и газа наблюдается сильная волатильность спроса и цен. Продолжительность и последствия пандемии COVID-19, а также эффективность принятых мер на данный момент не ясны. В настоящее время невозможно надежно оценить продолжительность и степень влияния последствий пандемии на финансовое положение и результаты деятельности Организации в будущие отчетные периоды.

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

Официальный курс доллара США по отношению к российскому рублю, установленный Центральным банком Российской Федерации, составил 73,8757 рубля и 61,9057 рублей за один доллар США на 31 декабря 2020 года и на 31 декабря 2019 года соответственно. Официальный курс евро по отношению к российскому рублю, установленный Центральным банком Российской Федерации, составил 90,6824 рублей и 69,3406 рублей за один евро на 31 декабря 2020 года и на 31 декабря 2019 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 11).

#### ***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 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

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

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:

	<b>Производственные объекты</b>	<b>Прочие объекты</b>
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.

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) 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.

**(д) 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.

**(е) 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.

**(ж) 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.

**(з) 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.

**(и) 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.

**(к) 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 нарощенные процентные расходы, включая нарощенный купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при предоставлении комиссию, 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 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.

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

---

*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 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.

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

---

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 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



**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

---

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 2020 год составила около 1 020 рублей за 1000 м<sup>3</sup> для сеноманской залежи, 225 рублей за 1000 м<sup>3</sup> для туронской залежи. НДПИ отражается в себестоимости реализованной продукции в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Средняя ставка НДПИ за 2019 год составила около 1 255 рублей за 1000 м<sup>3</sup> для сеноманской залежи, 257 рублей за 1000 м<sup>3</sup> для туронской залежи. НДПИ отражается в себестоимости реализованной продукции в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

**(х) Выплаты сотрудникам**

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

---

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) Новые стандарты финансовой отчетности**

***Применение изменений к стандартам***

Следующие изменения к действующим стандартам вступили в силу, начиная с 1 января 2020 года или позднее:

- Изменения к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» (выпущены в октябре 2018 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2020 года или после этой даты). Изменения уточняют определение бизнеса и упрощают оценку того, является ли приобретенная совокупность видов деятельности и активов группой активов или бизнесом.
- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» (выпущены в октябре 2018 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2020 года или после этой даты). Изменения уточняют и приводят в соответствие определение термина «существенность», а также приводят рекомендации по улучшению последовательности в его применении при упоминании в МСФО.
- Изменения к МСФО 16 (IFRS) «Аренда» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 июня 2020 года или после этой даты). Изменения 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, как если бы они не были модификациями договоров аренды. Изменения не затрагивают арендодателей.

- Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в сентябре 2019 года и применяются для промежуточных периодов, начинающихся 1 января 2020 года). Изменения затрагивают реформу базового показателя процентной ставки.
- Новая редакция Концептуальных основ финансовой отчетности (выпущены в марте 2018 года и обязательного к применению компаниями с отчетности за 2020 год). В частности, вводятся новые определения активов и обязательств и уточненные определения доходов и расходов, а также разъясняют некоторые важные концепции.

#### ***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 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.

#### **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. 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 предположениях могут повлиять на коэффициенты амортизации в будущем.

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

---

#### **Амортизация основных средств**

Для объектов, амортизируемых методом пропорционально объему произведенной продукции, отдельно рассчитываются три ставки амортизации (Примечание 11):

- 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.

	<b>Изменение</b>	<b>31 декабря 2020 г.</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
Ставка дисконтирования	+1 %	(1 992 843)	(2 028 702)
	-1 %	2 494 836	2 565 161

#### **Оценка запасов**

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

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

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:

	<b>Евро</b>
<b>31 декабря 2020 г.</b>	
<b>Обязательства</b>	
Торговая кредиторская задолженность	(13 972)
<b>Итого финансовые обязательства, выраженные в иностранных валютах</b>	<b>(13 972)</b>

По состоянию на 31 декабря 2020 года, если бы стоимость рубля по отношению к евро увеличилась на 15 % при неизменности всех прочих переменных, прибыль до налогообложения за год уменьшилась бы на 2 096 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 2019 года у Организации отсутствуют финансовые активы и обязательства, подверженные валютному риску.

**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 2020 года дебиторская задолженность связанных сторон относится к продажам 2020 года и Организация не имеет ни просроченной, ни обесцененной дебиторской задолженности от связанных сторон.

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

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 2020 года и на 31 декабря 2019 года у Организации было три контрагента с совокупной суммой дебиторской задолженности 4 273 152 тыс. рублей (в 2019 году – 5 548 352 тыс. рублей), что составило 97 % от общей суммы финансовой дебиторской задолженности за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки (в 2019 году – 97 %).

В 2020 и 2019 годах Организация размещала депозиты на нескольких банковских счетах в банке ГПБ (АО). Информация по кредитным рейтингам банков представлена в Примечании 7.

**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
<b>31 декабря 2020 г.</b>				
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	-	-
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>6 600 425</b>	<b>18 506 253</b>	<b>53 145</b>

	Примечание	до 1 года	от 1 года до 5 лет	свыше 5 лет
<b>31 декабря 2019 г.</b>				
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	13, 18	1 643 979	179 696	-
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами	13, 18	604 031	-	-
Обязательства по аренде	13, 18	66 614	22 406	92 349
Прочая кредиторская задолженность	13	6 359	-	-
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>2 320 983</b>	<b>202 102</b>	<b>92 349</b>

*е) 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 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 2020 года коэффициент финансового рычага составил 0,10.

По состоянию на 31 декабря 2019 года коэффициент финансового рычага не рассчитывается в связи с отсутствием заемных средств.

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

*ж) Сверка обязательств, возникающих в ходе финансовой деятельности*

Сверка движений по обязательствам, возникающим в результате финансовой деятельности Организации, за год, закончившийся 31 декабря 2020 года и за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, представлена в таблице ниже:

	Дивиденды к уплате	Обязательство по аренде	Кредиты	Итого
<b>На 31 декабря 2018 г.</b>	-	-	-	-
Первоначальное применение МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (Примечание 11)	-	169 290	-	<b>169 290</b>
Поступление новых договоров по аренде (Примечание 11)	-	7 470	-	<b>7 470</b>
Дивиденды объявленные (Примечание 19)	1 840 114	-	-	<b>1 840 114</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>				
Дивиденды уплаченные (Примечание 19)	(1 840 114)	-	-	<b>(1 840 114)</b>
Погашение процентов по аренде (Примечание 26)	-	(15 873)	-	<b>(15 873)</b>
Погашение обязательств по аренде (Примечание 11)	-	(70 341)	-	<b>(70 341)</b>
<b>Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности</b>	<b>(1 840 114)</b>	<b>(86 214)</b>	-	<b>(1 926 328)</b>
Процентные расходы по аренде (Примечание 26)	-	15 873	-	<b>15 873</b>
<b>На 31 декабря 2019 г.</b>	-	<b>106 419</b>	-	<b>106 419</b>
Модификация договоров аренды (Примечание 11)	-	155 747	-	<b>155 747</b>
Дивиденды объявленные (Примечание 19)	4 408 462	-	-	<b>4 408 462</b>
Процентные расходы по аренде (Примечание 26)	-	23 542	-	<b>23 542</b>
Капитализированные и начисленные проценты (Примечание 11)	-	-	326 904	<b>326 904</b>
Капитализированные и уплаченные проценты (Инвестиционная деятельность)	-	-	(296 257)	<b>(296 257)</b>
Прочие неденежные движения	-	-	(2 843)	<b>(2 843)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>				
Получение долгосрочного кредита	-	-	14 779 925	<b>14 779 925</b>
Затраты, напрямую связанные с привлечением кредита	-	-	(109 323)	<b>(109 323)</b>
Дивиденды уплаченные (Примечание 19)	(4 408 462)	-	-	<b>(4 408 462)</b>
Погашение процентов по аренде (Примечание 26)	-	(23 542)	-	<b>(23 542)</b>
Погашение обязательств по аренде (Примечание 11)	-	(47 913)	-	<b>(47 913)</b>
<b>Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности</b>	<b>(4 408 462)</b>	<b>(71 455)</b>	<b>14 670 602</b>	<b>10 190 685</b>
<b>На 31 декабря 2020 г.</b>	-	<b>214 253</b>	<b>14 698 406</b>	<b>14 912 659</b>



**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

**6. Финансовые инструменты**

	Примечание	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	7	8 189 975	9 150 682
Дебиторская задолженность связанных сторон	8	4 280 060	5 551 514
Прочая дебиторская задолженность	8	147 869	141 398
<b>Внеоборотные активы</b>			
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	12	2 255	8 652
<b>Итого финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>		<b>12 620 159</b>	<b>14 852 245</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	13	5 187 509	1 643 979
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами	13	273 802	604 031
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	13	64 808	57 058
Текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам	16	21 662	-
Прочая кредиторская задолженность	13	6 343	6 359
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные кредиты	16	14 676 744	-
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	18	790 479	179 696
Долгосрочные обязательства по аренде	18	149 445	49 361
<b>Итого финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>		<b>21 170 792</b>	<b>2 540 484</b>

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

**7. Денежные средства и их эквиваленты**

	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Депозитные счета	8 189 700	9 150 600
Текущие счета	275	82
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>8 189 975</b>	<b>9 150 682</b>

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года денежные средства Организации были размещены на депозитных счетах сроком не более трех месяцев.

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

По состоянию на 31 декабря 2019 года средневзвешенная ставка процента на остаток денежных средств Организации на депозитных счетах составила 4,95 % 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 2020 г.	Рейтинговое агентство	Кредитный лимит для одного банка	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Банк ГПБ (АО)	Ba1	Moody's	Не установлен	8 189 948	9 150 682
Банк ВТБ (ПАО)	Baa3	Moody's	Не установлен	27	-
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>				<b>8 189 975</b>	<b>9 150 682</b>

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

**8. Торговая и прочая дебиторская задолженность**

	Примечание	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
<b>Финансовые активы</b>			
Дебиторская задолженность связанных сторон	27	4 280 060	5 551 514
Прочая дебиторская задолженность		165 237	157 887
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности		(17 368)	(16 489)
<b>Итого финансовая дебиторская задолженность</b>		<b>4 427 929</b>	<b>5 692 912</b>
<b>Нефинансовые активы</b>			
НДС к возмещению		396 338	584 649
Авансы поставщикам		17 702	69 386
Переплата по налогам и сборам кроме налога на прибыль		1 399	5 397
<b>Итого нефинансовая дебиторская задолженность</b>		<b>415 439</b>	<b>659 432</b>
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		<b>4 843 368</b>	<b>6 352 344</b>

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года дебиторская задолженность связанных сторон в основном относится к продажам газа в Российской Федерации.

По состоянию на 30 сентября 2015 года денежные средства Организации в размере 1 851 570 тыс. рублей были размещены на депозитных счетах в ООО «Внешпромбанк». В связи с отзывом лицензии у банка 21 января 2016 года вероятность возврата депозита была оценена как низкая. Вследствие этого в 2015 году Организация переквалифицировала депозит в размере 1 851 570 тыс. рублей в дебиторскую задолженность и признала оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки в полной сумме задолженности. По состоянию на 31 декабря 2019 года был проведен анализ возможности взыскания задолженности. Руководством Организации принято решение о списании полной суммы задолженности за счет созданного оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 1 896 496 тыс. рублей в связи с тем, что вероятность возврата депозита отсутствует.

На всю просроченную сомнительную дебиторскую задолженность начислен оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 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 2020 г.	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
до 1 года	949	1 079	(949)	(1 079)	-	-
от 1 до 3 лет	14 451	13 422	(14 451)	(13 422)	-	-
свыше 3 лет	1 965	1 988	(1 965)	(1 988)	-	-
<b>Итого</b>	<b>17 368</b>	<b>16 489</b>	<b>(17 368)</b>	<b>(16 489)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

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

<b>Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки на 1 января 2019 г.</b>	<b>(1 911 432)</b>
Начисление резерва	(1 553)
Списание дебиторской задолженности за счет резерва	1 896 496
<b>Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки на 31 декабря 2019 г.</b>	<b>(16 489)</b>
Начисление резерва	(934)
Списание дебиторской задолженности за счет резерва	55
<b>Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки на 31 декабря 2020 г.</b>	<b>(17 368)</b>

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

Основные дебиторы Организации – организации, являющиеся связанными сторонами. Руководство Организации считает, что риск невыполнения обязательств по ним является низким. По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года не было просроченной или обесцененной дебиторской задолженности связанных сторон.

**9. Товарно-материальные запасы**

	<b>31 декабря 2020 г.</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
Материалы для добычи	769 058	532 375
Прочие материалы	15 190	17 577
<b>Итого товарно-материальные запасы по наименьшей из себестоимости и чистой возможной цены реализации</b>	<b>784 248</b>	<b>549 952</b>

По состоянию на 31 декабря 2020 года сумма списания стоимости запасов до чистой возможной цены реализации составила 195 058 тыс. рублей (на 31 декабря 2019 года: 238 515 тыс. рублей).

**10. Прочие оборотные активы**

	<b>31 декабря 2020 г.</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
Активы, предназначенные для продажи	-	1 207
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>-</b>	<b>1 207</b>

По состоянию на 31 декабря 2020 года активы, предназначенные для продажи, отсутствуют.

Актив, предназначенный для продажи, представленный по состоянию на 31 декабря 2019 года одной квартирой в пгт. Уренгой, был продан.

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

**11. Основные средства**

	Трубопроводы	Скважины	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Дороги	Прочие	Активы в форме права пользования	Авансы и незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость на 1 января 2019 г.</b>	<b>9 625 765</b>	<b>12 208 505</b>	<b>39 490 493</b>	<b>18 675 086</b>	<b>13 685 020</b>	<b>229 598</b>	<b>182 578</b>	<b>5 236 942</b>	<b>99 333 987</b>
Поступление	-	-	-	162 524	-	7 790	7 470	8 365 561	8 543 345
Поступление оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств	-	200 132	62 773	74	-	-	-	-	262 979
Чистое изменение в оценке оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств (Примечание 15)	1 181 998	1 078 677	5 059 579	514 093	-	-	-	-	7 834 347
Выбытие	-	-	(1 609)	(82 763)	-	(601)	-	-	(84 973)
Выбытие оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств	-	-	(36)	(9)	-	-	-	-	(45)
Передача в запасы	-	-	-	-	-	-	-	(189 221)	(189 221)
Передача	-	3 474 010	1 174 132	345 012	-	7 902	-	(5 001 056)	-
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря 2019 г.</b>	<b>10 807 763</b>	<b>16 961 324</b>	<b>45 785 332</b>	<b>19 614 017</b>	<b>13 685 020</b>	<b>244 689</b>	<b>190 048</b>	<b>8 412 226</b>	<b>115 700 419</b>
Поступление	-	-	-	130 259	-	4 881	-	24 809 802	24 944 942
Поступление оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств	-	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	-	(284)	(114)	(27)	-	-	-	-	(425)
Модификация договоров аренды	-	-	-	-	-	-	155 747	-	155 747
Капитализированные затраты по кредиту	-	101 612	23 750	3 176	2 393	-	-	195 973	326 904
Передача в запасы	-	-	-	-	-	-	-	(298 982)	(298 982)
Передача	-	13 522 172	2 171 512	545 563	265 830	-	-	(16 505 077)	-
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря 2020 г.</b>	<b>10 699 040</b>	<b>30 657 167</b>	<b>48 003 554</b>	<b>20 220 077</b>	<b>14 004 657</b>	<b>247 445</b>	<b>345 795</b>	<b>16 613 942</b>	<b>140 791 677</b>
<b>Накопленная амортизация на 1 января 2019 г.</b>	<b>(4 173 037)</b>	<b>(4 465 104)</b>	<b>(15 398 282)</b>	<b>(7 312 221)</b>	<b>(5 768 750)</b>	<b>(156 520)</b>	-	-	<b>(37 273 914)</b>
Амортизация	(650 400)	(1 189 838)	(2 931 648)	(1 543 952)	(944 250)	(23 090)	(74 703)	-	(7 357 881)
Выбытие	-	-	353	86 804	-	582	-	-	87 739
Чистое изменение в оценке оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств (Примечание 15)	(533 083)	(513 607)	(2 441 088)	(219 176)	-	-	-	-	(3 706 954)
<b>Накопленная амортизация на 31 декабря 2019 г.</b>	<b>(5 356 520)</b>	<b>(6 168 549)</b>	<b>(20 770 665)</b>	<b>(8 988 545)</b>	<b>(6 713 000)</b>	<b>(179 028)</b>	<b>(74 703)</b>	-	<b>(48 251 010)</b>
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
<b>Накопленная амортизация на 31 декабря 2020 г.</b>	<b>(5 867 282)</b>	<b>(7 428 649)</b>	<b>(23 153 495)</b>	<b>(10 148 330)</b>	<b>(7 420 281)</b>	<b>(198 183)</b>	<b>(139 268)</b>	-	<b>(54 355 488)</b>
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2019 г.</b>	<b>5 452 728</b>	<b>7 743 401</b>	<b>24 092 211</b>	<b>11 362 865</b>	<b>7 916 270</b>	<b>73 078</b>	<b>182 578</b>	<b>5 236 942</b>	<b>62 060 073</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 г.</b>	<b>5 451 243</b>	<b>10 792 775</b>	<b>25 014 667</b>	<b>10 625 472</b>	<b>6 972 020</b>	<b>65 661</b>	<b>115 345</b>	<b>8 412 226</b>	<b>67 449 409</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 г.</b>	<b>4 831 758</b>	<b>23 228 518</b>	<b>24 850 059</b>	<b>10 071 747</b>	<b>6 584 376</b>	<b>49 262</b>	<b>206 527</b>	<b>16 613 942</b>	<b>86 436 189</b>

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

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 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;

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

- для целей определения ценности использования была рассчитана ставка дисконтирования на основе среднеотраслевых показателей средневзвешенной стоимости капитала, которая составила 14,64 % (16,11 % по состоянию на 31 декабря 2019 года).

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года обесценение основных средств не выявлено.

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

По состоянию на 31 декабря 2020 года капитализированные затраты по кредиту включены в стоимость объектов незавершенного строительства на сумму 195 973 тыс. рублей.

По состоянию на 31 декабря 2020 года в состав основных средств включены авансы под капитальное строительство в сумме 1 969 729 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2019 года – 2 809 945 тыс. рублей).

Амортизация основных средств в сумме 29 878 тыс. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, включена в состав затрат на капитальное строительство (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года – 21 222 тыс. рублей).

По состоянию на 31 декабря 2020 года в состав основных средств включены активы в форме права пользования в сумме 206 527 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2019 года – 115 345 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 2020 года, представлено в таблице ниже.

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

Изменение активов в форме права пользования за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, представлено в таблице ниже.

	<b>Здания и сооружения</b>	<b>Прочие (аренда земли)</b>	<b>Итого</b>
<b>Первоначальная стоимость на 1 января 2019 г.</b>	-	-	-
Первоначальное признание	134 737	47 841	<b>182 578</b>
Поступление в результате заключения новых договоров	7 470	-	<b>7 470</b>
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря 2019 г.</b>	<b>142 207</b>	<b>47 841</b>	<b>190 048</b>
<b>Накопленная амортизация на 1 января 2019 г.</b>	-	-	-
Амортизация за год	(72 788)	(1 915)	<b>(74 703)</b>
<b>Накопленная амортизация на 31 декабря 2019 г.</b>	<b>(72 788)</b>	<b>(1 915)</b>	<b>(74 703)</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 г.</b>	<b>69 419</b>	<b>45 926</b>	<b>115 345</b>

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 2020 год составили:

- для трубопроводов, скважин, сооружений и оборудования, используемых при добыче газа из сеноманской залежи 10,81 % (за 2019 год – 11,93 %);

- для трубопроводов, скважин, сооружений и оборудования, используемых при добыче газа из туронской залежи 5,75 % (за 2019 год – 11,93 %);

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

- для общепромысловых объектов, используемых для добычи газа из обеих залежей 10,03 % (за 2019 год – 11,93%).

Изменение ставки амортизации связано с уточнением доказанных разведанных запасов газа по состоянию на 31 декабря 2019 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.

## 12. Долгосрочная дебиторская задолженность

	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
<b>Финансовая задолженность</b>		
Прочая дебиторская задолженность	2 255	8 652
<b>Итого долгосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>2 255</b>	<b>8 652</b>

## 13. Кредиторская задолженность и оценочные обязательства

	Примечан не	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
<b>Финансовые обязательства</b>			
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками		5 187 509	1 643 979
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами	28	273 802	604 031
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде		64 808	57 058
Прочая кредиторская задолженность		6 343	6 359
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>5 532 462</b>	<b>2 311 427</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>			
Задолженность по заработной плате		312 169	263 274
Оценочное обязательство по премиальным выплатам		233 832	66 143
Оценочные обязательства на проведение сезонных работ и монтаж оборудования		74 125	875
Оценочное обязательство на рекультивацию карьеров минерального грунта		2 962	12 645
Авансы полученные		268	17 268
<b>Итого нефинансовые обязательства</b>		<b>623 356</b>	<b>360 205</b>
<b>Итого кредиторская задолженность и оценочные обязательства</b>		<b>6 155 818</b>	<b>2 671 632</b>

Рост кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками в 2020 году обусловлен реализацией инвестиционной программы в соответствии с Технологической схемой разработки сеноманской и туронской газовых залежей Южно-Русского месторождения.

Организация обязана выполнить работы по рекультивации карьеров минерального грунта, которые были использованы для целей строительства.

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

**14. Налоги к уплате кроме налога на прибыль**

	<b>31 декабря 2020 г.</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
Налог на добычу полезных ископаемых	1 698 437	2 607 389
Налог на имущество	234 199	162 904
Взносы в страховые фонды	94 346	63 086
Налог на добавленную стоимость	79 520	2 043 344
Налог на доходы физических лиц	12 564	19 087
Прочие налоги и отчисления	691	775
<b>Итого налоги к уплате, кроме налога на прибыль</b>	<b>2 119 757</b>	<b>4 896 585</b>

Уменьшение задолженности по налогу на добычу полезных ископаемых связано со снижением налоговой ставки в 2020 году по сравнению с 2019 годом.

**15. Оценочные обязательства**

	<b>31 декабря 2020 г.</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
Оценочное обязательство на ликвидацию основных средств и восстановление окружающей среды	11 146 851	10 174 748
Оценочное обязательство по вознаграждениям работникам	1 453 746	1 319 520
<b>Итого оценочные обязательства</b>	<b>12 600 597</b>	<b>11 494 268</b>

**Оценочное обязательство на ликвидацию объектов основных средств и восстановление окружающей среды**

	Примечание	<b>За год, закончившийся</b>	
		<b>31 декабря</b>	<b>2019 года</b>
		<b>2020 года</b>	<b>2019 года</b>
<b>Оценочное обязательство на ликвидацию объектов основных средств и восстановление окружающей среды на начало года</b>		<b>10 174 748</b>	<b>5 251 727</b>
Начисление обязательства		742 146	304 833
Изменение в оценке обязательства	11	(479 740)	4 127 393
Увеличение дисконтированной стоимости в течение года	26	709 697	490 795
<b>Оценочное обязательство на ликвидацию объектов основных средств и восстановление окружающей среды на конец года</b>		<b>11 146 851</b>	<b>10 174 748</b>

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 2020 года составила 6,85 % (31 декабря 2019 года – 6,58 %). 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.

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

Основные использованные актуарные допущения:

	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Ставка дисконта (номинальная)	6,30 %	6,30 %	8,60 %
Будущее повышение заработной платы и пенсионных выплат (номинальное)	5,00 %	5,10 %	5,10 %
Таблица смертности	Россия-2018	Россия-2016	Россия-2014
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	кривая вероятности увольнения в зависимости от стажа, 4,1 % в среднем

Средневзвешенный срок погашения обязательств перед работниками – 12,7 лет по состоянию на 31 декабря 2020 года (12,9 лет по состоянию на 31 декабря 2019 года).

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

	Оценочное обязательство по вознаграждениям работникам по состоянию на	
	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Текущая стоимость обязательств	2 321 364	2 087 982
Справедливая стоимость активов плана	(867 618)	(768 462)
<b>Всего чистые обязательства</b>	<b>1 453 746</b>	<b>1 319 520</b>

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 2020 года и 31 декабря 2019 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)
<b>По состоянию на 31 декабря 2019 г.</b>	<b>2 041 550</b>	<b>46 432</b>	<b>(768 462)</b>	<b>1 319 520</b>
Стоимость услуг текущего периода	225 773	6 621	-	232 393
Расходы / (доходы) по процентам	123 374	2 688	(48 413)	77 649
Убыток от переоценки обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям	-	2 932	-	2 932
<b>Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»</b>	<b>349 147</b>	<b>12 240</b>	<b>(48 413)</b>	<b>312 974</b>
Убыток от переоценки 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
<b>Итого отнесено на прочий совокупный расход</b>	<b>45 987</b>	<b>-</b>	<b>13 258</b>	<b>59 246</b>
Осуществленные выплаты	(166 452)	(7 541)	115 370	(58 623)
Взносы работодателя	-	-	(179 371)	(179 371)
<b>По состоянию на 31 декабря 2020 г.</b>	<b>2 270 233</b>	<b>51 131</b>	<b>(867 618)</b>	<b>1 453 746</b>



**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 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)
<b>По состоянию на 31 декабря 2018 г.</b>	<b>1 454 377</b>	<b>135 050</b>	<b>(650 317)</b>	<b>939 110</b>
Стоимость услуг текущего периода	157 382	19 647	-	177 029
Расходы / (доходы) по процентам	115 296	11 340	(55 927)	70 709
Уменьшение обязательств в результате изменений условий плана	-	(164 492)	-	(164 492)
Убыток от переоценки обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям	-	51 268	-	51 268
<b>Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»</b>	<b>272 678</b>	<b>(82 237)</b>	<b>(55 927)</b>	<b>134 514</b>
Убыток от переоценки обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	541 944	-	-	541 944
Расход на активы плана за исключением сумм, включенных в проценты	-	-	32 322	32 322
<b>Итого отнесено на прочий совокупный доход</b>	<b>541 944</b>	<b>-</b>	<b>32 322</b>	<b>574 266</b>
Осуществленные выплаты	(227 450)	(6 380)	170 952	(62 878)
Взносы работодателя	-	-	(265 492)	(265 492)
<b>По состоянию на 31 декабря 2019 г.</b>	<b>2 041 549</b>	<b>46 433</b>	<b>(768 462)</b>	<b>1 319 520</b>

**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 2020 года представлен ниже:

	Увеличение (уменьшение) обязательства	Увеличение (уменьшение) обязательства, %
Уменьшение уровня смертности на 20 %	103 423	4,46 %
Увеличение уровня смертности на 20 %	(92 843)	(4,00 %)
Уменьшение процентной ставки на 1 п.п.	303 135	13,06 %
Увеличение процентной ставки на 1 п.п.	(253 196)	(10,91 %)
Уменьшение темпа роста пенсий и пособий на 1 п.п.	(259 725)	(11,19 %)
Увеличение темпа роста пенсий и пособий на 1 п.п.	305 700	13,17 %
Уменьшение текучести персонала на 1 п.п. для всех возрастов	75 093	3,27 %
Увеличение текучести персонала на 1 п.п. для всех возрастов	(71 346)	(3,07 %)

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 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.

	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Банковский кредит	14 676 744	-
<b>Итого долгосрочные кредиты</b>	<b>14 676 744</b>	-
Текущая часть долгосрочной задолженности	21 662	-
<b>Итого текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам</b>	<b>21 662</b>	-

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 2020 г.	31 декабря 2019 г.
		ключевая ставка			
Банк «ВТБ» (ПАО)	RUB	ЦБ РФ +1,3 %	2024	14 676 744	-
<b>Итого</b>				<b>14 676 744</b>	

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

**17. Налог на прибыль**

Расходы по налогу на прибыль включают:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Текущий расход по налогу на прибыль	1 388 798	2 116 369
Отложенный расход по налогу на прибыль	52 194	428 398
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>1 440 992</b>	<b>2 544 767</b>

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>6 018 113</b>	<b>7 571 753</b>
Теоретический расход по налогу на прибыль	(1 203 623)	(1 514 351)
Эффект, связанный с изменением оценочного обязательства на ликвидацию объектов основных средств	(183 712)	(988 147)
Налоговый эффект расходов и убытков, не уменьшающих налогооблагаемую базу по налогу на прибыль	(53 657)	(42 270)
<b>Расход по налогу на прибыль</b>	<b>(1 440 992)</b>	<b>(2 544 767)</b>

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

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 %.

	<b>Налоговый эффект движения во временных разницах</b>			
	<b>1 января 2020 г.</b>	<b>Отражено в составе прибыли или убытка</b>	<b>Отражено в прочем совокупном доходе</b>	<b>31 декабря 2020 г.</b>
<b>Налоговый эффект от временных разниц, подлежащих налогообложению:</b>				
Основные средства	(7 444 441)	(139 345)	-	(7 583 786)
Кредиты	-	(20 636)	-	(20 636)
<b>Итого</b>	<b>(7 444 441)</b>	<b>(159 981)</b>	<b>-</b>	<b>(7 604 422)</b>
<b>Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:</b>				
Товарно-материальные запасы	38 242	(9 283)	-	28 959
Дебиторская задолженность	358 905	35 205	-	394 110
Другие подлежащие вычету временные разницы	93 108	81 865	11 849	186 822
<b>Итого</b>	<b>490 255</b>	<b>107 787</b>	<b>11 849</b>	<b>609 891</b>
<b>Итого чистые отложенные налоговые (обязательства) / активы</b>	<b>(6 954 186)</b>	<b>(52 194)</b>	<b>11 849</b>	<b>(6 994 531)</b>

	<b>Налоговый эффект движения во временных разницах</b>			
	<b>1 января 2019 г.</b>	<b>Отражено в составе прибыли или убытка</b>	<b>Отражено в прочем совокупном доходе</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
<b>Налоговый эффект от временных разниц, подлежащих налогообложению:</b>				
Основные средства	(7 072 740)	(371 701)	-	(7 444 441)
Другие временные разницы	-	14 318	-	14 318
<b>Итого</b>	<b>(7 072 740)</b>	<b>(357 383)</b>	<b>-</b>	<b>(7 430 123)</b>
<b>Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:</b>				
Товарно-материальные запасы	38 957	(715)	-	38 242
Дебиторская задолженность	373 934	(15 029)	-	358 905
Другие подлежащие вычету временные разницы	73 740	(167 587)	60 321	78 790
<b>Итого</b>	<b>486 631</b>	<b>(71 015)</b>	<b>60 321</b>	<b>475 937</b>
<b>Итого чистые отложенные налоговые (обязательства) / активы</b>	<b>(6 586 109)</b>	<b>(428 398)</b>	<b>60 321</b>	<b>(6 954 186)</b>

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года все сформированные за период деятельности Организации отложенные налоговые активы и обязательства рассчитаны исходя из ставки налога на прибыль 20 % (в том числе 2 % 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.

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

**18. Долгосрочная кредиторская задолженность**

	<b>31 декабря 2020 г.</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
<b>Финансовые обязательства</b>		
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	790 479	179 696
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>790 479</b>	<b>179 696</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Долгосрочные обязательства по аренде	149 445	49 361
<b>Итого нефинансовые обязательства</b>	<b>149 445</b>	<b>49 361</b>
<b>Итого долгосрочная кредиторская задолженность</b>	<b>939 924</b>	<b>229 057</b>

**19. Капитал**

**Уставный капитал**

Уставный капитал Общества, выпущенный и оплаченный, составляет 40 000 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 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 2020 года и 31 декабря 2019 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 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.

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

Годовое общее собрание акционеров, состоявшееся 4 июня 2019 года, приняло решение о выплате дивидендов по итогам 2018 года в сумме 1 840 114 тыс. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2018 года. Сумма выплаченных дивидендов за минусом налога составила 1 689 223 тыс. рублей.

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

	<b>2020 год</b>			
	<b>Обыкновенные акции</b>	<b>Привилегированные акции</b>		
		<b>типа «А»</b>	<b>типа «В»</b>	<b>типа «С»</b>
<b>Дивиденды к выплате на 1 января</b>	-	-	-	-
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)
<b>Дивиденды к выплате на 31 декабря</b>	-	-	-	-
<b>Дивиденды на акцию, объявленные в течение года</b>	<b>6,6</b>	<b>271 297</b>	<b>73 474</b>	<b>118 675</b>

	<b>2019 год</b>			
	<b>Обыкновенные акции</b>	<b>Привилегированные акции</b>		
		<b>типа «А»</b>	<b>типа «В»</b>	<b>типа «С»</b>
<b>Дивиденды к выплате на 1 января</b>	-	-	-	-
Дивиденды, объявленные в течение года	1 472 091	226 481	92 006	49 536
Дивиденды, выплаченные в течение года	(1 472 091)	(226 481)	(92 006)	(49 536)
<b>Дивиденды к выплате на 31 декабря</b>	-	-	-	-
<b>Дивиденды на акцию, объявленные в течение года</b>	<b>2,8</b>	<b>113 240</b>	<b>30 668</b>	<b>49 536</b>

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

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2020 года</b>	<b>2019 года</b>
Выручка от продажи газа	44 073 280	51 742 256
<b>Итого выручка</b>	<b>44 073 280</b>	<b>51 742 256</b>

Покупателями Организации являются связанные стороны (Примечание 28).

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

**21. Себестоимость реализованной продукции**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Налог на добычу полезных ископаемых	25 082 202	30 909 870
Амортизация основных средств и активов в форме права пользования	6 250 967	7 265 284
Оплата труда	2 716 729	2 271 643
Налог на имущество	778 028	694 387
Ремонт, эксплуатация и техническое обслуживание	571 264	601 648
Материалы	198 407	221 489
Страхование	153 933	132 493
Геофизические работы	89 574	71 657
Прочие услуги сторонних организаций производственного характера	71 384	171 039
Обеспечение пожарной безопасности и охрана	65 363	51 588
Транспортные расходы	44 770	57 635
Топливо	38 613	46 694
Программное сопровождение	37 047	59 220
Аренда	25 951	22 158
Прочие расходы	59 768	91 894
<b>Итого себестоимость реализованной продукции</b>	<b>36 184 000</b>	<b>42 668 699</b>

Сокращение налога на добычу полезных ископаемых связано со снижением налоговой ставки в 2020 году.

Расходы по краткосрочной аренде и аренде активов с низкой стоимостью за 2020 год составили 3 642 тыс. рублей (за 2019 год – 3 646 тыс. рублей).

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

**22. Общие и административные расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Оплата труда управленческого персонала	866 652	734 331
Амортизация активов в форме права пользования	61 571	71 375
Страхование	39 157	40 910
Капитальный ремонт прочих объектов	30 521	37 499
Услуги по обеспечению промышленной безопасности и охраны	27 152	22 954
Тепло и электроэнергия	18 919	18 313
Материалы и запасные части	17 892	21 307
Техническое обслуживание	13 132	15 637
Услуги связи	11 292	11 155
Реклама	11 039	42 902
Программное сопровождение	8 991	13 629
Консультационные услуги	3 835	30 000
Аренда	2 028	1 982
Прочие общие и административные расходы	54 591	62 406
<b>Итого общие и административные расходы</b>	<b>1 166 772</b>	<b>1 124 400</b>

**23. Прочие операционные доходы**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Штрафы, пени за нарушение условий договоров	47 548	39 653
Прибыль от выбытия основных средств	4 506	16 585
Прибыль от выбытия активов, предназначенных для продажи	3 613	-
Доходы от оприходования материалов	3 573	4 577
Доходы от сдачи в аренду основных средств	3 191	3 484
Возмещение расходов на содержание дорог	1 540	3 375
Прочие операционные доходы	11 125	11 051
<b>Итого прочие операционные доходы</b>	<b>75 096</b>	<b>78 725</b>

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

**24. Прочие операционные расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Социальные расходы	71 204	89 636
Убыток от выбытия материалов	54 264	14 729
Расходы по оформлению прав на объекты недвижимого имущества и земельные участки	15 883	4 121
Убыток от выбытия основных средств	8 532	-
Расходы от сдачи в найм жилого помещения работникам	4 762	7 636
Невозмещаемый НДС	3 642	5 707
Переоценка обязательств по юбилейным выплатам	2 932	51 268
Оценочные и экспертные услуги	1 680	1 098
Изготовление сувенирной и подарочной продукции	1 511	4 229
Убыток от выбытия активов, предназначенных для продажи	1 207	-
Административные штрафы	600	1 175
Прочие операционные расходы	20 214	47 621
<b>Итого прочие операционные расходы</b>	<b>186 431</b>	<b>227 220</b>

**25. Финансовые доходы**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
Доходы по процентам	297 535	429 497
Прибыль по курсовым разницам	911	745
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>298 446</b>	<b>430 242</b>

**26. Финансовые расходы**

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря	
		2020 года	2019 года
Расходы по процентам по оценочному обязательству на ликвидацию объектов основных средств и восстановление окружающей среды	15	709 697	490 795
Расходы по процентам по оценочному обязательству по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	15	77 649	70 709
Расходы по процентам по долгосрочным обязательствам по аренде		23 542	15 873
Расходы по процентам по оценочному обязательству на рекультивацию		6 268	-
Убыток по курсовым разницам		1 929	3
<b>Итого финансовые расходы</b>		<b>819 085</b>	<b>577 380</b>

**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 2020 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**

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе на 2021 год составляет 24 354 449 тыс. рублей (за 2020 год - 36 232 610 тыс. рублей).

#### **(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 ГмбХ» (до 1 мая 2019 года – «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ»), входящий в Группу Винтерсхалл Дэа, и «ОМВ Эксплорейшн энд Продакшн ГмбХ», входящий в Группу ОМВ, оказывают существенное влияние на Организацию (Примечание 1).

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

За периоды, закончившиеся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года, Организация проводила следующие существенные операции со связанными сторонами:

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря	
		2020 года	2019 года
Продажа газа ПАО «Газпром» (Группа Газпром)	20	17 629 312	20 696 902
Продажа газа АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» (Группа БАСФ)	20	15 425 648	18 109 790
Продажа газа АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» (Группа ОМВ)	20	11 018 320	12 935 564
Прочие доходы		840	886
Закупка товаров и услуг у организаций Группы Газпром		702 414	372 435

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

Денежные средства и их эквиваленты	Примечание	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Банк ГПБ (АО)	7	8 189 948	9 150 682
<b>Итого денежные средства</b>		<b>8 189 948</b>	<b>9 150 682</b>

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

Доходы по процентам	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря	
		2020 года	2019 года
Банк ГПБ (АО)	25	297 535	421 883
<b>Итого доходы по процентам</b>		<b>297 535</b>	<b>421 883</b>

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

Дебиторская задолженность	Примечание	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
ПАО «Газпром»		1 709 261	2 219 341
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»		1 495 603	1 941 923
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»		1 068 288	1 387 088
Банк ГПБ (АО)		746	1 195
Организации Группы Газпром		6 162	1 967
<b>Итого дебиторская задолженность</b>	8	<b>4 280 060</b>	<b>5 551 514</b>

По состоянию на 31 декабря 2020 года и на 31 декабря 2019 года краткосрочная дебиторская задолженность связанных сторон была беспроцентной, имела сроки погашения до одного года и была номинирована в рублях.

Кредиторская задолженность	Примечание	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Краткосрочная кредиторская задолженность перед организациями Группы Газпром	13	263 614	57 706
Долгосрочная кредиторская задолженность перед организациями Группы Газпром	18	-	-
<b>Итого кредиторская задолженность</b>		<b>263 614</b>	<b>57 706</b>

**Операции со сторонами, контролируемые государством**

Информация о существенных операциях с организациями, контролируемые государством:

Денежные средства и их эквиваленты	Примечание	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Банк ВТБ (ПАО)	7	27	-
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>		<b>27</b>	<b>-</b>

**ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иначе)*

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020 года	2019 года
<b>Доходы по процентам</b>		
Банк ВТБ (ПАО)	-	7 614
<b>Итого доходы по процентам</b>	<b>-</b>	<b>7 614</b>

<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>Примечание</b>	<b>31 декабря 2020 г.</b>	<b>31 декабря 2019 г.</b>
АО «Объединенная двигателестроительная корпорация»	13	-	546 325
Банк ВТБ (ПАО)	13	10 188	-
<b>Итого кредиторская задолженность</b>		<b>10 188</b>	<b>546 325</b>

Организация не имела существенных операций с организациями, контролируруемыми государством, кроме операций с организациями Группы Газпром и их связанными сторонами.

**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	
	2020 года	2019 года
Краткосрочные вознаграждения	354 519	387 148
Прочие долгосрочные вознаграждения (взносы по договорам негосударственного пенсионного обеспечения с АО «НПФ ГАЗФОНД»)	96 620	48 357
<b>Итого вознаграждения</b>	<b>451 139</b>	<b>435 505</b>

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года задолженность перед ключевым управленческим персоналом отсутствует.

Годовое Общее Собрание акционеров ОАО «Севернефтегазпром», проведенное в июне 2020 года, приняло решение о выплате вознаграждения Совету Директоров в сумме 4 870 тыс. рублей.

**29. События после отчетной даты**

Существенных событий, подлежащих раскрытию, не произошло.