

Аудиторское заключение

независимой аудиторской компании
ООО «Кроу Экспертиза»
о бухгалтерской (финансовой)
отчетности
публичного акционерного общества
«Нефтегазовая компания «Славнефть»
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
«Нефтегазовая компания
«Славнефть»**

Акционерам
публичного акционерного общества
«Нефтегазовая компания «Славнефть»»

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности публичного акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть»» (ОГРН 1027739026270, 125047, город Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4), 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 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 «Нефтегазовая компания «Славнефть»» 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 значительному отчетному сегменту аудируемого лица, и соответствующих им расходам. В отчетном периоде имели место как 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 существенное снижение доходов по этому сегменту (снижение на 42,8 % от уровня предыдущего периода), а также возникновение убытка от продаж аудируемого лица за отчетный период (показатель строки 2200 «Прибыль (убыток) от продаж» отчета о финансовых результатах за 2020 год). 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 добывающей отрасли 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 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 разделах 3.17 и 3.19 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2020 год.

Операции со связанными сторонами

Принимая во внимание существенность операций и количество связанных сторон, в отчетном периоде мы продолжили уделять внимание вопросам точности и полноты раскрытия информации о связанных сторонах и операциях с ними как ключевой области нашего аудита.

Наши процедуры включали сверку списка связанных сторон, раскрытого в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2020 год, со списком, предоставленным по нашему запросу руководством аудируемого лица, а также анализ изменения в этом списке по сравнению с предыдущим отчетным периодом; на выборочной основе сверку учетных данных об оборотах и остатках операций со связанными сторонами, раскрытых в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности; анализ вероятности погашения дебиторской задолженности и внутригрупповых займов; исследование обоснованности отступления от требований федеральных стандартов по бухгалтерскому учету в отношении долевого финансового вложения, имеющих текущую рыночную стоимость; оценку проведенного руководством аудируемого лица анализа

возмещаемости стоимости долевых финансовых вложений в дочерние общества, не имеющих текущей рыночной стоимости. Мы оценили полноту раскрытий, сделанных аудируемым лицом, в отношении данного ключевого вопроса аудита в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Информация о связанных сторонах и операциях с ними раскрыта в разделе 3.16 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 «Нефтегазовая компания «Славнефть» 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.

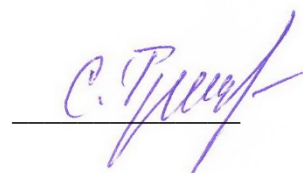
Мы осуществляем информационное взаимодействие с руководством и лицами, отвечающими за корпоративное управление, аудируемого лица, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных 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),
ОРНЗ 12006033851

«01» февраля 2021 года



БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2020 г.

Организация **ПАО "НГК "Славнефть"**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности **Добыча сырой нефти и природного газа**
 Организационно-правовая форма/форма собственности **Публичное акционерное общество / Частная собственность**
 Единица измерения: **тыс. руб.**
 Местонахождение (адрес) **125047, Российская Федерация, г. Москва, 4-й Лесной пер., 4**

Коды	
Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31 12 2020
по ОКПО	00064537
ИНН	7707017509
по ОКВЭД 2	06.10
по ОКПОФ/ОКФС	12247 / 16
по ОКЕИ	384

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ДА НЕТ

Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора **ООО "Кроу Экспертиза"**

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации /

Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации /

ИНН	7708000473
ОГРН / ОГРНИП	1027739273946

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
1	2	3	4	5	6
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
1.1.(Т); 3.1.(П)	Нематериальные активы	1110	128 346	151 571	174 743
3.1.(П)	Нематериальные поисковые активы	1130	-	14 517	-
2.1.-2.4.(Т) и 3.2.(П)	Основные средства	1150	9 488 592	9 891 647	10 110 901
	в том числе:				
2.2.(Т)	Незавершенное строительство	1151	819 782	475 428	1 769 397
3.1.(Т); 3.4.(П); 3.16.(П)	Финансовые вложения	1170	133 006 244	116 842 845	71 495 100
3.11.2.(П)	Отложенные налоговые активы	1180	2 631 663	3 433 000	3 455 172
3.3.(П)	Прочие внеоборотные активы	1190	8 253	119 450	126 524
	И т о г о по разделу I	1100	145 263 098	130 453 030	85 362 440
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
4.1.(Т); 3.5.(П)	Запасы	1210	179 827	315 326	180 142
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	62 169	58 381	54 169
5.1.-5.2.(Т); 3.6.(П)	Дебиторская задолженность	1230	24 272 807	23 262 089	7 790 154
	в том числе:				
	платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	19 879 612	9 712 350	608 393
	платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	4 393 195	13 549 739	7 181 761
3.7.(П)	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	18 000	11 763 724	-
3.7.(П)	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	465 687	489 219	583 235
3.3.(П)	Прочие оборотные активы	1260	27 684	22 383	22 244
3.4.(П)	Внеоборотные активы, предназначенные для продажи	1270	32 434	-	-
	И т о г о по разделу II	1200	25 058 608	35 911 122	8 629 944
	БАЛАНС	1600	170 321 706	166 364 152	93 992 384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
1	2	3	4	5	6
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
3.8.1.(П)	Уставный капитал	1310	4 754	4 754	4 754
3.8.2.(П)	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	(49 756)	-
3.8.4.(П)	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	1 977 373	1 977 373	1 977 373
3.8.3.(П)	Резервный капитал	1360	4 754	4 754	4 754
3.25.(П)	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	44 417 282	39 238 925	25 808 572
	И т о г о по разделу III	1300	46 404 163	41 176 050	27 795 453
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.3.(Т); 3.9.(П)	Заемные средства	1410	105 725 674	106 917 104	50 574 190
3.11.2.(П)	Отложенные налоговые обязательства	1420	16 236	8 440	10 862
7.(Т); 3.18.1.(П)	Оценочные обязательства	1430	443 211	353 665	313 829
5.3.(Т)	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	И т о г о по разделу IV	1400	106 185 121	107 279 209	50 898 881
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.3.(Т); 3.9.(П)	Заемные средства	1510	7 107 694	1 774 867	2 910
5.3.(Т); 3.10.(П)	Кредиторская задолженность	1520	10 278 833	15 713 247	14 951 884
7.(Т); 3.18.1.(П)	Оценочные обязательства	1540	345 895	420 779	341 891
	Прочие обязательства	1550	-	-	1 365
	И т о г о по разделу V	1500	17 732 422	17 908 893	15 298 050
	БАЛАНС	1700	170 321 706	166 364 152	93 992 384

(Т) - табличные пояснения
 (П) - текстовая часть пояснений

Руководитель М.О.О.И. Осипов М.О. Главный бухгалтер Шуваев А.А.

"29" января 2021 г.



ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за 2020 г.

Организация **ПАО "НГК "Славнефть"**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности **Добыча сырой нефти и природного газа**
 Организационно-правовая форма/форма собственности **Публичное акционерное общество/ Частная
 собственность**
 Единица измерения: **тыс. руб.**

Коды	
Форма №2 по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31 12 2020
по ОКПО	00064537
ИНН	7707017509
по ОКВЭД 2	06.10
по ОКОПФ/ОКФС	12247 / 16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	код строки	за 2020 г.	за 2019 г.
1	2	3	4	5
3.17.(П);3.19.(П)	Выручка	2110	12 378 472	18 946 136
3.17.(П); 6.(Т)	Себестоимость продаж	2120	(11 273 363)	(16 477 934)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 105 109	2 468 202
3.12.(П); 6.(Т)	Коммерческие расходы	2210	(7 812)	-
3.12.(П); 6.(Т)	Общехозяйственные и административные расходы	2220	(1 266 530)	(1 298 544)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(169 233)	1 169 658
3.13.(П)	Доходы от участия в других организациях	2310	3 855 258	4 915 900
	Проценты к получению	2320	6 694 083	6 369 955
3.9.(П)	Проценты к уплате	2330	(6 890 361)	(6 497 466)
3.14.(П)	Прочие доходы	2340	3 974 843	364 166
3.14.(П)	Прочие расходы	2350	(678 210)	(1 312 204)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	6 786 380	5 010 009
3.11.2.(П)	Налог на прибыль	2410	(1 576 592)	(281 988)
	в т.ч.			
	текущий налог на прибыль	2411	(794 686)	(141 515)
	отложенный налог на прибыль	2412	(781 906)	(140 473)
	Прочее	2460	(31 431)	(5 620)
	в т.ч.:			
	списание отложенного налогового актива в результате выбытия объекта актива, по которому он был начислен**	2461	(34 671)	(8 271)
	формирование отложенного налогового актива за предшествующие отчетные периоды**	2462	1 537	722
	списание отложенного налогового обязательства в результате выбытия объекта актива или вида обязательства, по которому он был начислен*	2463	5 907	1 060
	формирование отложенного налогового обязательства за предшествующие отчетные периоды*	2464	-	-
	штрафные санкции и пени	2465	(3 273)	-
	пересчет налога на прибыль за предыдущие налоговые периоды (налоговые проверки, передачи налоговых деклараций), формирование налогового резерва в отношении неопределенной налоговой позиции	2466	(931)	869
3.19.(П)	Чистая прибыль (убыток)	2400	5 178 357	4 722 401

Пояснения	Наименование показателя	код строки	за 2020 г.	за 2019 г.
1	2	3	4	5
СПРАВОЧНО				
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль в результате пересчета ОНА и ОНО в связи с изменением налоговой ставки по налогу на прибыль	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	5 178 357	4 722 401
3.15.(П)	Базовая прибыль (убыток) на акцию (рублей)	2900	1,09	0,99
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

(Т) - табличные пояснения
 (П) - текстовая часть пояснений

Руководитель Осинов М.Л.

Осинов М.Л.

Главный бухгалтер Шуваев А.А.

Шуваев А.А.

"29" января 2021 г.



**Отчет об изменениях капитала
за 2020 год**

Организация **ПАО "НГК "Славнефть"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности **Добыча сырой нефти и природного газа**

Организационно-правовая форма/форма собственности **Публичное акционерное общество/**

Частная собственность

Единица измерения: **тыс. руб.**

Коды	
Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31 12 2020
по ОКПО	00064537
ИНН	7707017509
по ОКВЭД 2	06.10
	12247 / 16
по ОКЕИ	384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
2	3	4	5	6	7	8	9
Величина капитала на 31 декабря 2018 года	3100	4 754	-	1 977 373	4 754	25 808 572	27 795 453
за 2018 год	3210	-	-	-	-	13 430 353	13 430 353
Увеличение капитала - всего:						4 722 401	4 722 401
в том числе:	3211	x	x	x	x		
чистая прибыль							
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	1 305	1 305
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	x	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	8 706 647	8 706 647
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	(49 756)	-	-	-	(49 756)
в том числе:	3221	x	x	x	x	-	-
убыток							
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	(49 756)	-	-	-	(49 756)
дивиденды	3227	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2019 года	3200	4 754	(49 756)	1 977 373	4 754	39 238 925	41 176 050
за 2020 год	3310	-	49 756	-	-	5 178 357	5 228 113
Увеличение капитала - всего:						5 178 357	5 178 357
в том числе:	3311	x	x	x	x		
чистая прибыль							
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	x	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
прочее	3316	-	49 756	-	-	-	49 756
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
в том числе:	3321	x	x	x	x	-	-
убыток							
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2020 года	3300	4 754	-	1 977 373	4 754	44 417 282	46 404 163

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

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2018 г.	Изменения капитала за 2019 год		на 31 декабря 2019 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	27 795 453	13 380 597	-	41 176 050
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	27 795 453	13 380 597	-	41 176 050
в том числе:					
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	25 808 572	13 430 353	-	39 238 925
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	25 808 572	13 430 353	-	39 238 925
Другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
Уставный капитал, добавочный капитал, резервный капитал					
до корректировок	3402	1 986 881	(49 756)	-	1 937 125
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	1 986 881	(49 756)	-	1 937 125

3. Чистые активы

	Код строки	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Чистые активы	3600	46 404 163	41 176 050	27 795 453

Руководитель

М.Л. Осипов
(подпись)

Осипов М.Л.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

А.А. Шуваев
(подпись)

Шуваев А.А.

(расшифровка подписи)

"29" января 2021 г.



**Отчет о движении денежных средств
за 2020 г.**

Организация **ПАО "НГК"Славнефть"**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности **Добыча сырой нефти и природного газа**
 Организационно-правовая форма / форма собственности
Публичное акционерное общество / Частная собственность
 Единица измерения: **тыс. руб.**

Форма по ОКУД
 Дата (число, месяц, год)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД 2
 по ОКОПФ/ОКФС
 по ОКЕИ

Коды		
0710005		
31	12	2020
00064537		
7707017509		
06.10		
1 22 47 / 16		
384		

Наименование показателя	код строки	за 2020 г.	за 2019 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	16 200 308	21 190 606
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	15 419 051	19 685 084
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг дочерним и зависимым обществам	41111	4 940	5 619
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных, расчетов по претензиям и иных аналогичных платежей	4112	167 408	142 299
прочие поступления	4119	613 849	1 363 223
в том числе:			
транзитные транспортные услуги	41193	193 523	406 403
возвраты от поставщиков и подрядчиков	41934	2 022	591
Прочие доходы	41197	9 091	14 973
Поступления процентов, начисленных по краткосрочным банковским депозитам и по остаткам на банковских счетах	41198	20 125	320 185
Косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей бюджетную систему РФ или возмещение из нее	41199	389 088	621 071
Платежи - всего	4120	(20 209 230)	(17 989 467)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(6 164 837)	(3 374 191)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) - дочерним и зависимым обществам за сырье, материалы, работы, услуги	41211	(3 858 403)	(1 059 810)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 082 326)	(1 152 773)
процентов по долговым обязательствам	4123	(6 829 367)	(2 535 317)
налог на прибыль организаций	4124	(826 085)	(139 399)
прочие платежи	4129	(5 306 615)	(10 787 787)
в том числе:			
прочие выплаты персоналу	41293	(310)	(738)
поступления/выплаты от продажи валюты	41295	(2)	(11)
расчеты по прочим агентским операциям	41296	(846)	(2 667)
страховые и банковские услуги	41297	(17 815)	(32 427)
выплаты по благотворительной помощи	41298	(5 200)	(4 999)
на возвраты покупателям и заказчикам	41260	(4 333)	(2 594)
на прочие расходы	41261	(4 317)	(7 110)
прочие налоги, кроме налога на прибыль	41299	(5 273 792)	(10 737 241)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(4 008 922)	3 201 139

Наименование показателя	код строки	за 2020 г.	за 2019 г.
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	30 006 376	8 443 058
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	863
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	22 352 207	3 385 120
в том числе:			
от дочерних и зависимых обществ от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	42131	22 352 207	3 385 120
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	7 571 367	5 017 606
в том числе:			
от дочерних и зависимых обществ дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия	42141	7 571 367	5 017 606
прочие поступления	4219	82 802	39 469
Платежи - всего	4220	(30 001 217)	(30 084 381)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(4 242 666)	(2 884 262)
в том числе:			
дочерним и зависимым обществам в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	42211	(4 227 514)	(2 862 556)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(24 976 052)	(26 681 730)
в том числе:			
дочерним и зависимым обществам в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов	42231	(24 976 052)	(26 661 630)
прочие платежи	4229	(782 499)	(518 389)
в том числе:			
Косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей бюджетную систему РФ или возмещение из нее	42299	(782 499)	(518 389)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	5 159	(21 641 323)

Наименование показателя	код строки	за 2020 г.	за 2019 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	46 131 224	37 423 479
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	36 089 000	17 424 674
в том числе:			
получение займов от дочерних и зависимых обществ	43111	26 076 000	14 124 674
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	9 998 750	19 997 500
прочие поступления	4319	43 474	1 305
в том числе:			
прочие поступления от дочерних и зависимых обществ	43191	-	-
Платежи - всего	4320	(42 150 993)	(19 077 397)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организаций или их выходом из состава участников	4321	-	(47 236)
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	(42 150 993)	(19 030 161)
в том числе:			
возврат займов дочерним и зависимым обществам	43231	(31 937 993)	(17 030 161)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	3 980 231	18 346 082
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(23 532)	(94 102)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	489 219	583 235
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	465 687	489 219
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	86

Руководитель

(подпись)

Осипов М.Л.

Главный бухгалтер

(подпись)

Шуваев А.А.

"29" января 2021 г.



Пояснения ПАО "НКГ "Славнефть" к бухгалтерскому балансу на 31 декабря 2020 г. и отчету о финансовых результатах за 2020 год (тыс. руб.)

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

с. 1

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода				
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	начислено амортизации	убыток от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	
Нематериальные активы - всего	5100	за 2020 год	320 047	(168 476)	-	-	-	-	-	-	-	-	320 047	(191 701)
	5110	за 2019 год	320 000	(145 257)	47	-	-	(23 225)	-	-	-	-	320 047	(168 476)
в том числе:														
Объекты интеллектуальной собственности у владельца на товарный знак	5101	за 2020 год	48	(48)	-	-	-	-	-	-	-	-	48	(48)
	5111	за 2019 год	48	(48)	-	-	-	-	-	-	-	-	48	(48)
Лицензии на добычу полезных ископаемых	5102	за 2020 год	319 999	(168 428)	-	-	-	-	(23 225)	-	-	-	319 999	(191 653)
	5112	за 2019 год	319 952	(145 209)	47	-	-	-	(23 219)	-	-	-	319 999	(168 428)

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		поступило	выбыло объектов		начислено амортизации		пересценка		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2020 год	21 219 316	(11 803 097)	1 373 984	(195 607)	159 153	(2 084 939)	-	-	22 397 693	(13 728 883)	
	5210	за 2019 год	18 567 704	(10 226 200)	3 305 164	(653 552)	258 715	(1 835 612)	-	-	21 219 316	(11 803 097)	
В том числе:													
<i>Здания</i>	<i>5201</i>	за 2020 год	<i>38 113</i>	<i>(14 045)</i>	-	-	-	<i>(1 277)</i>	-	-	<i>38 113</i>	<i>(15 322)</i>	
	<i>5211</i>	за 2019 год	<i>38 113</i>	<i>(12 767)</i>	-	-	-	<i>(1 278)</i>	-	-	<i>38 113</i>	<i>(14 045)</i>	
<i>Сооружения и передаточные устройства</i>	<i>5202</i>	за 2020 год	<i>20 479 832</i>	<i>(11 399 649)</i>	<i>1 320 927</i>	<i>(192 973)</i>	<i>157 847</i>	<i>(2 034 377)</i>	-	-	<i>21 607 786</i>	<i>(13 276 179)</i>	
	<i>5212</i>	за 2019 год	<i>17 910 793</i>	<i>(9 859 248)</i>	<i>3 213 459</i>	<i>(644 420)</i>	<i>250 898</i>	<i>(1 791 299)</i>	-	-	<i>20 479 832</i>	<i>(11 399 649)</i>	
<i>Машины и оборудование</i>	<i>5203</i>	за 2020 год	<i>143 687</i>	<i>(103 999)</i>	<i>8 110</i>	<i>(601)</i>	<i>601</i>	<i>(10 689)</i>	-	-	<i>151 196</i>	<i>(114 087)</i>	
	<i>5213</i>	за 2019 год	<i>134 715</i>	<i>(98 348)</i>	<i>11 482</i>	<i>(2 510)</i>	<i>2 487</i>	<i>(8 138)</i>	-	-	<i>143 687</i>	<i>(103 999)</i>	
<i>Транспортные средства</i>	<i>5204</i>	за 2020 год	<i>127 170</i>	<i>(78 098)</i>	<i>4 130</i>	-	-	<i>(6 326)</i>	-	-	<i>131 300</i>	<i>(84 424)</i>	
	<i>5214</i>	за 2019 год	<i>127 432</i>	<i>(73 139)</i>	<i>1 121</i>	<i>(1 383)</i>	<i>1 083</i>	<i>(6 042)</i>	-	-	<i>127 170</i>	<i>(78 098)</i>	
<i>Производственный и хозяйственный инвентарь</i>	<i>5205</i>	за 2020 год	<i>61 610</i>	<i>(60 453)</i>	<i>128</i>	<i>(266)</i>	<i>266</i>	<i>(463)</i>	-	-	<i>61 472</i>	<i>(60 650)</i>	
	<i>5215</i>	за 2019 год	<i>62 818</i>	<i>(61 490)</i>	<i>373</i>	<i>(1 581)</i>	<i>1 581</i>	<i>(544)</i>	-	-	<i>61 610</i>	<i>(60 453)</i>	
<i>Акция, связанный с обязательствами по ликвидации основных средств (ARO) по рекультивации</i>	<i>5206</i>	за 2020 год	<i>368 904</i>	<i>(146 853)</i>	<i>40 689</i>	<i>(1 767)</i>	<i>439</i>	<i>(31 807)</i>	-	-	<i>407 826</i>	<i>(178 221)</i>	
	<i>5216</i>	за 2019 год	<i>293 833</i>	<i>(121 208)</i>	<i>78 729</i>	<i>(3 658)</i>	<i>2 666</i>	<i>(28 311)</i>	-	-	<i>368 904</i>	<i>(146 853)</i>	

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода
				затраты за период	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2020 год	475 428	1 688 373	(10 725)	819 782
	5250	за 2019 год	1 769 397	1 944 799	(12 332)	475 428
в том числе:						
Здания						
	5241	за 2020 год	-	-	-	-
	5251	за 2019 год	-	-	-	-
Сооружения и передаточные устройства						
	5242	за 2020 год	470 682	1 672 800	(10 725)	811 830
	5252	за 2019 год	1 769 397	1 927 076	(12 332)	470 682
Прочие						
	5243	за 2020 год	4 746	15 573	-	7 952
	5253	за 2019 год	-	17 723	-	4 746

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

Наименование показателя	Код строки	Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	Изменения за период		Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате ликвидации - всего
			за 2020 год	за 2019 год	
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	5260	378 527	378 527	252 028
Сважжина эксплуатационная № 407 куст № 10 Ачимовского месторождения нефти	5261	5261	-	-	43 209
Сважжина эксплуатационная № 224 куст №2 Ачимовского месторождения нефти	5262	5262	-	-	39 501
Сважжина эксплуатационная №318 куст №9 Ачимовского месторождения нефти	5263	5263	-	-	64 956
Сважжина эксплуатационная № 266 куст № 6 Ачимовского месторождения нефти	5264	5264	-	-	28 916
Сважжина эксплуатационная № 295 куст № 6 Ачимовского месторождения нефти	5265	5265	-	-	31 187
Факел низкого давления ДНС Ачимовского месторождения нефти	5266	5266	-	-	1 607
Факел высокого давления ДНС Ачимовского месторождения нефти	5267	5267	-	-	1 607
Сважжина нагнетательная № 186 куст № 18 Ачимовского месторождения нефти	5268	5268	-	-	41 045
Сважжина нагнетательная № 315 куст № 18 Ачимовского месторождения нефти	5269	5269	51 484	51 484	-
Сважжина нагнетательная № 216 куст № 1 Ачимовского месторождения нефти	5270	5270	59 106	59 106	-
Сважжина нагнетательная № 424 куст № 1 Ачимовского месторождения нефти	5271	5271	39 883	39 883	-
Сважжина нагнетательная № 234 куст № 3 Ачимовского месторождения нефти	5272	5272	58 578	58 578	-
Сважжина нагнетательная № 382 куст № 7 Ачимовского месторождения нефти	5273	5273	48 642	48 642	-
Сважжина нагнетательная № 279 куст № 6 Ачимовского месторождения нефти	5274	5274	69 727	69 727	-
Сважжина нагнетательная № 405 куст № 10 Ачимовского месторождения нефти	5275	5275	51 107	51 107	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате ликвидации - всего	5276	5276	-	-	-

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.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	52 717	87 545	89 282
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	3 322 864	3 288 547	3 207 051
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	72 431	1 285 667	740 220
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	103 921	278 970	712 188
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка			
Долгосрочные - всего	5301 5311	за 2020 год за 2019 год	116 842 845 71 527 198	- (32 098)	43 187 594 64 249 270	(27 024 195) (18 933 623)	- 90 614	- (58 516)	133 006 244 116 842 845	- -
В том числе:										
Вклады в уставные капиталы других организаций	5302	за 2020 год	21 239 899	-	-	(32 434)	-	-	21 207 465	-
Предоставленные займы	5303	за 2019 год	18 043 220	(32 098)	5 577 136	(2 380 457)	90 614	(58 516)	21 239 899	-
	5303	за 2020 год	95 602 946	-	43 187 594	(26 991 761)	-	-	111 798 779	-
	5313	за 2019 год	53 483 978	-	58 672 134	(16 553 166)	-	-	95 602 946	-
Краткосрочные - всего	5305 5315	за 2020 год за 2019 год	11 763 724 -	- -	3 797 287 11 991 574	(15 543 011) (227 850)	- -	- -	18 000 11 763 724	- -
В том числе:										
Предоставленные займы	5306	за 2020 год	11 698 430	-	3 797 287	(15 477 717)	-	-	18 000	-
Прочие	5307	за 2019 год	-	-	11 896 430	(198 000)	-	-	11 698 430	-
	5307	за 2020 год	65 294	-	-	(65 294)	-	-	-	-
	5317	за 2019 год	-	-	95 144	(29 850)	-	-	65 294	-
Финансовых вложений - всего	5300 5310	за 2020 год за 2019 год	128 606 569 71 527 198	- (32 098)	46 984 881 76 240 844	(42 567 206) (19 161 473)	- 90 614	- (58 516)	133 024 244 128 606 569	- -

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		поступления и затраты	Изменения за период				На конец периода		
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости		выбыло себестоимость	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	
												за 2020 год
Запасы - всего	5400	за 2020 год	315 326	-	11 205 767	(11 341 266)	-	-	-	x	179 827	-
	5420	за 2019 год	180 142	-	16 482 558	(16 347 374)	-	-	-	x	315 326	-
в том числе:												
сырье, материалы и оруле аналогичные ценности	5401	за 2020 год	107 405	-	94 495	(13 148)	-	-	-	(120 355)	68 397	-
	5421	за 2019 год	64 645	-	225 039	(32 833)	-	-	-	(149 446)	107 405	-
готовая продукция и товары для перепродажи	5402	за 2020 год	107 173	-	-	(32 362)	-	-	-	(17 123)	57 688	-
	5422	за 2019 год	48 226	-	-	(23 527)	-	-	-	82 474	107 173	-
товары отгруженные	5403	за 2020 год	81 054	-	-	(8 286 853)	-	-	-	8 249 893	44 094	-
	5423	за 2019 год	60 827	-	-	(13 700 746)	-	-	-	13 720 973	81 054	-
расходы будущих периодов	5404	за 2020 год	19 694	-	10 419	(20 141)	-	-	-	(335)	9 637	-
	5424	за 2019 год	6 444	-	24 935	(11 355)	-	-	-	(330)	19 694	-
затраты в незавершенном производстве	5405	за 2020 год	-	-	11 100 853	(2 988 762)	-	-	-	(8 112 080)	11	-
	5425	за 2019 год	-	-	16 232 584	(2 578 913)	-	-	-	(13 653 671)	-	-
Прочие	5406	за 2020 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5426	за 2019 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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 в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	присчитавшиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	выбыло списание на финансовый результат	восстановление/использование резерва	перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность	учтенная по условиям договора
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2020 год	9 712 350	-	10 185 847	6 031 270	(6 049 855)	-	-	19 879 612	-
	5521	за 2019 год	608 393	-	10 084 630	5 951 403	(6 932 076)	-	-	9 712 350	-
В ТОМ ЧИСЛЕ: Расчеты по причитающимся дивидендам и другим доходам	5502	за 2020 год	9 712 350	-	10 185 847	6 031 270	(6 049 855)	-	-	19 879 612	-
	5522	за 2019 год	608 393	-	10 084 630	5 951 403	(6 932 076)	-	-	9 712 350	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2020 год	13 551 159	(1 420)	75 380 115	4 503 857	(88 819 579)	(220 946)	(9)	4 394 606	(1 411)
	5550	за 2019 год	7 183 243	(1 482)	93 183 287	5 217 348	(91 641 191)	(391 528)	(62)	13 551 159	(1 420)
В ТОМ ЧИСЛЕ: Расчеты с клиринговым брокером (по клиринговым операциям)	5511	за 2020 год	-	-	1 781 660	-	(1 781 660)	-	-	-	-
	5531	за 2019 год	-	-	9 113 339	-	(9 113 339)	-	-	-	-
Расчеты по факторинговым операциям	5512	за 2020 год	-	-	16 304 818	-	(16 304 818)	-	-	-	-
	5532	за 2019 год	-	-	19 843 720	-	(19 843 720)	-	-	-	-
Авансы выданные за услуги по транспортировке нефти	5513	за 2020 год	1 466 697	-	19 668 210	-	(20 261 929)	-	-	872 978	-
	5533	за 2019 год	1 215 654	-	24 960 522	-	(24 709 479)	-	-	1 466 697	-
Авансы выданные за услуги по транспортировке мп	5514	за 2020 год	165 041	-	5 175 751	-	(5 233 214)	-	-	107 578	-
	5534	за 2019 год	124 211	-	4 476 911	-	(4 436 081)	-	-	165 041	-
Расчеты с покупателями при реализации нефти	5515	за 2020 год	4 937 199	-	10 941 811	-	(14 542 318)	-	-	1 336 692	-
	5535	за 2019 год	5 623 173	-	19 165 916	-	(19 851 890)	-	-	4 937 199	-
Расчеты по причитающимся дивидендам и другим доходам	5516	за 2020 год	6 692 623	-	2 044 384	4 503 857	(13 239 276)	-	-	6 692 823	-
	5536	за 2019 год	350	-	6 594 442	5 217 348	(5 119 317)	-	-	1 788	-
Прочие	5517	за 2020 год	289 399	(1 420)	19 463 481	-	(17 456 364)	(220 946)	(9)	2 075 570	(1 411)
	5537	за 2019 год	219 855	(1 482)	9 028 437	-	(8 567 365)	(391 528)	(62)	289 399	(1 420)
Итого	5500	за 2020 год	23 263 509	(1 420)	85 565 962	10 535 127	(94 869 434)	(220 946)	(9)	24 274 218	(1 411)
	5520	за 2019 год	7 791 636	(1 482)	103 267 917	11 168 751	(98 573 267)	(391 528)	(62)	23 263 509	(1 420)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2020 г.		на 31 декабря 2019 г.		на 31 декабря 2018 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	1 411	-	1 420	-	1 482	-
в том числе:							
авансы выданные покупателям и заказчики	5541	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	5542	1 411	-	1 420	-	1 482	-
	5543	-	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				Остаток на конец периода	
				поступление в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	выбыло			перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность и наоборот
						погашение	спписание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2020 год	106 917 104	37 901 514	3 917 728	(36 012 339)	-	(6 998 333)	105 725 674
	5571	за 2019 год	50 574 190	85 552 926	4 588 040	(34 495 129)	-	697 077	106 917 104
в том числе:									
долгосрочные кредиты банков	5552	за 2020 год	11 205 000	1 500 000	-	-	-	(6 998 333)	5 706 667
	5572	за 2019 год	11 605 000	2 100 000	-	(2 000 000)	-	(500 000)	11 205 000
долгосрочные займы	5553	за 2020 год	75 712 104	26 401 514	3 917 728	(36 012 339)	-	-	70 019 007
	5573	за 2019 год	38 969 190	49 994 172	4 588 040	(17 839 298)	-	-	75 712 104
Расчеты с подрядчиками по ГРП и кап.строительству и по другим услугам, связанным с добычей нефти	5554	за 2020 год	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2019 год	-	13 458 754	-	(14 655 831)	-	1 197 077	-
долгосрочная часть облигаций	5555	за 2019 год	20 000 000	10 000 000	-	-	-	-	30 000 000
	5575	за 2017 год	-	20 000 000	-	-	-	-	20 000 000
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2020 год	17 488 114	39 535 879	2 716 118	(49 351 917)	-	6 998 333	17 386 527
	5580	за 2019 год	14 954 794	60 936 989	1 638 560	(59 345 152)	-	(697 077)	17 488 114
в том числе:									
краткосрочные кредиты банков	5561	за 2020 год	1 702 455	8 513 000	845 964	(11 059 625)	-	6 998 333	7 000 127
	5581	за 2019 год	2 910	1 200 000	919 048	(919 503)	-	500 000	1 702 455
краткосрочные займы	5562	за 2020 год	-	-	-	-	-	-	-
	5582	за 2019 год	-	-	-	-	-	-	-
краткосрочная часть облигаций	5563	за 2020 год	72 412	-	1 870 154	(1 834 999)	-	-	107 567
	5583	за 2019 год	-	-	719 512	(647 100)	-	-	72 412
Расчеты по операциям при транспортировке нефти (транзитные)	5564	за 2020 год	1 487 857	19 732 100	-	(20 311 956)	-	-	908 001
	5584	за 2019 год	1 215 485	24 994 204	-	(24 721 832)	-	-	1 487 857
Расчеты с подрядчиками по ГРП и кап.строительству и по другим услугам, связанным с добычей нефти	5565	за 2020 год	11 614 639	4 207 041	-	(9 054 579)	-	-	6 767 101
	5585	за 2019 год	11 631 563	15 311 856	-	(14 131 703)	-	(1 197 077)	11 614 639
Расчеты по налогам и сборам	5566	за 2020 год	1 244 447	3 875 364	-	(4 643 639)	-	-	476 172
	5586	за 2019 год	1 259 738	14 836 691	-	(14 851 982)	-	-	1 244 447
прочие	5567	за 2020 год	1 366 304	3 208 374	-	(2 447 119)	-	-	2 127 559
	5587	за 2019 год	845 098	4 594 238	-	(4 073 032)	-	-	1 366 304
Итого	5550	за 2020 год	124 405 218	77 437 393	6 633 846	(85 364 256)	-	x	123 112 201
	5570	за 2019 год	65 528 984	146 489 915	6 226 600	(93 840 281)	-	x	124 405 218

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	за 2020 год	за 2019 год
Материальные затраты	5610	4 450 746	3 807 785
Расходы на оплату труда	5620	959 936	983 484
Отчисления на социальные нужды	5630	230 837	231 885
Амортизация	5640	2 100 576	1 864 612
Прочие затраты	5650	4 670 111	11 023 896
в том числе налоги	5651	4 444 386	10 626 731
Итого по элементам	5660	12 412 206	17 911 662
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	135 499	(135 184)
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	12 547 705	17 776 478

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки		Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700		774 444	572 990	(413 724)	(144 604)	789 106
в том числе:	5710		655 720	654 695	(469 589)	(66 382)	774 444
по предстоящим оплатам отпусков и по страховые взносы по ним	5701	за 2020 год	35 644	91 947	(83 298)	-	44 293
	5711	за 2019 год	30 695	83 221	(78 272)	-	35 644
по предстоящим выплатам ежегодной премии и по страховым взносам по ней	5702	за 2020 год	224 072	308 620	(282 993)	(30 669)	219 030
	5712	за 2019 год	310 916	309 092	(363 822)	(32 114)	224 072
по предстоящим выплатам пособий работникам в связи с выходом на пенсию и по страховым взносам по ним	5703	за 2020 год	36 096	34 792	(8 270)	-	62 618
	5713	за 2019 год	-	36 096	-	-	36 096
по предстоящим затратам на рекультивацию земель и осуществление иных природоохранных мероприятий	5704	за 2020 год	24 345	32 610	(37 001)	-	19 954
	5714	за 2019 год	2 226	44 694	(22 575)	-	24 345
по ликвидации основных средств	5705	за 2020 год	353 665	105 021	(2 162)	(13 313)	443 211
	5715	за 2019 год	311 883	80 970	(4 920)	(34 268)	353 665
по налоговым рискам в отношении налогов, иных, чем налог на прибыль	5706	за 2020 год	100 622	-	-	(100 622)	-
	5716	за 2019 год	-	100 622	-	-	100 622

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2020 г.		на 31 декабря 2019 г.		на 31 декабря 2018 г.	
Полученные - всего	5800	-	-	-	-	-	-
Выданные - всего	5810	-	-	-	-	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код строки	за 2020 год		за 2019 год
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-	-
в том числе:	5901	-	-	-
на текущие расходы				
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-	-
Бюджетные кредиты - всего				
	5910	-	-	-
	5920	-	-	-

Руководитель



(подпись)

Осипов М.И.



Главный бухгалтер



(подпись)

Шуваев А.А.

"29" января 2021 г.

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах публичного акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть» за 2020 год.

1. Общие сведения

Публичное акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть» (далее - «Общество» или ПАО «НГК «Славнефть»)) зарегистрировано Московской регистрационной палатой 26 августа 1994 года, свидетельство о государственной регистрации открытого акционерного общества № 033.530 (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц № 1027739026270 от 30 июля 2002 года). Общество было учреждено на основании постановления Правительства Российской Федерации от 8 апреля 1994 года №305 и распоряжения Совета Министров Республики Беларусь от 15 июня 1994 года №589-р.

Общество зарегистрировано по адресу: 125047, г. Москва, 4-й Лесной пер., д. 4., этаж 11. Среднесписочная численность персонала Общества за 2020 год составляет 291 человек (за 2019 год – 290 человек).

В ноябре 2002 года Правительство Республики Беларусь реализовало принадлежавший белорусскому государству пакет акций Общества в размере 10,83%. 18 декабря 2002 года на аукционе в Москве был продан находившийся в российской федеральной собственности пакет акций Общества, составлявший 74,95% от его уставного капитала. По состоянию на 31 декабря 2020 года уставный капитал Общества на паритетных началах контролируется компаниями ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «Газпром нефть». Информация об основных акционерах Общества публикуется на корпоративном сайте Общества www.slavneft.ru.

ФАС России 8 декабря 2017 года принято решение об удовлетворении ходатайства о заключении корпоративного договора в отношении управления предприятиями Группы «Славнефть» (Корпоративный договор). Решение опубликовано на сайте ФАС России - <http://solutions.fas.gov.ru/ca/upravlenie-regulirovaniya-toplivno-energeticheskogo-kompleksa/ag-86350-17>.

Информация об Обществе

Общество имеет одно территориально обособленное структурное подразделение: Управление организации отгрузок г. Ярославль.

Основными видами деятельности Общества являются:

- добыча и реализация сырой нефти и природного газа;
- посредническая деятельность и оказание транспортно-экспедиционных услуг;
- деятельность по управлению холдинг-компаниями;
- другие виды деятельности, за исключением запрещенных законодательными актами Российской Федерации, отвечающие целям деятельности Общества.

Органами управления общества являются Общее собрание акционеров и Совет директоров. Единоличным исполнительным органом является Генеральный директор. Контрольным органом является Ревизионная комиссия.

Состав Совета директоров Общества на 31 декабря 2020 года:

Состав Совета директоров Общества был избран годовым Общим собранием акционеров 30 июня 2020 года:

Табл. 1.-01

Фамилия, имя, отчество	Место работы	Период	Занимаемая должность
<i>Председатель Совета директоров Общества</i>			
Яковлев Вадим Владиславович	ПАО «Газпром нефть»	30.06.2020 – по н.в.	Заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора ПАО «Газпром нефть» по разведке и добыче
<i>Члены Совета директоров</i>			
Касимиро Дидье	ПАО «НК «Роснефть»	30.06.2020 – по н.в.	Член Правления, первый вице-президент ПАО «НК «Роснефть»
Кравченко Кирилл Альбертович	ПАО «Газпром нефть»	30.06.2020 – по н.в.	Член Правления, заместитель генерального директора по организационным вопросам ПАО «Газпром нефть»
Латыпов Урал Альфретович	ПАО «НК «Роснефть»	30.06.2020 – по н.в.	Вице-президент – руководитель Службы безопасности ПАО «НК «Роснефть»
Латыш Ростислав Ростиславович	ПАО «НК «Роснефть»	30.06.2020 – по н.в.	Директор Департамента сводного планирования и отчетности ПАО «НК «Роснефть»
Папенко Сергей Алексеевич	ПАО «Газпром нефть»	30.06.2020 – по н.в.	Начальник Департамента по организационному развитию и работе с совместными предприятиями ПАО «Газпром нефть»
Пригода Артем Владимирович	ПАО «НК «Роснефть»	30.06.2020 – по н.в.	Советник по операционному планированию в ранге вице-президента ПАО «НК «Роснефть»
Рунье Зелько	ПАО «НК «Роснефть»	30.06.2020 – по н.в.	Заместитель председателя Правления, первый вице-президент по развитию нефтегазового и шельфового бизнеса ПАО «НК «Роснефть»
Чернер Анатолий Моисеевич	ПАО «Газпром нефть»	30.06.2020 – по н.в.	Заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора ПАО «Газпром нефть» по логистике, переработке и сбыту
Янкевич Алексей Викторович	ПАО «Газпром нефть»	30.06.2020 – по н.в.	Член Правления, заместитель генерального директора ПАО «Газпром нефть» по экономике и финансам

Состав Совета директоров Общества на 31 декабря 2019 года:

Состав Совета директоров Общества был избран годовым Общим собранием акционеров 28 июня 2019 года:

Табл. 1.-02

Фамилия, имя, отчество	Место работы	Период	Занимаемая должность
<i>Председатель Совета директоров Общества</i>			
Лирон Эрик Морис	ПАО «НК «Роснефть»	28.06.2019 – 30.06.2020	Член Правления, вице-президент по внутреннему сервису ПАО «НК «Роснефть»
<i>Члены Совета директоров</i>			
Касимиرو Дидье	ПАО «НК «Роснефть»	28.06.2019 – 30.06.2020	Член Правления, вице-президент по переработке, нефтехимии, коммерции и логистике ПАО «НК «Роснефть»
Квитко Роман Владимирович	ПАО «Газпром нефть»	28.06.2019 – 30.06.2020	Директор Дирекции по организационному развитию работе с персоналом ПАО «Газпром нефть»
Латыпов Урал Альфретович	ПАО «НК «Роснефть»	28.06.2019 – 30.06.2020	Член Правления, вице-президент – руководитель Службы безопасности ПАО «НК «Роснефть»
Латыш Ростислав Ростиславович	ПАО «НК «Роснефть»	28.06.2019 – 30.06.2020	Директор Департамента сводного планирования и отчетности ПАО «НК «Роснефть»
Папенко Сергей Алексеевич	ПАО «Газпром нефть»	28.06.2019 – 30.06.2020	Начальник Департамента по организационному развитию и работе с совместными предприятиями ПАО «Газпром нефть»
Пригода Артем Владимирович	ПАО «НК «Роснефть»	28.06.2019 – 30.06.2020	Советник по операционному планированию в ранге вице-президента ПАО «НК «Роснефть»
Чернер Анатолий Моисеевич	ПАО «Газпром нефть»	28.06.2019 – 30.06.2020	Заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора ПАО «Газпром нефть» по логистике, переработке и сбыту
Яковлев Вадим Владиславович	ПАО «Газпром нефть»	28.06.2019 – 30.06.2020	Заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора ПАО «Газпром нефть» по разведке и добыче
Янкевич Алексей Викторович	ПАО «Газпром нефть»	28.06.2019 – 30.06.2020	Член Правления, заместитель генерального директора ПАО «Газпром нефть» по экономике и финансам

Состав исполнительных органов Общества на 31 декабря 2020 года:

Единоличный исполнительный орган:

Осипов Михаил Леонович - Генеральный директор ПАО «НГК «Славнефть»

В соответствии с Уставом ПАО «НГК «Славнефть» в новой редакции, утвержденным Общим собранием акционеров Общества 29.06.2018 (протокол от 02.07.2018 № 56), формирование Правления Общества не предусмотрено.

Состав исполнительных органов Общества на 31 декабря 2019 года:

Единоличный исполнительный орган:

Осипов Михаил Леонович - Генеральный директор ПАО «НГК «Славнефть»

В соответствии с Уставом ПАО «НГК «Славнефть» в новой редакции, утвержденным Общим собранием акционеров Общества 29.06.2018 (протокол от 02.07.2018 № 56), формирование Правления Общества не предусмотрено.

Состав Ревизионной комиссии Общества на 31 декабря 2020 года:

Состав Ревизионной комиссии Общества избран годовым Общим собранием акционеров 30 июня 2020 года:

Табл. 1.-03

Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
Белицкий Олег Николаевич	Заместитель начальника организационно-аналитического управления департамента регионального аудита ПАО «НК «Роснефть»
Бурико Светлана Николаевна	Руководитель направления дирекции учета и финансового контроля ПАО «Газпром нефть»
Гайфулина Асия Шавильдановна	Менеджер организационно-аналитического управления департамента регионального аудита ПАО «НК «Роснефть»
Гордеева Ольга Владимировна	Начальник отдела аудита финансовой отчетности дирекции внутреннего аудита, контроля и управления рисками ПАО «Газпром нефть»
Дельвиг Галина Юрьевна	Директор Дирекции внутреннего аудита, контроля и управления рисками ПАО «Газпром нефть»
Жданов Артем Рахимович	Директор Департамента операционного аудита службы внутреннего аудита ПАО «НК «Роснефть»

Состав Ревизионной комиссии Общества на 31 декабря 2019 года:

Состав Ревизионной комиссии Общества избран годовым Общим собранием акционеров 28 июня 2019 года:

Табл. 1.-04

Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность
Белицкий Олег Николаевич	Заместитель начальника организационно-аналитического управления департамента регионального аудита ПАО «НК «Роснефть»
Бурико Светлана Николаевна	Руководитель направления управления оперативного контроля департамента финансового контроля ПАО «Газпром нефть»
Гайфулина Асия Шавильдановна	Менеджер организационно-аналитического управления департамента регионального аудита ПАО «НК «Роснефть»
Гордеева Ольга Владимировна	Начальник отдела аудита финансовой отчетности управления корпоративного аудита департамента внутреннего аудита ПАО «Газпром нефть»
Дельвиг Галина Юрьевна	Директор Дирекции внутреннего аудита, контроля и управления рисками ПАО «Газпром нефть»
Мошкин Юрий Леонидович	Директор Департамента регионального аудита ПАО «НК «Роснефть»

Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. 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.

Политические, экономические и эпидемиологические события, наблюдавшиеся в последнее время оказали и могут продолжать оказывать негативное воздействие на российскую экономику, включая ослабление рубля, снижение ликвидности и возникновение трудностей в привлечении международного финансирования. Эти события, включая текущие и будущие международные санкции в отношении некоторых российских организаций и граждан, а также связанная с ними неопределенность и волатильность финансовых рынков могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от ожиданий руководства.

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.). В пунктах 3.19 и 3.21 раскрыта информация о подверженности Общества рискам и о причинах их возникновения, механизмах управления рисками, а также изменениях по сравнению с предыдущим периодом.

2. Учетная политика, бухгалтерский учет, бухгалтерская (финансовая) отчетность

2.1. Основа составления бухгалтерской (финансовой) отчетности

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области бухгалтерского учета, а также принципами международных стандартов финансовой отчетности в части фактов хозяйственной жизни, учет которых не урегулированы российскими стандартами бухгалтерского учета.

Учетная политика Общества, утверждена 23 декабря 2019 года приказом № 70.

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 иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте и условных единицах, привязанных к иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте и в условных единицах. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на 31 декабря 2020 года. Курсы валют составили на эту дату 73,8757 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2019 года – 61,9057 руб., 31 декабря 2018 года – 69,4706 руб.) и 90,6824 руб. за 1 евро (31 декабря 2019 года: 69,3406 руб., 31 декабря 2018 года – 79,4605 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату), выраженных в иностранной валюте и в условных единицах, привязанных к иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие доходы или расходы. Курсовые разницы по группе однородных активов/обязательств отражаются в бухгалтерской отчетности свернуто. При этом группами однородных активов/обязательств признаются активы/обязательства, которые возникли в результате одних и тех же факторов хозяйственной деятельности и выражены в одинаковой иностранной валюте и в одинаковых условных единицах.

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

Сумма амортизационных отчислений по нематериальным активам определяется ежемесячно по нормам, рассчитанным, исходя из их первоначальной стоимости и срока их полезного

использования (линейный способ).

Срок полезного использования нематериальных активов Общества определяется при принятии объекта к бухгалтерскому учету 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;
- оставшегося срока действия лицензии на добычу полезных ископаемых.

Переоценка нематериальных активов не производится.

2.5 Основные средства

В состав основных средств Общество включает имущество, в отношении которого одновременно выполняются условия, перечисленные пунктом 4 ПБУ 6/01 «Учет основных средств». Активы, удовлетворяющие условиям пунктом 4 ПБУ 6/01, стоимость которых за единицу не превышает 40 000 руб., за исключением объектов недвижимости и транспортных средств, учитываются в качестве материально-производственных запасов. В целях обеспечения их сохранности первичные учетные документы по движению (приему, выдаче, перемещению и списанию) оформляются в порядке, предусмотренном для учета материально-производственных запасов. Приобретенные книги, брошюры и аналогичные издания учитываются в составе материально-производственных запасов и списываются в составе расходов на продажу по мере отпуска их в эксплуатацию.

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, определяемой в соответствии с пунктами 8-14 ПБУ 06/01.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации.

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 октября 1990 года № 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.

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

Табл. 2.5.-01

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 01.01.2002	с 01.01.2002
Здания	30	5-30
Сооружения	10-20	7-20
Машины и оборудование	3-20	3-15
Транспортные средства (вагоны-цистерны нефтебензиновые)	до 01.01.2002 вагонов-цистерн не было на балансе Общества	18-25
Прочие	3-10	3-10

Нормы амортизации (срок полезного использования), установленные при вводе объекта, не подлежат изменению за исключением случаев, установленных нормативными документами по бухгалтерскому учету.

По объектам основных средств, требующим государственной регистрации, до подачи документов на такую регистрацию, при использовании до этого времени в производстве, организуется обособленный учет. Остаточная стоимость такого имущества участвует при расчете налога на имущество.

По основным средствам, переведенным на консервацию на срок более трех месяцев, амортизация приостанавливается. Кроме того, амортизация не начисляется по скважинам бездействующего фонда, находящимся в бездействии более 12 месяцев.

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

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.

В бухгалтерском балансе по строке 1150 «Основные средства» отражаются также активы, связанные с обязательством по ликвидации основных средств (ARO).

Ликвидации подлежат все недвижимые нефтегазовые активы. Движимое имущество на месторождениях, например, насосно-компрессорные трубы, установки центробежных насосов, штанговые глубинные насосы, штанговые винтовые насосы, погружной кабель, насосные штанги, прожекторы, пакеры и другое оборудование скважин не являются объектами, по которым необходимо начисление ARO, так как указанные объекты могут быть удалены с месторождения без существенных затрат, и их ликвидация не влечет необходимость восстановления окружающей среды.

Для расчета величины ARO применяется экспертная оценка стоимости ликвидации нефтегазовых объектов, определяемая специалистами ПАО «СН-МНГ», оказывающим операторские услуги по освоению Ачимовского месторождения углеводородного сырья.

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

Изменение оценок обязательств по ликвидации основных средств (при изменении оценки стоимости ликвидации, ставки дисконтирования, периода дисконтирования) отражается путем признания доходов или расходов текущего периода.

Амортизация актива ARO осуществляется потонным методом ежемесячно, начиная с месяца, следующего за месяцем признания ARO. Месячная потонная ставка в процентном

выражении определяется как отношение добычи на месторождении за период к доказанным разрабатываемым запасам этого месторождения (SEC Econ) на начало периода.

2.6. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств и нематериальных активов.

В бухгалтерском балансе объекты незавершенного строительства отражаются в строке 1151 «Незавершенное строительство», а прочие вложения во внеоборотные активы отражаются в строке 1190 «Прочие внеоборотные активы».

2.7. Финансовые вложения

Финансовые вложения в акции и доли дочерних, зависимых и прочих организаций приведены по фактическим затратам на их приобретение. Фактические затраты по приобретению акций (долей) складываются из покупной стоимости акций (долей), затрат по получению разрешения антимонопольного комитета и прочих затрат, непосредственно связанных с приобретением акций.

По финансовым вложениям, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, но демонстрируется устойчивое существенное снижение стоимости, Общество создает резерв под их обесценение с отнесением сумм резерва на финансовые результаты.

Устойчивое снижение стоимости финансовых вложений характеризуется одновременным наличием следующих условий:

- на отчетную дату и на предыдущую отчетную дату учетная стоимость существенно (более 20%) выше их расчетной стоимости;
- в течение отчетного года расчетная стоимость финансовых вложений существенно (более 20%) изменялась исключительно в направлении ее уменьшения;
- на отчетную дату отсутствуют свидетельства того, что в будущем возможно существенное повышение расчетной стоимости данных финансовых вложений.

Учетная стоимость финансовых вложений – стоимость, по которой они отражены в бухгалтерском учете.

Для определения расчетной стоимости по долевым финансовым вложениям (акциям, паям, долям) Общество применяет метод оценки чистых активов эмитента, приходящейся на соответствующую акцию, пай (долю). При этом стоимость чистых активов эмитента оценивается в порядке, установленном Минфином РФ и федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг, по состоянию на последнюю отчетную дату, предшествующую расчету. Расчетная стоимость долевых финансовых вложений определяется индивидуально по каждому объекту на дату составления отчетности.

Резерв формируется на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью финансовых вложений. В случае отсутствия информации о расчетной стоимости финансовых вложений на 31 декабря отчетного года при проведении проверки на обесценение, может использоваться расчетная стоимость финансовых вложений на более раннюю дату, на которую эта расчетная стоимость была известна.

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на

31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, в т.ч. векселей и депозитных сертификатов), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по способу ФИФО.

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

2.8. Запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Списание стоимости материально-производственных запасов при продаже и прочем выбытии производится по средней себестоимости.

В случае если на конец года балансовая стоимость материально-производственных запасов выше, чем их реальная рыночная стоимость, Общество создает резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов.

2.9. Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам

Затраты, понесенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

Информация о расходах будущих периодов отражается в бухгалтерском балансе следующим образом:

- в составе оборотных активов по статье «Запасы» бухгалтерского баланса, если предполагаемый период получения дохода – 12 месяцев и менее с отчетной даты;
- в составе внеоборотных активов по статье «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса, если предполагаемый период получения дохода более 12 месяцев или продолжительности обычного производственного цикла с отчетной даты.

В случае если период четко определить нельзя, то информация о таких расходах будущих периодов отражается в составе оборотных активов по строке «Запасы».

2.10. Дебиторская задолженность

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

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

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 сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы по сомнительным долгам отнесены на увеличение прочих расходов.

Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

2.11. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

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 о движении денежных средств 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

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует сумме установленной в уставе Общества.

Добавочный капитал Общества включает в себя эмиссионный доход.

В соответствии с законодательством Общество создает резервный фонд. Резервный фонд формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере не менее 5% чистой прибыли Общества до достижения установленного размера резервного фонда (установленный размер резервного фонда – 100% от величины уставного капитала Общества).

2.13. Кредиты и займы полученные

Основная сумма долга (далее - задолженность) по полученному от заимодавца займу и (или) кредиту учитывается Обществом в соответствии с условиями договора займа или кредитного договора с учетом процентов к уплате на конец отчетного периода согласно условиям договора. Задолженность отражается в учете в момент фактической передачи денег в составе кредиторской задолженности.

Затраты, связанные с получением и использованием займов и кредитов, включают:

- проценты, причитающиеся к оплате заимодавцам и кредиторам по полученным от них займам и кредитам;
- дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов;
- курсовые разницы, относящиеся на причитающиеся к оплате проценты по займам и кредитам, полученным и выраженным в иностранной валюте или условных денежных единицах, образующиеся начиная с момента начисления процентов по условиям договора до их фактического погашения (перечисления).

Начисление процентов по полученным займам и кредитам производится в соответствии с порядком, установленным в договоре займа и (или) кредитном договоре и признаются прочими расходами того отчетного периода, к которым относятся данные начисления.

Дополнительные затраты, производимые Обществом в связи с получением займов и кредитов, выпуском и размещением заемных обязательств, могут включать расходы, связанные с:

- оказанием юридических и консультационных услуг;
- осуществлением копировально-множительных работ;
- оплатой налогов и сборов (в случаях, предусмотренных действующим законодательством);
- проведением экспертиз;
- потреблением услуг связи;
- другими затратами, непосредственно связанными с получением займов и кредитов, размещением заемных обязательств.

Дополнительные затраты, связанные с получением займов и кредитов, признаются в том отчетном периоде, в котором были произведены указанные расходы.

2.14. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

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:

- обязательство по предстоящей оплате отпусков и вознаграждения по итогам работы за год;
- обязательство по выплатам пособий работникам при выходе на пенсию;
- обязательство по налоговым рискам (в отношении налогов, иных, чем налог на прибыль);
- обязательство по неопределенным налоговым ситуациям по налогу на прибыль;
- обязательство по рекультивации земель и осуществлению иных природоохранных мероприятий;
- обязательство по ликвидации основных средств (нефтегазовых активов);
- обязательство по судебным разбирательствам.

Оценочное обязательство по предстоящей оплате отпусков формируется исходя из количества дней неиспользованного отпуска по состоянию на каждую отчетную дату. Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате отпусков рассчитывается как произведение количества дней неиспользованных работниками Общества отпусков по состоянию на отчетную дату и прогнозируемого годового заработка работника (включая все выплаты стимулирующего характера), поделенного на 366.

Величина оценочного обязательства по предстоящей выплате вознаграждения по итогам работы за год рассчитывается на основании действующей в Обществе системы премирования, при этом процент выполнения производственного контракта изначально признается равным 100 процентам. При проведении оценки ожидаемого выполнения производственного контракта, этот процент может меняться. Величина оценочного обязательства по предстоящей выплате вознаграждения по итогам работы за год рассчитывается исходя из фактически отработанного периода времени каждым работником по состоянию на отчетную дату.

Оценочное обязательство по выплате пособий работникам при выходе на пенсию Общество признает в бухгалтерском учете на основании локальных нормативных актов, содержащих данное обязательство. 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 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 выступить 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.

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) 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.

Обязательство по судебным разбирательствам создается 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%.

2.15. Расчеты по налогу на прибыль

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 «Учет расходов по налогу на прибыль организации». Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства рассчитываются по каждой строке бухгалтерского баланса и отражаются отдельно, в составе внеоборотных активов (строка 1180 бухгалтерского баланса «Отложенные налоговые активы») и долгосрочных обязательств (строка 1420 бухгалтерского баланса «Отложенные налоговые обязательства») соответственно.

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель 1230 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Величина списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств включена в показатель строки 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах.

2.16. Доходы

Доходы за отчетный период отражены в отчете о финансовых результатах с делением на доходы по обычным видам деятельности и прочие доходы.

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.

В составе доходов по обычным видам деятельности учитываются:

- выручка от реализации нефти и газа;
- выручка от оказания услуг по организации отгрузки;
- выручка от использования имущества при подготовке нефти по сделкам с третьими лицами;
- выручка от оказания других агентских услуг;
- выручка от сдачи в аренду (субаренду) имущества;
- выручка от реализации прочих товаров и услуг.

В составе прочих доходов Общества учитываются:

- поступления от продажи и прочего выбытия основных средств;
- поступления от продажи ценных бумаг и иностранной валюты;
- прибыль прошлых лет;
- положительные курсовые разницы;
- поступления в возмещение причиненных убытков, включая штрафы и пени;
- прочие доходы, признаваемые таковыми в соответствии с положениями ПБУ 9/99 «Доходы организации».

2.17. Расходы

Себестоимость проданной продукции включает расходы, связанные с изготовлением готовой продукции и оказанием услуг, за исключением управленческих расходов.

В состав коммерческих расходов входят затраты, связанные с продажей товаров, работ, услуг.

В состав управленческих расходов включаются расходы для нужд управления, не связанные непосредственно с производственным процессом и с продажей товаров, работ, услуг.

Коммерческие и управленческие расходы признаются в себестоимости проданных товаров, выполненных работ, оказанных услуг полностью в отчетном периоде их возникновения в качестве расходов по обычным видам деятельности.

В составе прочих расходов Общества учитываются:

- расходы, связанные с продажей и прочим выбытием основных средств;
- расходы, связанные с продажей ценных бумаг и иностранной валюты;
- отрицательные курсовые разницы;

- прочие расходы, признаваемые таковыми в соответствии с положениями ПБУ 10/99 «Расходы организации».

2.18. Изменения учетной политики Общества на 2020 год

С 2020 года налог на имущество рассчитывается по каждому объекту основных средств и отражается на счетах основного или вспомогательного производства, или на счете общехозяйственных расходов, в зависимости от направления использования объектов основных средств. Ранее налог на имущество учитывался в составе прочих расходов. Данное изменение отражено в отчете о финансовых результатах ретроспективно.

С 2020 года, в соответствии с изменениями в ПБУ 18/02 «Учет расходов по налогу на прибыль организации», 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 незначительности сумм.

В ПБУ 16/02 «Информация по прекращаемой деятельности» внесены изменения, связанные с раскрытием информации о прекращаемой деятельности в бухгалтерской отчетности. В связи с этими изменениями, информацию в бухгалтерском балансе об активах, предназначенных для продажи, с момента признания их в таком качестве, Общество отражает в разделе 2 «Оборотные активы» по отдельной статье 1270 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи». 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 перспективным способом в виду незначительности сумм.

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

2.19. Данные прошлых отчетных периодов

Данные за 2019 год по строкам 2120 (Себестоимость продаж) и 2350 (Прочие расходы) отчета о финансовых результатах скорректированы на сумму налога на имущество. В связи с сложностью расчетов, ретроспективно корректировки остатков готовой продукции и товаров отгруженных не произведены, поскольку отсутствует техническая возможность обеспечить надежность соответствующих пересчетов.

Данные за 2019 год по строкам 4223, 42231 и 4323, 43231 отчета о движении денежных средств скорректированы на сумму 17 030 161 тыс. руб. Эта сумма является возвратом полученных ранее займов от дочерних обществ и должна отражаться в отчете о движении денежных средств в составе денежных потоков от финансовых операций, а ошибочно была отражена в составе денежных потоков от инвестиционных операций.

Табл. 2.19.-01

				тыс. руб.
Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2019 года				
2120	Себестоимость продаж	(16 304 958)	(172 976)	(16 477 934)
2350	Прочие расходы	(1 485 180)	172 976	1 312 204
4223	Платежи в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(43 711 891)	17 030 161	(26 681 730)
42231	В том числе платежи дочерним и зависимым обществам в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов	(43 691 791)	17 030 161	(26 661 630)
4323	Платежи в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	(2 000 000)	(17 030 161)	(19 030 161)
43231	В том числе возврат займов дочерним и зависимым обществам	-	(17 030 161)	(17 030 161)

3. Раскрытие существенных показателей

3.1. Нематериальные активы и нематериальные поисковые активы

Нематериальные активы

Табл. 3.1.-01

	тыс. руб.		
Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Лицензии по Ачимовскому месторождению*	128 346	151 571	174 743
Итого	128 346	151 571	174 743

* 24 декабря 2020 года срок действия лицензии на добычу полезных ископаемых на Ачимовском месторождении нефти продлен до 31 декабря 2125 года.

Нематериальные поисковые активы

Табл. 3.1.-02

	тыс. руб.		
Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Оценка ресурсного потенциала меловых и юрских отложений (3Д сейсмика)	-	14 517	-
Итого	-	14 517	-

3.2. Основные средства

Основные средства, полученные в аренду

Стоимость основных средств, полученных в аренду на 31 декабря 2020 года, составила 3 322 864 тыс. руб. (на 31 декабря 2019 года – 3 288 547 тыс. руб., на 31 декабря 2018 года – 3 207 051 тыс. руб.).

В составе арендованных основных средств на 31 декабря 2020 года числятся:

- 2 075 вагоноцистерн на основании договора аренды с АО «Управление отгрузок» (2 217 418 тыс. руб.);
- 177 вагоноцистерн на основании договора аренды с ПАО «Славнефть-ЯНОС» (345 458 тыс. руб.);
- Офисное помещение в здании по адресу: РФ, г. Москва, 4-ый Лесной переулок, д. 4 на основании договора аренды с Представительством частной компании с ограниченной ответственностью «Метеолук Инвестментс Лимитед», арендованное на срок до 31 марта 2022 года. Площадь арендуемого помещения составляет 4 021,8 м² (724 202 тыс. рублей);
- Участки лесного фонда на Ачимовском месторождении общей площадью 1223 га (20 874 тыс. руб.);
- Нежилые помещения, арендованные для деятельности обособленного структурного подразделения «Управление организации отгрузки» (г. Ярославль) у ПАО «Славнефть-ЯНОС». Общая площадь арендуемых помещений составляет 2 310,2 м² (7 902 тыс. руб.);
- Арендованное оборудование для деятельности обособленного структурного подразделения «Управление организации отгрузки» (г. Ярославль) у ПАО «Славнефть-ЯНОС» (7 010 тыс. руб.).

Изменение стоимости арендованных основных средств связано, в основном, с изменением количества и балансовой стоимости арендованных вагонов-цистерн.

Основные средства, переданные в аренду

Стоимость основных средств, переданных в аренду на 31 декабря 2020 года, составила 52 517 тыс. руб. (на 31 декабря 2019 года – 87 545 тыс. руб., на 31 декабря 2018 года – 89 282 тыс. руб.).

В составе основных средств, переданных в аренду на 31 декабря 2020 года, числятся два здания для размещения вахтового персонала (25 301 тыс. руб. и 20 557 тыс. руб.) и нежилое офисное помещение, сданное в субаренду (6 659 тыс. руб.).

Основные средства, переведенные на консервацию

Стоимость основных средств (остаточная), переведенных на консервацию на 31 декабря 2020 года составила 103 921 тыс. руб. (на 31 декабря 2019 года – 278 970 тыс. руб., на 31 декабря 2018 года – 712 188 тыс. руб.).

Ликвидация основных средств

В 2020 году на Ачимовском месторождении нефти выполнена ликвидация 2 скважин с остаточной стоимостью на сумму 35 126 тыс. руб.

Активы, связанные с обязательством по ликвидации основных средств

Стоимость активов, связанных с обязательством по ликвидации основных средств (ARO) на 31 декабря 2020 года, составила 144 059 тыс. руб. (на 31 декабря 2019 года – 153 137 тыс. руб., на 31 декабря 2018 года – 138 736 тыс. руб.). Эти активы отражены в строке 1150 «Основные средства».

Активы, связанные с обязательством по природоохранным мероприятиям (переработка нефтешламовых отходов, образовавшихся в результате бурения скважин)

Стоимость активов, связанных с обязательствами по природоохранным мероприятиям отражена по строке 1150 «Основные средства» бухгалтерского баланса и на 31 декабря 2020 года составила 85 547 тыс. руб. (на 31 декабря 2019 года – 68 915 тыс. руб., на 31 декабря 2018 года - 33 889 тыс. руб.).

3.3. Прочие внеоборотные и оборотные активы

В строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражены затраты на поисково-разведочные скважины, а также расходы будущих периодов по факторинговым операциям и по выпуску биржевых облигаций:

Табл. 3.3.-01

	тыс. руб.		
Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Затраты на поисково-разведочные скважины	-	118 793	118 793
Расходы будущих периодов по комиссии за факторинговое обслуживание (за период более 12 месяцев от отчетной даты)	7 763	657	3 286
Расходы будущих периодов по выпуску облигаций	490	-	4 445
Итого	8 253	119 450	126 524

В строке 1260 «Прочие оборотные активы» отражены расходы по комиссии за факторинговое обслуживание, относящиеся к последующему отчетному периоду:

Табл. 3.3.-02

Наименование	тыс. руб.		
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Расходы будущих периодов по комиссии за факторинговое обслуживание	27 684	22 383	22 244
Итого	27 684	22 383	22 244

3.4. Долгосрочные финансовые вложения

Вложения в уставные капиталы

Табл. 3.4.-01

Наименование и организационно-правовая форма объекта финансовых вложений	тыс. руб.		
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
<i>Участие в уставных (складочных) капиталах дочерних обществ</i>			
ПАО «СН-МНГ» (акции)	6 517 308	6 517 308	6 517 308
ООО «Славнефть-Нижневартовск»*, **	4 662 082	4 662 082	2 006 469
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»**	3 860 543	3 860 543	3 860 279
АО «Управление отгрузок»**	2 750 000	2 750 000	-
ПАО «ОНГГ» (акции)**	1 724 676	1 724 676	1 724 540
ПАО «Славнефть-МНГ» (акции)**	791 654	791 654	782 940
ПАО «Славнефть-ЯНОС» (акции)**	701 616	701 616	625 300
ООО «Славнефть-НПЦ»	146 694	146 694	146 694
ЗАО «Славнефть-М» (акции)** , ***	-	-	65 267
АО «Славнефть-Эстейт» (акции)	48 755	48 755	48 755
АО «ТЗК «Славнефть-Туношна» (акции)****	-	32 434	32 434
Славнефть-Холдинг, АГ (акции)	3 314	3 314	3 314
ЗАО «Обьнефтегеология»*	-	-	2 189 256
ООО «Реализация-Т»**	-	-	710
Итого	21 206 642	21 239 076	18 003 266
<i>Участие в уставных капиталах зависимых обществ</i>			
АО «СН-ЦНП» (акции)** , *****	-	-	7 033
ОАО «Мозырский НПЗ» («МНПЗ»)	824	824	824
Итого	824	824	7 857
Итого вложения в уставные капиталы других организаций	21 207 466	21 239 900	18 011 123

* 07 ноября 2018 года внеочередным Общим собранием участников ООО «Славнефть-Нижневартовск» принято решение о реорганизации в форме присоединения к нему ЗАО «Обьнефтегеология» и ООО «Северо-Асомкинское» (19 марта 2019 года в ЕГРЮЛ внесена запись о прекращении деятельности ООО «Северо-Асомкинское» в связи с его присоединением к ООО «Славнефть-Нижневартовск»; 27 февраля 2019 года в ЕГРЮЛ внесена запись о прекращении деятельности ЗАО «Обьнефтегеология» в связи с его присоединением к ООО «Славнефть-Нижневартовск»).

** Изменение долей владения и сумм вложений произошло из-за реорганизации в форме присоединения к Обществу АО «Славвест» и ООО «Реализация-Т». 27 мая 2019 года в

ЕГРЮЛ внесены записи о прекращении деятельности ООО «Реализация-Т» и АО «Славвест» в связи с их присоединением к ПАО «НГК «Славнефть».

*** 15 июля 2019 года Обществом – единственным акционером ЗАО «Славнефть-М» принято решение о ликвидации ЗАО «Славнефть-М». На 31 декабря 2019 года вложение в ЗАО «Славнефть-М» отражено в разделе оборотных активов баланса Общества. 25 мая 2020 года ЗАО «Славнефть-М» было ликвидировано.

**** На 31 декабря 2020 года вложение в АО «ТЗК «Славнефть-Туношна» отражено в разделе оборотных активов баланса Общества по строке 1270 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи».

***** 14 декабря 2018 года внеочередным Общим собранием акционеров АО «СН-ЦНП» принято решение о начале процедуры ликвидации. Обесценение вложения составило 32 098 тыс. руб.. 07 августа 2019 года в ЕГРЮЛ внесена запись о ликвидации АО «СН-ЦНП».

Оценка на отчетную дату финансовых вложений представляет оценку по их первоначальной стоимости за вычетом суммы образованного резерва под обесценение.

Долгосрочные займы выданные

Табл. 3.4.-02

тыс. руб.			
Наименование объекта финансовых вложений	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»*, **	97 937 355	77 712 653	50 633 977
<i>в том числе рублевый эквивалент займов, выраженных в условных единицах (доллары США)*</i>	-	12 366 906	-
ПАО «ОНГГ»	11 858 875	16 553 697	2 850 000
ООО «БНГРЭ»**	1 997 469	1 328 495	-
АО «ТЗК «Славнефть-Туношна»	5 100	8 100	-
Итого	111 798 779	95 602 945	53 483 977
<i>в том числе рублевый эквивалент займов, выраженных в условных единицах (доллары США)*</i>	-	12 366 906	-

* На 31.12.2019 года 12 366 906 тыс. рублей в условных единицах составляют 199 770 076 долларов США.

** Увеличение в 2019 году сумм выданных займов произошло в том числе и в результате реорганизации в форме присоединения к Обществу АО «Славвест» и ООО «Реализация-Т» в мае 2019 года.

Процентная ставка по долгосрочным займам, выраженным в российских рублях, варьировалась в 2020 году от 4,91% до 7,95% годовых.

Процентная ставка по долгосрочным займам, выраженным в условных единицах (доллары США), варьировалась в 2020 году от 2,86% до 3,02% годовых.

3.5. Запасы

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материалов, готовой продукции (нефть и нефтепродукты), товаров для перепродажи, а также расходов будущих периодов (срок полезного использования которых составляет менее 12 месяцев).

Дополнительная информация о наличии и движении материально-производственных запасов в разрезе групп, видов их приведена в разделе 4 «Запасы» табличной формы пояснений к

бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Показатели по графе «Поступления и затраты» включают затраты Общества по приобретению материально-производственных запасов у поставщиков и подрядчиков, а также затраты на изготовление материально-производственных запасов в своем производстве, произведенные в отчетном периоде.

Показатели по графе «Выбыло» включают стоимость запасов, которые выбыли в результате их использования на производство и продажу готовой продукции, выполнение работ, оказание услуг, продажи, списания или иного выбытия (в том числе путем включения в затраты, формирующие стоимость объектов внеоборотных активов), а также соответствующую им величину списания ранее сформированного резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

В статью «Запасы» включены расходы будущих периодов по программным продуктам, относящиеся к последующему отчетному периоду:

Табл. 3.5.-01

Наименование	тыс. руб.		
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Расходы будущих периодов по программным продуктам	9 637	19 692	6 443
Итого	9 637	19 692	6 443

3.6. Дебиторская задолженность

Информация по раскрытию дебиторской задолженности приведена в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Движение дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде.

Общая величина сомнительной дебиторской задолженности, в отношении которой на 31 декабря 2020 года был создан резерв, составила 1 411 тыс. руб. (на 31 декабря 2019 года – 1 420 тыс. руб., на 31 декабря 2018 года – 1 482 тыс. руб.).

Дебиторская задолженность, списанная за счет резерва сомнительных долгов, включена в данные по графе «Погашение» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Соответствующая величина резерва, использованного для списания дебиторской задолженности, отражена по графе «Восстановление/использование резерва» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности». В 2020 году такое списание было на 9 тыс. руб. (В 2019 году списания было на 62 тыс. руб.). В 2020 году резерв по сомнительным долгам не увеличивался (в 2019 году резерв по сомнительным долгам также не увеличивался).

В составе краткосрочной дебиторской задолженности (без учета дебиторской задолженности связанных сторон) отражена прочая задолженность (с учетом созданных резервов по сомнительным долгам):

Табл. 3.6.-01

тыс. руб.

Дебиторская задолженность	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Авансы выданные, в том числе:	1 142 734	1 788 863	1 499 131
- ПАО «АК «Транснефть»	873 742	1 467 435	1 216 458
- «Метеолук Инвестментс Лимитед»	144 669	142 517	146 424
- ОАО «РЖД»	109 131	168 483	124 533
- прочие авансы выданные	15 192	10 428	11 716
Расчеты с покупателями и заказчиками	463	1 857	770
Прочие дебиторы, в том числе:	1 735 232	105 358	27 481
- Расчеты с бюджетом	1 688 327	74 624	15 614
- ОАО «РЖД»	10 041	22 378	4 022
- Начисленный НДС с авансов полученных.	31 830	5 814	3 927
- АО «АльфаСтрахование»	3 395	1 064	10
- ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»	-	-	1 370
- прочие	1 640	1 469	2 538
Итого	2 878 430	1 896 069	1 527 382

По состоянию на 31 декабря 2020 года по результатам инвентаризации дебиторской задолженности сформирован резерв по сомнительным долгам по следующей задолженности:

Табл. 3.6.-02

тыс. руб.

Контрагент	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
ООО «ПОЗИТРОН»	1 411	1 411	1 411
ПАО «Газпром нефть»	-	9	9
ООО «Завод СТИЗ»	-	-	62
Итого	1 411	1 420	1 482

Крупнейшие дебиторы Общества являются связанными сторонами. Информация по связанным сторонам представлена в разделе 3.16. данных пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.7. Финансовые вложения, денежные средства и денежные эквиваленты

Краткосрочные вложения в уставные капиталы

Табл. 3.7.-01

тыс. руб.

Наименование объекта финансовых вложений	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
ЗАО «Славнефть-М»*	-	65 294	-
Итого	-	65 294	-

* 15 июля 2019 года Обществом – единственным акционером ЗАО «Славнефть-М» принято решение о ликвидации ЗАО «Славнефть-М». На 31 декабря 2018 года вложение в ЗАО «Славнефть-М» были отражены в разделе внеоборотных активов баланса Общества. 25 мая 2020 года ЗАО «Славнефть-М» было ликвидировано.

Краткосрочные займы выданные

Табл. 3.7.-02

Наименование объекта финансовых вложений	тыс. руб.		
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	-	11 235 500	-
ООО «БНГРЭ»	-	462 930	-
АО «ТЭК «Славнефть-Туношна»	18 000	-	-
Итого	18 000	11 698 430	-

Процентная ставка по краткосрочным займам, выраженным в российских рублях, варьировалась в 2020 году от 4,97% до 8,89% годовых.

Депозитные вклады в кредитных организациях

Депозитные вклады в кредитных организациях на 31 декабря 2020 года:

Табл. 3.7.-03

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения		Сумма в тыс. руб.
		Начало	Окончание	
ПАО «СОВКОМБАНК»	Рубли РФ	Декабрь 2020	Январь 2021	300 000
Итого				300 000

Процентные ставки по депозитным вкладам в рублях находились в 2020 году в диапазоне 1,00 - 6,16% годовых.

Депозитные вклады в кредитных организациях на 31 декабря 2019 года:

Табл. 3.7.-04

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения		Сумма в тыс. руб.
		Начало	Окончание	
ПАО «СОВКОМБАНК»	Рубли РФ	Декабрь 2019	Январь 2020	256 100
ПАО «БАНК УРАЛСИБ»	Рубли РФ	Декабрь 2019	Январь 2020	193 450
Банк	Рубли РФ	Декабрь 2019	Январь 2020	35 950
Итого				485 500

Процентные ставки по депозитным вкладам в рублях находились в 2019 году в диапазоне 1,00 - 7,95% годовых.

Депозитные вклады в кредитных организациях на 31 декабря 2018 года:

Табл. 3.7.-05

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения		Сумма в тыс. руб.
		Начало	Окончание	
ПАО «СОВКОМБАНК»	Рубли РФ	Декабрь 2018	Январь 2019	579 450
Итого				579 450

Процентные ставки по депозитным вкладам в рублях находились в 2018 году в диапазоне 5,55 - 8,03% годовых.

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

Табл. 3.7.-06

Наименование показателя	тыс. руб.		
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Средства в кассе	175	180	230
Средства на расчетных счетах	165 512	3 539	3 555
Средства на валютных счетах	-	-	-
Итого денежных средств (часть строки 1250)	165 512	3 719	3 785
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	300 000	485 500	579 450
Итого денежных эквивалентов (часть строки 1250)	300 000	485 500	579 450
Итого денежные средства и денежные эквиваленты на конец отчетного года (строка 4500)	465 687	489 219	583 235
в т.ч. денежных средств, ограниченных к использованию	-	-	-

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций.

Величина денежных потоков, связанных с расширением масштабов деятельности Общества, включена в состав инвестиционных операций.

3.8. Капитал и резервы

3.8.1. Уставный капитал

Уставный капитал сформирован из именных обыкновенных акций в количестве 4 754 238 000 штук номиналом 0,1 коп. каждая. Уставный капитал полностью оплачен, его величина составляет 4 754 тыс. руб. В 2019, в 2018 и в 2017 годах изменений в уставном капитале не было.

На 31 декабря 2019 года, в связи с проведением мероприятий по реорганизации Общества, в том числе в связи с выкупом акций у акционеров, на балансе Общества числятся 2 461 807 собственных акций, что составляет 0,05178% от уставного капитала. Данные акции не предоставляют право голоса, не учитываются при подсчете голосов, по ним не начисляются дивиденды. В июне 2020 года эти акции были реализованы ООО «Инвест-Ойл».

Сведения об акционерах и номинальных держателях, у которых находятся более 5% акций Общества:

Табл. 3.8.1.-01

№ п/п	Наименование держателя акций	Кол-во акций на 31.12.2019 (шт.)	Доля в УК на 31.12.2019 (%)	Кол-во акций на 31.12.2020 (шт.)	Доля в УК на 31.12.2020 (%)	Изменение доли за 2020 (%)
1.	НКО АО НРД (Центральный депозитарий)	4 435 310 868	93,2917	4 437 775 175	93,3436	0,0519
2.	ООО «ГПН-Инвест»	313 129 432	6,5863	313 129 432	6,5863	-
Итого		4 748 440 300	99,878	4 750 904 607	99,9299	0,0519

Табл. 3.8.1.-02

№ п/п	Наименование держателя акций	Кол-во акций на 31.12.2018 (шт.)	Доля в УК на 31.12.2018 (%)	Кол-во акций на 31.12.2019 (шт.)	Доля в УК на 31.12.2019 (%)	Изменение доли за 2019 (%)
1.	НКО АО НРД (Центральный депозитарий)	4 749 965 126	99,9101	4 435 310 868	93,2917	-6,6184
2.	ООО «ГПН-Инвест»*	-	-	313 129 432	6,5863	6,5863
Итого		4 749 965 126	99,9101	4 748 440 300	99,878	-0,0321

* Фактически количество акций Общества, принадлежащее ООО «ГПН-Инвест» в течение 2019 года, не менялось: по состоянию на 31 декабря 2018 года данные акции учитывались по счету депо Центрального депозитария, на 31 декабря 2019 года – на лицевом счете ООО «ГПН-Инвест» в реестре акционеров Общества.

3.8.2. Собственные акции

На 31 декабря 2020 года на балансе Общества нет собственных акций. Сумма собственных акций, числившихся на балансе Общества на 31 декабря 2019 года составляла 49 756 тыс. руб. и сформировалась в результате выкупа акций Общества у акционеров при реорганизации в форме присоединения к Обществу АО «Славвест» и ООО «Реализация-Т», а также при консолидации активов присоединяемых организаций, которые владели акциями Общества. В июне 2020 года эти акции были реализованы ООО «Инвест-Ойл» за 43 470 тыс. руб. На 31 декабря 2018 года на балансе Общества не было собственных акций.

3.8.3. Резервный капитал

Сумма резервного капитала на 31 декабря 2020 года, на 31 декабря 2019 года и на 31 декабря 2018 года составляла 4 754 тыс. руб. Резервный капитал составляет 100% от уставного капитала. Резервный капитал сформирован в соответствии с учредительными документами Общества.

3.8.4. Добавочный капитал

Сумма добавочного капитала на 31 декабря 2020 года, на 31 декабря 2019 года и на 31 декабря 2018 года составила 1 977 373 тыс. руб. Добавочный капитал сформирован в 1996 году и включает в себя эмиссионный доход.

3.9. Кредиты и займы

Структура привлеченных Обществом средств, отраженных по строкам 1410 и 1510 «Заемные средства» бухгалтерского баланса, характеризуется следующими показателями:

Табл. 3.9.-01

	тыс. руб.		
Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Кредиты полученные (долгосрочные)	5 706 667	11 205 000	11 605 000
Кредиты полученные (краткосрочные)	6 998 333	1 700 000	-
Проценты по кредитам полученным	1 795	2 455	2 910
Займы полученные (краткосрочные)	-	-	-
Займы полученные (долгосрочные)	64 410 707	70 145 678	38 648 810
Проценты по займам полученным (долгосрочные)	5 608 300	5 566 426	320 380
Размещенные биржевые облигации (долгосрочные)	30 000 000	20 000 000	-
Проценты по незавершенным купонным периодам	107 566	72 412	
Итого	112 833 368	108 691 971	50 577 100

На 31 декабря 2018 года:

Долгосрочный кредит на сумму 500 000 тыс. руб. получен от БАНК ГПБ (АО).

Долгосрочные кредиты на сумму 3 005 000 тыс. руб. получены от БАНК ГПБ (АО) со сроком погашения в 2021 году.

Долгосрочный кредит на сумму 3 000 000 тыс. руб. получен от АО «АЛЬФА-БАНК» со сроком погашения в 2021 году.

Долгосрочный кредит на сумму 1 100 000 тыс. руб. получен от ПАО «Московский кредитный банк» со сроком погашения краткосрочной части в сумме 660 000 тыс. руб. в 2021 году и долгосрочной в сумме 440 000 тыс. руб. в 2022 году.

Долгосрочный кредит на сумму 2 000 000 тыс. руб. получен от ПАО «СОВКОМБАНК» со сроком погашения краткосрочной части на сумму 333 333 тыс. руб. в 2021 году и долгосрочной части в сумме 1 666 667 тыс. руб. в 2022 году.

Долгосрочный кредит на сумму 1 000 000 тыс. руб. получен от ПАО «Промсвязьбанк» со сроком погашения в 2022 году.

Долгосрочный кредит на сумму 1 000 000 тыс. руб. получен от ПАО СБЕРБАНК.

На 31 декабря 2019 года:

Долгосрочные кредиты на сумму 1 700 000 тыс. руб. получен от БАНК ГПБ (АО).

Долгосрочные кредиты на сумму 3 005 000 тыс. руб. получены от БАНК ГПБ (АО) со сроком погашения в 2021 году.

Долгосрочный кредит на сумму 3 000 000 тыс. руб. получен от АО «АЛЬФА-БАНК» со сроком погашения в 2021 году.

Долгосрочный кредит на сумму 1 100 000 тыс. руб. получены от ПАО «Московский кредитный банк» со сроком погашения краткосрочной части в сумме 660 000 тыс. руб. в 2021 году и долгосрочной в сумме 440 000 тыс. руб. в 2022 году.

Долгосрочный кредит на сумму 1 100 000 тыс. руб. получен от ПАО «Московский кредитный банк» со сроком погашения в 2024 году.

Долгосрочный кредит на сумму 2 000 000 тыс. руб. получен от ПАО «СОВКОМБАНК» со сроком погашения краткосрочной части на сумму 333 333 тыс. руб. в 2021 году и долгосрочной части в сумме 1 666 667 тыс. руб. в 2022 году.

Долгосрочный кредит на сумму 1 000 000 тыс. руб. получен от ПАО «Промсвязьбанк» со сроком погашения в 2022 году.

Долгосрочный заем на сумму 30 775 600 тыс. руб. получен от ПАО «СН-МНГ» (перешел от АО «Славвест» в связи с его реорганизацией путем присоединения к Обществу) в рамках договора возобновляемой заёмной линии.

Долгосрочный заем на сумму 16 207 920 тыс. руб. получен от ПАО «СН-МНГ».

Два долгосрочных займа на сумму 17 925 500 тыс. руб. получены от ПАО «Славнефть-ЯНОС» в рамках договоров возобновляемой заёмной линии.

Долгосрочный заем на сумму 4 569 500 тыс. руб. получен от ООО «Славнефть-Нижевартовск» в рамках договора возобновляемой заёмной линии.

Долгосрочный заем на сумму 667 158 тыс. руб. получен от АО «Управление отгрузок» (перешел от АО «Славвест» при присоединении к Обществу).

На 31 декабря 2020 года:

Долгосрочные кредиты на сумму 3 005 000 тыс. руб. получены от БАНК ГПБ (АО) со сроком погашения в 2021 году.

Долгосрочный кредит на сумму 3 000 000 тыс. руб. получен от АО «АЛЬФА-БАНК» со сроком погашения в 2021 году.

Долгосрочный кредит на сумму 1 100 000 тыс. руб. получены от ПАО «Московский кредитный банк» со сроком погашения краткосрочной части в сумме 660 000 тыс. руб. в 2021 году и долгосрочной в сумме 440 000 тыс. руб. в 2022 году.

Долгосрочный кредит на сумму 1 100 000 тыс. руб. получен от ПАО «Московский кредитный банк» со сроком погашения в 2024 году.

Долгосрочный кредит на сумму 2 000 000 тыс. руб. получен от ПАО «СОВКОМБАНК» со сроком погашения краткосрочной части на сумму 333 333 тыс. руб. в 2021 году и долгосрочной части в сумме 1 666 667 тыс. руб. в 2022 году.

Долгосрочный кредит на сумму 1 000 000 тыс. руб. получен от ПАО «Промсвязьбанк» со сроком погашения в 2022 году.

Долгосрочный кредит на сумму 1 500 000 тыс. руб. получен от ПАО Сбербанк со сроком погашения в 2024 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: 1 500 000 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2018 года 4 070 000 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2020 года сумма доступных и неиспользованных лимитов

кредитных линий без обязательства выдачи составляет 18 500 000 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 1 500 000 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2018 года 4 070 000 тыс. руб.). Доступны к размещению выпуски биржевых облигаций в рамках программы биржевых облигаций серии 002P общим номиналом 50 000 000 тыс. руб.

Долгосрочный заем на сумму 30 239 250 тыс. руб. получен от ПАО «СН-МНГ» (перешел от АО «Славвест» в связи с его реорганизацией путем присоединения к Обществу) в рамках договора возобновляемой заёмной линии.

Долгосрочный заем на сумму 6 300 000 тыс. руб. получен от ПАО «СН-МНГ» в рамках договора возобновляемой заёмной линии.

Три долгосрочных займа на сумму 23 331 587 тыс. руб. получены от ПАО «Славнефть-ЯНОС» в рамках договоров возобновляемых заёмных линий.

Долгосрочный заем на сумму 3 745 690 тыс. руб. получен от ООО «Славнефть-Нижневартовск» в рамках договора возобновляемой заёмной линии.

Долгосрочный заем на сумму 794 180 тыс. руб. получен от АО «Управление отгрузок» (перешел от АО «Славвест» при присоединении к Обществу в 2019 году). В 2020 году валюта договора займа была переведена из долларов США в российские рубли по курсу Банка России.

Информация по размещенным биржевым облигациям

Табл. 3.9.-02

	тыс. руб.		
Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Номер выпуска: 4B02-02-00221-А-001Р Дата размещения: 28 марта 2019 года Номинальная стоимость: 10 000 000 тыс. руб. Действующая ставка: 8,65% (16 купонных периодов) Срок оферты: март 2023 года	10 000 000	10 000 000	-
Номер выпуска: 4B02-03-00221-А-001Р Дата размещения: 28 ноября 2019 года Номинальная стоимость: 10 000 000 тыс. руб. Действующая ставка: 6,70% (12 купонных периодов) Срок оферты: ноябрь 2022 года	10 000 000	10 000 000	-
Номер выпуска: 4B02-01-00221-А-001Р Дата размещения: 16 июня 2020 года Номинальная стоимость: 10 000 000 тыс. руб. Действующая ставка: 6,10% (20 купонных периодов) Срок оферты: июнь 2025 года	10 000 000	-	-
Итого	30 000 000	20 000 000	-

В таблице ниже представлен анализ долгосрочных заемных средств Общества по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2020 года:

Табл. 3.9.-03

					тыс. руб.
Наименование	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	Всего
Кредиты полученные (долгосрочные)	3 106 667	-	2 600 000	-	5 706 667
Займы полученные (долгосрочные)	794 180	56 666 527	6 950 000	-	64 410 707
Проценты по займам полученным (долгосрочные)	160 415	5 278 929	168 957	-	5 608 300
Биржевые облигации (долгосрочные)	10 000 000	10 000 000	-	10 000 000	30 000 000
Итого	14 061 261	71 945 456	9 718 957	10 000 000	105 725 674

Ниже представлена информация по начисленным процентам по кредитам и займам, комиссиям по факторинговым операциям, а также по дисконтированной части оценочных обязательств.

Табл. 3.9.-04

			тыс. руб.
Наименование	2020 год	2019 год	
Долгосрочные кредиты	475 820	877 541	
Краткосрочные кредиты	370 144	41 507	
Долгосрочные займы	3 917 728	4 588 040	
Финансирование по факторинговым операциям*	231 283	244 698	
Биржевые облигации	1 870 154	719 512	
Всего**	6 865 129	6 471 298	

* В 2017 году Обществом заключены договора с ООО «ГПБ – факторинг» и ООО «Сбербанк Факторинг», а 2020 году с ПАО «Московский кредитный банк» на факторинговое обслуживание, с целью привлечения финансирования под уступку денежных требований по договорам поставки нефти.

** По строке 2330 отчета о финансовых результатах кроме начисленных процентов по кредитам и комиссиям по факторинговым операциям отражаются проценты по дисконтированной части оценочного обязательства по ликвидации основных средств:

Табл. 3.9.-05

Наименование	2020 год		2019 год	
	Сумма процентов в тыс. руб.	Ставка* дисконтирования	Сумма процентов в тыс. руб.	Ставка* дисконтирования
Проценты по дисконтированной части оценочного обязательства по ликвидации основных средств	25 232	3,0 %	26 168	3,9 %

* В 2020 - 2019 годах расход по дисконтированию рассчитывается по номинальной ставке (ставка дисконтирования без учета влияния инфляции). В 2020 году использовалась номинальная ставка 7,0 % годовых (в 2019 году - 8,0 % годовых). С 31 декабря 2020 года установлена номинальная ставка в размере 6,4%.

В 2020 году процентная ставка по кредитам, займам, размещенным биржевым облигациям и договорам факторинга варьировалась от 4,45% до 8,65% годовых (в 2019 году от 6,45% до 8,65% годовых).

Информация по полученным займам от связанных сторон раскрыта в пункте 3.16.

3.10. Кредиторская задолженность

Дополнительная информация о кредиторской задолженности приведена в разделе 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Суммы поступившей кредиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашение» и «списание на финансовый результат» раздела 5.3 пояснений в одном отчетном периоде представлены в развернутом виде.

Кредиторская задолженность Общества по налогам на 31 декабря 2020 года составила 476 172 тыс. руб., в том числе: НДС – 298 356 тыс. руб., налог на прибыль – 114 192 тыс. руб., налог на имущество – 39 792 тыс. руб., страховые взносы – 23 744 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 88 тыс. руб.

Указанная задолженность по налогам на 31 декабря 2019 года составила 1 244 447 тыс. руб., в том числе: НДС – 655 068 тыс. руб., НДСП – 525 681 тыс. руб., налог на имущество – 42 129 тыс. руб., страховые взносы – 21 429 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 140 тыс. руб.

Крупнейшие кредиторы Общества являются связанными сторонами. Информация по связанным сторонам представлена в разделе 3.16. данных пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.11. Налоги

3.11.1. Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость по проданным товарам, продукции, работам и услугам начисляется на дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг.

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 2 460 375 тыс. руб. (3 783 885 тыс. руб. - в 2019 году). НДС по приобретенным ценностям составил 1 340 613 тыс. руб. (1 282 371 тыс. руб. - в 2019 году). НДС, предъявленный к вычету (включая НДС с авансов, возвращенных покупателям) в 2020 году составил 1 321 033 тыс. руб., (1 270 339 тыс. руб. - в 2019 году).

3.11.2. Налог на прибыль организации

В 2019-2020 годах Общество получало дивиденды от дочерних и зависимых обществ. Кроме этого, в 2019 году Общество получало доходы по облигациям российских организаций, признаваемых обращаемыми на организованном рынке ценных бумаг, которые облагаются

по ставке 15%. В связи с этим, при расчете условного налога на прибыль использовалась не только ставка 20%, но и 15% и 0%.

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерских прибылей и убытков, облагаемых по разным ставкам (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 586 224 тыс. руб. В 2019 году сумма условного расхода по налогу на прибыль составляла 18 821 тыс. руб.

Табл. 3.11.2.-01

тыс. руб.

Наименование показателя	2020 год		2019 год	
	По данным бухгалтерского учета	Условный расход (доход) по налогу на прибыль	По данным бухгалтерского учета	Условный расход (доход) по налогу на прибыль
Прибыль (убыток) до налогообложения	6 786 380	586 224	5 010 009	18 821
в том числе				
по ставке 20%	2 931 122	586 224	94 107	18 821
по ставке 15%	-	-	2	-
по ставке 0% *	3 855 258	-	4 915 900	-

* В 2019 году, кроме дивидендов, начисленных и указанных в таблице 3.11.2-01 по строке «по ставке 0%», Обществом также получены дивиденды от ООО «Славнефть-Нижневартовск», которые причитались для АО «Славвест» до реорганизации в форме присоединения на сумму 287 тыс. руб.

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 4 951 840 тыс. руб. (в 2019 году: 1 316 118 тыс. руб.).

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении курсовых разниц от переоценки выданных и полученных до 2015 года займов и процентов по ним, амортизации объектов основных средств, расходов производственного характера сверх установленных норм, доходов и расходов по безвозмездной передаче имущества, процентов за несвоевременный возврат излишне уплаченных налогов и сборов, расходов непроизводственного характера, резервов под обесценение финансовых вложений и резервов по сомнительным долгам.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила -3 670 567 тыс. руб. (в 2019 году: -709 175 тыс. руб.). При этом эффект увеличения (возникновения) вычитаемых разниц составляет 646 351 тыс. руб. (в 2019 году: 513 826 тыс. руб.), а эффект уменьшения (погашения) 4 316 918 тыс. руб. (в 2019 году: 1 223 001 тыс. руб.).

Вычитаемые временные разницы связаны с получением убытков в отдельных отчетных периодах, с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении амортизации объектов основных средств, стоимости готовой продукции (в том числе из-за различий прямых и косвенных затрат при калькуляции стоимости готовой продукции, например, налога на добычу полезных ископаемых) и расходов на освоение природных ресурсов. В отчетном году списание отложенных налоговых активов на сумму 34 671 тыс. руб. связано, в основном, со сдачей в отчетном периоде деклараций по налогу на прибыль за предыдущие

налоговые периоды и со списанием оценочных обязательств по премированию, превысивших фактические выплаты. В отчетном году произошло формирование отложенных налоговых активов по предыдущим налоговым периодам на сумму 1 537 тыс. руб., связанное с корректировкой начисления амортизации за 2019 год. В 2019 году списание отложенных налоговых активов на сумму 8 271 тыс. руб. было связано, в основном, со сдачей деклараций по налогу на прибыль за предыдущие налоговые периоды и со списанием оценочных обязательств по премированию, превысивших фактические выплаты. Также в 2019 году произошло формирование отложенных налоговых активов по предыдущему налоговому периоду на сумму 722 тыс. руб., связанное со сдачей в этом периоде деклараций по налогу на прибыль за 2015-2018 года.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц по ставке 20%, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 238 963 тыс. руб. (в 2019 году: - 6 811 тыс. руб.). При этом увеличение (возникновение) налогооблагаемых разниц составляет 4 850 248 тыс. руб. (в 2019 году: 10 648 837 тыс. руб.), а их уменьшение (погашение) 4 611 285 тыс. руб. (в 2019 году: 10 655 648 тыс. руб.). Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении результатов амортизации объектов основных средств, с различиями в оценке затрат в незавершенном производстве и стоимости готовой продукции (в том числе из-за различий прямых и косвенных затрат при калькуляции стоимости готовой продукции).

Текущий налог на прибыль, отражаемый по строке 2411 отчета о финансовых результатах за 2020 год и 2019 год, составил 794 686 тыс. руб. и 141 515 тыс. руб. соответственно.

Расчет перехода от условного расхода по налогу на прибыль к текущему налогу на прибыль приведен в таблице ниже.

Табл. 3.11.2.-02

Наименование показателя	2020 год		2019 год	
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
<i>Прибыль до налогообложения по БУ</i>	6 786 380		5 010 009	
Условный расход (доход) по налогу на прибыль		586 224		18 821
<i>Постоянные налоговые разницы</i>	4 951 840		1 316 118	
Постоянные налоговые активы		990 368		263 167
<i>Временные разницы</i>	(3 909 530)		(702 364)	
Отложенный налог		(781 906)		(140 473)
Текущий налог на прибыль		794 686		141 515

3.11.3. Налог на добычу полезных ископаемых

За 2020 год сумма начисленного налога на добычу нефти составила 4 261 715 тыс. руб. (за 2019 год 10 351 707 тыс. руб.). В 2020 году были поданы корректировочные декларации по налогу на добычу нефти, по которым уменьшение налога составило 1 164 726 тыс. руб.

3.12. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы

Табл. 3.12.-01

Виды расходов по обычным видам деятельности	тыс. руб.	
	2020 год	2019 год
Транспортировка нефти до покупателя при реализации	7 812	-
Итого по строке 2210 «Коммерческие расходы» отчета о финансовых результатах:	7 812	-
Оплаты труда, включая оценочные обязательства	790 206	815 108
Начисления в фонды на оплату труда, включая оценочные обязательства	151 736	141 460
Арендные платежи	151 986	150 853
Расходы на содержание автотранспорта	53 631	52 476
Программы для ЭВМ, базы данных и их обновление	22 255	13 317
Добровольное страхование	18 776	16 778
Расходы на эксплуатацию, ремонт, и техническое обслуживание основных средств и иного имущества	12 940	21 310
Амортизация основных средств	12 385	9 913
Затраты на охрану	12 208	12 224
НДС, который относится к не облагаемым НДС операциям и включается в общехозяйственные расходы	10 142	-
Расходы на оплату юридических и информационных услуг	9 997	13 894
Расходы на оплату аудиторских услуг, связанных с проверкой достоверности бухгалтерской отчетности	4 790	9 143
Услуги связи	4 660	4 398
Расходы на оплату консультационных и иных аналогичных услуг	1 547	5 393
Командировочные расходы	599	4 142
Комиссия за абонентское обслуживание	1 200	8 700
Канцелярские товары и прочие материалы, используемые для хозяйственных нужд	3 024	4 913
Прочие	4 448	14 522
Итого по строке 2220 «Общехозяйственные и административные расходы» отчета о финансовых результатах:	1 266 530	1 298 544

3.13. Доходы от участия в других организациях

Табл. 3.13.-01

Наименование	тыс. руб.	
	2020 год	2019 год
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	3 814 632	4 817 796
АО «Славнефть-Эстейт»	37 248	-
АО «Управление отгрузок»	3 245	-
Slavneft Holding AG, Switzerland	-	92 113
АО «ТЗК «Славнефть-Туношна»	-	5 858
ПАО «Славнефть-ЯНОС»	133	133
Итого по стр. 2310 «Доходы от участия в других организациях» отчета о финансовых результатах:	3 855 258	4 915 900

3.14. Прочие доходы и прочие расходы

Табл. 3.14.-01

тыс. руб.

Виды доходов и расходов	2020 год		2019 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Положительные и отрицательные курсовые разницы*	2 437 958	(177 223)	34 143	(685 633)
Прибыль и убыток прошлых лет, выявленная в отчетном году*	1 264 166	-	28 796	-
Поступления связанные с реализацией ценных бумаг	126 272	(115 050)	29 363	(29 810)
Присужденные и признанные штрафы и пени	122 624	(96 628)	124 725	(1 869)
Доходы и расходы от продажи и прочего выбытия материалов	5 397	(5 356)	7 772	(7 786)
Стоимость материальных ценностей, оставшихся от списания активов	5 111	-	7 213	-
Доходы и расходы от продажи основных средств и другого амортизируемого имущества	3	(36 453)	742	(394 839)
Расходы от списания капвложений в непродуктивные разведочные скважины	-	(118 793)	-	-
Изменение оценочного обязательства по ликвидации основных средств	-	(68 982)	34 268	(521)
Расходы на организацию выпуска и обслуживание ценных бумаг (облигаций)	-	(19 080)	-	(40 947)
Расходы от списания вложений в нематериальные поисковые активы	-	(18 939)	-	-
Расходы от списания капвложений в нефтяные месторождения	-	(10 725)	-	(12 332)
Благотворительность, спонсорство, финансовая помощь	-	(4 450)	-	(4 999)
Услуги кредитных организаций	-	(2 689)	-	(4 861)
Расходы на ликвидацию выводимых из эксплуатации основных средств	-	(1 644)	-	(8 393)
Поступления от продажи валюты	-	-	90 993	(91 001)
Прочие	13 312	(2 198)	6 151	(29 213)
Итого прочие доходы и расходы*	3 974 843	(678 210)	364 166	(1 312 204)

* В Отчете о финансовых результатах курсовые разницы по группе однородных активов/обязательств отражаются свернуто. Также свернуто отражаются доходы и расходы прошлых лет и доходы с расходами от реализации денежного требования (в рамках договора факторинга). Развернутые суммы по этим операциям отражены в таблице 3.14.-02.

Табл. 3.14.-02

тыс. руб.

Виды доходов и расходов (развернуто)	2020 год		2019 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Положительные и отрицательные курсовые разницы	4 325 453	(2 064 718)	1 123 670	(1 775 160)
Прибыль и убыток прошлых лет, выявленная в отчетном году	1 266 601	(2 435)	32 114	(3 318)
Реализация денежного требования (в рамках договора факторинга)	16 304 818	(16 304 818)	18 415 960	(18 415 960)

3.15. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию была рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли за отчетный год (строка 2400 отчета о финансовых результатах).

Табл. 3.15.-01

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	2019 год
1	Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	5 178 357	4 722 401
2	Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. шт.	5 178 357	4 751 776
3	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	1,09	0,99

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывается, так как Общество не имеет потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом.

3.16. Связанные стороны

Финансовые вложения в дочерние общества

Табл. 3.16.-01

№ п/п	Наименование общества	Доля в УК общества	Изменение доли за год (%)	Сумма вложений	Местонахождение общества	Вид деятельности общества
		на 31.12.20 (%)		на 31.12.20 (тыс.руб.)		
Акционерные общества						
1	ПАО «СН-МНГ»	56,42	-	6 517 308	г. Мегион	Нефтедобыча
2	ПАО «ОНГГ»	80,24	-	1 724 676	г. Мегион	Нефтедобыча
3	ПАО «СН-МНГГ»	94,72	-	791 654	г. Мегион	Нефтедобыча
4	ПАО «Славнефть-ЯНОС»	39,83	-	701 616	г. Ярославль	Нефтепереработка
5	АО «Славнефть-Эстейт»	100,00	-	48 755	г. Москва	Транспортные услуги
6	АО «ТЗК «Славнефть - Туношна»*	97,29	-	32 434	Ярославская обл.	Сбыт нефтепродуктов
7	АО «Управление отгрузок»	100,00	-	2 750 000	г. Ярославль	Сдача имущества в аренду
Иностранные компании						
1	Славнефть-Холдинг, АГ (акции)	100,00	-	3 314	Швейцария	Управление дочерними обществами
2	ЗАО «Славнефть-М»**	-	- 100,00	-	г. Минск	Сдача имущества в аренду
Общества с ограниченной ответственностью						
1	ООО «Славнефть-Красноярск-нефтегаз»	100,00	-	3 860 543	г. Красноярск	Нефтедобыча, геологоразведка
2	ООО «Славнефть-НПЦ»	100,00	-	146 694	г. Тверь	Научно-производственная
3	ООО «Славнефть-Нижевартовск»	98,329	-	4 662 082	г. Нижневартовск	Нефтедобыча
Итого				21 239 076		

* На 31 декабря 2020 года вложение в АО «ТЗК «Славнефть-Туношна» отражено в разделе оборотных активов баланса Общества по строке 1270 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи».

** 15 июля 2019 года Обществом – единственным акционером ЗАО «Славнефть-М» принято решение о ликвидации ЗАО «Славнефть-М». На 31 декабря 2019 года вложение в ЗАО «Славнефть-М» было отражено в разделе оборотных активов баланса Общества. 25 мая 2020 года ЗАО «Славнефть-М» было ликвидировано.

На 31 декабря 2019 года и на 31 декабря 2020 года на балансе Общества числились 495 328 699 акций ПАО «Славнефть-ЯНОС» (далее – «ЯНОС») по фактическим затратам на их приобретение, из них 479 948 499 обыкновенных и 15 380 200 привилегированных.

Данные финансовые вложения носят долгосрочный характер. Обыкновенные и привилегированные акции ЯНОС являются ценными бумагами, допущенными к торгам Московской биржи - организатора торговли на рынке ценных бумаг. Акции включены в Третий уровень Списка ценных бумаг, допущенных к торгам, который является некотируемой частью Списка.

Далее в таблице приведена информация по акциям ЯНОС и их котировки по данным Московской биржи на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2020 года:

Табл. 3.16.-02

тыс. руб.					
Учетная стоимость пакета акций на 31.12.2019	Стоимость пакета акций на бирже на 31.12.2019	Отклонение стоимости пакета акций на бирже от учетной на 31.12.2019	Учетная стоимость пакета акций на 31.12.2020	Стоимость пакета акций на бирже на 31.12.2020	Отклонение стоимости пакета акций на бирже от учетной на 31.12.2020
701 615	7 910 195	7 208 580	701 615	9 017 764	8 316 149

По данным организатора торгов, по состоянию на 30 декабря 2020 года (последний рабочий день Московской биржи) признаваемая котировка одной обыкновенной акции ЯНОС составляет 18,35 руб., одной привилегированной акции – 13,7 руб.

На 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2020 года на балансе Общества числились 74 779 652 акций ПАО «СН-МНГ» (далее – «МНГ») по фактическим затратам на их приобретение, из них 68 753 940 обыкновенных и 6 025 712 привилегированных. Данные финансовые вложения носят долгосрочный характер. Обыкновенные и привилегированные акции МНГ являются ценными бумагами, допущенными к торгам Московской биржи - организатора торговли на рынке ценных бумаг. Акции включены в Третий уровень Списка ценных бумаг, допущенных к торгам, который является некотируемой частью Списка.

Далее в таблице приведена информация по акциям МНГ и их котировки по данным Московской биржи на 31 декабря 2019 года и на 31 декабря 2020 года:

Табл. 3.16.-03

тыс. руб.					
Учетная стоимость пакета акций на 31.12.2019	Стоимость пакета акций на бирже на 31.12.2019	Отклонение стоимости пакета акций на бирже от учетной на 31.12.2019	Учетная стоимость пакета акций на 31.12.2020	Стоимость пакета акций на бирже на 31.12.2020	Отклонение стоимости пакета акций на бирже от учетной на 31.12.2020
6 517 308	26 834 537	20 317 229	6 517 308	22 908 064	16 390 756

По данным организатора торгов, по состоянию на 30 декабря 2020 года (последний рабочий день Московской биржи) признаваемая котировка одной обыкновенной акции МНГ составляет 309 руб., одной привилегированной акции - 276 руб.

Пункт 20 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденного приказом МФ РФ от 10 декабря 2002 года № 126н, устанавливает, что финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, по состоянию на

отчетную дату оцениваются по текущей рыночной стоимости.

Количество акций МНГ и ЯНОС, обращавшихся в 2019-2020 годах на торговых площадках, в день не превышало 0,05% от общего количества выпущенных акций. Руководство Общества считает, что данные котировки Московской биржи не отражают достоверно текущую рыночную стоимость пакета акций МНГ и ЯНОС, принадлежащих Обществу, так как количество акций, обращающихся на торговых площадках не репрезентативно.

С учетом вышеприведенных обстоятельств, а также руководствуясь пунктом 1 статьи 13 Федерального Закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2012 года № 402-ФЗ и пунктом 6 ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации», которыми предусмотрено, что организация должна давать достоверное представление о финансовом положении экономического субъекта на отчетную дату, руководство Общества считает, что стоимость акций МНГ и ЯНОС, рассчитанная на основании котировок Московской биржи, не может быть использована в целях последующей оценки акций, принадлежащих Обществу, в бухгалтерском учете, так как они не позволяют определить достоверно рыночную стоимость полного пакета акций, которым владеет Общество, и, соответственно, любая корректировка их учетной стоимости, рассчитанная исходя из текущей рыночной стоимости, определяемой организатором торгов, не обеспечивает достоверное представление изменения их реальной стоимости.

Общество не планирует продажу данных финансовых вложений и намерено получать экономические выгоды от них посредством осуществления контроля над оперативно-хозяйственной деятельностью указанных компаний, а не от колебаний их текущей рыночной стоимости.

Финансовые вложения в зависимые общества

Табл. 3.16.-04

№ п/п	Наименование общества	Доля в УК общества на 31.12.20 (%)	Изменение доли за год (%)	Сумма вложений в УК общества на 31.12.20 (тыс.руб.)	Местонахождение общества	Вид деятельности общества
Иностраннные компании						
1	ОАО «Мозырский НПЗ» («МНПЗ»)	42,58	-	824	Респ. Беларусь, Гомельская обл., г. Мозырь-11	Нефтепереработка
Итого				824		

Доходы от участия в обществах за 2020 год составили 3 855 258 тыс. руб. (в 2019 году – 4 915 900 тыс. руб.). В 2017-2018 годах доходов от участия в зависимых обществах не было.

Связанными сторонами для Общества по состоянию на 31 декабря 2020 года являются:

Табл. 3.16.-05

№ п/п	Наименование общества	Характер отношений
1	ООО «БНГРЭ»	Организация, аффилированная через дочерние общества
2	ООО «МУБР»	Организация, аффилированная через дочерние общества
3	ООО «Инвест-Ойл»	Акционер*
4	ПАО «Газпром нефть»	Организация, аффилированная через акционера**
5	ПАО «НК «Роснефть»	Организация, аффилированная через акционера
6	ООО «Газпромнефть-СМ»	Организация, аффилированная через акционера
7	ООО «РН-Смазочные материалы»	Организация, аффилированная через акционера
8	БАНК ГПБ (АО)	Организация, аффилированная через акционера
9	ООО «ГПБ – факторинг»	Организация, аффилированная через акционера
10	ИООО «РН-Запад»	Организация, аффилированная через акционера
11	ООО «Газпромнефть-Битумные материалы»	Организация, аффилированная через акционера
12	АО «РН-Ярославль»	Организация, аффилированная через акционера
13	ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи»	Организация, аффилированная через акционера
14	ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	Организация, аффилированная через акционера
15	ООО «ГПН-Логистика»	Организация, аффилированная через акционера
16	АО «РН-Москва»	Организация, аффилированная через акционера
17	АО «РН-Транс»	Организация, аффилированная через акционера
18	Юридические и физические лица, перечисленные в разделе «Аффилированные лица» на 31 декабря 2020 года на странице информационного агентства: http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=560&type=6 и на официальном сайте ПАО «НГК «Славнефть»: http://www.slavneft.ru/shareholder/disclosure/slavneft_afl/	

* Акционер – контролирующее лицо, владеющее более 50% уставного капитала Общества.

** Организация, аффилированная через акционера – Общество и эта организация контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом.

Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу относятся члены Совета Директоров, а также Генеральный директор Общества и его заместители.

В 2019 и 2020 годах вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось. Займов членам Совета директоров в 2019 и 2020 годах не выдавалось.

Табл. 3.16.-06

Наименование	тыс. руб.	
	2020 год	2019 год
Сумма вознаграждения, выплачиваемого основному управленческому персоналу (без страховых взносов)	158 171	148 017

В 2019-2020 годах основному управленческому персоналу займов не выдавалось. Долгосрочных вознаграждений (вознаграждения по окончании трудовой деятельности, вознаграждения в виде опционов эмитента, акций, паев, долей участия в уставном капитале и выплаты на их основе) основному управленческому персоналу действующими трудовыми соглашениями не предусмотрено.

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.).

Продажи связанным сторонам

Выручка от продажи продукции (товаров, работ и услуг), без НДС.

Табл. 3.16.-07

тыс. руб.				
№ п/п	Наименование общества	2020 год	2019 год	Вид продажи
1	ПАО «НК «Роснефть»	6 101 199	9 387 811	Нефть и услуги
2	ПАО «Газпром нефть»	5 886 520	9 234 626	Нефть и услуги
3	ООО «РН Смазочные материалы»	168 676	118 734	Услуги
4	ООО «Газпромнефть-СМ»	138 855	128 570	Услуги
5	ООО «Газпромнефть-Битумные материалы»	15 957	15 983	Услуги
6	ПАО «СН-МНГ»	13 404	1 041	Услуги
7	АО «Славнефть-Эстейт»	6 551	6 499	Услуги
8	ПАО «ОНГГ»	3 143	3 745	Услуги
9	ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	2 195	2 016	Услуги
10	АО «Управление отгрузок»	1 461	1 461	Услуги
11	АО «РН-Ярославль»	1 029	1 065	Услуги
12	ПАО «Славнефть-ЯНОС»	999	1 276	Услуги
13	ИООО «РН-Запад»	599	599	Услуги
14	АО «РН-Москва»	208	467	Услуги
15	АО «РН-Транс»	4	1 687	Услуги
16	Прочие связанные стороны	405	1 132	Услуги
Итого выручка от продаж связанным сторонам:		12 341 205	18 906 712	

Закупки у связанных сторон (без учета прочих расходов)

Табл. 3.16.-08

тыс. руб.

№ п/п	Наименование общества	2020 год	2019 год	Вид покупки
1	ПАО «СН-МНГ»	3 276 149	3 324 427	Операторские услуги
2	АО «Управление отгрузок»	597 066	602 811	Аренда
3	ПАО «Славнефть-ЯНОС»	165 366	158 561	Прочие товары, работы, услуги
4	ООО «ГПБ – факторинг»*	135 702	89 604	Факторинговые услуги
5	ПАО «СН-МНГ»	131 102	128 974	Прочие товары, работы, услуги
6	АО «Славнефть-Эстейт»	56 321	55 102	Прочие товары, работы, услуги
7	ООО «РН-Карт»	886	870	Прочие товары, работы, услуги
8	ООО «ГПН-Логистика»	351	526	Прочие товары, работы, услуги
9	ПАО «НК «Роснефть»	10	9	Прочие товары, работы, услуги
Итого приобретено товаров, работ и услуг у связанных сторон:		4 362 953	4 360 881	

* В соответствии с учетной политикой, 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».

Проценты к получению и проценты к уплате

Табл. 3.16.-09

тыс. руб.

№ п/п	Наименование общества	2020 год		2019 год	
		Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
1	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	5 681 821	-	5 524 230	-
2	ПАО «ОНГТ»	844 974	-	425 012	-
3	ООО «БНГРЭ»	145 268	-	99 026	-
4	БАНК ГПБ (АО)	2 902	(211 754)	2 758	(293 636)
5	АО ТЗК «Славнефть-Туношна»	1 807	-	41	-
6	ПАО «СН-МНГ»	-	(2 473 645)	-	(3 128 690)
7	ПАО «Славнефть-ЯНОС»	-	(1 164 591)	-	(1 351 181)
8	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	-	(256 387)	1 032	(96 142)
9	ООО «ГПБ – факторинг»	-	(123 296)	-	(92 094)
10	АО «Управление отгрузок»	-	(23 105)	-	(12 027)
Итого проценты к получению и проценты к уплате		6 676 772	(4 252 778)	6 052 099	(4 973 770)

Прочие доходы и прочие расходы без НДС (без доходов от участия в других организациях)

Табл. 3.16.-10

тыс. руб.

№ п/п	Наименование общества	2020 год		2019 год	
		Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
1	ООО «Инвест-Ойл»	43 470	-	-	-
2	ПАО «Газпром нефть»*	18 541	(3)	23 137	(2)
3	ПАО «НК «Роснефть»**	16 638	(8)	17 735	-
4	ООО «Газпромнефть-СМ»	4 462	-	8 812	-
5	ООО «РН смазочные материалы»	2 292	-	4 799	-
6	ПАО «СН-МНГ»	369	(96 680)	38	(8 894)
7	ООО «БНГРЭ»	116	-	70	-
8	БАНК ГПБ (АО)	-	(426)	-	(3 438)
9	Прочие связанные стороны	55	-	64	-
Итого прочие доходы и расходы		85 943	(97 117)	54 655	(12 334)

* В 2020 году было переуступлено в пользу ООО «Сбербанк – Факторинг» право требования долга от ПАО «Газпром нефть» за реализованную нефть на 7 292 940 тыс. рублей (в 2019 году – 9 919 960 тыс. рублей) и Обществом получено на эту сумму финансирование от ООО «Сбербанк – Факторинг». Также в 2020 году было переуступлено в пользу ПАО «Московский кредитный банк» право требования долга от ПАО «Газпром нефть» за реализованную нефть на 1 605 000 тыс. рублей (в 2019 году операций с ПАО «Московский кредитный банк» не было) и Обществом получено на эту сумму финансирование от ПАО «Московский кредитный банк».

** В 2020 году было переуступлено в пользу ООО «ГПБ – факторинг» право требования долга от ПАО «Роснефть» за реализованную нефть на 7 406 878 тыс. рублей (в 2019 году – 8 496 000 тыс. рублей) и Обществом получено на эту сумму финансирование от ООО «ГПБ – факторинг».

В соответствии с учетной политикой доходы и расходы от уступки денежного требования при формировании Отчета о финансовых результатах сворачиваются.

Состояние расчетов со связанными сторонами

Задолженность связанных сторон перед Обществом и Общества перед связанными сторонами составляет:

Дебиторская задолженность (без учета резерва по сомнительным долгам)

Табл. 3.16.-11

тыс. руб.				
№ п/п	Наименование дебитора	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
1	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	18 988 451	15 803 062	553 620
2	ПАО «Газпром нефть»	803 740	2 472 113	2 815 802
3	ПАО «ОНГГ»	682 505	391 030	55 309
4	ПАО «НК «Роснефть»	675 479	2 479 532	2 822 022
5	ООО «БНГРЭ»	208 676	211 083	5
6	ПАО «СН-МНГ»	15 252	101	110
7	ООО «РН смазочные материалы»	12 233	3 287	6 530
8	ООО «Газпромнефть-СМ»	4 874	4 021	7 433
9	АО ТЗК «Славнефть-Туношна»	1 128	42	-
10	ПАО «Славнефть-ЯНОС»	984	726	657
11	АО «Славнефть-Эстейт»	300	300	387
12	ООО «Газпронефть-Региональные продажи»	226	179	217
13	ИООО «РН-Запад»	150	150	150
14	АО «Управление отгрузок»	144	144	142
15	АО «РН-Ярославль»	107	109	101
16	ООО «РН-Карт»	64	38	61
17	АО «РН-Москва»	32	44	114
18	БАНК ГПБ (АО)	-	41	16
19	Прочие связанные стороны	32	18	157
Итого дебиторская задолженность связанных сторон:		21 394 377	21 366 020	6 262 772

Кредиторская задолженность вместе с полученными займами

Табл. 3.16.-12

тыс. руб.				
№ п/п	Наименование кредитора	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
1	ПАО «СН-МНГ»	47 646 635	62 237 316	37 631 562
2	ПАО «Славнефть-ЯНОС»	24 338 074	19 434 337	12 880 988
3	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	3 854 095	4 590 180	-
4	АО «Управление отгрузок»	2 592 211	1 927 325	616 173
5	ПАО «НК «Роснефть»	711 435	643 718	632 676
6	ПАО «Газпром нефть»	567 938	891 069	626 595
7	АО «Славнефть-Эстейт»	39 903	70 523	81 613
8	ООО «ГПБ – факторинг»	38 692	39 491	38 783
9	ООО «РН смазочные материалы»	4 051	6 928	-
10	ООО «Газпромнефть-СМ»	2 178	-	3 049
11	Прочие связанные стороны	-	308	109
Итого кредиторская задолженность связанных сторон:		79 795 212	90 131 195	52 511 548

Информация о займах, предоставленных связанным сторонам отражена в разделах 3.4. и 3.7.

Информация о займах, полученных от связанных сторон отражена в разделе 3.9.

3.17. Информация по сегментам

В деятельности Общества могут быть выделены два основных операционных сегмента:

1. добыча и реализация нефти, составляющая в 2020 году 73,8% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг);
2. осуществление услуг по организации отгрузки нефтепродуктов (25,9% выручки).

Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов, поэтому информация отдельно по ним не раскрывается.

Табл. 3.17.-01

	тыс. руб.			
Наименование	Добыча и реализация нефти	Услуги по организации отгрузки	Прочие	Итого по Обществу
За 2020 год				
Выручка сегмента (без НДС)	9 137 024	3 203 114	38 334	12 378 472
Прибыль (убыток) сегмента	837 193	233 120	26 984	1 097 297
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	(1 266 530)
Капитальные вложения	1 679 826	4 133	4 414	1 688 373
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам за год	(2 079 376)	(6 370)	(22 418)	(2 108 164)
За 2019 год				
Выручка сегмента (без НДС)	15 987 739	2 930 123	28 274	18 946 136
Прибыль (убыток) сегмента	2 089 074	351 210	27 918	2 468 202
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	(1 298 544)
Капитальные вложения	1 943 089	1 121	589	1 944 799
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам за год	(1 848 611)	(6 088)	(4 132)	(1 858 831)
На 31 декабря 2020 года				
Активы сегмента	13 428 809	443 269	-	13 872 078
Активы, не распределенные по сегментам	X	X	X	156 449 628
Активы – всего	13 428 809	443 269	-	170 321 706
Обязательства сегмента	8 244 493	391 324	-	8 635 817
Обязательства, не распределенные по сегментам	X	X	X	161 685 817
Обязательства – всего	8 244 493	391 324	-	170 321 706
На 31 декабря 2019 года				
Активы сегмента	16 747 286	398 154	-	17 145 440
Активы, не распределенные по сегментам	X	X	X	149 218 712
Активы – всего	16 747 286	398 154	-	166 364 152
Обязательства сегмента	14 113 590	64 577	-	14 178 167
Обязательства, не распределенные по сегментам	X	X	X	152 185 985
Обязательства – всего	14 113 590	64 577	-	166 364 152

Выручка (доходы) сегментов формируется в результате операций с покупателями.

Табл. 3.17.-02

тыс. руб.

№ п/п	Наименование общества	2020 год	2019 год	Сегмент
1	ПАО «Газпром нефть»	4 560 963	7 980 712	Добыча и реализация нефти
2	ПАО «НК «Роснефть»	4 560 963	7 984 076	Добыча и реализация нефти
3	Прочие покупатели	15 098	22 951	Добыча и реализация нефти
4	ПАО «Газпром нефть»	1 322 946	1 250 944	Услуги по организации отгрузки
5	ПАО «НК «Роснефть»	1 537 229	1 400 452	Услуги по организации отгрузки
6	Прочие покупатели	342 939	278 727	Услуги по организации отгрузки

Операции между сегментами не осуществляются. Расходы по налогу на прибыль и иным аналогичным обязательным платежам, проценты к уплате и получению, доходы от участия в других организациях, а также прочие доходы и расходы, возникающие в результате чрезвычайных событий, не включаются в расчет прибыли (убытка) сегмента. Распределение прочих доходов и расходов между сегментами не осуществлялось в виду нецелесообразности и отсутствия необходимой основы.

Активы сегментов включают основные средства, незавершенное строительство, расходы будущих периодов, материально-производственные запасы, незавершенное производство, дебиторскую задолженность. Нераспределенные активы не включаются в состав активов сегментов, поскольку непосредственно не связаны с отчетными сегментами, а необходимая база распределения отсутствует.

К обязательствам сегментов относятся краткосрочные обязательства, за исключением обязательств по кредитам и займам, полученным на финансирование деятельности Общества в целом, задолженности перед участниками (учредителями) по выплате доходов.

Капитальные вложения сегментов включают произведенные за соответствующий период капитальные вложения в основные средства и нематериальные активы.

Табл. 3.17.-03

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	2020 год	2019 год
Денежные потоки от текущей деятельности			
Поступления – всего	4110	16 200 308	21 190 606
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		11 437 263	16 740 735
Услуги по организации отгрузки		3 520 604	3 387 502
Прочие		1 242 441	1 062 369
Платежи – всего	4120	(20 209 230)	(17 989 467)
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		(6 131 548)	(11 422 638)
Услуги по организации отгрузки		(2 527 912)	(2 507 468)
Прочие		(11 549 770)	(4 059 361)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления – всего	4210	30 006 376	8 443 058
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		-	-
Услуги по организации отгрузки		-	791
Прочие		30 006 376	8 442 267
Платежи – всего	4220	(30 001 217)	(30 084 381)
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		(4 230 674)	(2 868 140)
Услуги по организации отгрузки		(4 133)	(1 142)
Прочие		(25 766 410)	(27 215 099)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления – всего	4310	46 131 224	37 423 479
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		-	-
Услуги по организации отгрузки		-	-
Прочие		46 131 224	37 423 479
Платежи – всего	4320	(42 150 993)	(19 077 397)
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		-	-
Услуги по организации отгрузки		-	-
Прочие		(42 150 993)	(19 077 397)

3.18. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

3.18.1. Оценочные обязательства

Табл. 3.18.1.-01

Наименование обязательства	Аналитика	тыс. руб.		
		31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
по ликвидации основных средств	Долгосрочное	443 211	353 665	311 883
по предстоящим выплатам ежегодной премии	Краткосрочное	182 411	197 263	272 309
по страховым взносам на предстоящие выплаты ежегодной премии	Краткосрочное	36 619	26 809	38 607
по налогу на добычу полезных ископаемых	Краткосрочное	-	100 622	-
по предстоящим выплатам пособий в связи с выходом на пенсию	Краткосрочное	53 995	31 306	-
по страховым взносам на предстоящие выплаты пособий в связи с выходом на пенсию	Краткосрочное	8 623	4 790	-
по предстоящим оплатам отпусков	Краткосрочное	37 094	31 075	26 777
по страховым взносам на предстоящие оплаты отпусков	Краткосрочное	7 199	4 569	3 918
по предстоящим затратам на рекультивацию земель и осуществление иных природоохранных мероприятий	Долгосрочное	-	-	1 946
	Краткосрочное	19 954	24 345	280
Итого:		789 106	774 444	655 720
в том числе				
долгосрочное		443 211	353 665	313 829
краткосрочное		345 895	420 779	341 891

3.18.2. Обеспечение обязательств

По состоянию на 31 декабря 2020 года, на 31 декабря 2019 года и на 31 декабря 2018 года Общество не имело выданных поручительств и полученных обеспечений обязательств.

3.19. Непрерывность деятельности

В отчетном периоде выручка Общества от продажи нефти снизилась на 42,8 % и составила 9 137 024 тыс. руб. (в 2019 году 15 987 739 тыс. руб.), вследствие чего прибыль Общества по данному виду деятельности за 2020 год составил 837 193 тыс. руб. (за 2019 год 2 089 074 тыс. руб.).

Данные обстоятельства негативно отразились на величине общей прибыли от продаж Общества. Убывток от продаж в 2020 году составил 169 233 тыс. руб. (в 2019 году была

прибыль от продаж 1 169 658 тыс. руб.). Тем не менее, величина чистых активов Общества на 31 декабря 2020 года составила 46 404 163 тыс. руб. (на 31 декабря 2019 года 41 176 060 тыс. руб.) и остается на высоком уровне.

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 марте 2020 г. Всемирная организация здравоохранения объявила о начале пандемии в связи со стремительным распространением COVID-19. Меры, предпринимаемые по всему миру с целью предотвращения распространения инфекции COVID-19, привели к необходимости ограничения деловой активности, вследствие чего существенно снизился мировой спрос на энергоресурсы. Прекращение с 1 апреля 2020 г. действия предыдущей сделки ОПЕК+ об ограничении добычи нефти повысило риски существенного переизбытка нефти и нефтепродуктов на рынке. Совокупность данных факторов привела к существенному падению фондовых рынков, резкому снижению цен на нефть и значительному ослаблению российского рубля к доллару США и евро. В апреле 2020 г. странами-участницами ОПЕК+ было достигнуто новое соглашение, в рамках которого Российская Федерация приняла обязательства по сокращению добычи нефти в период с 1 мая 2020 г. по 30 апреля 2022 г.

В соответствии с достигнутыми договоренностями группа «Славнефть» и, соответственно, Общество, приступили к выполнению обязательств по сокращению добычи нефти.

Несмотря на новое соглашение ОПЕК+, восстановление цен на нефть может сильно затянуться по времени и сопровождаться значительным сокращением объемов добычи нефти. Эти события уже оказали негативное влияние на финансовые результаты деятельности Общества в 2020 году и в будущем могут оказать значительное влияние на деятельность, финансовое положение и финансовые результаты, последствия которого сложно прогнозировать.

Вместе с тем, с целью минимизации риска сокращения доходов Общества разработаны комплексные мероприятия по снижению себестоимости добычи полезных ископаемых. За 2020 год (по сравнению с 2019 годом) себестоимость реализованной нефти снизилась на 5 606 646 тыс. руб. Функционирует система бизнес-планирования, позволяющая анализировать и принимать управленческие решения в зависимости от различных сочетаний основных факторов внешней среды. 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.

3.20. 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 год, 2019 год и 2020 год 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.

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.

3.21. 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.

Общество на регулярной основе формирует карту рисков и представляет Комитету по аудиту при Совете Директоров ПАО «НГК «Славнефть» отчеты об управлении рисками.

Комитет по аудиту осуществляет надзор за тем, как руководство обеспечивает оперативный контроль за управлением рисками, а также оценивает эффективность достигнутых результатов.

С целью минимизации рисков Обществом был разработан и утвержден Регламент Общекорпоративной системы по управлению рисками ПАО «НГК «Славнефть».

3.21.1. Рыночный риск

Общество подвержено влиянию изменений рыночных показателей, таких как цены на товары, включая цены на сырую нефть, валютные обменные курсы, процентные ставки, курсы акций и других показателей, которые могут повлиять на стоимость финансовых активов и обязательств Общества, а также на будущие потоки денежных средств.

Риск изменения цен на продукцию

Общество продает всю сырую нефть на внутреннем рынке Российской Федерации. Цена реализации определяется с учетом интервала рыночных цен, публикуемых независимым ценовым агентством «Argus Media Ltd».

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. На 31 декабря 2020 года в Обществе практически отсутствуют активы и обязательства, номинированные в иностранной валюте.

Сбалансированная по валюте структура доходов и расходов, а также активов и обязательств сводит к минимуму влияние факторов валютного риска на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Риск изменения процентной ставки

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

Существенную долю долговых обязательств Общества составляют кредиты с плавающей ставкой, которая изменяется в зависимости от динамики Ключевой ставки Банка России. Рост Ключевой ставки Банка России может привести к повышению стоимости обслуживания долга Общества.

В целях управления процентным риском Общество балансирует структуру активов и обязательств с точки зрения процентных ставок: включает в долговой портфель инструменты с фиксированными процентными ставками и осуществляет выдачу займов обществам Группы Славнефть по плавающей процентной ставке, привязанной к Ключевой ставке Банка России.

В Таблице 3.21.1.-01 в обобщенном виде приведены средневзвешенные процентные ставки на соответствующую отчетную дату:

Табл. 3.21.1.-01

	31.12.2020			31.12.2019			31.12.2018		
	Рубли	Доллары США	Евро	Рубли	Доллары США	Евро	Рубли	Доллары США	Евро
в % ГОДОВЫХ									
Активы									
Денежные средства и денежные эквиваленты	4,86	-	-	5,52	-	-	7,34	-	-
Займы выданные	5,63	-	-	7,21	2,91	-	8,20	-	-
Обязательства									
Кредиты и займы	5,59	-	-	7,24	2,91	-	8,12	-	-

3.21.2. 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 Обществом реализуется 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 дочерним обществам, 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: ООО «РН Смазочные материалы», ООО «Газпромнефть-СМ». 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 контрагентов. Информация по задолженности покупателей и заказчиков, которая была просрочена и по которой создан резерв, представлена в пункте 3.6.

Максимальный кредитный риск, возникающий у Общества по видам активов, отраженный по балансовой стоимости активов в бухгалтерском балансе, включает следующее:

Табл. 3.21.2.-01

тыс. руб.

<i>Показатель</i>	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Финансовые вложения	111 816 779	107 301 376	53 483 977
- Займы выданные	111 816 779	107 301 376	53 483 977
Дебиторская задолженность	24 272 807	23 262 089	7 790 154
- Дебиторская задолженность по проданным товарам, продукции, работам, услугам	1 432 799	4 952 179	5 643 423
- Прочая дебиторская задолженность	22 840 008	18 309 910	2 146 731
Денежные средства и денежные эквиваленты	465 687	489 219	583 235
- Денежные средства в кассе, на расчетных и валютных счетах	165 687	3 719	3 785
- Банковские депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	300 000	485 500	579 450
- Денежные средства с ограничением использования	-	-	-
Итого риски, относящиеся к статьям бухгалтерского баланса	136 555 273	131 052 684	61 857 366
Поручительства, выданные Обществом за третьих лиц	-	-	-
Итого максимальный кредитный риск	136 555 273	131 052 684	61 857 366

3.21.3. Риск ликвидности

Риски ликвидности связаны с потенциальной утратой доступа к источникам финансирования, с невозможностью обеспечить своевременное и в полном объеме исполнение денежных обязательств Общества перед контрагентами.

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

Подразделения Общества осуществляют оперативное и долгосрочное планирование денежных потоков, мониторинг фактического выполнения бюджетов. Эффективная система финансового планирования и контроля позволяет своевременно выявлять потребности в финансировании и планировать источники формирования ликвидности.

Руководство полагает, что имеющиеся у Общества денежные средства, ожидаемые поступления денежных потоков от операционной деятельности, а также возможности привлечения дополнительного финансирования позволят Обществу исполнять существующие денежные обязательства в полном объеме в соответствии с установленными сроками. Тем не менее, в случае существенного ухудшения ситуации на рынках долгового капитала и на глобальных рынках возможно ухудшение ситуации с доступной ликвидностью.

В рамках управления ликвидностью на 31 декабря 2020 года Обществом обеспечен доступ к следующим источникам финансирования:

- сумма доступных лимитов по кредитным линиям без обязательства выдачи составила 18 500 000 тыс. руб., помимо этого, доступен к размещению выпуск биржевых облигаций в рамках программы биржевых облигаций серии 002P общим номиналом 50 000 000 тыс. руб.;
- сумма доступного лимита по договорам займа с Обществами Группы: по возобновляемым заемным линиям (займа) составила 76 931 000 тыс. руб.; по невозобновляемой заемной линии 7 745 790 тыс. руб.;

- сумма остатков денежных средств и их эквивалентов составила 465 687 тыс. руб.

Обязательства Общества на 31 декабря 2020 года составили 123 112 201 тыс. руб.

Распределение обязательств по срокам до погашения по состоянию на 31 декабря 2020 года приведено в Таблице 3.21.3.-01. Приведенные суммы обязательств включают общую сумму обязательств по полученным кредитам и займам.

В тех случаях, когда суммы обязательств к выплате не являются фиксированными, суммы в таблице определяются исходя из условий, существующих на отчетную дату. Суммы обязательств, номинированные в иностранной валюте, пересчитываются в рубли с использованием курса иностранной валюты к российскому рублю на отчетную дату.

Табл. 3.21.3.-01

тыс. руб.

	До востребования и в срок менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 3 лет	Свыше 3 лет	Итого
Банковские кредиты	1 795	-	6 998 333	3 106 667	2 600 000	12 706 795
Займы полученные	-	-	-	62 900 050	7 118 957	70 019 007
Облигации	-	107 566	-	20 000 000	10 000 000	30 107 566
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	11 551	-	8 451 553	-	-	8 463 104
Прочая кредиторская задолженность	1 815 729	-	-	-	-	1 815 729
Итого будущие выплаты, включая основные суммы и проценты	1 829 075	107 566	15 449 886	86 006 717	19 718 957	123 112 201

В таблице ниже представлен анализ обязательств Общества по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2019 года:

Табл. 3.21.3.-02

	тыс. руб.					
	До востребования и в срок менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 3 лет	Свыше 3 лет	Итого
Банковские кредиты	2 455	-	1 700 000	10 105 000	1 100 000	12 907 455
Займы полученные	-	-	-	18 390 946	57 321 158	75 712 104
Облигации	-	72 412	-	10 000 000	10 000 000	20 072 412
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	33 221	-	12 837 234	-	-	12 870 455
Прочая кредиторская задолженность	2 842 792	-	-	-	-	2 842 792
Итого будущие выплаты, включая основные суммы и проценты	2 878 468	72 412	14 537 234	38 495 946	68 421 157	124 405 218

В таблице ниже представлен анализ обязательств Общества по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2018 года:

Табл. 3.21.3.-03

	тыс. руб.					
	До востребования и в срок менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 3 лет	Свыше 3 лет	Итого
Банковские кредиты	2 910	-	-	9 438 333	2 166 667	11 607 910
Займы полученные	-	-	-	-	38 969 190	38 969 190
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	66 488	-	12 354 582	-	-	12 421 070
Прочая кредиторская задолженность	2 530 814	-	-	-	-	2 530 814
Итого будущие выплаты, включая основные суммы и проценты	2 600 212	-	12 354 582	9 438 333	41 135 857	65 528 984

3.22. Влияние правовых рисков

В Обществе отсутствуют существенные судебные процессы по состоянию на 31 декабря 2020 года, 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.

3.23. Влияние иных рисков

11 марта 2020 года Всемирная организация здравоохранения официально признала вспышку болезни, вызванной коронавирусной инфекцией COVID-19, пандемией. Несмотря на то, что отрасль, в которой функционирует Общество, не относится к числу наиболее пострадавших от пандемии, данный фактор заболевание может оказать негативное воздействие на Общество. Для минимизации рисков распространения 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, обеспечение непрерывной производственной деятельности в условиях пандемии. 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. Часть персонала переведена на дистанционный режим работы.

3.24. События после отчетной даты

В связи с изменениями, внесенными в 2020 году 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 году планирует перевести Ачимовский лицензионный участок на НДС, что, согласно ожиданиям Общества, должно оказать положительное влияние на его финансовые результаты.

3.25. Дивиденды

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров Общества от 30 июня 2020 года – по результатам 2019 финансового года дивиденды не объявлялись.

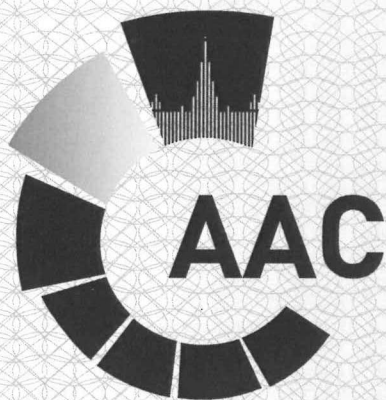
В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров Общества от 29 июня 2019 года – по результатам 2018 финансового года дивиденды не объявлялись.

Генеральный директор ПАО «НГК «Славнефть»

Главный бухгалтер ПАО «НГК «Славнефть»

«29» января 2021 года

Маш
Осипов М.Л.
А
Шуваев А.А.

САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ АУДИТОРОВ
АССОЦИАЦИЯ «СОДРУЖЕСТВО»

член Международной Федерации Бухгалтеров (IFAC)



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