

Исх. № 3477-08/A3-20

Аудиторское заключение

независимой аудиторской компании
ООО «Кроу Экспертиза»
о бухгалтерской (финансовой)
отчетности
публичного акционерного общества
«Славнефть-Мегионнефтегаз»
за 2020 год

ООО «Кроу Экспертиза»
Член Crowe Global
127055, г. Москва,
Тихвинский пер., д. 7, стр. 3
Тел. +7 (800) 700-77-62
Тел. +7 (495) 721-38-83
Факс +7 (495) 721-38-94
office.msc@crowerus.ru
<https://crowerus.ru>

Акционерам
публичного акционерного общества
«Славнефть-Мегионнефтегаз»

Акционерам
публичного акционерного общества
«Славнефть-Мегионнефтегаз»

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности публичного акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОГРН 1028601354088, 628680, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Мегион, улица А.М. Кузьмина, дом. 51), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2020 года, отчета о финансовых результатах за 2020 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2020 год и отчета о движении денежных средств за 2020 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2020 год, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение публичного акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» по состоянию на 31 декабря 2020 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2020 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность, согласно указанным стандартам, далее раскрывается в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы независимы по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с данными требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

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

выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Доходы и расходы от продажи нефти

В отчетном периоде мы уделили особое внимание доходам от продажи сырой нефти как основного источника поступления доходов аудируемого лица, и соответствующих им расходам, являющихся ключевыми показателями результатов его деятельности. В отчетном периоде имели место как существенное снижение добычи нефти аудируемым лицом в целях выполнения соглашений стран-участников соглашения ОПЕК+ по сокращению добычи нефти, так и высокая волатильность цен на реализуемую сырую нефть. Это стало основными факторами, повлиявшими на возникновение чистого убытка аудируемого лица за отчетный период. Мы сочли необходимым рассмотреть существенность влияния данных внешних обстоятельств на финансовые результаты деятельности аудируемого лица в отчетном периоде в качестве ключевой области аудита.

В ходе аудита мы обращались к руководству с запросами относительно его оценки текущей ситуации в экономике и планов развития аудируемого лица в будущем, включая вопросы соблюдения непрерывности деятельности, изучили условия договоров поставки сырой нефти на предмет выполнения критериев признания выручки, закрепленных в учетной политике, запросили внешние подтверждения от основных покупателей – связанных сторон с целью проверки точности и полноты признания выручки. Мы получили и изучили решения руководства относительно проводимых мероприятий по снижению добычи нефти и их влияние на расходные обязательства аудируемого лица в отчетном году. Мы протестировали себестоимость от продажи сырой нефти на предмет подверженности искажениям с целью сокрытия расходов в бухгалтерском учете. По результатам проведенных процедур нами не было установлено существенных несоответствий и искажений в бухгалтерском учете доходов и расходов от продажи нефти, а также нераскрытия факторов влияния, необходимых для адекватного восприятия годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности аудируемого лица ее пользователями.

Информация о показателях доходов и расходов от продажи нефти раскрыта в строках 2111 и 2121 отчета о финансовых результатах за 2020 год, в разделах 5.1 и 5.24 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2020 год.

Оценочные обязательства по ликвидации основных средств, по рекультивации земель и осуществлению иных природоохранных мероприятий и активы, связанные с ними

В отчетном периоде мы продолжили уделять внимание данному вопросу в связи с тем, что большинство этих существенных обязательств, как ожидается, будут урегулированы в периоды, превышающие 12 месяцев после отчетной даты. Расчеты данных оценочных обязательств основываются на суждениях со стороны руководства аудируемого лица при оценке будущих затрат. При этом изменение стоимости ликвидации основных средств и расходов на рекультивацию земель, сроков и ставки дисконтирования оказывает значительное влияние на величину как текущих активов и обязательств, так и финансовых результатов за 2020 год.

Наши процедуры в отношении данного вопроса включали в себя исследование применяемых аудируемым лицом методик оценки, закрепленных в учетной политике. Мы сравнили примененные руководством допущения в отношении пересмотренной

ставки дисконтирования с доступными рыночными показателями и показателями уровня инфляции на конец отчетного периода. Мы проверили имеющиеся обоснования для ожидаемых сроков затрат по ликвидации основных средств, по рекультивации земель, в которых они будут понесены. Мы исследовали применяемые алгоритмы расчетов и последовательность их использования по сравнению с прошлыми отчетными периодами.

Информация об оценочных обязательствах по ликвидации основных средств, по рекультивации земель и осуществлению иных природоохранных мероприятий и активах, связанных с ними, раскрыта в таблицах 2.1, 7, разделе 2.14 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2020 год.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете публичного акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» и ежеквартальном отчете эмитента за первый квартал 2021 года, которые, как ожидается, мы получим после даты нашего аудиторского заключения. Прочая информация не включает годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней.

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

В связи с проведением нами аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иные признаки существенных искажений.

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

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

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

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

Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

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

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством аудируемого лица, и соответствующего раскрытия информации;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

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

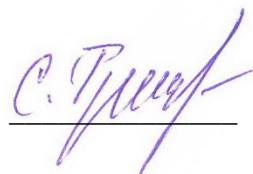
Мы осуществляем информационное взаимодействие с руководством и лицами, отвечающими за корпоративное управление, аудируемого лица, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных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

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

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

Руководитель задания по аудиту (руководитель проекта),
по результатам которого составлено аудиторское заключение

Трошина С.А.



Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «Кроу Экспертиза»,
ОГРН 1027739273946,
127055, г. Москва, Тихвинский переулок, дом 7, строение 3, кабинет 20,
член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество» (СРО ААС),
ОПНЗ 12006033851

«01» февраля 2021 года



БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2020 года

Организация **Публичное акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегаз"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности **добыча сырой нефти**
Организационно-правовая форма/форма собственности

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по
ОКВЭД2
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Коды		
0710001		
31	12	2020
05679120		
8605003932		
06.10.1		
12 247	16	
384		

Публичные акционерные общества / Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб. **тыс.руб.**
Местонахождение (адрес) **Российская Федерация,**
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Мегион, ул. А.М. Кузьмина, д.51
Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту **В ДА НЕТ**
Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии)
индивидуального аудитора **Общество с ограниченной ответственностью "Кроу Экспертиза"**
Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора ИНН

ИНН
ОГРН/
ОГРНИП

7708000473
1027739273946

Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Р II п.2.4, Р V п.5.2, Т I.1, Т I.2	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	2 320 027	1 670 994	1 043 134
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	-	-	0
	деловая репутация	1112	-	-	-
Р II п.2.4, Т I.1, Т I.2	геологоразведочные активы	1113	2 108 326	1 670 918	1 042 840
Р II п.2.4, Т I.1	лицензии	1114	211 701	76	294
	прочие	1119	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
Р II п.2.5, Р V п.5.3	Нематериальные поисковые активы	1130	354 592	551 388	693 724
Р II п.2.5, Р V п.5.3	Материальные поисковые активы	1140	502 289	342 689	429 099
Р II п.2.6, п.2.16, Р III п.3.1, Р IV, Р V п.5.4, Т 2.1, Т 2.2	Основные средства, в т.ч.	1150	93 486 345	101 948 307	96 775 685
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	78 742 553	84 153 060	80 648 878
Р II п.2.6, Т 2.1	земельные участки и объекты природопользования	1152	1 570	1 570	1 570
Р II п.2.6, п.2.16, Р III п.3.1, Р IV, Т 2.1	здания, сооружения, машины, оборудование и прочие объекты основных средств	1153	78 740 983	84 151 490	80 647 308
Р II п.2.6, Т 2.2	незавершенные капитальные вложения	1154	8 749 524	11 650 921	12 338 254
Р II п.2.9, Т 2.2	запасы, предназначенные для строительства	1155	2 332 821	2 667 786	478 326
	капитализированные затраты на ремонт основных средств	1156	-	-	-
Р II п.2.6, Т 2.1	капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств	1157	3 656 169	3 470 211	3 288 509
	авансы, выданные под капитальные вложения	1158	5 278	6 329	21 718
Р V п.5.5	Доходные вложения в материальные ценности	1160	64 756	78 997	110 933
	объекты доходных вложений в материальные ценности	1161	64 756	78 997	110 933
	незавершенные доходные вложения в материальные ценности	1162	-	-	-
Р II п.2.7, Р V п.5.8, Т 3.1	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	37 625 498	48 069 768	57 916 058
Р II п.2.7, Р V п.5.8, Т 3.1	инвестиции в дочерние общества	1171	1 082 077	1 082 077	1 082 077
	инвестиции в зависимые общества	1172	-	-	-
Р II п.2.7, Р V п.5.8, Т 3.1	инвестиции в другие организации	1173	4 171	4 171	4 171
Р II п.2.7, Р V п.5.8, Т 3.1	долгосрочные займы и долговые ценные бумаги	1174	36 539 250	46 983 520	56 829 810
	прочие	1175	-	-	-
Р II п.2.15, Р IV	Отложенные налоговые активы	1180	5 857 188	1 738 250	1 164 510
Р II п.2.8, Р V п.5.6	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	161 106	106 642	140 562
Р II п.2.8, Р V п.5.6	объекты неисключительных прав	1191	161 106	106 642	138 365
	катализаторы	1192	-	-	-
	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1193	-	-	-
Р II п.2.8, Р V п.5.6	прочие	1197	-	-	2 197
	Итого по разделу I	1100	140 371 801	154 507 035	158 273 705

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
АКТИВ					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Р II п.2.9, Р V п.5.7, Т 4.1	Запасы, в т.ч.	1210	5 693 059	4 696 582	7 139 680
Р II п.2.9, Р IV, Р V п.5.7, Т 4.1	сырьё, материалы и другие аналогичные ценности	1211	3 517 901	2 738 784	2 614 293
	затраты в незавершенном производстве	1212	-	-	-
Р II п.2.9, Р IV, Р V п.5.7, Т 4.1	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	1 925 652	1 109 678	3 725 360
Р II п.2.9, Р IV, Р V п.5.7, Т 4.1	товары отгруженные	1215	215 599	779 702	736 281
Р II п.2.17, Р III п.3.1, Р IV	долгосрочные активы к продаже	1216	33 907	68 418	63 746
	прочие запасы и затраты	1219	-	-	-
Р V п.5.13	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	41 373	169 621	105 517
Р II п.2.10, Р V п.5.9, Т 5.1	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	47 401 024	75 374 586	72 293 410
Р II п.2.10, Р V п.5.9, Т 5.1	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	4 517 282	32 516 638	94 508
	покупатели и заказчики	1232	-	28 323 699	-
	авансы выданные	1233	-	-	-
Р II п.2.10, Р V п.5.9, Т 5.1	прочие дебиторы	1234	4 517 282	4 192 939	94 508
Р II п.2.10, Р V п.5.9, Т 5.1	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	42 883 742	42 857 948	72 198 902
Р II п.2.10, Р V п.5.9, Т 5.1	покупатели и заказчики	1236	41 695 382	41 736 063	70 296 834
	задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
Р II п.2.10, Р V п.5.9, Т 5.1	авансы выданные	1238	771 516	239 656	152 676
Р II п.2.10, Р V п.5.9, Т 5.1	прочие дебиторы	1239	416 844	882 229	1 749 392
Р II п.2.7, Р V п.5.8, Т 3.1	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	-	-	-
Р II п.2.7, Р V п.5.8, Т 3.1	краткосрочные займы и долговые ценные бумаги	1241	-	-	-
	депозитные вклады	1242	-	-	-
	прочие	1243	-	-	-
Р II п.2.11, Р V п.5.10	Денежные средства и их эквиваленты, в т.ч.	1250	470 843	873 407	1 014 657
	касса	1251	-	-	-
Р II п.2.11, Р V п.5.10	расчетные счета	1252	167 087	14 274	15 614
Р II п.2.2, п.2.11, Р V п.5.10	валютные счета	1253	-	-	3 672
Р II п.2.11, Р V п.5.10	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	303 756	859 133	995 371
	Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	85 149	82 514	158 940
	результаты исследований и разработок	1261	-	-	-
	прочие	1262	85 149	82 514	158 940
	Итого по разделу II	1200	53 691 448	81 196 710	80 712 204
	БАЛАНС	1600	194 063 249	235 703 745	238 985 909

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
Р II п.2.12, Р V п.5.19	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	3 313 290	3 313 290	3 313 290
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
Р II п.2.12, Р V п.5.19	Переоценка внеоборотных активов	1340	13 847 914	14 187 032	14 375 226
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
Р II п.2.12, Р V п.5.19	Резервный капитал	1360	3 313 290	3 313 290	3 313 290
Р IV, Р V п.5.24	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	94 796 466	116 647 868	114 222 699
	Итого по разделу III	1300	115 270 960	137 461 480	135 224 505
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Р II п.2.13, Р V п.5.12, Т 5.4	Заемные средства, в т.ч.	1410	31 600 000	42 135 000	54 666 059
Р II п.2.13, Р V п.5.12, Т 5.4	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	31 600 000	42 135 000	54 666 059
	займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	-	-	-
Р II п.2.15, Р IV	Отложенные налоговые обязательства	1420	5 432 476	5 345 840	4 820 209
Р II п.2.14, Р V п.5.18, Т 7	Оценочные обязательства	1430	12 556 578	10 882 868	8 210 282
	Прочие долгосрочные обязательства, в т.ч.	1450	-	-	-
	векселя к уплате	1451	-	-	-
	кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками	1452	-	-	-
	кредиторская задолженность по налогам и сборам	1453	-	-	-
	авансы полученные	1454	-	-	-
	обязательства по целевому финансированию	1455	-	-	-
	прочие обязательства	1456	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	49 589 054	58 363 708	67 696 550
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Р II п.2.13, Р V п.5.12, Т 5.4	Заемные средства, в т.ч.	1510	11 540 565	7 066 393	1 093 091
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	1 500 000	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	-	-	-
Р II п.2.13, Р V п.5.12, Т 5.4	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	11 540 565	5 566 393	1 093 091
Р V п.5.11, Т 5.3	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	15 770 111	31 343 822	33 661 188
Р IV, Т 5.3	поставщики и подрядчики	1521	12 362 845	17 292 344	20 590 485
Т 5.3	задолженность перед персоналом организации	1522	277 438	281 283	226 560
Р V п.5.11, Т 5.3	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	53	55	-
Р V п.5.11, Т 5.3	задолженность по налогам, сборам и страховым взносам	1524	2 820 781	13 187 206	12 107 026
Т 5.3	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	308 994	582 934	737 117
	векселя к уплате	1526	-	-	-
Т 5.3	авансы полученные	1527	117 724	71 637	76 710
Р IV, Т 5.3	другие расчеты	1528	191 270	511 297	660 407
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	-	-	-
Р III п.3.1, Р IV	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
Р II п.2.14, Р V п.5.18, Т 7	Оценочные обязательства	1540	1 892 559	1 468 342	1 310 575
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	29 203 235	39 878 557	36 064 854
	БАЛАНС	1700	194 063 249	235 703 745	238 985 909

Генеральный директор

Главный бухгалтер

(по доверенности № Д-425/041 от 01.07.2019 г. - Директор РН-Медий ООО "ПН-БС")

" 01 " февраля 20 21 г.



Черевко М.А.
(расшифровка подписи)

Филя Л.И.
(расшифровка подписи)

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2020 год

Организация Публичное акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегаз"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: Добыча сырой нефти

Организационно-правовая форма/форма собственности

Публичные акционерные общества/Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД2

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ

710002

2020/12/31

05679120

8605003932

06.10.1

1 22 47 / 16

384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 2020 год	за 2019 год
	1	2	3	4
Р II п.2.18, Р V п.5.1, 5.14, 5.15, 5.22, 5.24	Выручка	2110	73 848 372	184 958 713
	в том числе от продажи:			
	нефти и попутного нефтяного газа	2111	41 556 304	149 398 125
	операторских услуг	2112	31 968 944	35 176 872
	прочее	2119	323 124	383 716
Р V п.5.1, 5.15, 5.16, 5.22, Т6	Себестоимость продаж	2120	(93 866 164)	(175 100 131)
	в том числе продажи:			
	нефти и попутного нефтяного газа	2121	(64 273 424)	(141 424 290)
	операторских услуг	2122	(28 954 290)	(33 061 842)
	прочее	2129	(638 450)	(613 999)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(20 017 792)	9 858 582
Т6	Коммерческие расходы	2210	(45 391)	(58 587)
Р V п. 5.16, Т6	Управленческие расходы	2220	(3 173 050)	(3 116 909)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(23 236 233)	6 683 086
Р V п. 5.17, 5.22	Доходы от участия в других организациях	2310	55 844	70 534
Р V п. 5.17, 5.22	Проценты к получению	2320	2 500 486	4 263 286
Р V п. 5.17	Проценты к уплате	2330	(5 726 129)	(6 244 308)
Р II п.2.19, Р V п. 5.17	Прочие доходы	2340	3 762 569	2 370 026
Р II п.2.19, Р V п. 5.17	Прочие расходы	2350	(3 710 942)	(4 074 836)
Р. V п. 5.13	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(26 354 405)	3 067 788
Р IV, Р V п. 5.13	Налог на прибыль, в т.ч.	2410	4 374 845	(617 966)
Р. V п. 5.13	текущий налог на прибыль	2411	-	(991 608)
Р. IV, V п. 5.13	отложенный налог на прибыль	2412	4 242 283	260 956
Р. IV, V п. 5.13	налог на прибыль прошлых лет	2413	132 562	112 686
Р. IV, V п. 5.13	Прочес	2460	24 844	(636)
Р. V п. 5.13, 5.24	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	(21 954 716)	2 449 186
	Справочно			
	Результат переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
Р. V п. 5.19	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода		(235 804)	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(22 190 520)	2 449 186
Р. V п. 5.20	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	(220,71)	24,62
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Генеральный директор

Главный бухгалтер

(по доверенности № Д-425/041 от 01.07.2019 г., Директор ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз")

" 01 " февраля 2021 г.

Черевко М.А.

(расшифровка подписи)

Филя Л.И.

(расшифровка подписи)

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2020 год

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

Организация **Публичное акционерное общество**
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид экономической деятельности

Добыча сырой нефти

по ОКВЭД2

Организационно-правовая форма/форма собственности

Публичные акционерные общества/Частная собственность

по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКЕИ

Коды		
0710004		
31	12	2020
05679120		
8605003932		
06.10.1		
1 22 47	16	
384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 <u>18</u> г. ¹	3100	3 313 290	(-)	14 375 226	3 313 290	114 222 699	135 224 505
За 20 19 г. ²							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	2 449 186	2 449 186
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	2 449 186	2 449 186
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x		-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	x	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	(-)	(-)
переоценка имущества	3222	x	x	(-)	x	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	()	x	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	(-)	x	-	x	x	(-)
уменьшение количества акций	3225	(-)	-	-	x	-	(-)
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	(-)
дивиденды	3227	x	x	x	x	(-)	(-)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(188 194)	-	188 194	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 19 г. ² За 20 20 г. ³	3200	3 313 290	(-)	14 187 032	3 313 290	116 860 079	137 673 691
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	55	-	-	55
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	55	x	-	55
дополнительный выпуск акций	3314	-	x	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	x	-	x	x	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	(-)	-	(235 804)	(-)	(22 166 982)	(22 402 786)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	(21 954 716)	(21 954 716)
переоценка имущества	3322	x	x	(-)	x	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	(235 804)	x	(212 266)	(448 070)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	(-)	-	-	x	-	(-)
уменьшение количества акций	3325	(-)	-	-	x	-	(-)
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	(-)
дивиденды	3327	x	x	x	x	(-)	(-)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(103 369)	-	103 369	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 20 г. ³	3300	3 313 290	(-)	13 847 914	3 313 290	94 796 466	115 270 960

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 18 г. ¹	Изменения капитала за 20 19 г. ²		На 31 декабря 20 19 г. ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	135 224 505	2 449 186	-	137 673 691
корректировка в связи с:					
изменением законодательства	3410	-	(212 211)	-	(212 211)
изменение учетной политики	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	135 224 505	2 236 975	-	137 461 480
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	114 222 699	2 449 186	188 194	116 860 079
корректировка в связи с:					
изменением законодательства	3411	-	(212 211)	-	(212 211)
изменение учетной политики	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	114 222 699	2 236 975	188 194	116 647 868
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	21 001 806	-	(188 194)	20 813 612
корректировка в связи с:					
изменением законодательства	3412	-	-	-	-
изменение учетной политики	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	21 001 806	-	(188 194)	20 813 612

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 20 г. ³	На 31 декабря 20 19 г. ²	На 31 декабря 20 18 г. ¹
Чистые активы	3600	115 519 503	137 710 770	135 475 613

Генеральный директор

Главный бухгалтер

(по доверенности № Д-425/041 от 01.07.2019 г., Директор РЦ Мегион ООО "ЕПН БС")

" 01 " февраля 20 21 г.



(подпись)

(подпись)

Черевко М.А.

(расшифровка подписи)

Филя Л.И.

(расшифровка подписи)

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2020 год

Организация **Публичное акционерное общество**
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической
деятельности

Добыча сырой нефти

Организационно-правовая форма/форма собственности

Публичные акционерные общества / Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД2

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710005		
31	12	2020
05679120		
8605003932		
06.10.1		
1 22 47		16
384		

Наименование показателя	Код	за 2020 год	за 2019 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	99 914 892	189 989 433
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	98 681 387	189 232 009
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	86 431	91 147
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	1 147 074	666 277
Платежи - всего	4120	(85 771 902)	(163 519 403)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(38 505 654)	(54 420 914)
в связи с оплатой труда работников	4122	(6 567 308)	(6 303 646)
процентов по долговым обязательствам	4123	(5 114 016)	(5 178 649)
налога на прибыль организаций	4124	(26 322)	(656 193)
налоги организации (кроме налога на прибыль)	4125	(35 222 009)	(96 624 786)
прочие платежи	4129	(336 593)	(335 215)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	14 142 990	26 470 030
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	18 941 605	10 349 274
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	52 038	9 236
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	16 744 270	9 846 290
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 145 297	493 748
прочие поступления	4219	-	-

Наименование показателя	Код	за 2020 год	за 2019 год
Платежи - всего	4220	(27 436 992)	(30 402 332)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(21 136 992)	(30 402 332)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(-)	(-)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(6 300 000)	(-)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(-)	(-)
прочие платежи	4229	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(8 495 387)	(20 053 058)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	9 636 000	21 607 403
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	9 636 000	21 607 403
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
поступления от продажи валюты	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(15 686 000)	(28 165 385)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	(-)	(-)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(-)	(-)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(15 686 000)	(28 165 385)
на приобретение валюты	4324	(-)	(-)
прочие платежи	4329	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(6 050 000)	(6 557 982)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(402 397)	(141 010)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	873 407	1 014 657
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	470 843	873 407
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(167)	(240)

Генеральный директор

Главный бухгалтер

(по доверенности № Д-425/041 от 01.07.2019 г., Директор РЦ Мегион ООО "ГПН БС")



(подпись)

(подпись)

Черевко М.А.

(расшифровка подписи)

Филя Л.И.

(расшифровка подписи)

" 01 " февраля 20 21 г.

**Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах за 2020 год (тыс.руб.)**

Организация Публичное акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегаз"

Идентификационный номер налогоплательщика 8605003932

Вид экономической деятельности Добыча сырой нефти

Организационно-правовая форма/форма собственности Публичные акционерные общества / Частная собственность

**1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские,
опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)
1.1. Наличие и движение нематериальных активов**

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		прочее поступление	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		На конец периода	
			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация	первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы - всего	5100	за 20 20 г. ¹	1 326 183	(116 982)	302 024	(-)	-	(53 316)	-	-	-	1 628 207	(170 298)
	5110	за 20 19 г. ¹	548 820	(67 009)	777 363	(-)	-	(49 973)	-	-	-	1 326 183	(116 982)
в том числе:	5101	за 20 20 г. ¹	6 786	(6 781)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	6 786	(6 781)
Программное обеспечение	5111	за 20 19 г. ¹	6 781	(6 781)	5	(-)	-	(-)	-	-	-	6 786	(6 781)
Базы данных	5102	за 20 20 г. ¹	1 308 898	(99 778)	82 851	(-)	-	(45 768)	-	-	-	1 391 749	(145 546)
	5112	за 20 19 г. ¹	531 540	(50 023)	777 358	(-)	-	(49 755)	-	-	-	1 308 898	(99 778)
Лицензии	5103	за 20 20 г. ¹	10 499	(10 423)	219 173	(-)	-	(7 548)	-	-	-	229 672	(17 971)
	5113	за 20 19 г. ¹	10 499	(10 205)	-	(-)	-	(218)	-	-	-	10 499	(10 423)

1.2. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	Прочее поступление	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 20 <u>20</u> г.¹	-	-	-	(-)	(-)	-
	5170	за 20 <u>19</u> г.²	-	-	-	(-)	(-)	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 20 <u>20</u> г.¹	461 793	483 176	-	(-)	(82 851)	862 118
	5190	за 20 <u>19</u> г.²	561 323	436 345	8 629	(-)	(544 504)	461 793
в том числе:	5181	за 20 <u>20</u> г. ¹	-	-	-	(-)	()	-
<i>Вложения во внеоборотные активы (Цифровые карты)</i>	5191	за 20 <u>19</u> г. ²	-	-	-	(-)	(-)	-
<i>Вложения во внеоборотные активы (Базы данных)</i>	5182	за 20 <u>20</u> г. ¹	63 383	92 808	-	(-)	(73 245)	82 946
	5192	за 20 <u>19</u> г. ²	50 134	33 680	-	(-)	(20 431)	63 383
<i>Незавершенные нематериальные активы (3D сейсмика)</i>	5183	за 20 <u>20</u> г. ¹	398 402	390 328	-	(-)	(9 558)	779 172
	5193	за 20 <u>19</u> г. ²	511 176	402 665	8 629	(-)	(524 068)	398 402
<i>Лицензии</i>	5184	за 20 <u>20</u> г. ¹	8	40	-	(-)	(48)	-
	5194	за 20 <u>19</u> г. ²	13	-	-	(-)	(5)	8

2. Основные средства
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Реклассификация		Изменения за период								На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	поступление		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	
							поступило	прочие поступления				выбыло	первоначальная стоимость			накопленная амортизация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	2020 г.	264 292 369	(176 669 095)	-	-	14 967 938	583 906	(2 733 535)	2 629 517	(20 672 380)	-	-	277 110 678	(194 711 958)	
	5211	2019 г.	242 901 427	(158 964 040)	-	-	23 794 807	612 243	(3 016 111)	2 651 284	(20 356 339)	-	-	264 292 366	(176 669 095)	
в том числе:																
Здания	5201	2020 г.	4 126 565	(1 944 953)	4 443	-	35 580	-	(26 939)	12 179	(171 121)	-	-	4 139 649	(2 103 895)	
	5212	2019 г.	4 080 662	(1 772 262)	1 022	-	48 669	-	(3 791)	3 791	(176 482)	-	-	4 126 562	(1 944 953)	
Сооружения и передаточные устройства	5202	2020 г.	216 790 207	(144 539 794)	2 471	-	12 395 398	98 094	(450 160)	421 200	(17 440 387)	-	-	228 836 010	(161 558 981)	
	5213	2019 г.	197 478 891	(129 038 500)	535 670	-	20 122 406	1 803	(1 348 563)	1 053 717	(16 555 011)	-	-	216 790 207	(144 539 794)	
Машины и оборудование	5203	2020 г.	33 837 896	(24 692 681)	10 352	-	2 387 256	9 759	(2 114 390)	2 087 349	(2 662 240)	-	-	34 130 873	(25 267 572)	
	5214	2019 г.	32 071 230	(23 118 129)	94 173	-	3 180 779	6 127	(1 514 413)	1 478 462	(3 053 014)	-	-	33 837 896	(24 692 681)	
Транспортные средства	5204	2020 г.	299 556	(175 223)	-	-	87 710	-	(4 223)	4 223	(45 743)	-	-	383 043	(216 743)	
	5215	2019 г.	255 034	(139 248)	-	-	48 839	-	(4 317)	4 317	(40 292)	-	-	299 556	(175 223)	
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	2020 г.	223 498	(181 749)	-	-	2 161	-	(15 129)	15 129	(10 088)	-	-	210 530	(176 708)	
	5216	2019 г.	211 726	(179 121)	-	-	17 575	-	(5 803)	5 771	(8 399)	-	-	223 498	(181 749)	
Другие виды основных средств	5206	2020 г.	629 053	(454 139)	18 244	-	59 833	148	(72 272)	63 368	(106 551)	-	-	635 006	(497 322)	
	5217	2019 г.	601 495	(368 689)	5 208	-	73 247	-	(50 897)	49 104	(134 554)	-	-	629 053	(454 139)	
Законченные строительством объекты, готовые к эксплуатации	5207	2020 г.	482 547	-	(35 510)	-	-	28 596	-	-	-	-	-	475 633	-	
	5218	2019 г.	815 328	-	(636 073)	-	303 292	-	-	-	-	-	-	482 547	-	
Актив ОЛОС	5208	2020 г.	7 539 091	(4 386 866)	-	-	-	317 461	(50 422)	26 069	(174 929)	-	-	7 806 130	(4 535 726)	
	5219	2019 г.	7 216 224	(4 088 015)	-	-	-	411 194	(88 327)	56 122	(354 973)	-	-	7 539 091	(4 386 866)	
Оценочное экологическое обязательство	5209	2020 г.	362 386	(44 400)	-	-	-	129 848	-	-	(62 068)	-	-	492 234	(106 468)	
	5220	2019 г.	169 267	(8 968)	-	-	-	193 119	-	-	(35 432)	-	-	362 386	(44 400)	
Земельные участки и объекты природопользования	5210	2020 г.	1 570	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 570	-	
	5221	2019 г.	1 570	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 570	-	
Сумма бюджетных средств полученных на финансирование	5211	2020 г.	-	(249 290)	-	-	-	-	-	-	747	-	-	-	(248 543)	
	5222	2019 г.	-	(251 108)	-	-	-	-	-	-	1 818	-	-	-	(249 290)	

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
			Первоначальная стоимость	Затраты за период	Прочее поступление	Списано	Принято к учету в качестве основных средств или увеличение стоимости	Первоначальная стоимость
1	2	3	4	6	8	9	10	11
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. - всего	5240	2020 г.	14 318 706	13 890 701	154 611	(2 313 735)	(14 967 938)	11 082 345
	5250	2019 г.	12 816 579	26 143 480	1 263 479	(2 110 025)	(23 794 807)	14 318 706
в том числе: производственное строительство	5241	2020 г.	8 143 104	3 563 209	2 198 062	(103 257)	(7 859 871)	5 941 247
	5251	2019 г.	8 215 960	1 771 490	4 411 737	(135 428)	(6 120 655)	8 143 104
производственное строительство (бурение)	5242	2020 г.	703 905	1 818 852	-	-	(1 642 627)	880 130
	5252	2019 г.	1 385 922	8 307 161	-	-	(8 989 178)	703 905
реконструкция	5243	2020 г.	14 994	169 726	-	-	(181 147)	3 573
	5253	2019 г.	-	43 677	-	-	(28 683)	14 994
Строительство геологоразведочных скважин	5244	2020 г.	-	-	-	-	-	-
	5254	2019 г.	-	-	-	-	-	-
Вложения во внеоборотные активы-работы по зарезке боковых стволов скважин (ЗБС)	5245	2020 г.	1 081 459	2 550 457	-	-	(3 221 285)	410 631
	5255	2019 г.	879 781	6 327 018	-	(61 416)	(6 063 924)	1 081 459
Оборудование требующее монтажа	5246	2020 г.	894 688	-	288 710	(529 366)	-	654 032
	5256	2019г.	959 006	-	690 448	(754 766)	-	894 688
Оборудование, не требующее монтажа	5247	2020 г.	812 770	2 110 227	-	(78)	(2 063 008)	859 911
	5257	2019 г.	897 584	2 507 553	-	-	(2 592 367)	812 770
Прочее	5248	2020 г.	-	-	-	-	-	-
	5258	2019 г.	-	-	-	-	-	-
Запасы, предназначенные для строительства	5248	2020 г.	2 667 786	3 678 230	(2 332 161)	(1 681 034)	-	2 332 821
	5258	2019 г.	478 326	7 186 582	(3 838 706)	(1 158 416)	-	2 667 786

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код строки	За 2020 г.	За 2019 г.
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	3 402 432	6 092 607
в том числе:			
Здания	5261		-
Сооружения	5262	3 402 432	6 092 607
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-
в том числе:			
Здания	5271	-	-
Сооружения	5272	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	805 251	1 054 046	845 623
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансом	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	15 760 765	15 789 252	10 992 446
Основные средства, переведенные на консервацию	5284	8 132 800	5 655 408	5 606 875
Иное использование основных средств (залог и др)	5285	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Реклассификация	Изменения за период					На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		первоначальная стоимость	поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
								первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10	11	12	
Долгосрочные - всего	5301	2020 г.	48 069 778	(10)	-	6 300 000	(16 744 270)	-	x	-	37 625 508	(10)	
	5311	2019 г.	57 916 068	(10)	-	-	(9 846 290)	-	x	-	48 069 778	(10)	
в том числе:													
Инвестиции в дочерние Общества	5302	2020 г.	1 082 087	(10)	-	-	-	-	x	-	1 082 087	(10)	
	5312	2019 г.	1 082 087	(10)	-	-	-	-	x	-	1 082 087	(10)	
Инвестиции в зависимые Общества	5303	2020 г.	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	
	5313	2019 г.	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	
Инвестиции в другие организации	5304	2020 г.	4 171	-	-	-	-	-	x	-	4 171	-	
	5314	2019 г.	4 171	-	-	-	-	-	x	-	4 171	-	
в том числе займы выданные:													
Компании группы	5305	2020 г.	46 983 520	-		6 300 000	(16 744 270)	-	x	-	36 539 250	-	
	5315	2019 г.	56 829 810	-		-	(9 846 290)	-	x	-	46 983 520	-	
Краткосрочные - всего	5306	2020 г.	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	
	5316	2019 г.	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	
в том числе займы выданные:													
Компании группы	5307	2020 г.	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	
	5317	2019 г.	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	
Связанные стороны	5308	2020 г.	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	
	5318	2019 г.	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	
Внешние стороны	5309	2020 г.	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	
	5319	2019 г.	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		резервов от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себестоимость	резерв под снижение стоимости				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	5400	2020 г.	5 010 696	(314 114)	81 246 228	(80 381 401)	186 771	(55 121)	-	5 875 523	(182 464)
	5420	2019 г.	7 478 590	(338 911)	168 733 370	(171 201 264)	104 028	(79 231)	-	5 010 696	(314 114)
в том числе:											
Сырье, материалы и прочие ценности	5401	2020 г.	3 052 898	(314 114)	4 586 146	(4 597 103)	186 771	(55 121)	658 424	3 700 365	(182 464)
	5421	2019 г.	2 818 009	(203 715)	6 758 706	(7 764 684)	(105 932)	(4 465)	1 240 867	3 052 898	(314 112)
Затраты в незавершенном производстве	5402	2020г.	-	-	17 927 444	(17 927 444)	-	-	-	-	-
	5422	2019 г.	-	-	18 550 506	(18 550 506)	-	-	-	-	-
Готовая продукция и товары для перепродажи	5403	2020 г.	1 109 678		58 725 976	(525 986)			(57 384 017)	1 925 651	-
	5423	2019 г.	3 860 554	(135 194)	141 705 493	(2 252 657)	209 960	(74 766)	(142 203 712)	1 109 678	-
Товары отгруженные	5404	2020 г.	779 702	-		(57 330 868)	-	-	56 766 765	215 599	-
	5424	2019 г.	736 281	-		(140 914 752)			140 958 173	779 702	-
Долгосрочные активы к продаже	5405	2020 г.	68 418	-	6 662	-	-	-	(41 172)	33 908	-
	5425	2019 г.	63 746	-	-	-	-	-	4 672	68 418	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление		выбыло					учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	начисление резерва	погашение	списание на финансовый результат	восстановление/использование резерва	реклассификация	реклассификация резерва		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	2020 г.	32 516 638	-	2 584 458	-	(2 133 338)	-	-	(28 450 476)	-	4 517 282	-
	5521	2019 г.	94 508	-	4 345 669	-	(372 843)	-	-	28 449 304	-	32 516 638	-
в том числе:													
задолженность по покупателям и заказчикам	5502	2020 г.	28 323 699	-	-	-	-	-	-	(28 323 699)	-	-	-
	5522	2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	28 323 699	-	28 323 699	-
авансы выданные	5503	2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
задолженность по прочим дебиторам	5504	2020 г.	4 192 939	-	2 584 458	-	(2 133 338)	-	-	(126 777)	-	4 517 282	-
	5524	2019 г.	94 508	-	4 345 669	-	(372 843)	-	-	125 605	-	4 192 939	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	2020 г.	42 955 828	(97 880)	118 835 548	(12 678)	(147 121 115)	223	117	28 323 699	-	42 993 960	(110 218)
	5530	2019 г.	72 266 404	(67 502)	241 938 407	(34 300)	(242 799 902)	3 797	125	(28 449 081)	-	42 955 828	(97 880)
в том числе:													
задолженность по покупателям и заказчикам	5511	2020 г.	41 736 286	(223)	107 366 119		(135 730 722)	223		28 323 699	-	41 695 382	-
	5531	2019 г.	70 296 834	-	223 922 515	(223)	(224 159 587)			(28 323 476)	-	41 736 286	(223)
авансы выданные	5512	2020 г.	239 656	-	8 455 284		(7 923 424)					771 516	-
	5532	2019 г.	153 911	(1 235)	14 065 384		(13 979 639)				1 235	239 656	-
прочие дебиторы и кредиторы	5514	2020 г.	979 886	(97 657)	3 014 145	(12 678)	(3 466 969)		117			527 062	(110 218)
	5534	2019 г.	1 815 659	(66 267)	3 950 508	(34 077)	(4 660 676)	3 797	125	(125 605)	(1 235)	979 886	(97 657)
Итого	5500	2020 г.	75 472 466	(97 880)	121 420 006	(12 678)	(149 254 453)	223	117	(126 777)	-	47 511 242	(110 218)
	5520	2019 г.	72 360 912	(67 502)	246 284 076	(34 300)	(243 172 745)	3 797	125	223	-	75 472 466	(97 880)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
1	2	3	4	5
Всего	5540	110 227	97 880	66 948
в том числе:				
Долгосрочная дебиторская задолженность	5541	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	5542	110 227	97 880	66 948
краткосрочная задолженность по покупателям и заказчикам	5543	-	223	-
авансы выданные	5545	-	-	1 235
краткосрочная задолженность по прочим дебиторам	5546	110 227	97 657	65 713

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	реклассификация	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5550	2020 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5570	2019 г.	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
долгосрочная часть авансы полученные	5551	2020 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5571	2019 г.	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	2020 г.	31 343 822	142 029 150	-	(157 602 861)	-	-	15 770 111
	5580	2019 г.	33 661 188	237 422 570	-	(239 739 936)	-	-	31 343 822
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	2020 г.	17 292 344	74 627 970	-	(79 557 469)	-	-	12 362 845
	5581	2019 г.	20 590 485	109 300 260	-	(112 598 401)	-	-	17 292 344
задолженность перед персоналом организации	5562	2020 г.	281 283	4 486 182	-	(4 490 027)	-	-	277 438
	5582	2019 г.	226 560	4 319 681	-	(4 264 958)	-	-	281 283
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5563	2020 г.	55	-	-	(2)	-	-	53
	5583	2019 г.	-	18 081	-	(18 026)	-	-	55
задолженность по налогам, сборам и страховым взносам	5564	2020 г.	13 187 206	33 698 385	-	(44 064 810)	-	-	2 820 781
	5584	2019 г.	12 107 026	120 964 598	-	(119 884 418)	-	-	13 187 206
прочие кредиторы	5565	2020 г.	511 297	27 650 139	-	(27 970 166)	-	-	191 270
	5585	2019 г.	660 407	2 121 099	-	(2 270 209)	-	-	511 297
авансы полученные	5566	2020 г.	71 637	1 566 474	-	(1 520 387)	-	-	117 724
	5586	2019 г.	76 710	698 851	-	(703 924)	-	-	71 637
Итого	5550/5560	2020 г.	31 343 822	142 029 150	-	(157 602 861)	-	-	15 770 111
	5570/5580	2019 г.	33 661 188	237 422 570	-	(239 739 936)	-	-	31 343 822

5.4. Наличие и движение кредитов и займов полученных

Наименование показателя	Код строки	Период	Остаток на начало года	Изменения за период						Остаток на конец периода
				поступление		выбыло		перевод между долгосрочной и краткосрочной части	Курсовые разницы	
				поступление	причитающиеся проценты (начисленные)	погашение	причитающиеся проценты (уплаченные)			
Кредиты и займы - всего	5590	2020 г.	49 201 393	9 636 000	2 763 520	(15 686 000)	(2 774 347)	-	-	43 140 566
	5600	2019 г.	55 759 150	21 607 403	4 606 758	(28 165 385)	(4 606 533)	-	-	49 201 393
в том числе:										
долгосрочная часть кредитов и займов	5591	2020 г.	42 135 000	2 000 000	-	(1 000 000)	-	(11 535 000)	-	31 600 000
	5601	2019 г.	54 666 059	13 757 403	-	(26 172 564)	-	(115 898)	-	42 135 000
краткосрочная часть кредитов и займов	5592	2020 г.	7 066 393	7 636 000	2 763 520	(14 686 000)	(2 774 347)	11 535 000	-	11 540 566
	5602	2019 г.	1 093 091	7 850 000	4 606 758	(1 992 821)	(4 606 533)	115 898	-	7 066 393

5.5. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
1	2	3	4	5
Всего	5610	-	-	-
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5611	-	-	-
прочие кредиторы	5612	-	-	-
авансы полученные	5613	-	-	-
И Т.Д.	5614	-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	2020 г.	2019 г.
1	2	3	4
Материальные затраты	5610	37 300 769	51 109 619
Расходы на оплату труда	5620	4 358 180	4 183 771
Отчисления на социальные нужды	5630	1 312 130	1 253 476
Амортизация	5640	20 527 553	20 023 518
Прочие затраты, в т.ч.:	5650	33 837 843	101 797 382
Амортизация актива ARO	5651	235 480	387 166
Налоги и сборы	5652	28 840 811	96 956 771
Консультационные услуги	5653	316 145	415 875
Связь	5654	81 497	97 027
Охрана (пожарная и прочая)	5655	621 567	608 652
Затраты по арендной плате	5656	439 949	791 457
Содержание грунтовых дорог	5657	-	-
Оценочное обязательство на рекультивацию и природоохранные мероприятия	5658	212 129	231 821
Прочие затраты	5659	3 090 265	2 308 614
Итого по элементам	5660	97 336 475	178 367 767
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5670	(251 871)	(92 140)
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	97 084 605	178 275 627

7.Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Период	Остаток на начало года	Признано	Восстановлено/Использовано	Реклассификация	Остаток на конец периода
1	2	3	4	5	6	7	8
Оценочные обязательства - всего	5700	за 2020г.	12 351 210	4 310 680	(2 212 753)	-	14 449 137
	5800	за 2019г.	9 520 857	5 308 847	(2 181 278)	-	12 351 210
в том числе:	5710	за 2020г.	10 882 868	1 967 161	(124 409)	(169 042)	12 556 578
Долгосрочные обязательства	5810	за 2019г.	8 210 282	3 054 311	(148 608)	(233 117)	10 882 868
Оценочное обязательство в отношении обязательств по рекультивации земель и осуществлению иных природоохранных мероприятий	5711	за 2020г.	90 173	137 883	(74 327)	(132 546)	21 183
	5811	за 2019г.	138 133	104 054	(2 837)	(149 177)	90 173
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств	5712	за 2020г.	10 792 695	1 829 278	(50 082)	(36 496)	12 535 395
	5812	за 2019г.	8 072 149	2 950 257	(145 771)	(83 940)	10 792 695
Краткосрочные обязательства	5720	за 2020г.	1 468 342	2 343 519	(2 088 344)	169 042	1 892 559
	5820	за 2019г.	1 310 575	2 254 536	(2 329 886)	233 117	1 468 342
Оценочное обязательство на выплату вознаграждений по итогам работы года с учетом страховых взносов	5721	за 2020г.	144 886	1 037 488	(607 290)	-	575 084
	5821	за 2019г.	124 005	839 280	(818 399)	-	144 886
Оценочное обязательство по предстоящей оплате отпусков работникам с учетом страховых взносов	5722	за 2020г.	493 843	799 286	(808 592)	-	484 537
	5822	за 2019г.	461 091	755 282	(722 530)	-	493 843
Оценочное обязательство по выплате работникам при выходе на пенсию с учетом страховых взносов	5723	за 2020г.	224 713	95 527	(167 722)	-	152 518
	5823	за 2019г.	279 044	104 642	(158 973)	-	224 713
Оценочное обязательство в отношении обязательств по рекультивации земель и осуществлению иных природоохранных мероприятий	5724	за 2020г.	309 230	216 909	(422 041)	132 546	236 644
	5824	за 2019г.	332 432	338 895	(511 274)	149 177	309 230
Оценочное обязательство в отношении неопределенных налоговых ситуаций	5725	за 2020г.	-	103 946	-	-	103 946
	5825	за 2019г.	-	-	(-)	-	-
Оценочное обязательство для предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	5726	за 2020г.	11 152	1 199	(-)	-	12 351
	5826	за 2019г.	9 917	1 235	(-)	-	11 152
Оценочное обязательство в отношении судебных разбирательств	5727	за 2020г.	194 941	89 164	(35 874)	-	248 231
	5827	за 2019г.	56 729	204 106	(65 894)	-	194 941
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств	5728	за 2020г.	89 577	-	(46 825)	36 496	79 248
	5828	за 2019г.	47 357	11 096	(52 816)	83 940	89 577

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
1	2	3	4	5
Полученные - всего	5800	923 293	141 592	4 593
в том числе:				
Квартиры, находящиеся в залоге	5801	171 169	136 999	-
Банковская гарантия под поставку ТМЦ (АО "АЛЬФА-БАНК")	5802	-	4 593	4 593
Банковская гарантия возврата аванса (АО "РАЙФФАЙЗЕНБАНК")	5802	752 124	-	-
Выданные - всего	5810	-	1 652 883	-
в том числе:				
Товары по договорам поставки в силу п.5 ст. 488 ГК РФ	5810	-	1 652 883	-

Генеральный директор



Черевко М.А.

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Филя Л.И.

(подпись)

(расшифровка подписи)

(по доверенности № Д-425/041 от 01.07.2019 г. Директор РЦ Мегион ООО "ГПН БС")

"01" февраля 2021 г.

**ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ**

***ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ»
(ПАО «СН-МНГ»)***

за 2020 год

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1. Описание Общества

Публичное акционерное общество «Славнефть–Мегионнефтегаз» (далее - Общество или ПАО «СН–МНГ») зарегистрировано Администрацией муниципального образования местного самоуправления г. Мегиона 23 сентября 1996 года, свидетельство о государственной регистрации предприятия № 64648 (ОГРН 1028601354088, дата внесения записи в ЕГРЮЛ 24.07.2002).

Основным акционером Общества является ПАО «Нефтегазовая компания «Славнефть» с долей владения 56,4240%. В течение отчетного периода данная доля не изменялась.

1.2. Юридический адрес Общества (место нахождения)

Общество зарегистрировано по адресу – 628684, Российская Федерация, Ханты-Мансийский Автономный Округ – Югра, город Мегион, улица А.М. Кузьмина, дом 51.

1.3. Органы управления Общества

Общее собрание акционеров Общества

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

Совет директоров Общества

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

В Состав Совета директоров ПАО «СН-МНГ» на 31.12.2020 входят:

- **Федоров Сергей Иванович** - Генеральный директор ООО «Газпромнефть-Хантос» ;
- **Доктор Сергей Анатольевич** - Директор Дирекции по добыче ПАО «Газпром нефть»;
- **Макарова Ольга Юрьевна** - Руководитель практики корпоративного сопровождения дочерних обществ и совместных предприятий Департамента корпоративного и проектного сопровождения ПАО «Газпром нефть»;
- **Папенко Сергей Алексеевич** - Начальник Департамента по организационному развитию и работе с совместными предприятиями ПАО «Газпром нефть»;
- **Гарифуллин Азат Анасович** - Заместитель директора Департамента строительства скважин ПАО «НК «Роснефть»;
- **Акименко Вадим Викторович** - Заместитель директора Департамента нефтегазодобычи ПАО «НК «Роснефть»;

- **Дедурин Андрей Валерьевич** - Заместитель директора Департамента нефтегазодобычи ПАО «НК «Роснефть»;
- **Пригода Артем Владимирович** - Советник по операционному планированию в ранге вице-президента ПАО «НК «Роснефть».

Действующий Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, проведенным 18.06.2020.

Единоличный исполнительный орган Общества

Единоличным исполнительным органом управления Общества является Генеральный директор - **Черевко Михаил Александрович**.

1.4. Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется Ревизионной комиссией Общества.

Ревизионная комиссия Общества избирается Общим собранием акционеров Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. Количественный состав Ревизионной комиссии составляет 6 (шесть) членов.

Действующий состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров, проведенным 18.06.2020.

В состав Ревизионной комиссии ПАО «СН-МНГ» входят:

- **Куликов Максим Андреевич** – Главный специалист отдела аудита финансовой отчетности Управления корпоративного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «Газпром нефть».
- **Суспицина Ольга Александровна** – Начальник управления оперативного контроля Департамента финансового контроля ПАО «Газпром нефть».
- **Швайцер Маргарита Васильевна** – Менеджер отдела контроля за объемами, качеством, ценообразованием работ Управления регионального аудита «Западная Сибирь» (г.Нижневартовск) Департамента регионального аудита ПАО «НК «Роснефть».
- **Яскевич Елена Владимировна** – Главный специалист отдела аудита финансовой отчетности Управления корпоративного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «Газпром нефть».
- **Куликова Наталья Николаевна** – Ведущий специалист отдела аудита финансово-хозяйственной деятельности Управления регионального аудита «Западная Сибирь» (г.Нефтеюганск) Департамента регионального аудита ПАО «НК «Роснефть».
- **Трофимов Игорь Владимирович** – Главный специалист (г.Нижневартовск) отдела аудита системы снабжения Управления регионального аудита «Западная Сибирь» Департамента регионального аудита ПАО «НК «Роснефть».

1.5. Описание деятельности Общества

Основными видами деятельности Общества являются:

- добыча и реализация нефти, попутного нефтяного газа, а также иных полезных ископаемых;
- оказание операторских услуг по разведке, обустройству месторождений,

добыче нефти и газа, а также иных полезных ископаемых;

- предоставление за плату во временное пользование своих активов по договору аренды;

- оказание медицинских услуг;
- оказание сервисных услуг;
- агентские услуги;
- прочие услуги (финансовые услуги, водоснабжение; услуги для сторонних организаций по приему, подготовке, транспортировке, динамическому отстою и сдаче нефти; проведение лабораторных анализов; прием промливневых сточных вод; прием отработанного масла).

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

- геологическое изучение и добычу нефти и газа;
- добычу подземных (сеноманских) вод для технологического использования, пресных подземных вод;
- размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков.

Обществом получены следующие виды лицензий:

- на разведку и добычу полезных ископаемых (12 лицензий);
- на добычу нефти и газа, а также закачку подтоварных и сточных вод с целью поддержания пластового давления (1 лицензия);
- на геологическое изучение, включающего поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведку и добычу полезных ископаемых (2 лицензия);
- на геологическое изучение, включающего поиск и оценку месторождений полезных ископаемых (1 лицензия);
- на геологическое изучение и добычу подземных вод для технологического использования (11 лицензий);
- на осуществление медицинской деятельности (1 лицензия).

1.6. Филиалы и представительства (территориально обособленные подразделения)

По состоянию на 31.12.2020 Общество имеет в своем составе два территориально обособленных структурных подразделений (далее - ТОСП).

№ п/п	Наименование структурного подразделения	Место нахождения
1.	Управление «Сервис-нефть»	ХМАО-Югра, г. Мегион
2.	Лечебно-диагностический центр «Здоровье»	ХМАО-Югра, г. Мегион

В течение 2020 года в составе ТОСП изменений не было.

1.7. Численность работников Общества

Численность работников Общества составила на 31.12.2020 – 3 199 человек, на 31.12.2019 - 3 879 человек, на 31.12.2018 – 3 869 человек.

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

2.1. Основа составления бухгалтерской отчетности

Годовая бухгалтерская отчетность Общества составлена в соответствии с Федеральным Законом «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ, Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.1998 № 34н, Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.07.1999 № 43н, а также иными нормативными актами, входящими в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Учетная политика Общества утверждена приказом от 27.12.2019 № 2063.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение), а также оценочных обязательств.

2.2. Активы и обязательства в иностранной валюте

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

	на 31.12.2020 (руб.)	на 31.12.2019 (руб.)	на 31.12.2018 (руб.)
Доллар США	73,8757	61,9057	69,4706
Евро	90,6824	69,3406	79,4605

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

2.4. Нематериальные активы

К нематериальным активам (НМА) относятся:

- исключительное право на программы для ЭВМ, базы данных, интернет-сайт;
- лицензии (разрешения) на добычу нефти и газа, общераспространенных полезных ископаемых и воды;
- лицензии (разрешения) на геологическое изучение и добычу полезных ископаемых (смешанная лицензия), при условии наличия коммерческой целесообразности добычи (далее – КЦД) на лицензионном участке;
- результаты сейсмических исследований 3D, 4D (в т.ч., но не ограничиваясь: проектирование, полевые работы, супервайзинг, обработка, интерпретация, аренда лесного участка) на участках, по которым подтверждена КЦД;
- базы данных геологической информации в отношении участков недр, по которым подтверждена КЦД;
- цифровые, электронные карты и прочие пространственные данные в отношении участков недр, по которым подтверждена КЦД;

- информация, полученная по результатам бурения успешных поисково-разведочных скважин, ликвидированных по технологическим причинам на участках, по которым подтверждена КЦД.

Амортизация НМА начисляется линейным способом, за исключением результатов сейсмических исследований 3D, 4D на участках, по которым подтверждена КЦД, информация, полученная по результатам бурения успешных поисково-разведочных скважин, ликвидированных по технологическим причинам на участках, по которым подтверждена КЦД, которые амортизируются потонным методом.

При принятии НМА к бухгалтерскому учету Общество определяет срок его полезного использования. Срок полезного использования НМА устанавливается исходя из:

- • срока действия прав Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;
- • ожидаемого срока использования актива, в течение которого Общество предполагает получать экономические выгоды.

Срок полезного использования НМА ежегодно проверяется Обществом с целью оценки необходимости его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности как изменения в оценочных значениях.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, амортизация не начисляется.

Общество не осуществляет переоценку и проверку на обесценение стоимости нематериальных активов.

В отчетном периоде не выявлено необходимости уточнения способа амортизации и срока полезного использования нематериальных активов. В учете Общества нет объектов НМА, по которым не установлен срок полезного использования.

2.5. Поисковые активы

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

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

К нематериальным поисковым активам (далее – НПА) относятся:

- право пользования недрами, подтвержденное наличием соответствующей лицензии;
- информация, полученная в результате сейсмических, топографических, геологических и геофизических исследований;
- результаты разведочного бурения;
- результаты отбора образцов;
- иная геологическая информация о недрах.

К материальным поисковым активам (далее – МПА) относятся поисково-оценочные и разведочные скважины.

До подтверждения КЦД материальные и нематериальные поисковые активы не амортизируются.

2.6. Основные средства

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

2.6.1. Объекты основных средств

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

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

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

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

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

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

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет)	
	до 01.01.2002	с 01.01.2002
Здания	50	5 – 30
Скважины	15	7-20
Сооружения	10 – 20	10 – 20
Машины и оборудование	7 – 10	3 – 20
Транспортные средства	5 – 7	3 – 10
Компьютерная техника	5	3 – 5
Прочие	3 – 10	3 – 10

Амортизация основных средств, приобретенных до 1 января 2002 года, начисляется по единым нормам амортизационных отчислений на полное восстановление основных производственных фондов народного хозяйства СССР, установленных Постановлением

Совмина СССР от 22.10.1990 № 1072.

Амортизация основных средств, приобретенных после 1 января 2002 года, начисляется исходя из экономически обоснованных сроков полезного использования, в соответствии с техническими условиями, рекомендациями организаций-изготовителей и пр., либо на основе иной уместной информации, определяющей оценку периода, в течение которого основное средство, как ожидается, будет приносить экономические выгоды.

Амортизация основных средств начисляется ежемесячно линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам и объектам природопользования;
- объектам, находящимся на консервации сроком более трех месяцев;
- по скважинам, переведенным в бездействующий фонд, в случае если период нахождения скважин в бездействии превышает 12 месяцев;
- библиотечному фонду.

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

Переоценка основных средств Обществом не проводится.

Объекты основных средств, полученные по договору аренды, договору бессрочного пользования, учитываются на забалансовом учете в оценке, указанной в договоре либо по кадастровой стоимости.

В бухгалтерском балансе по строке 1150 «Основные средства», отражаются активы, связанные с обязательством по ликвидации основных средств (ОЛОС). Ликвидации подлежат все недвижимые нефтегазовые активы, а также поисковые материальные активы.

Для расчета величины ОЛОС применяется экспертная оценка стоимости ликвидации нефтегазовых объектов, определяемая специалистами Общества.

ОЛОС в бухгалтерском учете и отчетности отражается по приведенной стоимости путем пересчета показателя ОЛОС текущего периода, выраженного в текущих ценах.

Ставка дисконтирования для расчета ОЛОС, скорректированная с учетом инфляции, определяется и пересматривается в декабре каждого года.

Изменение оценок обязательств по ликвидации основных средств (при изменении оценки стоимости ликвидации, ставки дисконтирования, периода дисконтирования) отражается в составе прочих доходов и расходов отчета о финансовых результатах Общества.

Амортизация актива ОЛОС осуществляется потонным методом ежемесячно, начиная с месяца, следующего за месяцем признания ОЛОС.

2.6.2. Вложения во внеоборотные активы

В составе вложений во внеоборотные активы учитываются затраты:

- по незаконченному капитальному строительству;
- на проведение работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и поддержанию мощности;
- по принятым в установленном договором порядке этапам выполненных строительно-монтажных работ;

- по созданию/приобретению нематериальных активов;
- на приобретение основных средств, земельных участков;
- на создание поисковых активов;
- на приобретение оборудования к установке, предназначенного для установки в строящихся (реконструируемых) объектах.

В бухгалтерском балансе объекты вложений во внеоборотные активы с учетом их существенности отражаются по соответствующим строкам «Основные средства», «Нематериальные активы», «Нематериальные поисковые активы», «Материальные поисковые активы», «Доходные вложения в материальные ценности», в зависимости от того, в качестве каких активов эти объекты будут приняты к учету после завершения соответствующих вложений во внеоборотные активы.

2.7. Финансовые вложения

Финансовые вложения раскрыты по их первоначальной стоимости за вычетом обесценения, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном порядке. Последние переоцениваются по текущей рыночной стоимости ежеквартально. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие расходы и доходы отчета о финансовых результатах.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений в общества, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. На основании доступной информации Обществом определяется расчетная стоимость таких финансовых вложений на отчетную дату. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обесценение финансовых вложений, общая сумма которого относится на прочие расходы. Резерв под обесценение финансовых вложений уточняется один раз в год на 31 декабря по результатам проверки на обесценение финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений (за исключением вкладов в уставный капитал других организаций, предоставленных другим организациям займов, депозитных вкладов и дебиторской задолженности, приобретенной на основании уступки права требования), по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей из приведенных единиц бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

В случае если ценные бумаги одного эмитента имеют одинаковые атрибуты (номинал, статус (привилегированные или обыкновенные), дата погашения), не позволяющие при их выбытии по частям обоснованно дифференцировать их, они отражаются в учете одной позицией, и по ним ведется количественный учет. Факт приобретения указанных идентичных ценных бумаг в разное время и (или) за различную стоимость не является основанием для отдельного учета. При выбытии таких ценных бумаг, в случае, когда их текущая рыночная стоимость не определяется, списание производится методом ФИФО.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов отчета о финансовых результатах.

2.8. Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов Общество отражает расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным.

2.9. Материально-производственные запасы

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

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

Материально-производственные запасы Общества включают в себя:

- сырье и материалы, используемые при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг;
- готовую продукцию;
- инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее и равно 12 месяцев;
- специальные инструменты, специальные приспособления, специальное оборудование, специальная одежда;
- активы, удовлетворяющие критериям признания в составе основных средств, стоимостью в пределах установленного лимита (40 000 рублей);
- прочие запасы.

Материально-производственные запасы, которые предназначены для строительства основных средств Общества, отражены в бухгалтерском балансе по строке 1150 «Основные средства» в аналитике строки 1155 «Запасы, предназначенные для строительства».

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

Оценка материалов при отпуске в производство и другом выбытии производится по методу оценки по себестоимости МПЗ каждой отдельной партии.

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

Материалы, рыночная стоимость которых в конце года оказалась ниже стоимости, по которой они числятся в бухгалтерском учете, в связи с имевшим место в отчетном году снижением цен, моральным устареванием, полной или частичной потерей первоначального качества отражены в бухгалтерском балансе по текущей рыночной стоимости. На сумму разницы между учетной оценкой таких запасов и их рыночной стоимостью (на величину снижения стоимости запасов) образован резерв, отнесенный в состав прочих расходов отчета о финансовых результатах.

Готовая продукция отражается в учете по фактической себестоимости. Оценка готовой продукции при выбытии производится способом средней себестоимости (средневзвешенная за месяц) в разрезе номенклатуры готовой продукции.

2.10. Дебиторская задолженность

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

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

Такие резервы представляют собой консервативную оценку Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленные резервы по сомнительным долгам относятся на прочие расходы отчета о финансовых результатах.

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

2.11. Денежные средства и их эквиваленты

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев.

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

Величина денежных потоков в иностранной валюте для представления в отчете о движении денежных средств пересчитывалась в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком России на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета 4490 «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются только результаты данных операций:

- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам (если Общество выступает в качестве комиссионера);
- поступления денежных средств от комитентов, подлежащие перечислению поставщикам (если Общество выступает в качестве агента);
- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений (в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата);
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

При этом поступления и платежи, относящиеся к различным видам денежных потоков (в частности, платежи, представляющие потери от валютно-обменных операций, и поступления в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам) отражаются развернуто в составе статей «Прочие поступления» и «Прочие платежи» отчета о движении денежных средств.

2.12. Уставный, добавочный и резервный капитал

Величина уставного капитала соответствует величине, определенной Уставом Общества. Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций.

В соответствии с законодательством Обществом создан Резервный фонд (100% от величины уставного капитала Общества).

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценках прошлых периодов.

2.13. Кредиты и займы полученные

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

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

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

Обязательства по займам и кредитам предполагаемые к погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в бухгалтерском балансе на конец отчетного года отражаются в составе краткосрочных.

2.14. Оценочные обязательства и условные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в Положении по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденном приказом Минфина России от 13.12.2010 №167н.

Величина оценочного обязательства, предполагаемый срок исполнения которого превышает 12 месяцев, подлежит дисконтированию. Ставка (ставки) и способы дисконтирования определяются Обществом с учетом существующих условий на финансовом рынке, рисков, связанных с предполагаемыми последствиями оценочного обязательства и другими факторами.

Общество признает следующие оценочные обязательства и отражает их на соответствующих счетах учета резервов предстоящих расходов:

- оценочное обязательство по предстоящей оплате отпусков работникам и вознаграждений по итогам работы за год;
- оценочное обязательство по выплате работникам при выходе на пенсию;
- оценочное обязательство в отношении неопределенных налоговых ситуаций по налогу на прибыль и по налоговым рискам (в отношении налогов иных, чем налог на прибыль);
- оценочное обязательство в отношении обязательств по рекультивации земель и осуществлению иных природоохранных мероприятий;
- оценочное обязательство по ликвидации основных средств (ОЛОС);
- оценочное обязательство для предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.
- оценочное обязательство в отношении судебных разбирательств.

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате отпусков на конец отчетного года определена исходя из размера ежемесячного процента отчислений на формирование оценочных обязательств по оплате предстоящих отпусков и базы для исчисления оценочного обязательства.

База для исчисления резерва по вознаграждениям рассчитана как совокупность отдельных видов оплат из фонда заработной платы с учетом районного коэффициента и северной надбавки. Виды оплат, входящих в базу для исчисления резерва, определены Положением о выплате вознаграждения работникам Общества по итогам работы за год.

Оценочное обязательство по выплате работникам при выходе на пенсию Общество признает в бухгалтерском учете на основании локальных нормативных актов, содержащих данное обязательство. Начисление величины оценочного обязательства осуществлено на 31.12.2020 по тем работникам, у которых наступил пенсионный возраст, но которые продолжают работу в Обществе. Величина оценочного обязательства определена по дате выхода работника на пенсию как сумма планируемых расходов на выплату работнику при выходе на пенсию и планируемых расходов на уплату страховых взносов.

Обязательство по рекультивации земель и осуществлению иных природоохранных мероприятий признается в отношении вероятных обязательств по ликвидации последствий негативного воздействия на окружающую среду хозяйственной и иной деятельности Общества. Обязательство по осуществлению природоохранных мероприятий рассматривается как вероятное, когда существует доказательство, указывающее на нанесение Обществом ущерба окружающей среде, выявленное внутренней проверкой или в результате получения соответствующего уведомления от

регулирующего органа. Обязательство по осуществлению природоохранных мероприятий создается на основании анализа информации о суммах вероятных обязательств по ликвидации последствий негативного воздействия на окружающую среду хозяйственной и иной деятельности Общества.

Обязательство по ликвидации основных средств (нефтегазовых активов) (ОЛОС) признается при одновременном соблюдении следующих условий:

- (а) у Общества существует обязанность, явившаяся следствием прошлых событий его хозяйственной деятельности, исполнения которой Общество не может избежать;
- (б) уменьшение экономических выгод Общества, необходимое для исполнения оценочного обязательства, вероятно;
- (в) величина оценочного обязательства может быть обоснованно оценена.

ОЛОС признается Обществом в разрезе месторождений по каждому нефтегазовому активу, ликвидация которого влечет существенные расходы.

Общество отражает величину оценочного обязательства, предполагаемый срок исполнения которого превышает 12 месяцев, по дисконтированной стоимости.

Ставка (ставки) и способы дисконтирования определяются Обществом с учетом существующих условий на финансовом рынке, рисков, связанных с предполагаемыми последствиями оценочного обязательства и другими факторами.

Увеличение оценочного обязательства в связи с ростом его приведенной стоимости относится на прочие расходы и отражается в качестве процентов к уплате в отчете о финансовых результатах.

Оценочные обязательства для предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера признаются на основании информации, предоставляемой профильными службами Общества в области по промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, гражданской обороны и предупреждению чрезвычайных ситуаций.

Обязательство по судебным разбирательствам признается в отношении обязательств, возникшим в результате рассмотрения в судебном порядке претензий к Обществу со стороны сторонних организаций, оценка вероятности исполнения которых равна или более 50%.

Обязательство по налоговым рискам (в отношении налогов, иных, чем налог на прибыль) признается при наличии прогнозируемых и существующих на отчетную дату судебных разбирательств касательно правильности исчисления, своевременности и полноты уплаты налога, в которых Общество может выступать истцом или ответчиком.

Обязательство в отношении неопределенных налоговых ситуаций по налогу на прибыль признается только в случае, если существует неопределенность в отношении правомерности включения суммы в состав расходов, учитываемых при исчислении налога на прибыль, но не в периоде признания расхода.

2.15. Отложенные налоги

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

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

полученным.

Расчет отложенных налогов на отчетную дату производится на основе балансового метода, предусмотренного ПБУ 18/02. Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются свернуто (сальдируются) в бухгалтерском балансе, кроме случаев, когда законодательством Российской Федерации о налогах и сборах предусмотрено раздельное формирование налоговой базы, в составе внеоборотных активов (строка 1180 бухгалтерского баланса «Отложенные налоговые активы») и долгосрочных обязательств (строка 1420 бухгалтерского баланса «Отложенные налоговые обязательства») соответственно.

2.16. Целевое финансирование

Доходы будущих периодов, признанные в соответствии с абз. 2 п.9 ПБУ 13/2000 «Учет государственной помощи», утвержденного приказом Минфина России от 16.10.2000 № 92н, в связи с полученными бюджетными средствами на финансирование капитальных затрат, представляются в отчете о финансовых результатах в течение срока использования амортизируемого актива в качестве уменьшения расходов по амортизации (свернуто). В бухгалтерском балансе такие бюджетные средства отражаются в качестве регулирующей величины, уменьшающей балансовую стоимость внеоборотных активов по строке 1150 «Основные средства» (свернуто).

2.17. Информация о прекращаемой деятельности

Руководствуясь ПБУ 16/02 «Информация о прекращаемой деятельности» Общество к долгосрочным активам к продаже относит:

- основные средства и другие внеоборотные активы (за исключением финансовых вложений), использование которых прекращено в связи с принятием решения об их продаже и имеется подтверждение того, что возобновление использования не предполагается;
- предназначенные для продажи материальные ценности, остающиеся от выбытия, в том числе частичного, внеоборотных активов или извлекаемые в процессе их текущего содержания, ремонта, модернизации, реконструкции, за исключением случая, когда такие ценности классифицируются в качестве запасов.

Долгосрочные активы к продаже учитываются без изменения первоначальных счетов учета с добавлением признака «к продаже» (счета 01, 10, 03, 04, 06, 07, 08). В бухгалтерском балансе активы, предназначенные для продажи, с момента признания их в таком качестве отражаются в разделе II «Оборотные активы» по отдельной статье 1216 «Долгосрочные активы к продаже».

Активы к продаже в бухгалтерской отчетности отражаются по балансовой стоимости, последующая их оценка производится в порядке, предусмотренном для запасов ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов» – по текущей рыночной стоимости, если она ниже балансовой, на разницу – создается резерв под снижение их стоимости.

2.18. Признание выручки от продажи

Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг признавалась по мере отгрузки товаров, продукции, работ, услуг покупателям и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

2.19. Прочие доходы и расходы

В составе прочих доходов Общества признаются:

- проценты к получению;
- доходы от продажи основных средств;
- доходы от ликвидации основных средств;
- доходы от ликвидации незавершенного капитального строительства;
- доходы от продажи материально-производственных запасов;
- доходы от продажи прочего имущества;
- доходы от восстановления резервов;
- штрафы, пени, неустойки;
- положительная курсовая разница;
- прибыль прошлых лет;
- прочие доходы, признаваемые таковыми в соответствии с положениями ПБУ 9/99 «Доходы организации», утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н.

В составе прочих расходов Общества признаются:

- проценты к уплате;
- расходы по продаже основных средств;
- расходы по ликвидации незавершенного капитального строительства;
- расходы по продаже и списанию прочего имущества;
- отчисления в резервы под обесценение финансовых вложений;
- расходы на формирование резерва под снижение стоимости запасов;
- расходы на формирование резерва по сомнительной дебиторской задолженности;
- прочие налоги и сборы;
- штрафы, пени, неустойки (в т.ч. по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами);
- отрицательная курсовая разница;
- убыток прошлых лет;
- налоги (невозмещаемый из бюджета НДС);
- расходы социального характера, благотворительность;
- прочие расходы, признаваемые таковыми в соответствии с положениями ПБУ 10/99 «Расходы организации», утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.

III. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

3.1. Изменения в учетной политике на 2020г.

С 01.01.2020г. внесены изменения в федеральные стандарты по бухгалтерскому учету:

ПБУ 13/2000 «Учет государственной помощи», утвержденный приказом Минфина России от 16.10.2000 № 92н. Бюджетные средства, признанные в составе доходов будущих периодов, полученные на финансирование капитальных затрат по приобретению (созданию) внеоборотных активов, отражаются в бухгалтерском балансе в качестве регулирующей величины, уменьшающей балансовую стоимость внеоборотных активов. Изменения отражены в отчетности Общества ретроспективным способом.

ПБУ 16/02 «Информация по прекращаемой деятельности», утвержденный приказом Минфина России от 02.07.2002 №66н. Организация учитывает в составе оборотных активов объекты, соответствующие критериям долгосрочных активов к продаже согласно положениям по бухгалтерскому учету, регулирующим порядок раскрытия информации по прекращаемой деятельности. Долгосрочный актив к продаже оценивается по балансовой стоимости соответствующего объекта основных средств или другого внеоборотного

актива на дату его переклассификации в долгосрочный актив к продаже.

Материальные ценности, соответствующие критериям долгосрочных активов к продаже, полученные от выбытия внеоборотных активов или извлекаемые в процессе их содержания, ремонта, реконструкции (модернизации), при приемке их на баланс и невозможности достоверного определения их балансовой стоимости оцениваются по текущей рыночной стоимости.

Долгосрочные активы к продаже не амортизируются. По долгосрочным активам к продаже начисляется резерв под снижение стоимости материальных ценностей. Изменения отражены в отчетности Общества ретроспективным способом.

ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций», утвержденный приказом Минфина России от 19.11.2002 № 114н. Для отражения текущего налога на прибыль расчет отложенных налогов на отчетную дату (последнее число месяца) производится на основе применения балансового метода (исходя из разниц между балансовой стоимостью активов (обязательств) и их стоимостью, принимаемой для целей налогообложения). Изменения отражены в отчетности Общества перспективным способом в виду несущественности сумм.

Иные изменения в учетную политику на 2020 год, которые могут оказать существенное влияние на формирование показателей бухгалтерской (финансовой) отчетности, не вносились.

IV. КОРРЕКТИРОВКА ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

В целях сопоставимости бухгалтерской (финансовой) отчетности изменены вступительные показатели. Изменение показателей 2019г. и 2018г. в бухгалтерском балансе на 31.12.2020:

Номер корр.	Код строки	Наименование	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Корректировка показателей 2018 года					
1	1153	Здания, сооружения, машины, оборудование и прочие объекты основных средств	80 898 416	(251 108)	80 647 308
2	1211	Сырьё, материалы и другие аналогичные ценности	2 678 039	(63 746)	2 614 293
2	1216	Долгосрочные активы к продаже	-	63 746	63 746
3	1521	Поставщики и подрядчики	18 219 408	2 371 077	20 590 485
3	1528	Другие расчеты	3 031 484	(2 371 077)	660 407
1	1530	Доходы будущих периодов	251 108	(251 108)	-
Корректировка показателей 2019 года					
1	1153	Здания, сооружения, машины, оборудование и прочие объекты основных средств	84 400 780	(249 290)	84 151 490
4	1180	Отложенные налоговые активы	1 636 000	102 250	1 738 250
2	1211	Сырьё, материалы и другие аналогичные ценности	2 807 202	(68 418)	2 738 784
2	1216	Долгосрочные активы к продаже	-	68 418	68 418
4	1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	116 860 079	(212 211)	116 647 868
4	1420	Отложенные налоговые обязательства	5 031 379	314 461	5 345 840
3	1521	Поставщики и подрядчики	15 521 139	1 771 205	17 292 344
3	1528	Другие расчеты	2 282 502	(1 771 205)	511 297

1	1530	Доходы будущих периодов	249 290	(249 290)	-
---	------	-------------------------	---------	-----------	---

Описание причин корректировок:

1. Реклассификация из стр.1530 «Доходы будущих периодов» в стр.1153 «Здания, сооружения, машины, оборудование и прочие объекты основных средств». Свернутое отражение доходов будущих периодов, признанных в соответствии с абз. 2 п.9 ПБУ 13/2000 в связи с полученными бюджетными средствами на финансирование капитальных затрат, на 31.12.2019 в размере 249 290 тыс. руб., на 31.12.2018 в размере 251 108 тыс. руб. Изменение нормативных актов по бухгалтерскому учету.
2. Реклассификация из стр.1211 «Сырьё, материалы и другие аналогичные ценности» в стр.1216 «Долгосрочные активы к продаже» стоимости металлолома, оприходованного в результате демонтажа основных средств и невостребованные активы (оборудование) на 31.12.2019 в размере 68 418 тыс. руб., на 31.12.2018 в размере 63 746 тыс. руб. Изменение нормативных актов по бухгалтерскому учету.
3. Реклассификация из стр.1528 «Другие расчеты» в стр.1521 «Поставщики и подрядчики» задолженности по договорам переуступки права требования долга, на 31.12.2019 в размере 1 771 205 тыс. руб., на 31.12.2018 в размере 2 371 077 тыс. руб. Изменение формата раскрытия показателей в бухгалтерском балансе.
4. Корректировка стр. 1180 «Отложенные налоговые активы» и стр. 1420 «Отложенные налоговые обязательства» за счет стр. 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» в связи с изменением с 01.01.2020 налоговой ставки по налогу на прибыль организаций с 16% на 17% на 31.12.2019 в размере 102 250 тыс. руб. и (314 461) тыс. руб. соответственно.

Изменение показателей 2019 года в отчете о финансовых результатах за 2020 г:

Номер корр.	Код строки	Наименование	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Корректировка показателей 2019 года					
1	2430	Изменение отложенных налоговых обязательств	(211 170)	211 170	-
1	2450	Изменение отложенных налоговых активов	472 126	(472 126)	-
1	2412	Отложенный налог на прибыль	-	260 956	260 956
1	2413	Налог на прибыль прошлых лет	-	112 686	112 686
1	2460	Прочие	112 050	(112 686)	(636)

Описание причин корректировок:

1. Свернутое отражение изменений отложенных налоговых активов и обязательств по строке отложенный налог на прибыль. Выделение из состава прочее налога на прибыль прошлых лет. Изменение формата отчетной формы в соответствии с приказом Минфина России от 02.07.2010 № 66н (ред. от 19.04.2019) «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

Изменение показателей 2019г. в отчете об изменении капитала за 2020 год:

Номер корр.	Код строки	Наименование	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Корректировка показателей 2019 года					
4	3600	Чистые активы	137 922 981	212 211	137 710 770

Причина корректировки указана в п.4 описания причин корректировок к бухгалтерскому балансу.

V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Показатели на 31.12.2020, 31.12.2019 в разделе V настоящих пояснений приведены с учетом корректировок, раскрытых в разделе IV «Корректировка данных предшествующего отчетного периода».

5.1. Информация по сегментам

В деятельности Общества могут быть выделены два основных отчетных сегмента:

- добыча и реализация нефти и газа (56,3 %);
- операторские услуги (43%).

Другие виды хозяйственной деятельности Общества не соответствуют условиям выделения отчетных сегментов, установленным Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2010), утвержденным приказом Минфина России от 08.11.2010 №143н, поэтому информация по ним отдельно не раскрывается и все они объединены в категорию «Прочие».

Общество ведет деятельность на территории Российской Федерации и рассматривает ее как единый географический сегмент.

Таблица 1 Информация о деятельности Общества по отчетным сегментам

Статья	Добыча нефти и газа	Операторские услуги	Прочие	Итого
За 2020г.				
Выручка сегмента	41 556 304	31 968 44	323 124	73 848 372
Прибыль (убыток) сегмента	(22 717 120)	3 014 654	(315 326)	(20 017 792)
Капитальные вложения	10 212 471	-	-	10 212 471
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам	19 447 459	975 861	65 379	20 488 699
За 2019г.				
Выручка сегмента	149 398 125	35 176 872	383 716	184 958 713
Прибыль (убыток) сегмента	7 973 835	2 115 030	(230 283)	9 858 582
Капитальные вложения	19 393 243	-	-	19 393 243
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам	19 007 427	929 364	80 934	20 017 725
На 31.12.2020 г.				

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «СН-МНГ» за 2020 год
(тыс. руб., если не указано иное)

Активы сегмента	92 392 144	65 131 855	36 539 250	194 063 249
Обязательства сегмента	76 592 356	2 198 890	1 043	78 792 289
На 31.12.2019 г.				
Активы сегмента	119 050 656	69 669 569	46 983 520	235 703 745
Обязательства сегмента	96 825 166	1 416 191	909	98 242 265
На 31.12.2018 г.				
Активы сегмента	114 001 836	68 154 263	58 829 810	238 985 909
Обязательства сегмента	101 630 101	2 128 479	2 824	103 761 404

Таблица 2 Выручка основных покупателей Общества по отчетным сегментам

Наименование общества	2020 год	2019 год	Сегмент
ПАО «НК «Роснефть»	20 745 511	74 899 182	Добыча нефти и газа
ПАО «Газпром нефть»	20 666 777	74 164 438	Добыча нефти и газа
ПАО «Обьнефтегазгеология»	12 512 365	15 220 853	Операторские услуги
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	14 732 797	14 124 792	Операторские услуги
ПАО «НГК «Славнефть»	3 372 838	3 333 321	Операторские услуги
ПАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	1 393 705	2 183 960	Операторские услуги
ЗАО «Обьнефтегазгеология» (до реорганизации)	-	353 083	Операторские услуги
ООО «Северо-Асомкинское» (до реорганизации)	-	53	Операторские услуги

Таблица 3 Денежные потоки по отчетным сегментам

Наименование показателя	Код строки	за 2020 год	за 2019 год
Денежные потоки от текущей деятельности			
Поступления – всего	4 110	99 914 892	189 989 114
в том числе:			
Добыча нефти и газа		56 630 906	160 763 249
Операторские услуги		40 679 147	27 749 759
Прочие		2 604 839	1 476 107
Платежи – всего	4 120	(85 771 902)	(163 519 084)
в том числе:			
Добыча нефти и газа, операторских услуг		(72 284 516)	(148 618 138)
Прочие		(13 487 386)	(14 900 946)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления – всего	4 210	18 941 605	10 349 274
в том числе:			
Прочие		18 941 605	10 349 274
Платежи – всего	4 220	(27 436 992)	(30 402 332)
в том числе:			
Добыча нефти и газа, операторских услуг		(27 436 992)	(30 402 332)
Прочие		-	-
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления – всего	4 310	9 636 000	21 607 403
в том числе:			
Добыча нефти и газа, операторских услуг		9 636 000	21 607 403
Прочие		-	-
Платежи – всего	4 320	(15 686 000)	(28 165 385)
в том числе:			
Добыча нефти и газа, операторских услуг		(15 686 000)	(28 165 385)
Прочие		-	-

5.2. Нематериальные активы

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

Информация о наличии и движении нематериальных активов и незаконченных операциях по их приобретению приведена в таблицах 1.1. и 1.2. пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

5.3. Поисковые активы

Таблица 4 Наличие и движение поисковых активов

Группы ПА	Период	На начало года	Изменения балансовой стоимости за период			На конец периода
		Балансовая стоимость	Поступило	Выбыло	Переведено в состав других видов внеоборотных активов	Балансовая стоимость
Нематериальные поисковые активы						
Расходы на получение лицензии по месторождению, не введенному в промышленную разработку	за 2020г.	452 908	-	-	(208 123)	244 785
ЗД сейсмика за пределами горного отвода		60 905	142	-	-	61 047
Проекты		33 431	20 500	(10 971)	-	42 960
Прочее		4 144	1 735	(79)	-	5 800
ИТОГО		551 388	22 377	(11 050)	(208 123)	354 592
Расходы на получение лицензии по месторождению, не введенному в промышленную разработку	за 2019г.	438 475	22 247	(7 814)	-	452 908
ЗД сейсмика за пределами горного отвода		231 551	62 213	-	(232 859)	60 905
Проекты		15 096	22 460	(4 125)	-	33 431
Прочее		8 602	4 171	-	(8 629)	4 144
ИТОГО		693 724	111 091	(11 939)	(241 488)	551 388
Материальные поисковые активы						
Вложения в арендованную поисковую скважину № 482 Западно-Чистинного месторождения	за 2020г.	13 526	-	-	-	13 526
Вложения в арендованную поисковую скважину № 502 Западно-Чистинного месторождения		44	-	-	-	44
Поисковая скважина №268 Тайлаковского месторождения, Южно-Юганский 1 ЛУ		229 907	12 132	-	-	242 039
Поисковая скважина №1 Западно-Чистинное месторождение		906	197	-	-	1 103

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «СН-МНГ» за 2020 год
(тыс. руб., если не указано иное)

Группы ПА	Период	На начало года	Изменения балансовой стоимости за период			На конец периода
		Балансовая стоимость	Поступило	Выбыло	Переведено в состав других видов внеоборотных активов	Балансовая стоимость
Поисковая скважина №2 Южно-Юганского месторождения		21	1 945	-	-	1 966
Разведочная скважина №21 Куст 21 Западно-Чистинного месторождения		93 540	4 554	-	(98 094)	-
Поисковая скважина №88 Кетовского месторождения за пред ГО		4 745	238 858	-	-	243 603
Поисковая скважина №130 Ново-Покурского месторождения за пред ГО		-	8	-	-	8
ИТОГО		342 689	257 694	-	(98 094)	502 289
Разведочная скважина № 437 Северо-Покурского месторождения		151 924	-	-	(151 924)	-
Поисковая скважина № 128 Северо-Островного месторождения		190 459	-	-	(190 459)	-
Вложения в арендованную поисковую скважину № 482 Западно-Чистинного месторождения		13 526	-	-	-	13 526
Вложения в арендованную поисковую скважину № 502 Западно-Чистинного месторождения		44	-	-	-	44
Поисковая скважина №268 Тайлаковского месторождения, Южно-Юганский 1 ЛУ		2 164	227 743	-	-	229 907
Поисковая скважина №129 Покамасовского месторождения, Южно-Локосовского ЛУ		70 982	134 628	-	(205 610)	-
Поисковая скважина №1 Западно-Чистинное месторождение	за 2019г.	-	906	-	-	906
Поисковая скважина №2 Южно-Юганского месторождения		-	21	-	-	21
Разведочная скважина №21 Куст 21 Западно-Чистинного месторождения		-	93 540	-	-	93 540
Поисковая скважина №88 Кетовского месторождения за пред ГО		-	4 745	-	-	4 745
ИТОГО		429 099	461 583	-	(547 993)	342 689

5.4. Основные средства

В составе основных средств учтены объекты, права на которые подлежат государственной регистрации:

- законченные строительством объекты недвижимости, введенные в эксплуатацию в установленном порядке, документы по которым переданы на государственную регистрацию, но не прошедшие государственную регистрацию, на 31.12.2020 в сумме 281 517 тыс. руб. (на 31.12.2019 - 1 464 685 тыс. руб., на 31.12.2018 – 934 557 тыс. руб.);

- законченные строительством объекты недвижимости, введенные в эксплуатацию, документы по которым не переданы на государственную регистрацию на 31.12.2020 в сумме 959 770 тыс. руб. (на 31.12.2019 – 3 372 525 тыс. руб., на 31.12.2018 – 1 823 770 тыс. руб.).

Информация о наличии и движении основных средств, приведена в таблице 2.1 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Информация об ином использовании основных средств, приведена в таблице 2.4 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Информация о незавершенных капитальных вложениях приведена в таблице 2.2 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Основная доля капитальных вложений приходится на объекты, обеспечивающие добычу нефти.

5.5. Доходные вложения в материальные ценности

Таблица 5 Информация о наличии и движении доходных вложений в материальные ценности

Показатели	Период	Доходные вложения в материальные ценности - всего:	Здания, сооружения	Незавершенные доходные вложения в материальные ценности
Первоначальная стоимость				
По состоянию на 31.12.2019		129 278	129 278	-
Поступление		-	-	-
Выбытие		(20 990)	(20 990)	-
По состоянию на 31.12.2020		108 288	108 288	-
Амортизация				
По состоянию на 31.12.2019	2020	(50 281)	(50 281)	-
Амортизация за период		(1 980)	(1 980)	-
Выбытие		8 729	8 729	-
По состоянию на 31.12.2020		(43 532)	(43 532)	-
Остаточная стоимость				
По состоянию на 31.12.2019		78 997	78 997	-
По состоянию на 31.12.2020		64 756	64 756	-
Первоначальная стоимость				
По состоянию на 31.12.2018		175 154	175 154	-
Поступление	2019	-	-	-
Выбытие		(45 876)	(45 876)	-
По состоянию на 31.12.2019		129 278	129 278	-
Амортизация				

Показатели	Период	Доходные вложения в материальные ценности - всего:	Здания, сооружения	Незавершенные доходные вложения в материальные ценности
По состоянию на 31.12.2018		(64 221)	(64 221)	-
Амортизация за период		(2 619)	(2 619)	-
Выбытие		16 559	16 559	-
По состоянию на 31.12.2019		(50 281)	(50 281)	-
Остаточная стоимость				
По состоянию на 31.12.2018		110 933	110 933	-
По состоянию на 31.12.2019		78 997	78 997	-

5.6. Прочие внеоборотные активы

Таблица 6 Информация о прочих внеоборотных активах

Показатели	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	161 106	106 642	140 562
объекты неисключительных прав, в том числе:	161 106	106 642	138 365
Остаточная стоимость неисключительных прав на программное обеспечение	161 106	106 642	138 365
прочие, в том числе:	-	-	2 197
Дополнительные затраты по привлечению финансирования	-	-	2 197

5.7. Материально-производственные запасы

Информация о наличии и движении запасов приведена в таблице 4.1 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Таблица 7 Движение резерва под снижение стоимости материально-производственных запасов

	За 2020 г.	За 2019 г.
Остаток резерва на начало года	314 114	338 911
Начислено	55 121	79 231
Восстановлено	(186 771)	(104 028)
Остаток резерва на конец года	182 464	314 114

Сумма резерва отражена в составе прочих расходов.

Ранее, в ряде договоров поставки запасов с отсрочкой/рассрочкой платежей отсутствовало условие о неприменении пункта 5 статьи 488 Гражданского Кодекса Российской Федерации (залог в силу закона до окончания расчетов с поставщиком). Запасов, полученных Обществом по таким договорам с ограничением по их распоряжению, на 31.12.2020 нет, на 31.12.2019 стоимость таких запасов составляла 1 652 883 тыс. руб.

По другим основаниям материально-производственные запасы в залог не передавались.

5.8. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения

Информация по финансовым вложениям приведена в таблице 3.1 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Таблица 8 Перечень существенных дочерних обществ

Наименование	Доля участия по состоянию на, %			Вид деятельности
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018	
ООО «Мегионское Управление Буровых Работ»	100	100	100	Вышкомонтажные работы, строительство нефтяных и газовых эксплуатационных и разведочных скважин
ООО «МегионЭнергоНефть»	100	100	100	Производство и отпуск электрической энергии, обеспечение бесперебойного энергоснабжения, ремонт оборудования, зданий и сооружений электрических сетей
ООО «Лесное озеро»	100	100	100	Санаторно-оздоровительная деятельность

Совокупность производственных и финансовых показателей деятельности ООО «Мегионское Управление Буровых Работ» и ООО «МегионЭнергоНефть» характеризует их способность к устойчивому развитию, в том числе к выполнению своих финансовых обязательств.

С учетом финансового состояния ООО «Лесное озеро», Обществом создан резерв под обесценение финансового вложения в размере номинальной стоимости доли.

Таблица 9 Информация о предоставленных долгосрочных займах

Наименование	Величина задолженности по займу по состоянию на			Выданы по годовой ставке
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018	
АО «Славвест»	-	-	30 775 600	4,97%-8,47%
ПАО "НГК "Славнефть"	36 539 250	46 983 520	26 054 210	
ИТОГО	36 539 250	46 983 520	56 829 810	

Информация о доходах от размещения свободных денежных средств на депозитных счетах и о доходах от предоставления займов раскрыта в п. 5.17 настоящих пояснений.

Краткосрочные займы не предоставлялись, финансовые вложения в залог не передавались.

5.9. Дебиторская задолженность

Информация о движении и остатках дебиторской задолженности приведена в таблице 5.1 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Обществом в 2017 году были заключены договоры финансирования под уступку денежных требований по договорам реализации нефти, заключенным с ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «Газпром нефть» соответственно. Финансовыми агентами являлись факторинговые организации, а именно ООО «ГПБ-Факторинг», ООО «Сбербанк-Факторинг» и ООО «ВТБ-факторинг»:

- в 2020 году уступок денежных требований по ПАО «НК «Роснефть» за реализованную нефть в пользу ООО «ГПБ – факторинг» не было и, соответственно, отсутствовало финансирование (в 2019 году сумма уступки/финансирования – 3 860 000 тыс. руб.);

- в 2020 году были уступлены в пользу ООО «ВТБ – факторинг» права требования долга по ПАО «НК «Роснефть» за реализованную нефть в размере 35 012 094 тыс. руб. (в 2019 году – 25 783 335 тыс. руб.) и Обществом получено на эту сумму финансирование от ООО «ВТБ – факторинг»;

- в 2020 году были уступлены в пользу ООО «Сбербанк – Факторинг» права требования долга по ПАО «Газпром нефть» за реализованную нефть на 36 794 400 тыс. руб. (в 2019 году – 58 960 765 тыс. руб.) и Обществом получено на эту сумму финансирование от ООО «Сбербанк – Факторинг».

В соответствии с учетной политикой:

- доходы и расходы от уступки денежного требования в отчете о финансовых результатах отражаются свернуто;

- в бухгалтерском балансе сумма не списанных на отчетную дату вознаграждений по факторинговым услугам отражается по строке «Прочие внеоборотные активы» (сумма вознаграждения, приходящаяся на срок, превышающий 12 месяцев после отчетной даты) и по строке «Прочие оборотные активы» (сумма вознаграждения, приходящаяся на срок, равный 12 месяцам или менее 12 месяцев после отчетной даты);

- в отчете о финансовых результатах вознаграждение по факторинговым операциям отражается по строке «Проценты к уплате».

Таблица 10 Движение резерва по сомнительным долгам

	За 2020г.	За 2019г.
Остаток резерва на начало года	97 880	67 502
Начислено	12 678	34 300
Восстановлено	(118)	(125)
Использовано	(223)	(3 797)
Остаток резерва на конец года	110 217	97 880

5.10. Денежные средства и денежные эквиваленты

В составе денежных эквивалентов Обществом на отчетную дату учтены депозитные вклады в российских рублях на общую сумму 300 000 тыс. руб. (на 31.12.2018 – 849 800 тыс. руб., на 31.12.2018 – 992 000 тыс. руб.), взнос в Гарантийный фонд Небанковской кредитной организации в размере 1 000 тыс. руб. в соответствии с договором оказания клиринговых услуг, корпоративные карточные счета в коммерческих банках в сумме 2 755 тыс. руб. (на 31.12.2019 – 8 302 тыс. руб., на 31.12.2018 – 2 363 тыс. руб.).

Денежные средства, ограниченные в использовании на 31.12.2020, отсутствуют.

Расшифровка прочих платежей и поступлений в отчете о движении денежных средств

	за 2020	за 2019 г.
поступило строка 4119	1 147 074	666 277
Возврат денежных средств	543 030	5 229
Расчеты с покупателями за реализацию ТМЦ	233 968	316 715
Прочие расчеты с дебиторами	226 415	2 951
Расчеты по претензиям с дебиторами	143 661	226 757

	за 2020	за 2019 г.
Свернутый результат по агентским договорам	-	112 425
Погашение беспроцентного займа	-	2 200
прочие платежи строка 4129	(336 593)	(335 215)
Расчеты по благотворит., спонсорским выпл., СЭС	(94 701)	(24 230)
Прочие расчеты с кредиторами	(60 735)	(87 898)
Расчеты с подотчетными лицами	(51 708)	(120 115)
Свернутый результат по агентским договорам	(50 988)	-
Расчеты с разными бюджетными организациями	(24 652)	(14 638)
Расчеты по банковским комиссиям	(21 008)	(32 458)
Расчеты по госпошлинам	(15 872)	(19 456)
Расчеты по претензиям с кредиторами	(12 042)	(36 420)
Выдача беспроцентного займа	(3 000)	-
Возврат денежных средств дебиторам	(1 887)	-

5.11. Кредиторская задолженность

Информация о движении и остатках кредиторской задолженности приведена в таблице 5.3 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В состав статьи 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса включена задолженность Общества перед бюджетом и внебюджетными фондами:

Таблица 11 Задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами

Наименование	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Налог на добычу полезных ископаемых	1 358 724	7 869 070	6 912 301
Налог на добавленную стоимость	938 111	4 664 510	4 623 813
Налог на имущество	271 979	400 020	391 614
Страховые взносы	198 127	199 289	133 205
Налог на доходы физических лиц	51 948	53 094	43 311
Расчеты с внебюджетными фондами	53	55	-
Прочие налоги и сборы	1 892	1 223	2 782
Итого	2 820 834	13 187 261	12 107 026

5.12. Кредиты и займы

Таблица 12 Информация о долгосрочных и краткосрочных кредитах и займах

	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Долгосрочные банковские кредиты, в т.ч.:	31 600 000	42 135 000	54 666 059
от 1 до 2-х лет	28 430 000	30 635 000	5 755 129
от 2-х до 5 лет	3 170 000	11 500 000	42 910 930
свыше 5 лет	-	-	6 000 000

	На 31.12.2020	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Долгосрочные займы			
Краткосрочные займы	-	-	-
Краткосрочные банковские кредиты	-	1 500 000	-
Часть долгосрочных кредитов и займов, подлежащая погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	11 540 565	7 066 393	1 093 091
Итого кредиты и займы:	43 140 565	49 201 393	55 759 150

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2020 года, составила 9 636 000 тыс. руб. (21 607 403 тыс. руб. – в 2019 году), общая сумма кредитов, погашенных в течение 2020 года (без учета процентов), составила 15 686 000 тыс. руб. (28 165 385 тыс. руб. – в 2019 году), сумма выплаченных в 2020 году процентов по кредитам составила 2 774 347 тыс. руб. (4 606 533 тыс. руб. – в 2019 году).

По состоянию на 31 декабря 2020 года доступные и неиспользованные лимиты кредитных линий с обязательством выдачи отсутствуют (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 1 000 000 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2020 года сумма доступных и неиспользованных лимитов кредитных линий без обязательства выдачи составляет 16 427 000 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 4 545 000 тыс. руб.).

В 2020 году процентная ставка по кредитам, займам и договорам факторинга варьировалась от 4,85 % до 7,05 % годовых (в 2019 году – от 6,85 % до 8,75 % годовых).

В отчетном году величина процентов по кредитам, включенных в состав прочих расходов, составила 2 763 520 тыс. руб. (4 606 758 тыс. руб. – в 2019 году), в стоимость инвестиционных активов проценты по кредитам не включались, так как кредитные средства направлялись исключительно на уплату налогов и текущих обязательств, не связанных с созданием инвестиционных активов.

Информация о характере, стоимости, а также лицах, выдавших обеспечение под полученные кредиты и дате выдачи приведена в п. 5.21 настоящих пояснений.

5.13. Налогообложение

Налог на прибыль

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

Общество отразило в бухгалтерском учете, а также отчете о финансовых результатах за 2020 год следующие показатели:

Таблица 13 Расчет налога на прибыль

	За 2020 г.	За 2019 г.
Прибыль (убыток) до налогообложения	(26 354 405)	3 067 788
Прибыль (убыток) до налогообложения, 17% / 16%	(26 418 593)	2 986 714
Прибыль (убыток) до налогообложения 13%	64 188	81 074
Прибыль (убыток) до налогообложения 0%	-	-

Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	(4 482 816)	488 414
Постоянные налоговые расходы (доходы) в т.ч.:	240 533	242 238
Постоянные разницы, увеличивающие/ (уменьшающие) налогооблагаемую прибыль, в т.ч.:	1 399 797	1 498 789
расходы/доходы, не учитываемые при налогообложении/в бухгалтерском учете	1 463 985	1 579 862,50
доходы, связанные с участием в УК других организаций	(64 188)	(81 074)
Отложенные налоговые доходы	4 123 601	472 126
Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	24 256 479	2 950 788
по убытку	23 008 334	-
обязательство по ликвидации основных средств	1 614 193	2 738 750
резерв на выплату отпускных и вознаграждений	438 586	65 375
резерв по судебным разбирательствам	157 236	194 944
резерв по сомнительным долгам	12 337	30 381
выплаты по экономическим соглашениям	3 961	6 725
прочие оценочные обязательства	1 198	1 238
оценка имущества, подлежащего продаже	414	2 106
амортизация НМА	-	(194)
услуги страхования	-	(3 581)
взносы на ДМС	-	(17 263)
основные средства реализованные с убытком	(8 293)	(8 350)
резерв по экологическим обязательствам	(81 418)	(228 850)
резерв под снижение стоимости МПЗ	(131 650)	(24 800)
услуги по начислению	(758 420)	194 306
Отложенные налоговые расходы	118 682	(211 170)
Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	698 129	(1 319 813)
освоение природных ресурсов	1 039 861	(420 938)
оценка готовой продукции	138 291	(67 156)
программное обеспечение	70 096	94 113
материальные расходы (спец. одежда)	573	(15 231)
услуги страхования	184	(194)
резерв по экологическим обязательствам	(127 935)	-
амортизация по объектам ОС	(422 941)	(910 406)
Налогооблагаемая база по налогу на прибыль	-	6 197 552
Налог на прибыль, в т.ч.	132 562	(878 922)
текущий налог на прибыль	-	(991 608)
налог на прибыль 13%	-	-
налог на прибыль прошлых лет	132 562	112 686
Прочее	24 844	(636)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	(21 954 716)	2 449 186
Пояснения	-	-
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	-	-
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток), в т.ч.:	-	-
Налог на прибыль организаций по операциям, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода, в т.ч.	(235 804)	-
отложенный налог в части переоценки основных средств	(235 804)	-
Совокупный финансовый результат периода	(22 190 520)	2 449 186

Налог на добавленную стоимость

По строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» отражены суммы НДС, которые контрагенты предъявили Обществу к оплате при приобретении им товаров (работ, услуг), при этом Общество на конец отчетного периода не приняло их к вычету и не включило в стоимость приобретенных активов или в состав расходов.

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

Налог на добычу полезных ископаемых

За 2020 год сумма начисленного налога на добычу нефти составила 27 268 515 тыс. руб. (за 2019 год 95 321 463 тыс. руб.).

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

Таблица 14 Выручка от прочих продаж

	За 2020 г.	За 2019 г.
Аренда имущества	107 299	114 663
Оказание медицинских услуг	73 930	87 506
Прием, подготовка, динамический отстой, транспортировка и сдача нефти	42 111	56 884
Услуги управленческого характера	40 617	37 084
Теплоснабжение	38 156	42 260
Прочее	8 827	12 864
Услуги по коммерческому найму жилых помещений	5 017	6 175
Предоставление помещений для междусменного отдыха работников	3 927	8 130
Услуги оздоровительного комплекса	2 311	17 248
Физико-химические исследования хим.лабораторий	929	902
Итого выручка:	323 124	383 716

5.15. Учет договоров строительного подряда

В 2020 и 2019 годах Общество осуществляло строительство по договорам строительного подряда в рамках исполнения обязательств по договору на оказание операторских услуг.

Таблица 15 Учет по договорам строительного подряда

Наименование показателя	Период	Общая сумма выручки, признанная в отчетном периоде по договорам строительного подряда	Общая сумма понесенных расходов	Общая сумма признанных прибылей за вычетом признанных убытков
ООО «Славнефть–Нижневартовск»		9 037 531	8 612 340	425 191
ПАО «Обънефтегазгеология»	2020	7 427 366	7 062 004	365 362

ПАО «НГК «Славнефть»		1 813 765	1 801 202	12 563
ПАО «Славнефть»– Мегионнефтегазгеология»		485 335	451 898	33 437
ИТОГО		18 763 996	17 927 444	836 552
ПАО «Обьнефтегазгеология»		8 367 582	7 980 514	387 068
ООО «Славнефть»– Нижневартовск»		4 122 337	3 955 695	166 641
ЗАО «Обьнефтегазгеология»	2019	3 932 284	3 729 410	202 874
ПАО «НГК «Славнефть»		1 944 119	1 856 145	87 975
ПАО «Славнефть»– Мегионнефтегазгеология»		990 080	937 153	52 928
ООО «Северо-Асомкинское»		97 021	91 589	5 432
ИТОГО		19 453 424	18 550 506	902 917

По состоянию на 31.12.2020 и на 31.12.2019 по договорам строительного подряда выполнен договорной объем работ, все работы были приняты заказчиками, непредъявленная выручка отсутствует.

5.16. Расходы по обычным видам деятельности.

Информация о расходах по обычным видам деятельности приведена в таблице 6 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Таблица 16 Общехозяйственные расходы

Статья затрат	За 2020г.	За 2019г.
Расходы на персонал, в т.ч. заработная плата	1 506 728	1 494 174
Амортизация	352 821	337 693
Взносы во внебюджетные фонды	344 740	324 051
Консультационные, информационные и аудиторские услуги	299 553	272 338
Услуги по ведению бухгалтерского учета	187 988	173 559
Сервисные услуги	118 005	158 965
Транспортные расходы	53 651	85 956
Охрана объектов	50 477	48 770
Материальные затраты	42 966	58 777
Капитальный ремонт	19 959	12 989
Страхование	15 528	14 713
Электроэнергия и теплоэнергия	12 055	10 005
Прочие затраты	168 579	124 919
Итого по элементам	3 173 050	3 116 909

Общехозяйственные расходы признаются расходами текущего периода и по окончании каждого месяца в полной сумме списываются в дебет счета 90 «Продажи». В отчете о финансовых результатах общехозяйственные расходы отражаются по строке 2220 «Управленческие расходы».

5.17. Прочие доходы и расходы

Таблица 17 Прочие доходы и расходы

Наименование показателя	За 2020 г.	За 2019 г.
-------------------------	------------	------------

Проценты к получению	2 500 486	4 263 286
<i>В том числе</i>		
Проценты по займам выданным	2 473 645	4 171 367
Доход по депозиту	12 880	74 813
Доход от остатка на банковском счете	13 961	17 106
Проценты к уплате	(5 726 129)	(6 244 308)
<i>В том числе</i>		
Проценты по кредитам и займам в валюте	(2 763 520)	(4 606 758)
Вознаграждение финансового агента (факторинг)	(2 197 350)	(921 625)
Расход от дисконтирования оценочного обязательства по ликвидации основных средств	(765 259)	(715 925)
Доходы от участия в других организациях	55 844	70 534
<i>В том числе</i>		
Дивиденды	55 844	70 534
Прочие доходы	3 762 569	2 370 026
<i>в том числе</i>		
Изменение величины оценочных обязательств по ликвидации основных средств (эффект от изменения периода дисконтирования)	862 929	-
Поступления от продажи иных активов	470 499	488 510
Поступления от продажи лома и отходов черных и цветных металлов	426 213	187 389
Эффект от разницы между номинальной и реальными ставками дисконтирования оценочного обязательства по ликвидации основных средств (инфляционная составляющая)	400 843	351 484
Поступления от прочего выбытия основных средств	262 892	94 414
Доходы по договору с АО «НТЭК» на выполнение аварийно-спасательных работ	227 137	-
Восстановление резерва под снижение стоимости МПЗ	186 771	102 898
Прибыль прошлых лет	164 875	54 891
Поступления от прочего выбытия иных активов	144 919	79 057
Восстановление не использованных сумм по резерву в отношении обязательств на рекультивацию земель и иных природоохранных мероприятий	118 233	53 911
Поступления от продажи ОС	99 328	8 176
Поступления в возмещение причиненных организации убытков	95 646	172 456
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	58 761	103 381
Доход от списания оценочного обязательства по ликвидации основных средств в связи с выбытием ОС	52 508	145 771
Излишки по результатам инвентаризации	50 456	27 019
Восстановление не использованных сумм оценочных обязательств по судебным разбирательствам	35 874	260 836
Изменение оценочных обязательств на рекультивацию земель и иных природоохранных мероприятий (дисконт, изменение ставки рефинансирования и стоимости работ)	1 726	-
Поступления от продажи доходных вложений в материальные ценности (квартиры)	77	152 651
Прочие	102 882	87 182
Прочие расходы	(3 710 942)	(4 074 836)
<i>В том числе</i>		
Изменение величины оценочных обязательств по ликвидации основных средств (изменение периода дисконтирования, ставки дисконтирования, стоимости ликвидации)	(2 009 481)	(2 185 719)
Расходы связанные с продажей иных активов	(279 081)	(252 843)
Расходы по договору с АО «НТЭК» на выполнение аварийно-спасательных работ	(201 777)	-
Расходы от продажи лома и отходов черных и цветных металлов	(170 282)	(71 608)
Расходы от списания НЛИ/НВИ	(161 534)	-
Расходы по созданию оценочного обязательства неопределенных налоговых ситуаций	(103 946)	-

Расходы от списания объектов НЗС	(103 259)	(204 666)
Благотворительная и спонсорская помощь	(99 978)	(100 000)
Убытки прошлых лет, признанные в отчетном году	(91 833)	(47 086)
Оценочные обязательства по судебным разбирательствам	(89 164)	(399 048)
Расходы, связанные с прочим выбытием и списанием основных средств	(67 008)	(366 562)
Резерв под снижение стоимости МПЗ	(55 121)	(78 101)
Результат от списания актива ОЛОС	(24 353)	(32 206)
Услуги, оказываемые кредитными организациями	(20 721)	(26 507)
Культурно-массовые мероприятия	(19 030)	(63 947)
Расходы связанные с продажей доходных вложений в материальные ценности (квартиры)	(15 293)	(29 515)
Социальные расходы по пенсионерам и лицам, не состоящим в штате	(14 986)	(14 598)
Изменение оценочных обязательств на рекультивацию земель и иных природоохранных мероприятий (дисконт, изменение ставки рефинансирования и стоимости работ)	(12 816)	(18 008)
Резерв по сомнительным долгам	(12 678)	(34 300)
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	(11 489)	(39 659)
Содержание объектов социальной сферы	(9 299)	(23 002)
Социальные выплаты и расходы работникам, предусмотренные коллективным договором	(8 418)	(25 137)
Прочие	(129 395)	(62 324)

В отчете о финансовых результатах показан чистый (свернутый) прочий доход/расход в отношении курсовых разниц, операций, связанных с продажей валюты и прочих операций, соответствующих требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 №32н и Положения по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 №33н. В том числе:

Таблица 18 Расшифровка свернутых показателей прочих доходов и расходов

Наименование строки расшифровки прочих доходов и расходов	за 2020г.				за 2019г.			
	развернуто		свернуто		развернуто		свернуто	
	доходы	расходы	доходы	расходы	доходы	расходы	доходы	расходы
Уступка права требования до наступления срока платежа	71 806 494	(71 806 494)	-	-	88 604 100	(88 604 100)	-	-
Поступления и расходы от продажи иных активов	1 343 152	(1 151 734)	470 499	(279 081)	2 360 998	(2 125 331)	488 510	(252 843)
Прибыли и убытки прошлых лет	(1 192)	74 234	164 875	(91 833)	46 606	(38 801)	54 891	(47 086)
Прочие (курсовые разницы от пересчета стоимости активов и обязательств в иностранной валюте)	1 993	(1 627)	366	-	5 295	(1 801)	3 757	(263)
ИТОГО	73 150 447	(72 885 621)	635 740	(370 914)	91 016 999	(90 770 033)	547 158	(300 192)

5.18. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные и условные обязательства

Информация об оценочных обязательствах приведена в таблице 7 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Незавершенные на отчетную дату разногласия с налоговым органом по уплате налогов в бюджет: на отчетную дату у Общества имеются разногласия с Межрайонной инспекцией ФНС № по ХМАО-Югре по акту выездной налоговой проверки за 2015-2017гг. на общую сумму 103 946 тыс. руб., в т. ч. налоги 75 734 тыс. руб. и пени 20 183 тыс. руб., штраф 8 029 тыс. руб. На отчетную дату Решение по результатам проверки вынесено Межрайонной инспекцией ФНС РФ по крупнейшим налогоплательщикам №2. Претензии налогового органа находятся на стадии обжалования Обществом в судебном порядке. Подана апелляционная жалоба в ФНС РФ, в августе 2020 г. направлено Заявление о признании решения не действительным в арбитражный суд. Сформировано оценочное обязательство неопределенных налоговых ситуаций в сумме 103 946 тыс. руб.

5.19. Капитал и резервы

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций. Величина уставного капитала соответствует величине, определенной в Уставе Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценках прошлых периодов. В отчетном периоде из добавочного капитала было выделено отложенное налоговое обязательство по переоценке объектов основных средств в размере 235 804 тыс.руб.

В соответствии с законодательством Обществом создан резервный фонд (100% от величины уставного капитала Общества).

По состоянию на 31.12.2020, на 31.12.2019 и на 31.12.2018 уставный капитал Общества полностью оплачен и состоит из следующего количества акций.

Таблица 19 Уставный капитал

Вид акций	Общее количество	Номинальная стоимость одной акции	Общая стоимость, тыс. руб.
Обыкновенные акции	99 474 705	25 рублей	2 486 868
Привилегированные акции	33 056 875	25 рублей	826 422
ИТОГО	132 531 580		3 313 290

Общими собраниями акционеров по итогам работы Общества за 2018 и за 2019 годы было принято решение не выплачивать дивиденды.

5.20. Прибыль (убыток) на акцию

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

Таблица 20 Расчет базовой прибыли (убытка) на акцию

Наименование показателя	За 2020 г.	За 2019 г.
-------------------------	------------	------------

Базовая прибыль/(убыток) за отчетный год, тыс. руб.	(21 954 716)	2 449 186
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	99 474,7	99 474,7
Базовая прибыль/(убыток) на акцию, руб.	(220,71)	24,62

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

5.21. Обеспечения обязательств

Обеспечения обязательств и платежей выданные представляют собой товары в залоге в силу закона. Обеспечения обязательств и платежей полученные представляют собой ипотеку квартир по договорам продажи с рассрочкой платежа и банковские гарантии под выданные поставщикам авансы.

Информация о величине обеспечений обязательств выданных и полученных приведена в таблице 8 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах

5.22. Операции со связанными сторонами

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

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

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

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

Таблица 21 Перечень других связанных сторон, операции с которыми осуществлялись в 2020-2019гг.

Наименование	Характер отношений
ПАО "Славнефть-Мегионнефтегазгеология"	Организация принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество
ЗАО "Обьнефтегеология"	Организация принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество, реорганизована в форме присоединения к ООО "Славнефть-Нижневартовск" в феврале 2019
ПАО "Обьнефтегазгеология"	Организация принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество

Наименование	Характер отношений
ООО "Славнефть-Нижневартовск"	Организация принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество
ООО "Северо-Асомкинское"	Организация принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество, реорганизована в форме присоединения к ООО "Славнефть-Нижневартовск" в марте 2019
ООО "Мегион геология"	Организация принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество
ООО "Славнефть-НПЦ"	Организация принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество
ООО "БНГРЭ"	Организация принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество
ПАО "Газпром нефть"	Организация, аффилированная через основного акционера, является лицом, имеющим право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции в уставном капитале Общества
ПАО "НК "Роснефть"	Организация, аффилированная через основного акционера, является лицом, имеющим право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции в уставном капитале Общества
ООО "Газпромнефть-ННГФ"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО "Газпромнефть-Снабжение"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО "Газпромнефть Бизнес-сервис"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО "ИТСК"	Организация, аффилированная через основного акционера
АО "Томскнефть" ВНК	Организация, аффилированная через основного акционера
Банк ГПБ (АО)	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО "Газпромнефть НТЦ"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО "Газпромнефть-Восток"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО "Газпромнефть - Хантос"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО "Газпром трансгаз Сургут"	Организация, аффилированная через основного акционера
ЗАО "СП "МеКаМиннефть"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО "РН-УфаНИПИнефть"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО "РН-Снабжение"	Организация, аффилированная через основного акционера
АО "Самотлорнефтегаз"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО "РН-Уватнефтегаз"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО "ГПБ-ФАКТОРИНГ"	Организация, аффилированная через основного акционера
АО "МНПФ "БОЛЬШОЙ"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО "РН-Бурение"	Организация, аффилированная через основного акционера
АО "Газпром электрогаз"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО "Газпромнефть - Ямал"	Организация, аффилированная через основного акционера
ПАО "ННГФ"	Организация, аффилированная через основного акционера
АО "Газпромнефть-ННГ"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО "НЭН"	Организация, аффилированная через основного акционера
АО "СОГАЗ"	Организация, аффилированная через основного акционера
АО "Мессояханефтегаз"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО "ГПН-Развитие"	Организация, аффилированная через основного акционера
АО "Газпром энергосбыт Тюмень"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО "РН-БашНИПИнефть"	Организация, аффилированная через основного акционера

Наименование	Характер отношений
АО "Газпром энергосбыт"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО "Газпромнефть-Автоматизация"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО "Газпромнефть-СМ"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО "ГПН-ГЕО"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО "Комплекс Парадная"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО "Меретояханефтегаз"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО "Газпромнефть ИТО"	Организация, аффилированная через основного акционера
АО "Газпром оргэнергогаз"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО "Газпромнефть-Технологические партнерства"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО "Газпромнефть - ЦР"	Организация, аффилированная через основного акционера

Таблица 22 Информация об операциях со связанными сторонами

	Основное общество	Дочерние общества, в том числе:		Другие связанные стороны
		ООО "МУБР"	ООО "МЭН"	
2020 год				
Продажи нефти, газа	-	30 232	-	41 492 162
Продажа операторских услуг	3 372 838	-	-	28 596 106
Прочая выручка	-	2 762	20 905	175 654
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	-	-	11 109
Затраты на приобретенные работы, услуги	22 633	52 234	1 024 314	3 300 955
Закупки капитального характера	-	4 677 345	-	6 450 881
Дивиденды к получению (доходы от участия)	-	-	-	55 844
Проценты к получению по предоставленным займам	2 473 645	-	-	-
Выдано займов	6 300 000	-	-	-
2019 год				
Продажи нефти, газа	-	71 521	-	149 258 971
Продажа операторских услуг	3 333 321	-	-	31 843 550
Прочая выручка	-	6 519	24 461	212 930
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	-	-	10 955
Затраты на приобретенные работы, услуги	487	186 902	1 134 878	1 836 112
Закупки капитального характера	9 729	5 957 330	62 438	13 816 294
Дивиденды к получению (доходы от участия)	-	-	-	70 534
Проценты к получению по предоставленным займам	3 128 690	-	-	1 042 677
Получено кредитов	-	-	-	2 500 000
Выдано займов	-	-	-	-

Таблица 23 Информация о движении денежных средств по расчетам со связанными сторонами

	Основное общество	Дочерние общества, в том числе:			Другие связанные стороны
		ООО "МУБР"	ООО "МЭН"	ООО "Лесное озеро"	

	Основное общество	Дочерние общества, в том числе:			Другие связанные стороны
		ООО "МУБР"	ООО "МЭН"	ООО "Лесное озеро"	
2020 год					
<i>Денежные потоки от текущих операций</i>					
Поступления	7 420 538	-	-	-	90 194 379
Платежи	(260 585)	(813 935)	(1 116 884)	(3 984)	(15 431 129)
<i>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</i>					
Поступления	18 806 757	-	10 951	-	55 851
Платежи	(6 300 000)	(3 062 486)	(22 381)	-	(9 384 867)
<i>Денежные потоки от финансовых операций</i>					
Поступления	-	-	-	-	-
Платежи	-	-	-	-	(5 400 000)
2019 год					
<i>Денежные потоки от текущих операций</i>					
Поступления	3 607 220	-	-	-	185 289 287
Платежи	(10 966)	(1 360 841)	(1 174 115)	(3 990)	(23 233 393)
<i>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</i>					
Поступления	331 420	-	-	-	78 477
Платежи	(32)	(5 171 496)	(36 053)	-	(4 194 884)
<i>Денежные потоки от финансовых операций</i>					
Поступления	-	-	-	-	4 000 000
Платежи	-	-	-	-	-

Таблица 24 Активы и обязательства по операциям со связанными сторонами

	Основное общество	Дочерние общества в том числе:			Другие связанные стороны
		ООО "МУБР"	ООО "МЭН"	ООО "Лесное озеро"	
На 31.12.2020					
Дебиторская задолженность (включая проценты по выданным займам)	11 107 385	10 239	4 054	-	35 267 156
Долгосрочные займы выданные	36 539 250	-	-	-	-
Долгосрочная часть кредитов	-	-	-	-	2 500 000
Текущая часть долгосрочного кредита	-	-	-	-	6 245 000
Кредиторская задолженность краткосрочная	15 252	429 528	149 222	-	1 500 086
На 31.12.2019					
Дебиторская задолженность (включая проценты по выданным займам)	15 543 796	27 831	6 518	-	59 091 684
Долгосрочные займы выданные	46 983 520	-	-	-	-
Долгосрочная часть кредитов	-	-	-	-	11 335 000
Кредиторская задолженность краткосрочная	101	874 113	316 887	-	1 297 713
На 31.12.2018					
Дебиторская задолженность (включая проценты по выданным займам)	11 670 787	37 325	26 868	-	58 773 241
Краткосрочные займы выданные	26 054 210	-	-	-	30 775 600
Долгосрочная часть кредитов	-	-	-	-	12 735 000

	Основное общество	Дочерние общества в том числе:			Другие связанные стороны
		ООО "МУБР"	ООО "МЭН"	ООО "Лесное озеро"	
Кредиторская задолженность краткосрочная	110	1 450 015	381 564	-	1 891 311

Ценообразование по сделкам со связанными сторонами

Закупочные цены и цены продажи на продукцию (товары, работы, услуги) формировались под воздействием рынка с учетом скидок, предоставляемых оптовым покупателям и устанавливались исходя из конкретных условий сделки (условий и объема поставки, срока оплаты и т. д.).

Вознаграждения основному управленческому персоналу

В состав основного управленческого персонала Общество включает в том числе членов Совета директоров и Правления Общества. Их списки приведены в разделе I «Общие сведения» пояснений.

В 2019-2020 гг. вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось и займы не выдавались.

Таблица 25 Вознаграждение основного управленческого персонала

Вознаграждение основного управленческого персонала	За 2020 г.	За 2019 г.
Вознаграждения	253 114	200 919
Начисления по программе долгосрочной мотивации	-	-
Итого без учета страховых взносов	253 114	200 919
Страховые взносы	42 318	33 849
Итого	295 432	234 768

5.23. События после отчетной даты

В период после отчетной даты и до момента подписания отчетности не было выявлено фактов хозяйственной деятельности, которые оказали или могут оказать существенное влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества за 2020 год.

В связи с изменениями, внесенными в 2020 г. в налоговое законодательство, а именно отменой понижающего ставку НДС коэффициента Кв для лицензионных участков с высокой степенью выработанности с одновременным расширением перечня оснований для применения специального режима налогообложения в виде налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (далее - НДС, гл.25.4 НК РФ) Общество в 2021 г. планирует перевести ряд лицензионных участков* (Аганский, Луговой, Мегионский, Мыхпайский и Южно-Аганский) на НДС, что, согласно ожиданиям Общества, должно оказать положительное влияние на его финансовые результаты.

5.24. Непрерывность деятельности

В отчетном периоде выручка Общества от продажи нефти снизилась на 107 841 821 тыс. руб. (или на 72 %), вследствие чего убыток Общества по данному виду деятельности за 2020 г. составил 22 717 120 тыс. руб.

Данные обстоятельства негативно отразились на величине чистых активов Общества, которые уменьшились на 22 191 267 тыс. руб. (или на 16%). Тем не менее, величина чистых активов Общества на 31.12.2020 (115 519 503 тыс. руб.) остается на высоком уровне. Кроме того, имеет место приток денежных средств от операционной деятельности.

Существенное падение выручки от продажи связано со снижением объемов добычи нефти и цен ее реализации, на которые повлияла общая макроэкономическая ситуация, сложившаяся в отчетном периоде. В целях восстановления баланса на нефтяном рынке, страны, которые участвуют в соглашении «ОПЕК+», договорились о том, что будут принимать совместные решения об изменении уровня добычи с целью сбалансирования рынка и совместно со странами ОПЕК влияния на мировые цены на нефть. 12 апреля 2020 «ОПЕК+» договорилась об масштабном сокращении добычи углеводородного сырья до конца апреля 2022 года.

Вместе с тем, с целью минимизации риска сокращения доходов Общества разработаны комплексные мероприятия по снижению себестоимости добычи полезных ископаемых (за 2020 г. себестоимость снизилась на 81 233 967 тыс. руб.). В рамках операционной деятельности, на ежемесячной основе актуализируются прогнозные данные относительно бизнес-плана, с учетом влияния макроэкономической ситуации, с целью принятия своевременных управленческих решений.

Помимо управленческих факторов снижению себестоимости способствовало уменьшение НДС в результате снижения цен на нефть и объемов добычи.

Руководство Общества считает, что реализация намеченных планов позволит продолжить деятельность Общества в обозримом будущем.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества была подготовлена исходя из допущения о том, что Общество будет продолжать свою деятельность в качестве непрерывно функционирующего предприятия.

5.25. Управление налоговыми рисками

Российское налоговое и таможенное законодательство подвержено частым изменениям и может трактоваться различным образом. Хозяйственная практика в Российской Федерации свидетельствует о том, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены суммы налогов, сборов, пени и штрафы. В общем случае в рамках налоговой проверки может быть проверен период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении налоговой проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды. По состоянию на отчетную дату 2018 г., 2019 г. и 2020г. остаются открытыми для налоговой проверки. По мнению руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2020 года соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным. С 2021 года Общество переходит на налоговый контроль в форме налогового мониторинга.

Ввиду специфики российских правил трансфертного ценообразования последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Общества.

Руководство Общества полагает, что применяемые Обществом в 2020 году и предшествующие годы цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию. В целях обеспечения соблюдения трансфертного законодательства, Общество ежегодно заключает соглашение с Федеральной налоговой службой о ценообразовании в отношении сделок по реализации нефти.

Руководство в настоящее время считает, что его позиция в отношении налогов и примененные Обществом интерпретации могут быть подтверждены, однако, существует риск того, что Общество понесет дополнительные расходы, если позиция руководства в отношении налогов и примененные Обществом интерпретации законодательства будут оспорены налоговыми органами. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и результатов деятельности Общества.

5.26. Управление финансовыми рисками

В ходе своей деятельности Общество подвержено следующим финансовым рискам: рыночные риски (риски, связанные с изменением валютных курсов; риски, связанные с изменением процентных ставок; риски, связанные с изменением цен на продукцию и услуги), кредитные риски, риски ликвидности.

Сущность политики управления рисками Общества заключается в наличии системы идентификации и оценки рисков, разработке мер реагирования на риски и удержания их в допустимых пределах, осуществлении постоянного мониторинга динамики факторов риска, а также обеспечении эффективности контрольных мер и мероприятий.

Общество признает наличие рисков при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, разрабатывает и реализует механизмы управления рисками. Целью системы управления рисками является обеспечение стратегической и оперативной устойчивости бизнеса Общества за счет поддержания уровня рисков в приемлемых рамках.

5.26.1. Рыночный риск. Деятельность Общества подвержена влиянию изменений рыночных показателей, таких как цена на нефть, валютные обменные курсы, процентные ставки и другие показатели, которые могут повлиять на стоимость активов и обязательств, а также на будущие потоки денежных средств.

Риск изменения цен на продукцию:

Общество продает всю сырую связанным сторонам: ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «Газпром нефть», на внутреннем рынке Российской Федерации. Цена реализации определяется по формуле исходя из интервала рыночных цен, сформированных на основании данных, публикуемых в общедоступных информационных источниках независимым ценовым агентством «Argus Media Ltd».

Снижение цен на нефть может привести к сокращению объема добычи нефти, находящегося в диапазоне рентабельности, что, в свою очередь, приведет к сокращению инвестиционных программ, в том числе программ геолого-разведочных работ. Также снижение цен на нефть может неблагоприятно отразиться на финансовых результатах деятельности Общества, что приведет к снижению рентабельности, сокращению денежных потоков от операционной деятельности.

Возможности Общества контролировать цены на свою продукцию существенно ограничены.

С целью минимизации риска сокращения доходов Общества вследствие существенного снижения цен на нефть разработаны комплексные мероприятия по снижению себестоимости добычи полезных ископаемых. Функционирует система бизнес-планирования, позволяющая анализировать и принимать управленческие решения в зависимости от различных сочетаний основных факторов внешней среды. Такой подход позволяет обеспечить своевременное реагирование на изменение рыночных условий, в том числе путем сокращения издержек, пересмотра суммы и графика освоения инвестиционных бюджетов.

Указанный риск является основным профильным риском для Общества. Реализуемые мероприятия по управлению данным риском направлены на минимизацию возможных негативных последствий его реализации, обеспечение устойчивого финансового положения Общества.

Валютный риск (риск изменения курсов валют):

Вся выручка Общества номинирована в российских рублях. Основные расходы и финансовые обязательства также номинированы в рублях. Сбалансированная по валюте структура доходов и обязательств сводит к минимуму влияние факторов валютного риска на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

У Общества нет установленной политики и процедур управления рисками изменения курсов иностранных валют, так как руководство считает, что этот риск является несущественным для деятельности Общества.

По состоянию на 31 декабря 2020 года у Общества отсутствуют долгосрочные обязательства, выраженные в иностранной валюте.

Риск изменения процентной ставки:

Общество является крупным заемщиком и подвержено воздействию рисков роста процентных ставок, связанных с изменениями конъюнктуры на финансовых рынках.

Существенную долю портфеля заемных средств Общества составляют кредиты с плавающей ставкой, которая изменяется в зависимости от динамики ключевой ставки Банка России. Рост ключевой ставки Банка России может привести к удорожанию обслуживания долга Общества. Рост стоимости кредитов может негативно сказаться на показателях платежеспособности и ликвидности, а также оказать негативное влияние на показатели прибыльности Общества.

В целях управления процентным риском Общество диверсифицирует долговой портфель, включая в него инструменты с фиксированными и плавающими процентными ставками.

5.26.2. Кредитный риск. Общество подвергается кредитному риску, вытекающему из предоставления отсрочки платежа покупателям согласно условиям договоров реализации нефти, авансирования контрагентов по договорам закупки и капитального строительства, а также из размещения свободных денежных средств на счетах в кредитно-финансовых организациях.

В целях управления кредитным риском Общество реализует ряд мероприятий, включающих оценку и мониторинг кредитного качества контрагентов, требование по предоставлению банковских гарантий возврата авансов и факторинг дебиторской задолженности без права регресса на Общество.

Общество выдает займы только связанным сторонам, поэтому задолженность по этим займам не рассматривается в качестве существенного риска. Крупнейшие покупатели Общества – ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Газпром нефть» и компании, аффилированные с ними. Таким образом, кредитное качество задолженности покупателей и заказчиков также не рассматривается в качестве существенного риска.

Общество на регулярной основе проводит анализ сроков оплаты дебиторской задолженности контрагентами, осуществляет работу по возврату просроченной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков.

Информация о наличии просроченной дебиторской задолженности и ее размере раскрыта в таблице 5.2 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Информация об обеспечениях, выданных Обществом за третьих лиц, раскрыта в разделе «Обеспечения обязательств» части V «Раскрытие существенных показателей» настоящих пояснений.

5.26.3. Риск ликвидности. Риски ликвидности связаны с потенциальной утратой доступа к источникам финансирования, невозможностью обеспечить своевременное выполнение в полном объеме денежных обязательств перед контрагентами. Подход Общества к управлению риском ликвидности заключается в обеспечении постоянного наличия объема ликвидных средств, достаточного для выполнения своих денежных

обязательств в установленные сроки.

Общество эффективно управляет риском ликвидности. Финансирование производственной программы в 2020 году осуществлено в полном объеме.

Общество осуществляет оперативное и долгосрочное финансовое планирование денежных потоков (месячные, квартальные и годовые), мониторинг фактического выполнения бюджетов, что позволяет своевременно выявлять потребности в финансировании и планировать источники формирования ликвидности. Информация о кредитах и займах, включая сроки погашения, представлена в разделе «Кредиты и займы» части V «Раскрытие существенных показателей».

Руководство полагает, что имеющиеся в наличии свободные денежные средства, ожидаемые денежные потоки от операционной деятельности, а также возможности привлечения дополнительного заемного финансирования позволят Обществу выполнять существующие платежные обязательства в полном объеме в соответствии с установленными сроками, однако, в случае существенного ухудшения ситуации на рынках долгового капитала и на глобальных рынках возможно ухудшение ситуации с доступной ликвидностью.

5.26.4. Правовые риски, причиной возникновения которых являются последствия возможных изменений российского законодательства, а также иные риски, связанные с участием Общества в ряде арбитражных процессов, риск отзыва лицензий, обусловленный невыполнением условий лицензионных соглашений, по оценке руководства Общества являются несущественными.

В Обществе отсутствуют существенные судебные процессы по состоянию на 31 декабря 2020 г., которые могут повлиять на его финансово-экономическую деятельность. Общество осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Общества. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

5.26.5. Прочие риски. 11 марта 2020 г. Всемирная организация здравоохранения официально признала вспышку болезни, вызванной коронавирусной инфекцией COVID-19, пандемией. Данное инфекционное заболевание может оказать негативное воздействие на Общество. Для минимизации рисков распространения данной инфекции, а также минимизации негативных финансовых и иных последствий, Общество развернуло комплексную систему защиты от COVID-19, которая основана на определении ключевых рисков и установке барьеров на пути распространения вируса. Эти барьеры направлены на сохранение здоровья сотрудников Общества и подрядных организаций, обеспечение непрерывной производственной деятельности в условиях пандемии, а также поддержание финансовой устойчивости Общества в условиях резкого сокращения объемов потребления нефти и нефтепродуктов. Управление данным риском осуществляется путем отбора, внедрения и мониторинга барьеров, направленных на предотвращение и минимизацию последствий возможных нежелательных событий, связанных с распространением пандемии среди сотрудников Общества и подрядных организаций. Увеличен период вахты. Для сотрудников, находившихся на межвахтовом отдыхе, создаются буферные зоны, где вахтовый персонал находится под наблюдением врачей перед заездом на месторождения. Часть персонала переведена на дистанционный режим работы.

5.26.6. Влияние санкций. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Нормы административного права Российской Федерации (включая налоговое, валютное и таможенное законодательство) допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации. Политическая и экономическая нестабильность, неопределенность и волатильность фондового рынка и другие риски могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых правительством для поддержания роста и внесения изменений в налоговую и нормативно-правовую среду. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Общества в современных условиях, сложившихся в бизнесе и экономике.

Генеральный директор



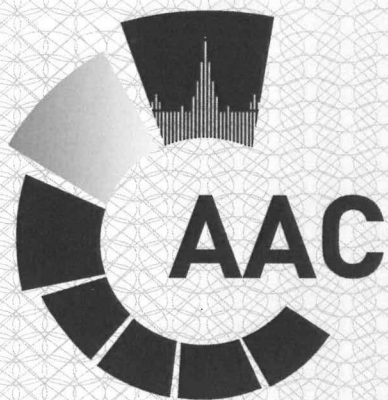
Черевко М.А.

Главный бухгалтер

Филя Л.И.

(по доверенности № Д425/041 от 01.07.2019г. Директор РЦ Мегион ООО «ГПН БС»)

01 февраля 2021 г.



САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ АУДИТОРОВ
АССОЦИАЦИЯ «СОДРУЖЕСТВО»

член Международной Федерации Бухгалтеров (IFAC)

Associate of



СВИДЕТЕЛЬСТВО

О членстве № 17645

аудиторская организация

**Общество с ограниченной ответственностью
"Кроу Экспертиза"**

является членом Саморегулируемой организации
аудиторов Ассоциации «Содружество» в
соответствии с решением Правления СРО AAC от
7 февраля 2020 года (протокол № 432) и
включена в реестр аудиторов и аудиторских
организаций СРО AAC 7 февраля 2020 года
за основным регистрационным номером записи –

12006033851

Генеральный директор СРО AAC



О.А. Носова