

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

о годовой бухгалтерской
(финансовой) отчетности
ПАО НК "РуссНефть"
за 2020 год

ООО «Интерком-Аудит»

125124, Москва,
3-я ул. Ямского поля, д. 2, корп. 13,
этаж 7, помещение XV, комната 6
тел./факс (495) 937-34-51
e-mail: info@intercom-audit.ru
www.intercom-audit.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам ПАО НК «РуссНефть»

Мнение с оговоркой

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО НК «РуссНефть» (полное наименование: Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть»; ОГРН 1027717003467; местонахождение: 115054, Российская Федерация, город Москва, улица Пятницкая, дом 69), 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, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2020 год, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, за исключением влияния вопроса, изложенного в разделе «Основание для выражения мнения с оговоркой» нашего заключения, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО НК «РуссНефть» (далее – «Организация») 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 с оговоркой

По ряду финансовых вложений в доли (акции) компаний стоимостью 35 621 958 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года, 36 909 646 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года и 38 197 812 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года, отраженных по строке 1170 «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса, присутствовали признаки обесценения, что является основанием для создания резерва под обесценение. Мы не смогли получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении количественной оценки вероятного обесценения данных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2020, 31.12.2019 и 31.12.2018, так как нам не была предоставлена необходимая информация. Следовательно, мы не могли определить, требуется ли внесение корректировок в указанные суммы

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами раскрыта в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости),

разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения с оговоркой.

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.

Мы определили, что за исключением вопроса, изложенного в разделе «Основание для выражения мнения с оговоркой» отсутствуют иные ключевые вопросы аудита, о которых необходимо сообщить в нашем заключении.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит информацию, содержащуюся в Годовом отчете и ежеквартальном отчете эмитента за 1 квартал 2021 года, но не включает годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет и ежеквартальный отчет эмитента за 1 квартал 2021 года будут нам предоставлены после даты нашего заключения.

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 указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом и ежеквартальным отчетом эмитента за 1 квартал 2021 года мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

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

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной 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 Организации 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 Организацию, прекратить ее 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 Организации.

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:

- 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;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством 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 Организации 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 Организация 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 лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, 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, мы определили вопросы, которые были наиболее значимы для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий 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 аудиторского задания, по результатам которого составлено аудиторское заключение независимого аудитора, - Л.Ф. Алексеева (квалификационный аттестат аудитора № 01-000534 от 27.02.2012, срок действия не ограничен).

Заместитель руководителя
департамента аудита организаций
(квалификационный аттестат аудитора
№02-000214 от 28.08.2012, срок действия не ограничен)



О.В. Карякина

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «Интерком-Аудит» (ООО «Интерком-Аудит»), ОГРН 1137746561787;

местонахождение: 125124, Российская Федерация, г. Москва, 3-я ул. Ямского поля, д. 2, корп. 13, этаж 7, помещение XV, комната 6;

член саморегулируемой организации аудиторов: Ассоциация «Содружество»;
ОРНЗ 11606074492

12 февраля 2021 года

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2020 г.**

Организация	Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"	Форма по ОКУД	0710001		
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31	12	2020
Вид экономической деятельности	Добыча нефти	по ОКПО	59107064		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Публичные акционерные общества / Совместная частная и иностранная собственность	ИНН	7717133960		
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКВЭД 2	06.10.1		
Местонахождение (адрес)	115054, город Москва, улица Пятницкая, 69	по ОКОПФ / ОКФС	12247	34	
		по ОКЕИ	384		

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ☒ ДА ☐ НЕТ

Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора
Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕРКОМ-АУДИТ"

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора	ИНН	7729744770
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора	ОГРН/ОГРНИП	1137746561787

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1.1, 1.2, 1.3	Нематериальные активы	1110	446	446	344
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
1.4, 1.5	Нематериальные поисковые активы	1130	446 914	169 722	177 834
1.5	Материальные поисковые активы	1140	-	3 279	3 115
2.1, 2.2, 2.3, 2.4	Основные средства	1150	59 827 699	58 658 659	41 216 352
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.1, 3.2	Финансовые вложения	1170	157 449 545	149 784 943	157 071 214
12.1	Отложенные налоговые активы	1180	18 235 210	15 332 663	17 142 563
раздел 7	Прочие внеоборотные активы	1190	1 931 626	1 733 559	390 740
	Итого по разделу I	1100	237 891 440	225 683 271	216 002 162
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.1, 11	Запасы	1210	4 742 193	4 551 924	4 222 110
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	338 817	259 288	342 434
5.1, 5.2	Дебиторская задолженность	1230	28 004 517	48 872 132	43 047 491
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1231	18 253 780	34 996 206	34 481 783
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1232	9 750 737	13 875 926	8 565 708
3.1, 3.2	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	17 560 919	13 428 015	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	4 069 447	1 355 006	2 438 854
	Прочие оборотные активы	1260	448	247	-
	Итого по разделу II	1200	54 716 341	50 050 889	50 050 889
	БАЛАНС	1600	292 607 781	275 734 160	266 053 051

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	196 076	196 076	196 076
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	64 972 376	64 972 376	64 972 376
	Резервный капитал	1360	9 804	9 804	9 804
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	15 432 181	34 574 407	21 884 282
	Итого по разделу III	1300	80 610 437	99 752 663	87 062 538
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.5	Заемные средства	1410	82 593 471	69 047 140	83 472 771
12.2	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 449 737	3 333 049	2 484 294
7	Оценочные обязательства	1430	1 184 772	1 051 154	186 215
5.3	Прочие обязательства	1450	59 408 601	23 955 100	19 301 824
	Итого по разделу IV	1400	146 636 581	97 386 443	105 445 104
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.5	Заемные средства	1510	6 858 523	5 763 031	6 474 809
5.3,5.4	Кредиторская задолженность	1520	58 348 712	91 132 916	66 979 636
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	153 528	114 830	90 964
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	65 360 763	97 010 777	73 545 409
	БАЛАНС	1700	292 607 781	294 149 883	266 053 051

Руководитель

(подпись)

Толочек Евгений Викторович

(расшифровка подписи)

12 февраля 2021 г.



Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2020 г.

Организация **Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

Добыча нефти

Организационно-правовая форма / форма собственности

Публичные акционерные общества / **Совместная частная и иностранная собственность**

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710002		
31	12	2020
59107064		
7717133960		
06.10.1		
12247	34	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2020 г.	За Январь - Декабрь 2019 г.
13	Выручка	2110	131 813 241	192 302 852
14	Себестоимость продаж	2120	(111 933 195)	(149 341 965)
14	Валовая прибыль (убыток)	2100	19 880 046	42 960 887
15	Коммерческие расходы	2210	(9 931 906)	(9 807 296)
16	Управленческие расходы	2220	(4 600 465)	(3 957 482)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	5 347 675	29 196 109
17	Доходы от участия в других организациях	2310	23 731	24 132
18	Проценты к получению	2320	4 675 125	4 290 581
19	Проценты к уплате	2330	(7 492 247)	(8 266 132)
20	Прочие доходы	2340	8 080 959	1 742 985
21	Прочие расходы	2350	(27 235 301)	(7 110 026)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(16 600 058)	19 877 649
р.18	Налог на прибыль	2410	3 123 023	(4 573 761)
	в том числе:			
	текущий налог на прибыль	2411	(746 634)	(1 993 424)
23.1	отложенный налог на прибыль	2412	3 869 657	(2 580 337)
24	Прочее	2460	(1 083 921)	(78 255)
	в том числе:			
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(14 560 956)	15 225 633

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2020 г.	За Январь - Декабрь 2019 г.
	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 от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	1 429 341
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(14 560 956)	16 654 974
р.19	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	(0,050)	0,057
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

(подпись)

Толочек Евгений
Викторович

(расшифровка подписи)

12 февраля 2021 г.



Отчет об изменениях капитала за Январь - Декабрь 2020 г.

Организация	Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"	Форма по ОКУД	Коды	
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	0710004	
Вид экономической деятельности	Добыча нефти	по ОКПО	31	12 2020
Организационно-правовая форма / форма собственности	Публичные акционерные общества	ИНН	59107064	
Публичные акционерные общества / иностранная собственность		по ОКВЭД 2	7717133960	
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКОПФ / ОКФС	12247	34
		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
Величина капитала на 31 декабря 2018 г. за 2019 г.	3100	196 076	-	64 972 376	9 804	21 884 282	87 062 538
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	15 225 633	15 225 633
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
	3217	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(2 535 508)	(2 535 508)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(2 535 508)	(2 535 508)

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
	3245	-	-	-	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2019 г.	3200	196 076	-	64 972 376	9 804	34 574 407	99 752 663
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	X	-	X
	3317	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(19 142 226)	(19 142 226)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	(14 560 956)	(14 560 956)
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	(4 581 270)	(4 581 270)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
	3345	-	-	-	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2020 г.	3300	196 076	-	64 972 376	9 804	15 432 181	80 610 437

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	Изменения капитала за 2019 г.		На 31 декабря 2019 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	85 633 197	14 968 149	(2 535 508)	98 065 838
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	1 429 341	257 484	-	1 686 825
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	87 062 538	15 225 633	(2 535 508)	99 752 663
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	20 454 941	14 968 149	(2 535 508)	32 887 582
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	1 429 341	257 484	-	1 686 825
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	21 884 282	15 225 633	(2 535 508)	34 574 407
по другим статьям капитала					
до корректировок	3402	65 178 256	-	-	65 178 256
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	65 178 256	-	-	65 178 256

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Чистые активы	3600	80 610 437	99 752 663	87 062 538



Руководитель

(подпись)



12 февраля 2021 г.

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2020 г.**

Организация **Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности

Добыча нефти

Организационно-правовая форма / форма собственности

Публичные акционерные общества

Совместная частная и иностранная 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
	59107064		
	7717133960		
	06.10.1		
	12247	34	
	384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2020 г.	За Январь - Декабрь 2019 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	133 694 986	221 619 558
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	123 946 235	208 034 378
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	7 428 662	7 923 791
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	2 320 089	5 661 389
Платежи - всего	4120	(117 098 851)	(173 747 037)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(56 656 833)	(74 232 945)
в связи с оплатой труда работников	4122	(5 064 345)	(3 392 911)
процентов по долговым обязательствам	4123	(7 724 980)	(8 261 250)
налога на прибыль организаций	4124	(901 018)	(3 415 086)
	4125	-	-
прочие платежи	4129	(46 751 675)	(84 444 845)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	16 596 135	47 872 521
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	4 623 384	7 424 340
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	24	37 507
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	112 130
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	3 993 682	6 233 795
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	576 625	1 040 908
	4215	-	-
прочие поступления	4219	53 053	-
Платежи - всего	4220	(15 554 697)	(45 384 386)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(13 124 496)	(25 160 234)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(16 012)	(1 287 905)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(2 414 189)	(18 936 247)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(10 931 313)	(37 960 046)

**ИНТЕРКОМ
АУДИТ**

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2020 г.	За Январь - Декабрь 2019 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	1 328 822	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	535 267	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	793 555	-
Платежи - всего	4320	(5 016 532)	(10 726 316)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(4 621 932)	(2 524 648)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	(5 770 385)
	4324	-	-
прочие платежи	4329	(394 600)	(2 431 283)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(3 687 710)	(10 726 316)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	1 977 112	(813 841)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 355 006	2 438 854
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	4 069 447	1 355 006
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	737 329	(270 007)

Руководитель

(подпись)

Толочек Евгений Викторович

(расшифровка подписи)

12 февраля 2021 г.





**Пояснения к бухгалтерскому балансу и
отчету о финансовых результатах
ПАО НК "РуссНефть"
за 2020 год**

СОДЕРЖАНИЕ

1.	Сведения об Обществе и видах деятельности.....	4
2.	Учетная политика, бухгалтерский учет, бухгалтерская отчетность	6
3.	Нематериальные активы	8
4.	Поисковые активы.....	9
5.	Основные средства и незавершенное капитальное строительство	9
6.	Финансовые вложения.....	11
7.	Прочие внеоборотные активы.....	11
8.	Запасы	12
9.	Дебиторская задолженность	13
10.	Денежные средства	13
11.	Капитал	13
12.	Заемные средства	14
13.	Кредиторская задолженность	14
14.	Оценочные обязательства	15
15.	Условные обязательства.....	15
16.	Доходы и расходы по обычным видам деятельности. Информация по сегментам	16
17.	Доходы и расходы по прочей деятельности.....	19
18.	Расчеты по налогу на прибыль. Отложенный налог на прибыль. Постоянный налоговый расход (доход).....	20
19.	Прибыль, приходящаяся на одну акцию	21
20.	Операции в иностранной валюте.....	21
21.	Связанные стороны	23
22.	События, произошедшие после отчетной даты	24
23.	Управление рисками	24
24.	Налогообложение	27
25.	Непрерывность деятельности Общества.....	29
1.1.	Наличие и движение нематериальных активов.....	30
1.2.	Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью	30
1.3.	Нематериальные активы в процессе формирования.....	31
1.4.	Поисковые активы	31
1.5.	Поисковые активы в процессе формирования	31
2.1.	Наличие и движение основных средств.....	32
2.2.	Незавершенные капитальные вложения	33
2.3.	Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации	34
2.4.	Иное использование основных средств.....	34
3.1.	Наличие и движение финансовых вложений.....	35
3.2.	Иное использование финансовых вложений.....	35
4.1.	Наличие и движение запасов.....	36
5.1.	Наличие и движение дебиторской задолженности	37

5.2.	Просроченная дебиторская задолженность	38
5.3.	Наличие и движение кредиторской задолженности	39
5.4.	Просроченная кредиторская задолженность	40
5.5.	Наличие и движение заемных средств	40
6.	Затраты на производство	41
7.	Оценочные обязательства	41
8.	Обеспечения обязательств	41
9.1.	Расшифровка обеспечений обязательств полученных	42
9.2.	Расшифровка обеспечений обязательств выданных	42
10.	Расшифровка денежных средств	43
11.	Расшифровка расходов будущих периодов	43
12.1.	Расшифровка отложенных налоговых активов	44
12.2.	Расшифровка отложенных налоговых обязательств	44
13.	Расшифровка выручки	45
14.	Расшифровка себестоимости продаж и валовой прибыли	45
15.	Коммерческие расходы	46
16.	Управленческие расходы	46
17.	Доходы от участия в других организациях	47
18.	Проценты к получению	47
19.	Проценты к уплате	47
20.	Прочие доходы	47
21.	Прочие расходы	48
22.	Постоянный налоговый расход (доход)	49
23.1.	Изменение отложенных налоговых обязательств	50
23.2.	Изменение отложенных налоговых активов	50
24.	Прочее	50
25.	Перечень лицензий на право пользования недрами	51
26.	Информация о благотворительной помощи	58
27.	Расчет чистых активов	59
28.	Операции со связанными сторонами	60
28.1.	Виды и объемы операций со связанными сторонами	60
28.2.	Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2018	61
28.3.	Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2019	62
28.4.	Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2020	63
28.5.	Денежные потоки со связанными сторонами	64
29.	Корректировка вступительных остатков в связи с переклассификацией разниц по ПБУ 18/02	66

1. Сведения об Обществе и видах деятельности

1.1. Общие сведения об Обществе

Полное наименование: Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"

Сокращенное наименование: ПАО НК "РуссНефть"

Юридический адрес (местонахождение): Российская Федерация, 115054, г. Москва, ул. Пятницкая, д.69

Дата государственной регистрации: 17 сентября 2002 г.

ОГРН: 1027717003467

Организационно-правовая форма: публичное акционерное общество

Форма собственности: совместная частная и иностранная

1.2. Сведения об уставном капитале и основных акционерах

По состоянию на 31.12.2020 Уставный капитал Общества в размере 196 076 тыс. руб. состоит из 392 152 000 бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,5 рубля каждая, в том числе:

- 294 120 000 обыкновенных акций (75% от общего количества акций);
- 98 032 000 привилегированных акций (25% от общего количества акций).

Акционеры Общества, владеющие не менее чем 5 процентов его Уставного капитала или не менее чем 5 процентов его обыкновенных акций, по состоянию на 31.12.2020:

Наименование	Процент от Уставного капитала, %	Процент от обыкновенных акций, %
ОАО ИК «Надежность»	4,95	6,60
ЗАО «Млада»	7,70	10,27
RAMBERO HOLDING AG	23,46	31,28
BRADINAR HOLDINGS LIMITED	12,05	16,07
Банк "ТРАСТ" (ПАО)	19,23	3,61
Банк ВТБ (ПАО)	8,48	-

1.3. Информация о реестродержателе

Реестродержателем в отчетном году являлось Акционерное общество «Сервис-Реестр», действующее на основании лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра № 045-13983-000001, выданной 2 марта 2004 г. ФКЦБ России.

Местонахождение реестродержателя: 107045, г. Москва, ул. Сретенка, д. 12.

1.4. Сведения о численности работников

В 2020 году среднесписочная численность работников Общества, включая филиалы, составила 3 292 человек, по итогам 2019 года среднесписочная численность составляла 1 522 человек.

1.5. Органы управления Общества

Согласно Уставу, органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Президент (единоличный исполнительный орган).

1.5.1. Общее собрание акционеров

Общее собрание является высшим органом управления Общества. Общее собрание осуществляет свою деятельность в порядке и в пределах компетенции в соответствии с Федеральным законодательством и Уставом Общества.

1.5.2. Совет директоров

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением вопросов, относящихся к компетенции Общего собрания.

Состав Совета директоров на 31.12.2020:

Гуцериев Михаил Сафарбекович	Председатель Совета директоров ПАО НК «РуссНефть»
Гуцериев Саид Михайлович	
Миракян Авет Владимирович	
Тихонова Яна Робертовна	
Дерех Андрей Михайлович	Независимый директор
Зарубин Андрей Леонидович	
Мартынов Виктор Георгиевич	Независимый директор
Романов Дмитрий Вячеславович	
Скидельски Роберт Джейкоб Александр	Независимый директор
Степашин Сергей Вадимович	Независимый директор
Нэш Энн Виктория	
Тян Роман Николаевич	

1.5.3. Президент

Единоличным исполнительным органом Общества является Президент ПАО НК «РуссНефть». Решением Совета директоров от 7 ноября 2016 года на должность Президента ПАО НК «РуссНефть» назначен Толочек Евгений Викторович.

1.6. Ревизионная комиссия Общества

Состав Ревизионной комиссии Общества на 31.12.2020:

Саморукова Елена Владиславовна	Директор департамента налоговой политики ПАО НК «РуссНефть»
Сергеева Елена Александровна	Начальник управления внутреннего аудита ПАО НК «РуссНефть»
Чернышев Сергей Геннадьевич	Финансовый контролер представительства «Гленкор Интернешнл АГ»
Шкалдова Вероника Вячеславовна	Заместитель главного бухгалтера ПАО НК «РуссНефть»

1.7. Основные виды деятельности Общества

Основными видами деятельности ПАО НК «РуссНефть» в 2020 году являлись: поиск, разведка и добыча нефти, газового конденсата и газа на лицензионных участках недр, расположенных на территории Ханты-Мансийского автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа, Республики Калмыкия, Томской, Саратовской, Волгоградской, Пензенской, Ульяновской областей, а также оптовая торговля собственными и покупными нефтью и газом на внутреннем рынке и за пределами Российской Федерации, сдача в аренду недвижимого имущества и другие услуги.

Общество имеет 105 лицензий на право пользования недрами на 119 месторождениях. Информация о лицензиях на право пользования недрами раскрыта в таблице 25 (Пояснения в табличной форме).

1.8. Информация о филиалах и обособленных подразделениях

ПАО НК «РуссНефть» имеет три филиала:

- в городе Ханты-Мансийск. Наименование филиала: Ханты-Мансийский филиал Публичного Акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть». Место нахождения филиала: 628010, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Михаила Знаменского, дом 1;

- в городе Ульяновск. Наименование филиала: Ульяновский филиал Публичного Акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть». Место нахождения филиала: 432017, Россия, Ульяновская область, г. Ульяновск, р-н Ленинский, ул. Минаева, 32, этаж 1, помещение №20;
- в городе Саратов. Наименование филиала: Саратовский филиал Публичного акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть». Место нахождения филиала: 410038, Россия, Саратовская область, г. Саратов, 1-ый Соколовогорский проезд, д. 11, 2 этаж, помещение № 11.

1.9. Реорганизация Общества

В отчетном году реорганизация не проводилась.

2. Учетная политика, бухгалтерский учет, бухгалтерская отчетность

2.1. Учетная политика Общества

В Обществе в 2020 году действовала учетная политика, утвержденная приказом от 30.12.2019 № 231, с дополнениями, внесенными приказами от 03.02.2020 № 29, от 30.04.2020 № 65, от 18.05.2020 № 68/2, от 24.11.2020 № 199. Изменения в учетной политике связаны:

- с созданием Саратовского филиала ПАО НК «РуссНефть»;
 - с возникновением чрезвычайных экономических обстоятельств и принятыми в связи с этим Обществом мерами:
- переходом на уплату ежемесячных авансовых платежей по итогам отчетных периодов, исходя из фактически полученной прибыли;
 - изменением в расчете резервов, в том числе в связи невозможностью проведения независимой оценки запасов нефти и газа международным оценщиком.
- Учетная политика Общества для целей бухгалтерского учета соответствует требованиям законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учете. Информация об особенностях учетной политики раскрыта в соответствующих разделах Пояснений.

2.2. Ведение бухгалтерского учета. Используемые программные продукты

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете» № 402-ФЗ от 06.12.2011 г. и Положением по ведению бухгалтерского учета в Российской Федерации, утвержденным Приказом Министерства финансов РФ № 34н от 29.07.1998.

Бухгалтерский учет в Обществе в отчетном периоде осуществлялся с применением следующих программных продуктов:

- 1С: Управление холдингом, редакция 1.3
- 1С: Зарплата и управление персоналом КОРП, редакция 3.1

2.3. Нормативно-правовые акты, требования которых учитывались при составлении бухгалтерской отчетности

При составлении бухгалтерской отчетности за 2020 год Общество руководствовалось следующими нормативными документами в действующих редакциях:

- Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ "О бухгалтерском учете";
- Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н;
- Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" (ПБУ 4/99), утвержденным приказом Минфина России от 06.07.1999 № 43н;
- Приказом Минфина России от 02.07.2010 № 66н "О формах бухгалтерской отчетности".

2.4. Корректировка вступительных остатков в отчетности за 2020 год.

В Положение по бухгалтерскому учету ПБУ 18/02 "Учет расчетов по налогу на прибыль" в 2018 году были внесены изменения, которые обязательны для применения организациями с отчетности за 2020 год. Изменения не содержат переходных положений. Общество применило общие требования к переходу, установленные пунктом 15 ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации». Указанные требования в случаях существенности показателей заключаются в необходимости ретроспективного пересчета всех представляемых в бухгалтерской отчетности данных так, как если бы новый порядок учета применялся с

самого раннего момента, затрагиваемого изменениями в учете.

Внесенные Обществом изменения касаются квалификации разниц и применения балансового метода для расчета отложенных налогов в части созданных резервов под обесценение финансовых вложений.

Общество переквалифицировало постоянные разницы, сформированные в предыдущие отчетные периоды, во временные разницы и раскрыло ретроспективно влияние данного изменения в бухгалтерской отчетности с отражением по статьям учета отложенных налоговых активов и нераспределенной прибыли, исходя из требования представления числовых показателей за самый ранний из представленных в отчетности периодов.

Информация о корректировках вступительных остатках в бухгалтерской отчетности отражена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 29 "Корректировка вступительных остатков в связи с переклассификацией разниц по ПБУ 18/02"

2.5. Пояснения к отчету о финансовых результатах

Доходы и расходы по следующим однородным операциям в отчете о финансовых результатах за 2020 год показаны свернуто:

- положительные и отрицательные курсовые разницы;
- доходы и расходы от операций купли-продажи валюты;
- доходы и расходы по операциям хеджирования;
- доходы и расходы по переоценке резервов;
- доходы и расходы по операциям передачи неотделимых улучшений арендованных основных средств;
- доходы и расходы от реализации основных средств;
- доходы и расходы от реализации прочего имущества;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров.

2.6. Пояснения к Отчету о движении денежных средств

Отчет о движении денежных средств Общества сформирован в валюте Российской Федерации с учетом следующих особенностей:

- денежные средства, размещенные на депозитных вкладах в кредитных организациях, отнесены к денежным эквивалентам, перевод денежных средств на депозитный счет и возврат с него не признается денежным потоком;
- величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитана в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа;
- остатки денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте на начало и конец отчетного периода отражены в рублях в сумме, которая определяется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте" (ПБУ 3/2006);
- разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков Общества и остатков денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте по курсам на разные даты, отражена отдельно от текущих, инвестиционных и финансовых денежных потоков Общества как влияние изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю;
- денежные потоки Общества между ним и хозяйственными обществами, являющимися связанными сторонами, раскрыты отдельно в Пояснениях в табличной форме (таблица 28.5 «Денежные потоки со связанными сторонами»);
- денежные потоки свернуты в следующих случаях:
 - а) по получению и возврату денежных средств в одном отчетном периоде;
 - б) по оплате налога на добавленную стоимость в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам, платежей в бюджетную систему Российской Федерации и возмещение из нее.

Общество не применяло иных подходов, отличных от описанных в Положении по бухгалтерскому учету "Отчет о движении денежных средств" (ПБУ 23/2011), утвержденном Приказом Министерства финансов

Российской Федерации от 02.02.2011 N 11н, для классификации денежных потоков, для пересчета в рубли величины денежных потоков в иностранной валюте, для свернутого представления денежных потоков. Расшифровка существенных статей Отчета о движении денежных средств представлена в таблице.

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2020 г.	За январь-декабрь 2019 г.
Прочие платежи, в том числе:	4129	46 751 675	84 444 845
Платежи по налогам и сборам (за исключением налога на прибыль и НДС)		36 407 935	66 273 629
Авансовые платежи за таможенное оформление нефти		6 878 040	12 486 798
Благотворительная помощь		96 416	1 496 338
Свернутый оборот по НДС (филиалов)		2 633 148	2 572 886
Прочие платежи		736 136	1 615 194

В составе строки 4119 «Прочие поступления» отражен свернутый оборот по НДС Общества без учета денежных потоков филиалов в размере 2 168 762 тыс. руб. (показатель в целом – 2 320 089 тыс. руб.). Аналогичный оборот за 2019 год составляет 5 524 288 тыс. руб. (показатель в целом - 5 661 389 тыс. руб.).

Взаимовязка отдельных статей Отчета о движении денежных средств с соответствующими статьями Бухгалтерского баланса представлена в таблице.

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	Форма отчетности
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	4 069 447	1 355 006	2 438 854	Бухгалтерский баланс
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало и конец отчетного периода	4450 4500	1 355 006 4 069 447	2 438 854 1 355 006	1 706 501 2 438 854	Отчет о движении денежных средств

3. Нематериальные активы

В соответствии с учетной политикой нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости их приобретения (создания). Переоценка нематериальных активов не производится.

Общество определяет срок полезного использования нематериальных активов и производит начисление амортизации в соответствии с правилами, установленными Положением по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" (ПБУ 14/2007), утвержденном Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 27.12.2007 N 153н.

Способ начисления амортизации - линейный.

В отчетном году Общество не осуществляло научно-исследовательскую и опытно-конструкторскую деятельность.

В Бухгалтерском балансе по строке 1110 отражены нематериальные активы по остаточной стоимости и незаконченные затраты по формированию объектов нематериальных активов.

Информация о нематериальных активах приведена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 1.1 «Наличие и движение нематериальных активов»;
- таблица 1.2 «Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью»;
- таблица 1.3. «Нематериальные активы в процессе формирования».

4. Поисковые активы

В соответствии с учетной политикой к материальным поисковым активам относятся используемые в процессе поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки полезных ископаемых:

- сооружения (скважины, кустовые площадки, система трубопроводов и т.д.);
- оборудование (специализированные буровые установки, насосные агрегаты, резервуары и т.д.);
- транспортные средства.

К нематериальным поисковым активам относятся:

- право на выполнение работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и (или) разведке полезных ископаемых, подтвержденное наличием соответствующей лицензии;
 - информация, полученная в результате топографических, геологических и геофизических исследований.
- Остальные поисковые затраты признаются расходами по обычным видам деятельности и формируют себестоимость готовой продукции собственного производства того отчетного периода, в котором фактически понесены расходы.

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

Амортизация по поисковым активам начисляется линейным способом в течение установленного срока полезного использования, начиная с месяца, следующего за месяцем их признания в бухгалтерском учете в качестве поисковых активов. Срок амортизации определяется исходя из ожидаемого срока использования актива.

На конец каждого отчетного года Общество проводит анализ наличия обстоятельств, указывающих на возможное обесценение поисковых активов в соответствии с требованиями пункта 19 Положения по бухгалтерскому учету "Учет затрат на освоение природных ресурсов" (ПБУ 24/2011), утвержденном Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.10.2011 N 125н.

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр поисковые активы проверяются на обесценение и переводятся в состав основных средств, нематериальных активов или прочих внеоборотных активов, которые предназначены для разработки и добычи полезных ископаемых.

За отчетный период Общество осуществило поисковых затрат на сумму 285 439 тыс. руб. По состоянию на отчетную дату в составе нематериальных поисковых активов отражено 446 914 тыс. руб. Материальные поисковые активы на отчетную дату отсутствуют.

В отчетном периоде произошло списание материальных поисковых активов в размере накопленных затрат по поисковой скважине, в связи с досрочным прекращением права пользования недрами (сдачей лицензии на Нижне-Рославльский лицензионный участок).

За предыдущий период Общество осуществило поисковых затрат на сумму 164 тыс. руб. На 31.12.2019 в составе нематериальных поисковых активов было 169 722 тыс. руб., в составе материальных поисковых активов 3 279 тыс. руб.

Информация о нематериальных и материальных поисковых активах приведена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 1.4 «Поисковые активы»;
- таблица 1.5 «Поисковые активы в процессе формирования».

5. Основные средства и незавершенное капитальное строительство

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, передаточные устройства, машины, оборудование, транспортные средства стоимостью более 40 000 рублей (без НДС) со сроком полезного использования более 12 месяцев.

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

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

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

Активы, обладающие признаками основных средств, но имеющие стоимость не более 40 000 рублей за единицу, по мере отпуска их в производство или эксплуатацию списывались в общехозяйственные расходы или в затраты, связанные с формированием стоимости товаров, работ, услуг, в зависимости от направления их использования. При этом в целях обеспечения сохранности этих объектов они отражались по первоначальной стоимости на забалансовом счете МЦ.05 «Малоценные активы» в разрезе объектов, материально-ответственных лиц, мест нахождения. Данные объекты полностью списывались с учета при невозможности их дальнейшей эксплуатации на основании акта списания. По состоянию на 31.12.2020 на забалансовом учете числится 23 552 таких объектов, стоимость указанных объектов составляет 108 628 тыс. руб.

На 31.12.2019 стоимость таких объектов составляла 70 084 тыс. руб., на 31.12.2018 – 35 974 тыс. руб. Амортизация объектов основных средств производилась линейным способом, путем применения норм амортизационных отчислений, рассчитанных исходя из нижней границы срока полезного использования, определенного для амортизационной группы, состав которой определяется Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 "О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы", технической документацией или рекомендациями производителя. Сроки полезного использования объектов основных средств устанавливаются при вводе в эксплуатацию комиссией по приемке и передаче основных средств.

Сроки полезного использования (СПИ) объектов, принятых на баланс, по основным группам составляют:

Группа основных средств	СПИ (число лет)
Здания	от 7 до 30
Сооружения	от 3 до 30
Транспортные средства	от 3 до 10
Машины и оборудование	от 1 до 30
Производственный и хозяйственный инвентарь	от 1 до 20
Другие виды основных средств	от 7 до 15

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам и объектам природопользования;
- объектам, переданным на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев;

Переоценка основных средств в предыдущих и в отчетном периодах не производилась.

В состав показателя строки 1150 «Основные средства» включена величина незавершенных капитальных вложений в объекты основных средств, сумма затрат, связанных с их реконструкцией, модернизацией, техническим перевооружением, а также актив, созданный на сумму резерва предстоящих расходов на ликвидацию нефтедобывающих основных средств.

Информация о наличии и движении основных средств и незавершенных капитальных вложений отражена в Пояснениях в табличной части:

- таблица 2.1 «Наличие и движение основных средств»;
- таблица 2.2 «Незавершенные капитальные вложения»;
- таблица 2.3 «Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации».

Объекты основных средств, полученные во временное пользование по договорам аренды, учитываются на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства» в разрезе объекта, договора аренды, арендодателя в оценке, принятой в договоре аренды.

Информация об основных средствах, находящихся в залоге, полученных в аренду, о собственных и арендованных основных средствах, переданных в аренду, а также об объектах недвижимости, находящихся в эксплуатации, но по которым не завершен процесс государственной регистрации, отражена в Пояснениях в табличной части:

- таблица 2.4 «Иное использование основных средств».

6. Финансовые вложения

В соответствии с учетной политикой финансовые вложения в виде ценных бумаг, по которым нельзя определить текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерском учете по первоначальной стоимости.

По всем финансовым вложениям, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, и наблюдаются признаки их обесценения, Общество проводит проверку на обесценение.

Указанную проверку Общество производит один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года.

В случае если проверка на обесценение подтверждает устойчивое существенное (не менее 20 процентов от балансовой стоимости финансовых вложений) снижение стоимости финансовых вложений, Общество образует резерв под обесценение финансовых вложений на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью таких финансовых вложений.

Указанный резерв формируется за счет финансовых результатов организации (в составе прочих расходов).

В бухгалтерской отчетности стоимость таких финансовых вложений показывается по учетной стоимости за вычетом суммы образованного резерва под их обесценение.

В 2020 году по результатам проверки на обесценение финансовых вложений была произведена корректировка резерва под обесценение финансовых вложений. Резерв был увеличен на 726 434 тыс. руб., восстановлен в размере 279 754 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2020 сумма резерва составляет 9 440 311 тыс. руб. На 31.12.2019 сумма резерва составляла 8 434 123 тыс. руб., на 31.12.2018 – 7 146 705 тыс. руб.

Общество не имеет финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость. Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, при выбытии списываются по первоначальной стоимости каждой единицы финансовых вложений.

В Бухгалтерском балансе финансовые вложения разделяются на краткосрочные и долгосрочные в зависимости от срока обращения (погашения). Финансовые вложения отражаются как краткосрочные, если срок обращения (погашения) по ним не более 12 месяцев после отчетной даты, остальные финансовые вложения представлены как долгосрочные.

Информация о финансовых вложениях приведена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений»;
- таблица 3.2 «Иное использование финансовых вложений».

7. Прочие внеоборотные активы

В составе строки «Прочие внеоборотные активы» отражены суммы авансовых платежей в рамках договоров на строительство объектов производственной инфраструктуры, без учета налога на добавленную стоимость, который учтен в составе дебиторской задолженности, материалы, предназначенные для создания внеоборотных активов.

Кроме того, в составе строки 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражен резерв предстоящих расходов на восстановление площади нарушенных земель, находящихся в аренде. По состоянию на 31.12.2018 года сумма резерва составляла 91 486 тыс. руб. и была отражена по строке 1210 «Запасы» в составе расходов будущих периодов.

Наименование показателя	Первоначальная стоимость активов		
	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Прочие внеоборотные активы всего, в том числе:	1 931 626	1 733 559	390 740
Авансы под строительство объектов производственной инфраструктуры	160 000	389 091	390 740
Материалы, предназначенные для создания внеоборотных активов	996 452	632 677	-
Резерв предстоящих расходов на восстановление площади нарушенных земель	775 174	711 791	-

тыс.руб.

8. Запасы

В соответствии с учетной политикой оценка и учет материально-производственных запасов осуществляется по фактической себестоимости их приобретения (заготовления) по каждому виду (группе) запасов. Учет процесса приобретения и заготовления материально-производственных запасов осуществляется без применения счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

При отпуске материалов в производство и ином выбытии оценка производится по стоимости каждой единицы.

Материалы, предназначенные для создания внеоборотных активов, учитываемые на счете 10 «Материалы», отражаются в отчетности по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы».

Товары, приобретаемые для продажи, оцениваются по цене их приобретения. Затраты по заготовке и доставке товаров до мест передачи в продажу включаются в состав расходов на продажу.

Затраты на производство готовой продукции учитываются на счете 20 «Основное производство». Прямые расходы, непосредственно связанные с производством готовой продукции, напрямую относятся на соответствующие виды готовой продукции.

Калькулирование себестоимости нефти, попутного газа, природного газа, газового конденсата и побочных продуктов, полученных при подготовке газа, производится без отражения незавершенного производства и полуфабрикатов. Добыча углеводородного сырья (далее по тексту – УВС) осуществляется самостоятельно филиалами Общества и сторонними организациями (операторами) на основании заключенных договоров на выполнение работ и оказание услуг по добыче УВС.

Затраты оператора, относящиеся к добыче УВС, которые невозможно непосредственно (напрямую) отнести к определенному виду, аккумулируются в течение отчетного месяца на счете 20.01 «Основное производство» по номенклатурной группе «Расходы по добыче УВС по операторским договорам», на которой калькулируется фактическая производственная себестоимость, подлежащая распределению по видам готовой продукции.

Для определения доли затрат, приходящихся на каждый вид готовой продукции, произведенной оператором из добытого УВС, затраты распределяются пропорционально доле выручки от реализации (без налога на добавленную стоимость) соответствующих видов готовой продукции в объеме расчетной выручки от реализации готовой продукции в отчетном периоде, произведенной в рамках операторских договоров. При этом, расчетная выручка отчетного периода рассчитывается исходя из средней цены реализации каждого вида готовой продукции в периоде, предшествующем отчетному, и количества произведенной оператором в отчетном периоде вида готовой продукции. Средняя цена реализации каждого вида готовой продукции в периоде, предшествующем отчетному, рассчитывается исходя из выручки от реализации вида готовой продукции за период, предшествующий отчетному, и объема вида готовой продукции, реализованного в предшествующем отчетном периоде. В случае отсутствия реализации вида готовой продукции в периоде, предшествующем отчетному, для целей распределения применяется средняя цена реализации, сложившаяся за отчетный период, в котором была последняя реализация соответствующего вида готовой продукции.

Затраты филиалов, связанные с производством готовой продукции, в течение отчетного периода относятся на счет 20.01 «Основное производство» в разрезе мест возникновения затрат, номенклатурных групп, статей затрат. Затраты «Вспомогательного производства» и «Общепроизводственные расходы», учтенные на счетах 23 и 25, списываются в соответствии с правилами, описанными в «Регламенте учета затрат и калькулирования себестоимости готовой продукции, выполнения работ и оказания услуг», утвержденном приказом Общества от 29.12.2017 № 175, с изменениями и дополнениями, утвержденными приказом от 29.12.2018 № 215. Затраты филиалов, связанные с производством готовой продукции, в конце отчетного периода в полном объеме списываются на счет 43 «Готовая продукция» по видам готовой продукции.

Материально-производственные запасы в отчетном периоде в залог не передавались.

В составе запасов отражаются также расходы будущих периодов - расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, не приводящие к образованию активов, виды которых установлены нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету.

В отчетном периоде Обществом осуществлена проверка запасов на обесценение. В результате проверки создан резерв под снижение стоимости товарно-материальных ценностей в размере 5 308 тыс. руб.

Информация о запасах отражена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 4.1 «Наличие и движение запасов»;
- таблица 11 «Расшифровка расходов будущих периодов».

9. Дебиторская задолженность

В составе дебиторской задолженности отражается задолженность покупателей и заказчиков перед Обществом за товары, работы, услуги, задолженность поставщиков по выданным Обществом авансам, расчеты по претензиям, расчеты с прочими дебиторами.

Дебиторская задолженность отражается в отчетности исходя из условий договоров, заключенных Обществом с контрагентами, за вычетом резерва по сомнительным долгам.

Безнадежная задолженность, по которой не создавался ранее резерв, списывается за счет финансового результата.

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражена задолженность по процентам, начисленным по займам, выданным Обществом другим организациям, срок погашения которых более 12 месяцев с отчетной даты, и прочая задолженность.

Размер долгосрочной дебиторской задолженности на 31.12.2020 года по сравнению с аналогичным показателем прошлого отчетного периода уменьшился на 16 742 426 тыс. руб., в том числе, за счет уменьшения задолженности по процентам к получению: по займам, выданным в валюте, - на 14 631 413 тыс. руб., по займам, выданным в рублях, - на 2 142 973 тыс. руб.

Обществом по состоянию на 31.12.2020 создан резерв по сомнительной задолженности в размере 22 261 878 тыс. руб., в основном на суммы начисленных к уплате процентов. По состоянию на 31.12.2019 сумма резерва была незначительна и составила 1 824 тыс. руб. Сумма дебиторской задолженности в бухгалтерском балансе отражена за минусом резерва.

Размер краткосрочной дебиторской задолженности на 31.12.2020 года по сравнению с аналогичным показателем прошлого отчетного периода уменьшился на 4 125 189 тыс. руб., при этом, краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков снизилась на 3 269 463 тыс. руб., задолженность дебиторов по авансам выданным снизилась на 372 232 тыс. руб., а дебиторская задолженность по расчетам с таможней увеличилась на 63 913 тыс. руб.

Информация о дебиторской задолженности отражена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности»;
- таблица 5.2 «Просроченная дебиторская задолженность».

10. Денежные средства

По статье «Денежные средства и денежные эквиваленты» отражаются денежные средства Общества в кассе, на счетах в банках, депозитные вклады (размещенные на срок до 3-х месяцев), прочие денежные средства. Денежные средства в иностранной валюте отражаются в учете и отчетности в рублях по официальному курсу Центрального банка Российской Федерации соответственно на дату совершения операции с денежными средствами в иностранной валюте и на отчетную дату. Пересчет стоимости денежных знаков в кассе и средств на банковских счетах (банковских вкладах), выраженной в иностранной валюте, по мере изменения курса валют не производится.

Информация о денежных средствах Общества на конец отчетного периода изложена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 10 «Расшифровка денежных средств».

11. Капитал

Уставный капитал по состоянию на 31.12.2020 составляет 196 076 тыс. руб. и разделен на 294 120 000 обыкновенных и 98 032 000 привилегированных акций номиналом 0,5 руб. каждая. Уставный капитал полностью оплачен, его величина соответствует учредительным документам. В течение отчетного периода уставный капитал не менялся.

В отчетном году производилась выплата дивидендов за 2019 год по привилегированным акциям в размере 60 млн. дол. США, что по курсу на дату выплаты составило 4 621 932 тыс. руб.

За 2018 год сумма выплаченных дивидендов составила 40 млн. дол. США, (по курсу на дату выплаты 2 524 648 тыс. руб.)

В отчетном периоде изменений в составе добавочного и резервного капитала не происходило. Добавочный капитал по состоянию на 31.12.2020 составляет 64 972 376 тыс. руб. Резервный капитал на отчетную дату составляет 9 804 тыс. руб., что составляет 5% от Уставного капитала.

Собственных акций, выкупленных у акционеров, Общество не имеет.

Нераспределенная прибыль на конец отчетного периода составляет 15 432 181 тыс. руб.

Чистые активы на 31.12.2020 составляют 80 610 437 тыс. руб.

На 31.12.2019 чистые активы составляли 99 752 663 тыс. руб., на 31.12.2018 – 87 062 538 тыс. руб.

Расчет чистых активов представлен в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 27 «Расчет чистых активов».

12. Заемные средства

В соответствии с учетной политикой полученные займы и кредиты принимаются к учету как краткосрочные обязательства, если срок погашения обязательств по условиям договора не превышает 12 месяцев, или долгосрочные, если срок погашения обязательств по условиям договора превышает 12 месяцев.

Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную осуществляется в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Задолженность по причитающимся на конец отчетного периода к уплате процентам по полученным займам и кредитам отражается как краткосрочная, если срок погашения по условиям договора не превышает 12 месяцев, и долгосрочная, если срок погашения по условиям договора превышает 12 месяцев.

В бухгалтерской отчетности задолженность по кредитам и займам на отчетную дату отражается с учетом начисленных процентов.

Общая сумма заемных средств на отчетную дату составляет 89 451 994 тыс. руб.

По срокам погашения задолженность по заемным обязательствам распределяется следующим образом:

Срок погашения	До 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 4 лет	Свыше 4 лет
Сумма задолженности с учетом начисленных процентов	6 858 523	6 736 393	13 472 785	59 645 102

На 31.12.2019 размер заемных обязательств составлял 74 810 171 тыс. руб., на 31.12.2018 – 89 947 580 тыс. руб.

Информация о полученных долгосрочных и краткосрочных кредитах и займах изложена в Пояснениях в табличной форме:

- в таблица 5.5 «Наличие и движение заемных средств».

13. Кредиторская задолженность

В составе кредиторской задолженности отражается задолженность Общества перед поставщиками и подрядчиками за поступившие товарно-материальные ценности, выполненные работы, оказанные услуги, задолженность Общества перед персоналом по оплате труда, задолженность по платежам в бюджет и внебюджетные фонды, по полученным от покупателей и заказчиков авансам, расчеты по претензиям, расчеты с прочими кредиторами.

Размер кредиторской задолженности на 31.12.2020 составляет 117 757 313 тыс. руб. и по сравнению с аналогичным показателем прошлого отчетного периода увеличился на 2 669 297 тыс. руб. Основным фактором, повлиявшим на изменение кредиторской задолженности, является увеличение задолженности по платежам в бюджет в размере 2 314 884 тыс. руб. При этом, сумма полученных от покупателей авансов увеличилась на 1 401 283 тыс. руб., а сумма задолженности перед поставщиками и подрядчиками уменьшилась на сумму 959 991 тыс. руб.

Размер кредиторской задолженности на 31.12.2019 составлял 115 088 016 тыс. руб., на 31.12.2018 - 86 281 460 тыс. руб.

Информация о кредиторской задолженности отражена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности»;

- таблица 5.4 «Просроченная кредиторская задолженность».

14. Оценочные обязательства

В соответствии с Учетной политикой в Обществе создаются следующие оценочные резервы:

- резерв на предстоящую оплату отпусков;
- резерв предстоящих расходов на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель.

Оценочные обязательства отражаются на счете учета резервов предстоящих расходов.

Резерв предстоящих расходов на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель создается ежеквартально по состоянию на отчетную дату путем пересмотра ранее созданного резерва, за счет изменения числа объектов основных средств, подлежащих ликвидации, и изменения площади нарушенных земель, подлежащих восстановлению.

Резерв создается в отношении нефтедобывающих основных средств, находящихся в собственности Общества, а также в отношении площади нарушенных земель (собственных и арендованных), подлежащих восстановлению и приведению в состояние, пригодное для их дальнейшего использования.

Резерв создается в целом по группе основных средств и нарушенной земле в разрезе подгрупп, сформированных по сроку наступления обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению нарушенных земель. Срок наступления обязательства определяется как срок окончания разработки запасов по группе месторождений в разрезе закрепленных географических регионов, который определяется по данным оценки запасов нефти и газа по категории общие доказанные запасы по состоянию на 31 декабря отчетного года, представленного в отчете независимого оценщика нефти и газа.

При отсутствии в отчетном периоде отчета независимого оценщика используются данные, представленные в последнем имеющемся отчете, с дополнительными корректировками:

- уменьшение срока разработки общих доказанных запасов на количество лет, прошедших с даты, на которую проводилась последняя оценка;
- уменьшение доказанных запасов на сумму фактической добычи нефти и газа за период, начиная с даты, на которую проводилась последняя оценка;
- иные обоснованные корректировки, влияющие на срок окончания разработки запасов.

Актив, созданный на сумму резерва, амортизируется и списывается на расходы по обычным видам деятельности. Начисление амортизации осуществляется по методу единицы произведенной продукции на основе оценки доказанных запасов.

В конце отчетного года, а также при наступлении новых событий, связанных с признанным оценочным обязательством, Общество проверяет обоснованность признания и величину оценочного обязательства.

В соответствии с п. 23 ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», по результатам такой проверки сумма оценочного обязательства может быть:

а) увеличена в порядке, установленном для признания оценочного обязательства (без включения в стоимость актива), при получении дополнительной информации, позволяющей сделать уточнение величины оценочного обязательства;

б) уменьшена в порядке, установленном для списания оценочного обязательства, при получении дополнительной информации, позволяющей сделать уточнение величины оценочного обязательства;

Описанный выше порядок учета изменений величины в результате изменения оценок признанного оценочного обязательства Обществом не применяется.

По результатам проведенной Обществом проверки обоснованности признания и величины созданного оценочного обязательства в 2020 году, сумма оценочного обязательства была увеличена и включена в стоимость актива, созданного на величину соответствующего обязательства, что соответствует правилам формированию финансовой отчетности по Международным стандартам финансовой отчетности.

Информация по оценочным обязательствам представлена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 7 «Оценочные обязательства».

15. Условные обязательства

В соответствии с учетной политикой в бухгалтерской отчетности отражаются условные факты хозяйственной деятельности, имеющие место на дату составления бухгалтерской отчетности, возникновение последствий которых зависит от того, произойдет или не произойдет в будущем одно или несколько неопределенных событий. Существенными признаются суммы, составляющие не менее 5% к общему итогу соответствующих данных. Оценка последствий условного факта в денежном выражении

осуществляется на основании расчета, произведенного на базе доступной до даты подписания бухгалтерской отчетности информации.

15.1. Условные обязательства. Обеспечения обязательств, выданные в пользу третьих лиц

Обществом до отчетной даты в пользу третьих лиц были выданы поручительства, залоги и гарантийные обязательства в обеспечение выполнения обязательств и платежей третьими лицами, сроки исполнения по которым не наступили, на сумму 145 598 351 тыс. руб., что больше аналогичного показателя прошлого года на 13 571 934 тыс. руб.

Сумма поручительств и гарантии, выданных по состоянию на 31.12.2019 составляла 132 026 417 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2018 - 24 671 362 тыс. руб.

Информация по условным обязательствам представлена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 9.2 «Расшифровка обеспечений обязательств, выданных».

15.2. Условные обязательства. Операции хеджирования

31.12.2020. истек срок действия сделок по операциям хеджирования действовавшим на протяжении трех лет с 01.01.2017 по 31.12.2020.

За отчетный период в результате исполнения опционов Put выплаты в адрес Компании составили 793,6 млн рублей. По опционам Call выплаты со стороны Компании составили 339,6 млн руб.

Информация по операциям по исполнению опционов в 2020 году отражена свернуто в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 20 «Прочие доходы».

16. Доходы и расходы по обычным видам деятельности. Информация по сегментам

В соответствии с учетной политикой Общества доходами от обычных видов деятельности признается выручка от продажи товаров (торговля), от продажи продукции собственного производства, от выполнения работ, оказания услуг, включая услуги предоставления имущества в аренду (субаренду). Выручка от продажи готовой продукции, товаров (работ, услуг) отражается в бухгалтерской отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и вывозных таможенных пошлин, уплаченных при экспорте нефти.

Расходами по обычным видам деятельности признаются расходы, связанные с покупкой товаров (торговля), с производством собственной продукции, с выполнением работ и оказанием услуг.

При формировании расходов по обычным видам деятельности Общество обеспечивает их группировку по элементам.

Информация о затратах с группировкой по элементам изложена в Пояснениях в табличной части:

- таблица 6 «Затраты на производство».

Расходы, связанные с реализацией товаров и готовой продукции, формируют коммерческие расходы и списываются в полном объеме ежемесячно на счет 90 «Продажи» по видам номенклатуры. Расходы на продажу, которые невозможно отнести к конкретному виду номенклатуры, списываются ежемесячно в полном объеме, за исключением расходов на транспортировку товаров до склада хранения (пунктов перевалки товаров, готовой продукции), приходящихся на остаток товара на складе, в дебет счета 90 «Продажи» с распределением по видам номенклатуры пропорционально доле выручки без налога на добавленную стоимость в общем объеме выручки без налога на добавленную стоимость.

Расходы, произведенные Обществом для нужд управления, которые не связаны непосредственно с производственным процессом, а также суммы налога на имущество, земельного и транспортного налога, начисленные на имущество, земли и транспорт, используемые для общехозяйственного назначения, формируют управленческие расходы и списываются ежемесячно в полном объеме в дебет счета 90 «Продажи» с распределением по видам деятельности пропорционально доле выручки без налога на добавленную стоимость в общем объеме выручки без налога на добавленную стоимость.

В отчетном периоде выросли доходы от оказания услуг и доходы от торговой деятельности при одновременном снижении доходов от реализации собственной продукции.

В отчетном периоде доля выручки-нетто от реализации добытых полезных ископаемых в совокупной выручке составила 74,62% (в 2019 году аналогичный показатель составлял 78,49%).

Доля валовой прибыли от реализации добытых нефти и газа в отчетном периоде составила 88,89% в совокупной валовой прибыли от продаж (в 2019 году аналогичный показатель составлял 94,95%).

Информация о доходах и расходах по обычным видам деятельности раскрыта в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 13 «Расшифровка выручки»;
- таблица 14 «Расшифровка себестоимости продаж и валовой прибыли»;
- таблица 15 «Коммерческие расходы»;
- таблица 16 «Управленческие расходы».

Обществом признаются следующие отчетные сегменты:

- операционные;
- географические.

К операционным сегментам относятся:

- добыча и реализация нефти, газового конденсата, газа;
- оптовая торговля покупной нефтью и газом;
- прочие виды деятельности.

Объемы добычи, приобретения и реализации нефти, газового конденсата и газа в разрезе видов деятельности представлены в таблице¹:

Вид деятельности	Показатель	за 2020 год		за 2019 год	
		Нефть и газовый конденсат (т)	Газ (тыс. куб. м)	Нефть и газовый конденсат (т)	Газ (тыс. куб. м)
Добыча нефти и газа	Добыто	5 866 101	1 852 665	6 553 791	2 128 121
	Реализовано	5 858 364	1 744 234	6 607 572	2 028 236
Оптовая торговля	Приобретено	1 463 837	7 567	1 381 434	19 905
	Реализовано	1 463 260	7 567	1 382 499	19 905

Доля каждого сегмента в общем объеме составляет:

Вид деятельности	Доля по сегментам за 2020, %			Доля по сегментам за 2019, %		
	Выручка	Себестоимость	Валовая прибыль	Выручка	Себестоимость	Валовая прибыль
Оптовая торговля покупной нефтью и газом	17,76%	19,35%	8,86%	17,08%	20,77%	4,23%
Добыча и реализация нефти, газового конденсата, газа	74,62%	72,08%	88,89%	78,49%	73,76%	94,95%
Прочие виды деятельности	7,62%	8,57%	2,25%	4,43%	5,47%	0,82%

Информация по операционным сегментам раскрыта в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 13 «Расшифровка выручки»;
- таблица 14 «Расшифровка себестоимости продаж и валовой прибыли».

К географическим сегментам относятся:

- реализация на внутреннем рынке;
- реализация на экспорт в дальнее зарубежье;
- реализация на экспорт в ближнее зарубежье (Республика Беларусь).

Географические отчетные сегменты выделены по месту нахождения рынков сбыта товаров и готовой

¹ Неаудируемая информация

продукции²⁾

Рынок сбыта	2020 год		2019 год		Изменение объема продаж (т)
	Объем продаж (т)	Доля в общем объеме (%)	Объем продаж (т)	Доля в общем объеме (%)	
Внутренний рынок	4 550 924	62,16%	5 816 824	72,80%	(1 265 900)
Дальнее зарубежье	2 082 259	28,44%	2 088 181	26,14%	(5 922)
Ближнее зарубежье	688 440	9,40%	85 066	1,06%	603 374
Всего реализовано нефти и газового конденсата	7 321 623	100%	7 990 071	100%	(668 448)

Реализация газа в 2020 году осуществлялась только на внутреннем рынке. В 2020 году газа реализовано 1 751 801 тыс. куб. м., в 2019 году газа реализовано 2 048 141 тыс. куб. м. ³⁾

Снижение объема реализации газа в отчетном году по сравнению с прошлым годом составило 14,47%.

Выручка от реализации нефти и газа по рынкам сбыта распределилась следующим образом:

Вид продукции/ товаров/услуг	Рынок сбыта	2020 год			2019 год		
		Выручка-нетто	Себе-стоимость	Валовая прибыль	Выручка-нетто	Себе-стоимость	Валовая прибыль
Нефть и газовый конденсат	Внутренний рынок	75 847 363	(66 308 146)	9 539 217	131 644 446	(104 248 806)	27 395 640
	Дальнее зарубежье	31 500 373	(24 728 448)	6 771 925	47 655 063	(34 118 307)	13 536 756
	Ближнее зарубежье	12 207 032	(9 404 918)	2 802 114	2 014 901	(1 550 175)	464 726
Газ природный, газ попутный	Внутренний рынок	2 221 812	(1 902 459)	319 353	2 470 675	(1 261 007)	1 209 668
	Дальнее зарубежье	-	-	-	-	-	-
	Ближнее зарубежье	-	-	-	-	-	-
Услуги	Внутренний рынок	10 036 661	(9 589 224)	447 437	8 517 766	(8 163 669)	354 097
	Дальнее зарубежье	-	-	-	-	-	-
	Ближнее зарубежье	-	-	-	-	-	-
ИТОГО		131 813 241	111 933 195	19 880 046	192 302 852	149 341 965	42 960 887

Выручка-нетто по основным покупателям (более 5% в объеме реализации по рынку сбыта) в разрезе географических сегментов (рынков сбыта) отражена в таблице:

²⁾ Неаудируемая информация

³⁾ Неаудируемая информация

тыс. руб.

Рынок сбыта	Покупатель	Объем выручки, без НДС и экспортных пошлин		Изменение
		За 2020 год	За 2019 год	объема продаж
Внутренний рынок	АО «ФортеИнвест»	16 126 624	31 184 539	(15 057 915)
	ООО «Ойл Технолоджис»	1 725 925	16 678 349	(14 952 424)
	АО «КОМПАНИЯ «АДАМАС»	5 671 425	10 941 809	(5 270 384)
	ПАО «Варьеганнефть»	10 143 543	8 731 498	1 412 045
	ООО «Уральская нефтехимическая компания»	1 790 967	8 677 077	(6 886 110)
	ПАО «Газпром нефть»	10 547 093	7 702 505	2 844 568
	ООО «ГАЗНЕФТЕТРЕЙДИНГ»	6 768 532	4 450 588	2 317 944
	ООО «Славянск ЭКО»	7 718 277	3 042 276	4 676 001
Дальнее зарубежье	Русснефть ЮК Лтд	19 218 387	47 655 063	(28 436 676)
	VTB COMMODITIES TRADING DESIGNATED ACTIVITY COMPANY, DUBLIN, ZUG BRANCH	12 281 987		12 281 987
Ближнее зарубежье	ЗАО «ИП Славнефтехим»	12 207 032	2 014 901	10 192 131

В отчетном периоде Обществом получена выручка по договору встречных поставок нефти с ПАО «Газпром нефть», предусматривающему исполнение обязательств зачетом встречных требований.

Выручка по договору встречных поставок нефти с ПАО «Газпром нефть» составила 7 323 512 тыс. руб. (за 2019 год сумма составила – 2 957 049 тыс. руб.).

Договором встречных поставок нефти с ПАО «Газпром нефть» закреплён формульный способ определения цены поставляемой нефти.

Деятельность Общества осуществляется на территории Российской Федерации.

Основные активы, капитальные вложения, запасы расположены на территории Российской Федерации и относятся к одному географическому сегменту - «Внутренний рынок».

В разрезе операционных сегментов основные активы и обязательства относятся к добыче углеводородного сырья.

Добыча углеводородного сырья осуществляется Обществом собственными силами и с привлечением сторонних предприятий на основе операторских договоров на оказание услуг по добыче с привлечением основных средств и персонала предприятий, оказывающих такие услуги.

17. Доходы и расходы по прочей деятельности

Расходы по прочей деятельности в 2020 году превысили доходы на 21 947 733 тыс. руб. Основными факторами, повлиявшими на такой результат, являются: формирование резерва по сомнительным долгам в размере 22 261 325 тыс. руб., резерва под обесценение финансовых вложений в размере 1 006 188 тыс. руб., превышение суммы процентов к уплате над суммой процентов к получению на 2 817 122 тыс. руб. В прошлом отчетном периоде расходы по прочей деятельности превысили доходы на 9 318 461 тыс. руб. Основными факторами, повлиявшими на результат по прочей деятельности за 2019 год, являются: убыток от сделок по хеджированию в размере 2 537 909 тыс. руб., превышение суммы процентов к уплате над суммой процентов к получению

на 3 975 551 тыс. руб., а также расходы на благотворительную деятельность в размере 1 434 161 тыс. руб., формирование резерва под обесценение финансовых вложений в размере 1 287 418 тыс. руб.

Информация о прочих доходах и прочих расходах раскрыта в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 17 «Доходы от участия в других организациях»;
- таблица 18 «Проценты к получению»;
- таблица 19 «Проценты к уплате»;
- таблица 20 «Прочие доходы»;
- таблица 21 «Прочие расходы»;
- таблица 26 «Информация о благотворительной помощи, оказанной некоммерческим организациям».

18. Расчеты по налогу на прибыль. Отложенный налог на прибыль. Постоянный налоговый расход (доход).

Разница между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью в 2020 году образовалась в результате применения различных правил признания доходов и расходов, установленных в нормативных правовых актах по бухгалтерскому учету и в законодательстве Российской Федерации о налогах и сборах. Формирование и отражение соответствующих отложенных налоговых обязательств и активов, и постоянных налоговых расходов (доходов) производилось в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 18/02, утвержденном приказом Минфина РФ от 19.11.2002 № 114н.

В бухгалтерском балансе Общество показывает развернуто отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства.

Формирование текущего налога на прибыль исходя из данных бухгалтерского учета за 2020 год

		тыс. руб.	
	Показатели	За 2020 год	За 2019 год
1.	Прибыль (убыток) до налогообложения	(16 600 058)	19 877 649
1а	в том числе:		
	- прибыль (убыток) по ставке 20%	(16 623 706)	19 853 517
	- прибыль (убыток) по ставке 0%	23 648	24 132
		За 2020 год	За 2019 год
2.	Налог на прибыль (стр. 2а + стр. 2б или стр. 3 + стр. 4):	3 123 023	(4 573 761)
	в том числе:		
2а	Условный расход (доход) по налогу на прибыль*:	3 324 741	(3 970 703)
	- расход (доход) по ставке 20%	3 324 741	(3 970 703)
	- расход (доход) по ставке 0%	-	-
2б	Постоянный налоговый расход (доход)	(201 718)	(603 058)
3	Отложенный налог на прибыль (стр. 3а + стр. 3б)	3 869 657	(2 580 337)
3а	- изменение отложенного налогового актива (уменьшение)	3 986 346	(1 731 582)
3б	- изменение отложенного налогового обязательства (увеличение)	(116 689)	(848 755)
4	Текущий налог на прибыль (декларация по налогу на прибыль)	(746 634)	(1 993 424)

*) Условный расход по налогу на прибыль равняется величине, определяемой как произведение сформированной в отчетном периоде бухгалтерской прибыли на соответствующую ставку налога на прибыль.

Информация о постоянных и отложенных налоговых обязательствах (активах) представлена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 22 «Постоянный налоговый расход (доход)»;
- таблица 23.1 «Изменение отложенных налоговых обязательств»;
- таблица 23.2 «Изменение отложенных налоговых активов».

19. Прибыль, приходящаяся на одну акцию

Чистый убыток Общества за 2020 год составляет (14 560 956) тыс. руб.

Средневзвешенное количество обыкновенных акций составляет - 294 120 000 штук.

Величина базового убытка, использованного для расчета базовой прибыли (убытка) на акцию, в 2020 году составляет (14 560 956) тыс. руб.

Базовый убыток на акцию составляет (49,51) рубля.

Аналогичные показатели за 2019 год (с учетом корректировки нераспределенной прибыли) составили:

Чистая прибыль составила 15 225 633 тыс. руб.

Средневзвешенное количество обыкновенных акций составляет – 294 120 000 штук.

Величина базовой прибыли, использованной для расчета базовой прибыли на акцию в 2019 году – 16 654 974 тыс. руб.

Базовая прибыль на акцию составила 56,63 рубля.

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

20. Операции в иностранной валюте

20.1. Курсовые разницы

При отражении в учете хозяйственных операций, совершенных в иностранной валюте, в том числе, подлежащих оплате в рублях, применялись официальные курсы Центрального банка Российской Федерации, установленные для соответствующей валюты на дату совершения операции.

Курсы Центрального Банка России

Наименование валюты	Курс на 31 декабря 2020 г.	Курс на 31 декабря 2019 г.	Изменение
Доллар США	73,8757	61,9057	11,9700
Евро	90,6824	69,3406	21,3418

Курсовые разницы за отчетный период, образовавшиеся по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте, составили:

- положительные - 57 725 845 тыс. руб. (за предыдущий период – 20 583 519 тыс. руб.);

- отрицательные - 53 083 388 тыс. руб. (за предыдущий период – 20 349 972 тыс. руб.).

Курсовые разницы за отчетный период, образовавшиеся по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в рублях, составили:

- положительные – 1 191 тыс. руб. (за предыдущий период – 11 106 тыс. руб.);

- отрицательные – 1 132 тыс. руб. (за предыдущий период – 9 163 тыс. руб.).

В отчете о финансовых результатах за 2020 год отражен эффект от курсовых разниц в составе прочих доходов 4 642 516 тыс. руб. Эффект от курсовых разниц за 2019 год отражен в составе прочих доходов 235 561 тыс. руб. и расходов в размере 71 тыс. руб.

20.2. Заемные обязательства в иностранной валюте

По состоянию на начало отчетного периода общая задолженность Общества по заемным обязательствам (с учетом начисленных и не оплаченных процентов) составляла 74 810 171 тыс. руб.

Задолженность Общества по заемным обязательствам в иностранной валюте (с учетом начисленных и не оплаченных процентов) на начало отчетного периода составляет 1 174 021 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31.12.2019 составляет 72 678 608 тыс. руб. Доля кредитов и займов, выраженных в валюте, в общем объеме заемных обязательств Общества на конец отчетного периода составляет 97,15%.

В течение отчетного периода:

- получено займов в размере 7 000 тыс. дол. США

- начислено процентов по валютным обязательствам в размере 69 822 тыс. дол. США;

- погашено начисленных процентов – 70 022 тыс. дол. США.

В соответствии с подписанным графиком погашение основного долга по валютным обязательствам в отчетном периоде не производилось.

Задолженность Общества по заемным обязательствам (с учетом начисленных и не оплаченных процентов) на 31.12.2020 составляет 89 451 994 тыс. руб.

Задолженность Общества по заемным обязательствам в иностранной валюте (с учетом начисленных процентов) на конец отчетного периода составляет 1 180 821 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31.12.2020 составляет 87 234 005 тыс. руб. Доля кредитов и займов, выраженных в валюте, в общем объеме заемных обязательств Общества на конец отчетного периода составляет 97,52%

20.3. Выручка в иностранной валюте

Выручка-брутто от реализации нефти на экспорт в иностранной валюте составила в отчетном периоде 731 948 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте составило 50 520 494 тыс. руб. на дату признания выручки в бухгалтерском учете.

Экспортные пошлины за отчетный период составили 6 813 088 тыс. руб., что в валютном эквиваленте составляет 94 419 тыс. дол. США (за 2019 год соответственно - 12 525 442 тыс. руб. и 194 043 тыс. дол. США).

Выручка-нетто (без учета экспортных пошлин) по операциям реализации в иностранной валюте составила в рублевом эквиваленте 43 707 405 тыс. руб., что на 5 962 560 тыс. руб. меньше, чем аналогичный показатель прошлого года (49 669 965 тыс. руб.).

Общая суммарная выручка-нетто за отчетный период составила 131 813 241 тыс. руб. (включая валютную выручку в рублевом эквиваленте). Доля валютной выручки в общем объеме выручки от реализации товаров (работ, услуг) за отчетный период составила 33,16%, аналогичный показатель прошлого года – 25,83%.

20.4. Финансовые вложения в иностранной валюте

По состоянию на начало отчетного периода общая задолженность перед Обществом по выданным заемным средствам составляла 77 823 022 тыс. руб.

Задолженность по заемным средствам в иностранной валюте составляла 193 653 тыс. евро и 880 979 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31 декабря 2019 г. составляло 67 965 607 тыс. руб.

Доля выданных займов, выраженных в валюте, в объеме всех заемных обязательств перед Обществом на начало отчетного периода составляет 87,33%.

Сумма начисленных и непогашенных процентов в иностранной валюте на начало отчетного периода отражена в составе дебиторской задолженности Общества и составляет 422 тыс. евро и 387 551 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31.12.2019 составляет 24 020 850 тыс. руб.

В течение отчетного периода:

- выдано валютных займов в размере 10 800 тыс. дол. США;
- получено денежных средств в счет погашения основного долга по займам в сумме 13 250 тыс. дол. США;
- получено денежных средств в счет погашения начисленных процентов в сумме 3 385 тыс. дол. США;
- начислено процентов по валютным займам к получению в сумме 10 680 тыс. евро и 43 872 тыс. дол. США;

По состоянию на конец отчетного периода общая задолженность перед Обществом по выданным заемным средствам составляет 90 890 459 тыс. руб.

Задолженность по заемным средствам в иностранной валюте на конец отчетного периода составляет 193 653 тыс. евро и 878 529 тыс. дол. США, что составляет в рублевом эквиваленте 82 462 827 тыс. руб. по курсу на 31.12.2020.

Доля выданных займов, выраженных в валюте, в объеме всех заемных средств, выданных Обществом, на конец отчетного периода составила 90,73%.

Сумма начисленных и непогашенных процентов в иностранной валюте на конец отчетного периода отражена в составе дебиторской задолженности Общества и составляет 11 102 тыс. евро и 428 037 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31.12.2020 составляет 36 628 328 тыс. руб.

21. Связанные стороны

Основываясь на требовании приоритета содержания перед формой, Обществом определен следующий перечень групп связанных сторон, информация о которых подлежит раскрытию в бухгалтерской отчетности:

- дочерние общества;
- зависимые общества;
- преобладающие (участвующие) общества;
- основной управленческий персонал;
- другие связанные стороны.

Исходя из содержания отношений между Обществом и связанной стороной, к другим связанным сторонам Общество относит юридические лица, которые контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим и (или) одним и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц).

Физическое лицо, осуществляющее бенефициарный контроль над Обществом через третьих юридических лиц, - Гуцериев Михаил Сафарбекович. Операции с данной связанной стороной в отчетном периоде не осуществлялись, за исключением операций, указанных в настоящем разделе.

Ввиду большого количества связанных сторон информация по видам хозяйственных операций раскрывается суммарно в разрезе каждой группы связанных сторон. Финансово-хозяйственные операции со связанными сторонами проводились с использованием денежной формы расчетов или зачетом взаимных требований. Виды операций, по которым предусмотрено налогообложение НДС, раскрыты с учетом НДС.

По операциям со связанными сторонами Общество не списывало дебиторскую задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, нереальные для взыскания, в том числе за счет резерва по сомнительным долгам.

Информация об операциях со связанными сторонами раскрыта в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 28.1 «Виды и объемы операций со связанными сторонами»;
- таблица 28.2 «Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2018»;
- таблица 28.3 «Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2019»;
- таблица 28.4 «Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2020.»;
- таблица 28.5 «Денежные потоки со связанными сторонами».

Информация о размерах вознаграждений, выплаченных в отчетном году основному управленческому персоналу.

К основному управленческому персоналу относятся:

- Президент;
- Старший вице-президент;
- Вице-президенты;
- Главный бухгалтер;
- Должностные лица Общества, наделенные полномочиями и ответственностью в вопросах планирования, руководства и контроля деятельностью организации;
- Члены Совета директоров;
- Члены ревизионной комиссии.

Вознаграждения основному управленческому персоналу

Вознаграждение членам Совета директоров и членам ревизионной комиссии за участие в органах управления Общества утверждается общим годовым собранием акционеров и за годы, закончившиеся 31

декабря 2020 года, составило 74 400 тыс. руб. и 31 декабря 2019 года составило 76 000 тыс. руб. Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала, включая заработную плату и премии, составило за 2020 год 396 933 тыс. руб. и за 2019 год 373 951 тыс. руб. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц. Вознаграждение основного управленческого персонала определено условиями трудовых контрактов.

Премии основного управленческого персонала, начисленные в отчетном периоде, но относящиеся к предыдущему периоду составили в 2020 год 391 867 тыс. руб. и в 2019 год 267 761 тыс. руб.

Выплата вознаграждения членам Совета директоров, краткосрочного вознаграждения и премии основному управленческому персоналу составили в 2020 году 754 274 тыс. руб. и в 2019 году 623 576 тыс. руб.

Долгосрочное вознаграждение основного управленческого персонала по Договору о негосударственном пенсионном обеспечении в 2020 и 2019 годах не начислялись.

В соответствии с российским законодательством Общество начисляет и уплачивает страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, медицинское страхование, обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, а также страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (далее страховые взносы). Сумма начисленных страховых взносов по основному управленческому персоналу составили 136 814 тыс. руб. и 114 476 тыс. руб. за 2020 и 2019 годы соответственно.

Общество также обеспечивает добровольное медицинское страхование основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составила за 2020 и 2019 годы 10 тыс. руб. и 317 тыс. руб.

22. События, произошедшие после отчетной даты

После отчетной даты произошли следующие существенные события:

- 10 февраля 2021 года Общество зарегистрировало Нижневартровский филиал ПАО НК «Русснефть».

23. Управление рисками

Операционная и финансовая деятельность Общества зависит от множества факторов, которые могут повлиять на ее результаты.

В Обществе действует интегрированная система управления рисками, основанная на минимизации возможных последствий от внешних и внутренних факторов, для чего осуществляется комплекс мер по идентификации рисков, их оценке и управлению ими. В Обществе утверждена Политика по управлению рисками, закрепляющая основные принципы работы системы управления рисками, включающая в себя, в том числе, процедуры по идентификации и оценке рисков по основным направлениям деятельности, а также оценке возможного влияния последствий выявленных рисков. На основании результатов оценки рисков, руководство Общества может пересматривать существующие подходы к управлению каждым из данных типов рисков для своевременного принятия мер по их устранению или минимизации.

Кроме того, для повышения эффективности системы внутреннего контроля Советом директоров Общества утверждена Политика внутреннего контроля, целью создания которой является:

- эффективное функционирование данной системы для защиты прав и законных интересов акционеров и инвесторов для обеспечения разумной уверенности в достижении поставленных целей;
- обеспечение постоянного объективного и справедливого представления о текущем состоянии и перспективах Общества;
- соблюдение требований применимого законодательства для непрерывной деятельности Общества;
- создание контрольных процедур для подготовки финансовой отчетности Общества;
- обеспечение сохранности активов.

К числу основных рисков, которые могут оказать неблагоприятное влияние на финансовые активы, обязательства и будущие денежные потоки Общества, относятся финансовые риски, правовые риски, страновые и региональные риски, репутационные риски. Ниже описаны наиболее существенные риски, которым подвержены предприятия топливно-энергетического комплекса, и раскрывается их влияние на Общество.

23.1. Финансовые риски

К числу финансовых рисков, которым подвержено Общество, относятся: рыночный риск, кредитный риск и риск ликвидности.

Рыночный риск – это риск того, что у Общества могут возникнуть неблагоприятные последствия в случае изменения определенных рыночных параметров. Рыночные параметры включают в себя следующие типы риска: риск нестабильности финансовых рынков, риск изменения цен на товары, риск изменения процентных ставок, риск изменения курсов иностранных валют. Статьи баланса Общества, подверженные рыночному риску, прежде всего, включают в себя кредиты и займы.

Общество осуществляет контроль над рыночным риском путем периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть в результате негативных изменений конъюнктуры рынка.

Риск нестабильности финансовых рынков

Текущие неблагоприятные рыночные условия, в которых оказались покупатели Общества, могут повлиять на финансовые результаты Общества в отношении денежных потоков, а также привести к обесценению финансовых и прочих активов Общества. Используя имеющуюся информацию, руководство сделало максимально точные допущения при оценке возможного обесценения активов Общества, однако с учетом всех факторов неопределенности представляется невозможным достоверно оценить возможное влияние дальнейшего сокращения ликвидности и ухудшения ситуации на финансовых рынках на финансовое положение Общества.

Риск изменения цен на товары

Существенное влияние на деятельность Общества могут оказать риски изменения конъюнктуры цен на углеводороды и продукты их переработки, как на мировом рынке, так и на внутреннем рынке Российской Федерации.

Общество полагает, что на рынках будет сохраняться высокая волатильность цен на товары, и в случае дальнейшего снижения это может привести к снижению потоков денежных средств, а также может оказать влияние на способность Общества выполнять свои обязательства по договорам.

Для защиты операционного денежного потока, в 2017 году Общество заключило сделки по хеджированию цен на нефть сроком на 3 года. По состоянию на 31.12.2020 Общество не имело действующих договоров хеджирования.

Риск изменения процентных ставок

Риск изменения процентной ставки – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков, связанных с активами и обязательствами Общества, будет колебаться ввиду изменений рыночных процентных ставок.

Основными источниками финансирования развития деятельности Общества и расширения ее ресурсной базы стали заемные средства, что характерно для развивающихся компаний, демонстрирующих высокие темпы роста. Поскольку в составе финансовых активов и в структуре заемного капитала есть кредиты и займы с плавающей процентной ставкой, изменение процентных ставок может оказать существенное влияние на Общество. Тем не менее в отчетном периоде тенденция движения процентных ставок благоприятствовала интересам Компании, так в 2020 году процентная ставка USD 3M Libor снизилась с уровня 1,90838% на 02.01.2020 до 0,23838% на 31.12.2020.

Валютный риск

Общество подвержено риску неблагоприятного изменения валютного курса по совершаемым им сделкам. Валютный риск по совершаемым сделкам связан с продажей и заимствованиями в валютах иных, чем соответствующая функциональная валюта. Существенные изменения курсов обмена иностранных валют увеличивают обязательства Общества, номинированные в иностранной валюте и затраты по их обслуживанию и, как следствие, ведут к уменьшению прибыли и снижению возможности Общества по обслуживанию долгов. Дальнейшая существенная девальвация рубля может привести к дополнительной финансовой нагрузке при исполнении данных обязательств Обществом. В результате существенных изменений курсов обмена иностранных валют, могут измениться, в том числе и в неблагоприятную сторону, показатели ликвидности Общества. Валютная структура долга Общества в целом отражает структуру ее доходов, что снижает зависимость от колебаний валютных курсов. Общество не использует инструменты хеджирования как способ минимизации данного риска. Общество осуществляет мониторинг валютный риск путем отслеживания изменений курсов валют, в которых выражены его денежные

средства, а также кредиты и займы. Одновременно Общество является стороной по валютным контрактам реализации нефти в дальнее и ближнее зарубежье.

По состоянию на 31.12.2020 Общество не имело действующих производных финансовых инструментов для минимизации валютного риска.

Кредитный риск

Общество подвержено кредитному риску, который может привести к убыткам в связи с частичной или полной неспособностью контрагента погасить дебиторскую задолженность, вернуть заем или размещенные на банковских счетах денежные средства. Для управления этим риском Общество на постоянной основе осуществляет контроль полноты и своевременности расчетов с контрагентами, анализ дебиторской задолженности и рационального использования финансовых ресурсов, проводит комплексную проверку потенциальных дебиторов с учетом их кредитной истории и финансового положения.

При размещении денежных средств Общество пользуется услугами надежных банков, имеющих высокие кредитные рейтинги. Общество открывает счета только в надежных банках и финансовых институтах и полагает, таким образом, что не подвержено существенному кредитному риску в отношении своих денежных средств или их эквивалентов. Общество заключает сделки только с признанными кредитоспособными несвязанными сторонами. Риск отдельного контрагента управляется через оценку его кредитоспособности.

Финансово-хозяйственная деятельность Общества подвергается влиянию политических и экономических изменений, происходящих в стране и мире, воздействовать на которые не представляется возможным. При этом финансовая стратегия Общества направлена на поддержание устойчивого роста, сбалансированной политики в области финансов и минимизацию финансовых рисков.

В Обществе внедрена Политика по управлению рисками, в рамках которой проводится оценка кредитного риска всех контрагентов. Общество переходит на авансовые расчеты в случае концентрации кредитного риска. Кроме того, остатки дебиторской задолженности непрерывно отслеживаются, в результате чего риск безнадежной задолженности Общества является несущественным. Несмотря на то, что темпы погашения дебиторской задолженности подвержены влиянию экономических факторов, руководство Общества считает, что существенный риск потерь сверх суммы резерва под снижение стоимости дебиторской задолженности с учетом срока ее возникновения отсутствует. Информация о резерве по сомнительным долгам содержится в таблице 5.1. Пояснений в табличной форме.

Общество полагает, что по состоянию на 31 декабря 2020 г. его максимальный кредитный риск равен балансовой стоимости финансовых активов, отраженных в отчетности.

Риск ликвидности

Риск ликвидности связан с возможностями Общества своевременно и в полном объеме погасить имеющиеся на отчетную дату финансовые обязательства: кредиторскую задолженность поставщикам и подрядчикам, задолженность заимодавцам по полученным кредитам и займам.

Общество осуществляет управление риском ликвидности посредством выбора оптимального соотношения собственного и заемного капитала в соответствии с планами руководства. Такой подход позволяет Обществу поддерживать необходимый уровень ликвидности и ресурсов финансирования таким образом, чтобы минимизировать расходы по заемным средствам, а также оптимизировать структуру задолженности и сроки ее погашения. Общество проанализировало концентрацию риска в отношении рефинансирования своей задолженности и пришло к выводу, что она является низкой. В настоящее время Общество полагает, что располагает достаточным доступом к источникам финансирования, а также имеет как задействованные, так и незадействованные кредитные ресурсы, которые позволят удовлетворить ожидаемые потребности в заемных средствах.

23.2. Правовые риски

Правовые риски в первую очередь связаны с изменениями валютного и таможенного регулирования, налогового законодательства.

Общество внимательно следит за текущими изменениями законодательства, уделяя внимание практическим семинарам и совещаниям с участием ведущих экспертов в данных областях.

23.3. Страновые и региональные риски

Основную свою деятельность Общество осуществляет в Российской Федерации, и в связи с введением во 2 квартале 2014 года секторальных санкций со стороны ряда стран ЕС и США, направленных, в том числе, против компаний топливно-энергетического комплекса и ряда государственных банков Российской Федерации, Общество может столкнуться с нехваткой либо серьезным удорожанием различных услуг. Несмотря на тот факт, что на Общество не распространяются введенные санкции, Общество может столкнуться с удорожанием заемного финансирования по вновь привлекаемым кредитам.

23.4. Репутационные риски

Общество стремится к формированию образа надежного и привлекательного партнера как в публичном пространстве, так и при взаимодействии с клиентами, поставщиками, подрядчиками и другими заинтересованными сторонами. Общество направляет значительные усилия на формирование полного и объективного представления о деятельности ПАО НК «РуссНефть». К числу принимаемых мер по управлению репутационными рисками относятся:

- своевременное, достоверное и полное раскрытие информации о деятельности Общества как в соответствии с применимым законодательством РФ, так и дополнительное раскрытие, включая пресс-релизы о ключевых событиях, комментарии для СМИ и инвестиционного сообщества, предоставление иных материалов, информации и разъяснений;
- поддержание постоянного диалога с средствами массовой информации, а также с инвесторами, аналитиками, клиентами и контрагентами, органами государственной власти и местного самоуправления, отраслевыми организациями и прочими заинтересованными сторонами, предоставление им всей необходимой информации и разъяснений;
- проведение различных мероприятий с целью повышения осведомленности о деятельности Общества (например, участие в отраслевых конференциях и пр.);
- регулярный мониторинг информации в СМИ и других источниках, касающейся деятельности ПАО НК «РуссНефть» и нефтегазовой отрасли в целом;
- оперативное реагирование на негативные сведения, представленные в СМИ о деятельности Общества, посредством предоставления объективной информации и официальной позиции Общества.

Риск возникновения у Общества убытков в результате наступления репутационного риска оценивается как минимальный.

24. Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Общества данного законодательства применительно к операциям и деятельности Общества может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными контролирующими органами. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли.

Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды. Проведение налоговой проверки за данный год или проверки любой налоговой декларации, относящейся к этому году, не означает, что в течение указанного трехлетнего периода не может быть проведена повторная налоговая проверка.

В 2020 году Общество перешло на уплату ежемесячных авансовых платежей по налогу на прибыль исходя из фактической прибыли, начиная с отчетного периода четыре месяца согласно изменениям, внесенным в Налоговый кодекс РФ Федеральным законом от 22.04.2020 г. № 121-ФЗ.

С 2019 года внесены существенные изменения в налогообложение контролируемых сделок. В части сделок между взаимозависимыми лицами, являющимися резидентами Российской Федерации, сумма доходов по сделкам, между которыми за соответствующий календарный год превышает 1 миллиард рублей, изменены обстоятельства, при наличии которых сделка признается контролируемой. Результатом указанных изменений стало отсутствие доначисления налога на прибыль по контролируемым сделкам за 2019 год.

В 2015 году вступили в силу внесенные в Налоговый кодекс РФ поправки, касающиеся налогообложения прибыли контролируемых иностранных компаний, в частности:

- контролирующее лицо обязано представлять в инспекцию уведомление о контролируемых иностранных компаниях;
- установлен порядок учета прибыли контролируемой иностранной компании при определении налоговой базы контролирующего лица;
- установлены случаи освобождения прибыли контролируемой иностранной компании от налогообложения.

Датой получения дохода в виде прибыли контролируемых иностранных компаний признается 31 декабря календарного года, следующего за налоговым периодом, на который приходится дата окончания периода, за который в соответствии с личным законом контролируемой иностранной компании составляется финансовая отчетность. В соответствии с нормами действующего налогового законодательства, сумма прибыли контролируемых иностранных компаний за 2017, 2018 и 2019 годы, подлежащая включению в налогооблагаемую базу по налогу на прибыль Общества в 2018, 2019 и в 2020 году равна нулю.

Кроме того, Общество является материнской компанией международной группы компаний (далее – МГК). В отношении 2019 года Обществом в налоговый орган представлено уведомление об участии в МГК и страновой отчет.

Общество является налогоплательщиком по налогу на добычу полезных ископаемых. Сумма исчисленного налога на добычу полезных ископаемых в 2020 году составила 39 362 млн. руб.

В декабре 2019 года в Китае было сообщено о появлении нового штамма коронавируса (COVID-19), который впоследствии распространился по всему миру. 11 марта 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила вспышку коронавируса пандемией. Ограничение на поездки, карантин и аналогичные меры, принятые в разных странах в целях борьбы с пандемией, оказали значительное негативное влияние на мировую экономику. Снижение глобальной экономической активности вызвало беспрецедентное падение спроса на углеводороды, что привело к избыточному предложению на мировом рынке нефти и резкому падению цен на нефть в первом полугодии 2020 года. В связи с этим у Общества возникли трудности с исполнением налоговых обязательств по налогу на добычу полезных ископаемых. По решению ФНС России от 12.08.2020 № СД-29-8/70 в редакции от 18.09.2020 № КЧ-29-8/79 Обществу предоставлена рассрочка по уплате налога на добычу полезных ископаемых на сумму 7 970 млн. руб. на срок до 25 июня 2021 года с равномерным погашением задолженности по согласованному сторонами графику. В обеспечение предоставленной рассрочки Обществом заключен с МИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам № 2 договор залога активов на сумму 12 251 520 тыс. руб.

С 1 января 2019 года в Налоговом кодексе РФ появилась новая глава о налоге на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД). Плательщиками налога являются организации, которые осваивают участки недр для добычи нефти и газа и имеют лицензию на разведку и добычу нефти на пилотных участках недр. Для Общества такими участками недр признаны Западно-Могутлорский и Овальный. Размер НДД зависит от величины расчётного денежного потока от деятельности по разработке участка недр с учетом сложившихся на мировых рынках цен на углеводородное сырье, а также капитальных и операционных затрат на его добычу. Ставка НДД составляет 50%, при этом налог к уплате не может быть ниже минимальной суммы налога, рассчитываемой ежемесячно.

В отношении нефти, добытой на Западно-Могутлорском и Овальном участке недр за 2020 год, сумма исчисленного НДД составила 52 821 тыс. руб.

В октябре 2020 года были приняты поправки к Налоговому кодексу Российской Федерации, предусматривающие отмену мер налогового стимулирования для месторождений с высокой степенью выработанности с 1 января 2021 года, с возможностью перевода этих участков на режим уплаты налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья.

Указанные поправки распространяют действие НДД на 37 лицензионных участков, в отношении которых Обществом в декабре 2020 года направлено в налоговый орган уведомление о реализации права на исполнение обязанностей налогоплательщика по налогу на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья.

Кроме того, отменяется применение пониженных ставок НДПИ для месторождений высоко- и сверхвязкой нефти начиная с 1 января 2021 года.

Руководство считает, что Общество соблюдает все нормативные требования, а также начисляет и уплачивает все применимые налоги.

25. Непрерывность деятельности Общества

Обществом проведена оценка способности продолжать свою непрерывную деятельность в течение как минимум 12 месяцев, следующих за отчетным годом.

По состоянию на 31 декабря 2020 г. краткосрочные обязательства Общества составили 65 360 763 тыс. руб., оборотные активы составили 54 716 341 тыс. руб. Сумма краткосрочных обязательств уменьшилась по сравнению с прошлым годом на 31 650 014 тыс. руб.

Финансовые результаты, полученные Обществом в 2020 году, ухудшились по сравнению с аналогичными показателями 2019 года. Так, размер выручки снизился на 60 489 611 тыс. руб., валовой прибыли на 23 080 841 тыс. руб., прибыли от продаж на 23 848 434 тыс. руб. Убыток в отчетном периоде составил (14 560 956) тыс. руб. В 2019 год Обществом была получена прибыль 15 225 633 тыс. руб.

Общество:

- обладает правами на пользование недрами и осуществляет добычу углеводородного сырья в соответствии с лицензионными соглашениями (информация раскрыта в таблице 25 «Перечень лицензий на право пользования недрами»);
- имеет на балансе ликвидные активы, которые приносят доходы. В 2020 году начислены дивиденды в пользу Общества в размере 23 648 тыс. руб.;
- не имеет просроченной задолженности перед бюджетом по налоговым обязательствам;
- соблюдает обязательства по оплате труда перед своими работниками;
- не имеет неурегулированных претензий кредиторов.

Общество соблюдает все требования Федеральных законов: "Об акционерных обществах" и "О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей в части раскрытия информации о стоимости чистых активов юридического лица. У Общества отсутствуют признаки банкротства, установленные ст. 3 Федерального закона "О несостоятельности (банкротстве)".

Таким образом, руководство Общества предпринимает необходимые действия, чтобы обеспечить способность Общества непрерывно продолжать деятельность и своевременно погашать обязательства. У Общества отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности.

По мнению руководства, бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества подготовлена в соответствии с принципом допущения непрерывности деятельности.

Президент ПАО НК «РуссНефть»

«12» февраля 2021 г.



Е.В. Толочек

Приложение к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения						
Нематериальные активы – всего, в том числе:	5100	за 2020 г.	6 720	(6 720)	–	–	–	–	–	–	–	6 720	(6 720)
	5110	за 2019 г.	6 720	(6 720)	–	–	–	–	–	–	–	6 720	(6 720)
Товарные знаки	5101	за 2020 г.	123	(123)	–	–	–	–	–	–	–	123	(123)
	5111	за 2019 г.	123	(123)	–	–	–	–	–	–	–	123	(123)
Прочие НМА	5101	за 2020 г.	6 597	(6 597)	–	–	–	–	–	–	–	6 597	(6 597)
	5111	за 2019 г.	6 597	(6 597)	–	–	–	–	–	–	–	6 597	(6 597)

1.2. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	Первоначальная стоимость активов		
		на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Всего, в том числе:	5130	6 720	6 720	6 720
Товарные знаки	5131	123	123	123
Портал Совета Директоров	5132	6 597	6 597	6 597

1.3. Нематериальные активы в процессе формирования

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве НМА	
Формирование стоимости объектов нематериальных активов	5 141	за 2020 г.	446	-	-	-	446
	5 142	за 2019 г.	344	102	-	-	446

1.4. Поисковые активы

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
			перво- начальная стоимость	накоплен- ная амор- тизация и убытки от обесце- нения	поступило	выбыло		начислено аморти- зации	убыток от обесце- нения	переоценка		перво- начальная стоимость	накоплен- ная амор- тизация	
						перво- начальная стоимость	накоплен- ная амор- тизация и убытки от обесце- нения			перво- начальная стоимость	накоплен- ная амор- тизация			
Нематериальные поисковые активы	5151	за 2020 г.	187 930	(18 208)	—	—	—	(8 112)	—	—	187 930	(26 320)		
	5152	за 2019 г.	187 930	(10 096)	—	—	—	(8 112)	—	—	187 930	(18 208)		

1.5. Поисковые активы в процессе формирования

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве поискового актива	
Формирование стоимости материальных поисковых активов	5161	за 2020 г.	3 279	135	3 414	-	-
	5162	за 2019 г.	3 115	164	-	-	3 279
Формирование стоимости нематериальных поисковых активов	5163	за 2020 г.	-	285 304	-	-	285 304
	5164	за 2019 г.	-	-	-	-	-

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	выбыло		начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений) – всего, в том числе:	5200	за 2020 г.	63 786 661	(13 302 127)	15 168 100	(341 998)	118 731	(10 848 044)	—	—	78 612 763	(24 031 440)
	5210	за 2019 г.	41 413 501	(5 712 588)	22 539 285	(166 125)	44 057	(7 633 596)	—	—	63 786 661	(13 302 127)
Здания, сооружения	5201	за 2020 г.	61 425 988	(12 474 532)	12 782 002	(7 513)	972	(9 862 516)	—	—	74 200 477	(22 336 076)
	5211	за 2019 г.	40 283 216	(5 316 728)	21 142 772	—	7 581	(7 165 385)	—	—	61 425 988	(12 474 532)
Машины и оборудование, инструмент	5202	за 2020 г.	1 849 706	(681 423)	2 208 631	(218 657)	117 595	(939 684)	—	—	3 839 680	(1 503 512)
	5212	за 2019 г.	788 435	(261 371)	1 144 002	(82 731)	21 947	(441 999)	—	—	1 849 706	(681 423)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5203	за 2020 г.	52 446	(49 143)	894	(164)	164	(2 094)	—	—	53 176	51 073
	5213	за 2019 г.	49 988	(47 815)	2 792	(334)	334	(1 662)	—	—	52 446	(49 143)
Прочие основные средства	5204	за 2020 г.	1 274	(964)	—	—	—	(99)	—	—	1 274	(1 063)
	5214	за 2019 г.	77 088	(7 814)	—	(75 814)	6 949	(99)	—	—	1 274	(964)
Транспортные средства	5205	за 2020 г.	144 292	(83 197)	30 540	—	—	(23 873)	—	—	174 832	(107 070)
	5215	за 2019 г.	124 776	(73 516)	26 762	(7 246)	7 246	(16 927)	—	—	144 292	(83 197)
Земельные участки и объекты природопользования	5206	за 2020 г.	8 835	—	1 592	—	—	—	—	—	10 427	—
	5216	за 2019 г.	3 956	—	4 879	—	—	—	—	—	8 835	—
Резерв на предстоящие расходы на ликвидацию нефтедобывающих ОС	5207	за 2020 г.	304 120	(12 868)	144 441	115 664	—	(19 778)	—	—	332 897	(32 646)
	5217	за 2019 г.	86 042	(5 344)	218 078	—	—	(7 524)	—	—	304 120	(12 868)

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве ОС, фин. вложений/увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств или других активов – всего, в том числе	5240	за 2020 г.	8 174 125	13 301 097	(998 863)	(15 229 983)	5 246 376
	5250	за 2019 г.	5 515 439	28 595 542	(2 737 642)	(23 199 214)	8 174 125
Приобретение отдельных объектов основных средств	5 241	за 2020 г.	–	615 249	–	(615 205)	44
	5 251	за 2019 г.	–	2 831 586	(66)	(2 831 520)	–
Строительство объектов основных средств	5 242	за 2020 г.	7 949 715	12 238 124	(766 781)	(14 408 453)	5 012 605
	5 252	за 2019 г.	5 515 222	23 943 659	(2 429 638)	(19 079 528)	7 949 715
Формирование стоимости объекта долгосрочных финансовых вложений	5 243	за 2020 г.	–	16 012	–	(16 012)	–
	5 253	за 2019 г.	–	1 288 166	–	(1 288 166)	–
Оборудование к установке	5244	за 2020 г.	224 410	431 712	(232 082)	(190 313)	233 727
	5254	за 2019 г.	217	532 131	(307 938)	–	224 410

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

Наименование показателя	Код	За 2020 г.	За 2019 г.	За 2018 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции – всего, в том числе:	5260	997 785	576 033	337 729
Сооружения	5261	959 721	536 551	330 225
Машины и оборудование	5262	37 170	38 600	6 655
Производственный и хозяйственный инвентарь	5263	894	852	849
Транспортные средства	5264	–	30	–

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	30 174 942	30 168 919	35 155 497
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	–	–	27 781 066
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	–	–	–
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	79 067 992	64 894 139	32 132 419
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	3 500 855	3 449 731	3 238 271
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	284 606	217 394	–
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5286	7 873 031	–	–

*) Основные средства, числящиеся на балансе, отражены по балансовой стоимости

Основные средства, числящиеся за балансом, отражены по стоимости, указанной Контрагентом в договоре.

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			перво-начальная стоимость	резерв под обесценение	поступило	выбыло (погашено)		текущей рыночной стоимости (убытков от обесце-нения)	курсовая разница (+/-)	перевод из долго-срочных в краткосроч-ные или из краткосроч-ных в долго-срочные	перво-начальная стоимость	резерв под обесценение
						перво-начальная стоимость	резерв под обесценение					
Долгосрочные – всего, в том числе:	5301	за 2020 г.	158 219 066	(8 434 123)	264 155	(2 131 201)	279 754	(1 285 942)	13 048 717	(2 510 881)	166 889 856	(9 440 311)
	5311	за 2019 г.	164 217 919	(7 146 705)	6 609 180	(2 467 195)	–	(1 287 418)	(2 343 230)	(7 797 608)	158 219 066	(8 434 123)
Займы выданные	5302	за 2020 г.	12 859 842	–	248 144	(1 851 447)	–	–	3 083 949	(2 510 881)	11 829 607	–
	5312	за 2019 г.	13 849 244	–	5 321 014	(2 467 195)	–	–	(154 533)	(3 688 688)	12 859 842	–
Приобретенные права требования	5303	за 2020 г.	51 535 165	–	–	–	–	–	9 964 768	–	61 499 933	–
	5313	за 2019 г.	57 832 782	–	–	–	–	–	(2 188 697)	(4 108 920)	51 535 165	–
Акции и доли	5304	за 2020 г.	93 824 059	(8 434 123)	16 011	(279 754)	279 754	(1 285 942)	–	–	93 560 316	(9 440 311)
	5314	за 2019 г.	92 535 893	(7 146 705)	1 288 166	–	–	(1 287 418)	–	–	93 824 059	(8 434 123)
Краткосрочные – всего, в том числе:	5305	за 2020 г.	13 428 015	–	2 166 045	(2 142 235)	–	–	1 598 213	2 510 881	17 560 919	–
	5315	за 2019 г.	–	–	13 615 232	(3 766 599)	–	–	(4 218 226)	7 797 608	13 428 015	–
Займы выданные	5306	за 2020 г.	13 428 015	–	2 166 045	(2 142 235)	–	–	1 598 213	2 510 881	17 560 919	–
	5316	за 2019 г.	–	–	13 615 232	(3 766 599)	–	–	(109 306)	3 688 688	13 428 015	–
Приобретенные права требования	5307	за 2020 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	5317	за 2019 г.	–	–	–	–	–	–	(4 108 920)	4 108 920	–	–
Финансовые вложения – итого	5300	за 2020 г.	171 647 081	(8 434 123)	2 430 200	(4 273 436)	279 754	(1 285 942)	14 646 930	–	184 450 775	(9 440 311)
	5310	за 2019 г.	164 217 919	(7 146 705)	20 224 412	(6 233 794)	–	(1 287 418)	(6 561 456)	–	171 647 081	(8 434 123)

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя		Код	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, – всего, в том числе:					
Акции / паи и доли		5320	39 432 345	39 432 049	39 432 049
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи)		5321	39 432 345	39 432 049	39 432 049
Иное использование финансовых вложений		5325	–	–	–
		5329	–	–	–

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	Изменения за период			На конец периода		
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости			выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
							себе-стоимость	резерв под снижение стоимости				
Запасы – всего, в том числе:	5400	за 2020 г.	4 551 924	–	–	115 574 773	(115 379 196)	(5 308)	–	–	4 747 501	(5 308)
	5420	за 2019 г.	4 222 110	–	–	153 401 968	(153 072 154)	–	–	–	4 551 924	–
Сырье и материалы, в том числе:	5401	за 2020 г.	904 668	–	–	1 852 584	(1 922 808)	(5 308)	–	–	834 444	(5 308)
	5421	за 2019 г.	38 252	–	–	2 431 505	(1 565 089)	–	–	–	904 668	–
Нефть и газовый конденсат		за 2020 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		за 2019 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Нефтепродукты		за 2020 г.	16 247	–	–	224 125	(218 707)	–	–	–	21 665	–
		за 2019 г.	175	–	–	203 127	(187 055)	–	–	–	16 247	–
Прочие		за 2020 г.	888 421	–	–	1 628 459	(1 704 101)	(5 308)	–	–	812 779	(5 308)
		за 2019 г.	38 077	–	–	2 228 378	(1 378 034)	–	–	–	888 421	–
Готовая продукция и товары для перепродажи, в том числе:	5403	за 2020 г.	2 309 351	–	–	102 795 434	(102 780 419)	–	–	–	2 324 366	–
	5423	за 2019 г.	2 877 740	–	–	140 909 347	(141 477 736)	–	–	–	2 309 351	–
Нефть и газовый конденсат		за 2020 г.	2 309 351	–	–	100 602 633	(100 592 254)	–	–	–	2 319 730	–
		за 2019 г.	2 877 740	–	–	139 538 378	(140 106 767)	–	–	–	2 309 351	–
Природный газ		за 2020 г.	–	–	–	723 393	(723 393)	–	–	–	–	–
		за 2019 г.	–	–	–	531 166	(531 166)	–	–	–	–	–
Попутный газ и продукты газопереработки		за 2020 г.	–	–	–	1 422 832	(1 422 832)	–	–	–	–	–
		за 2019 г.	–	–	–	810 130	(810 130)	–	–	–	–	–
Прочие		за 2020 г.	–	–	–	46 576	(41 940)	–	–	–	4 636	–
		за 2019 г.	–	–	–	29 673	(29 673)	–	–	–	–	–
Товары отаруженные, включая издержки обращения, в том числе:	5404	за 2020 г.	–	–	–	9 931 905	(9 931 905)	–	–	–	–	–
	5424	за 2019 г.	–	–	–	9 807 296	(9 807 296)	–	–	–	–	–
Нефть и газовый конденсат		за 2020 г.	–	–	–	9 904 724	(9 904 724)	–	–	–	–	–
		за 2019 г.	–	–	–	9 791 199	(9 791 199)	–	–	–	–	–
Природный газ		за 2020 г.	–	–	–	27 181	(27 181)	–	–	–	–	–
		за 2019 г.	–	–	–	16 097	(16 097)	–	–	–	–	–
Расходы будущих периодов	5405	за 2020 г.	1 337 905	–	–	994 850	(744 064)	–	–	–	1 588 691	–
	5425	за 2019 г.	1 306 118	–	–	253 820	(222 033)	–	–	–	1 337 905	–

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступило		выбыло		Корректировка резерва	перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность	Курсовые разницы	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции) (*)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления (*)	погашение	на финансовый результат (*)					
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего, в том числе:	5501	за 2020 г.	34 996 206	–	32 000	4 007 088	(2 912 059)	–	(22 261 388)	(341 726)	4 733 659	40 515 168	(22 261 388)
	5521	за 2019 г.	34 481 783	–	216	1 113 969	(595 579)	–	–	1 017 037	(1 021 220)	34 996 206	–
Прочая дебиторская задолженность	5502	за 2020 г.	34 241 629	–	–	4 007 088	(2 912 019)	–	(22 261 388)	(341 726)	4 733 659	39 728 631	(22 261 388)
	5522	за 2019 г.	33 727 422	–	–	1 113 969	(595 579)	–	–	1 017 037	(1 021 220)	34 241 629	–
	5503	за 2020 г.	754 361	–	32 000	–	–	–	–	–	–	786 361	–
	5523	за 2019 г.	754 361	–	–	–	–	–	–	–	–	754 361	–
	5504	за 2020 г.	216	–	–	–	(40)	–	–	–	–	176	–
5524	за 2019 г.	–	–	216	–	–	–	–	–	–	–	216	–
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего, в том числе:	5510	за 2020 г.	13 877 750	(1 824)	23 035 654	636 503	(28 162 816)	(1 270)	1 334	341 726	23 680	9 751 227	(490)
	5530	за 2019 г.	8 570 918	(5 210)	31 562 481	3 111 690	(26 707 056)	–	3 386	(1 017 037)	(1 643 246)	13 877 750	(1 824)
Расчеты с покупателями и заказчиками	5512	за 2020 г.	8 993 503	–	8 552 160	–	(11 821 623)	–	–	–	–	5 724 040	–
	5532	за 2019 г.	4 826 552	–	11 611 121	–	(7 444 170)	–	–	–	–	8 993 503	–
Расчеты с бюджетом	5513	за 2020 г.	171 271	–	339 964	–	(491 276)	–	–	–	–	19 959	–
	5533	за 2019 г.	55	–	171 271	–	(55)	–	–	–	–	171 271	–
Расчеты по процентам по краткосрочным займам и векселям	5515	за 2020 г.	29 263	–	–	636 503	(24 405)	–	–	341 726	23 680	1 006 767	–
	5535	за 2019 г.	–	–	–	3 111 690	(421 198)	–	–	(1 017 037)	(1 644 192)	29 263	–
Расчеты по авансам выданным (**)	5516	за 2020 г.	1 385 646	–	2 014 423	–	(2 386 655)	–	–	–	–	1 013 414	–
	5536	за 2019 г.	1 751 971	–	1 778 219	–	(2 144 544)	–	–	–	–	1 385 646	–
Расчеты за ценные бумаги	5517	за 2020 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	5537	за 2019 г.	123 172	–	–	–	(124 118)	–	–	–	946	–	–
Расчеты с таможей	5518	за 2020 г.	4 119	–	1 820 712	–	(1 756 799)	–	–	–	–	68 032	–
	5538	за 2019 г.	44 462	–	4 119	–	(44 462)	–	–	–	–	4 119	–
Прочая дебиторская задолженность	5519	за 2020 г.	3 293 948	(1 824)	10 308 395	–	(11 682 058)	(1 270)	1 334	–	–	1 919 015	(490)
	5539	за 2019 г.	1 824 706	(5 210)	17 997 751	–	(16 528 509)	–	3 386	–	–	3 293 948	(1 824)
Итого	5500	за 2020 г.	48 873 956	(1 824)	23 067 654	4 643 591	(31 074 875)	(1 270)	(22 260 054)	–	4 757 339	50 266 395	(22 261 878)
	5520	за 2019 г.	43 052 701	(5 210)	31 562 697	4 225 659	(27 302 635)	–	3 386	x	(2 664 466)	48 873 956	(1 824)

ПРИМЕЧАНИЕ. *) Данные раскрываются за минусом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

**) Задолженность по авансам отражается с учетом налога на добавленную стоимость (сумма НДС на 31.12.2020 – 26 405 тыс. руб., на 31.12.2019 – 70 486 тыс. руб.).

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	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, в том числе:	5540	276 599	276 109	148 351	146 527	5 217	7
Расчеты с бюджетом	5541	-	-	-	-	-	-
Расчеты по дивидендам	5542	-	-	-	-	-	-
Расчеты по авансам выданным	5544	-	-	-	-	7	7
Расчеты с покупателями и заказчиками	5545	78 236	78 236	146 377	146 377	-	-
Прочие дебиторы	5546	198 363	197 873	1 974	150	5 210	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступило		выбыло	перевод из краткосрочной задолженности в долгосрочную		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции) (*)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления (*)			погашение	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего, в том числе:	5551	за 2020 г.	23 955 100	1 751 557	-	(199 221)	-	33 901 165	59 408 601
	5571	за 2019 г.	19 301 824	10 629 016	-	(4 697)	-	(5 971 043)	23 955 100
Поставщики и подрядчики	5552	за 2020 г.	57 320	1 751 557	-	(199 221)	-	37 574 128	39 183 784
	5572	за 2019 г.	60 374	2 177 764	-	(4 697)	-	(2 176 121)	57 320
Расчеты по авансам полученным (**)	5553	за 2020 г.	23 148 117	-	-	-	-	(3 607 419)	19 540 698
	5573	за 2019 г.	18 202 232	8 451 252	-	-	-	(3 505 367)	23 148 117
Проценты за ранний платеж	5554	за 2020 г.	749 663	-	-	-	-	(65 544)	684 119
	5574	за 2019 г.	1 039 218	-	-	-	-	(289 555)	749 663
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего, в том числе:	5560	за 2020 г.	91 132 916	57 829 818	391 984	(57 526 589)	421 748	(33 901 165)	58 348 712
	5580	за 2019 г.	66 979 636	72 751 286	329 219	(54 867 038)	(31 230)	5 971 043	91 132 916
Поставщики и подрядчики	5561	за 2020 г.	59 139 174	26 513 547	-	(29 022 874)	-	(37 574 128)	19 055 719
	5581	за 2019 г.	45 709 718	41 448 474	-	(30 195 139)	-	2 176 121	59 139 174
Расчеты с бюджетом	5562	за 2020 г.	7 554 445	9 869 329	-	(7 554 445)	-	-	9 869 329
	5582	за 2019 г.	7 940 266	7 554 445	-	(7 940 266)	-	-	7 554 445
Расчеты по авансам полученным (**)	5563	за 2020 г.	23 496 092	19 958 555	-	(18 778 692)	221 420	3 607 419	28 504 794
	5583	за 2019 г.	12 588 207	22 520 159	-	(15 247 389)	129 748	3 505 367	23 496 092
Проценты за ранний платеж	5564	за 2020 г.	499 611	-	391 984	(563 912)	200 369	65 544	593 596
	5584	за 2019 г.	557 586	-	329 219	(515 771)	(160 978)	289 555	499 611
Расчеты с персоналом	5565	за 2020 г.	75 272	115 254	-	(75 272)	-	-	115 254
	5585	за 2019 г.	37 500	75 272	-	(37 500)	-	-	75 272
Прочие кредиторы	5566	за 2020 г.	368 322	1 373 133	-	(1 531 394)	(41)	-	210 020
	5586	за 2019 г.	146 359	1 152 936	-	(930 973)	-	-	368 322
Итого	5550	за 2020 г.	115 088 016	59 581 375	391 984	(57 725 810)	421 748	-	117 757 313
	5570	за 2019 г.	86 281 460	83 380 302	329 219	(54 871 735)	(31 230)	x	115 088 016

ПРИМЕЧАНИЕ. *) Данные раскрываются за минусом кредиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

**) Задолженность по авансам отражается с учетом налога на добавленную стоимость (сумма НДС на 31.12.2020 – 199 851 тыс. руб., на 31.12.2019 – 725 975 тыс. руб.).

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Всего, в том числе:				
Расчеты по процентам по займам полученным	5590	5 599	696 308	2 411
Расчеты по агентским и комиссионным договорам	5591	-	-	-
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5592	-	-	-
Расчеты по авансам	5593	4 972	696 308	2 411
Прочие кредиторы	5594	-	-	-
	5594	627	-	-

5.5. Наличие и движение заемных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало периода	Изменения за период					На конец периода
				поступило	начислено процентов	погашено	Курсовая разница (+/-)	перевод из долгосрочных в краткосрочные или из кратко-срочных в долгосрочные	
Долгосрочные - всего, в том числе:	5301	за 2020 г.	69 047 140	535 267	90 570	-	12 551 742	368 752	82 593 471
	5311	за 2019 г.	83 472 771	-	65 760	-	(8 740 786)	(5 750 605)	69 047 140
Кредиты банков	5302	за 2020 г.	66 915 577	-	-	-	12 569 951	368 752	79 854 280
	5312	за 2019 г.	81 427 398	-	-	-	(8 740 786)	(5 771 035)	66 915 577
Займы полученные	5303	за 2020 г.	2 131 563	535 267	90 570	-	(18 209)	-	2 739 191
	5313	за 2019 г.	2 045 373	-	65 760	-	-	20 430	2 131 563
Краткосрочные - всего, в том числе:	5305	за 2020 г.	5 763 031	-	5 129 881	(5 231 227)	1 565 590	(368 752)	6 858 523
	5315	за 2019 г.	6 474 809	-	6 121 441	(11 791 647)	(792 177)	5 750 605	5 763 031
Кредиты банков	5306	за 2020 г.	5 763 031	-	5 129 881	(5 231 227)	1 565 590	(368 752)	6 858 523
	5316	за 2019 г.	6 474 809	-	6 101 011	(11 791 647)	(792 177)	5 771 035	5 763 031
Займы полученные	5306	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2019 г.	-	-	20 430	-	-	(20 430)	-
Заемных средств - итого	5300	за 2020 г.	74 810 171	535 267	5 220 451	(5 231 227)	14 117 332	-	89 451 994
	5310	за 2019 г.	89 947 580	-	6 187 201	(11 791 647)	(9 532 963)	-	74 810 171

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 2020 год	За 2019 год
Материальные затраты	5610	50 473 442	67 353 247
Расходы на оплату труда	5620	4 351 830	2 950 862
Отчисления на социальные нужды	5630	992 566	624 517
Амортизация	5640	10 815 540	7 607 027
Прочие затраты	5650	59 847 203	84 002 701
Итого по элементам	5660	126 480 581	162 538 354
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):	5670, 5680	(15 015)	568 389
Сырья и материалов		-	-
Незавершенного производства		-	-
Товаров для перепродажи		(3 634)	19 976
Готовой продукции		(11 381)	548 413
Издержек обращения		-	-
Товаров отгруженных		-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	126 465 566	163 106 743

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства – всего, в том числе:	5700	за 2020 г.	1 165 985	835 762	(630 528)	(32 918)	1 338 300
		за 2019 г.	277 179	1 163 840	(248 948)	(26 086)	1 165 985
Резерв на предстоящую оплату отпусков	5710	за 2020 г.	114 830	375 887	(337 156)	(33)	153 528
		за 2019 г.	90 964	295 424	(245 472)	(26 086)	114 830
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление площади нарушенных земель	5720	за 2020 г.	1 051 154	459 875	(293 372)	(32 885)	1 184 772
		за 2019 г.	186 215	868 416	(3 477)	-	1 051 154

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Полученные – всего, в том числе:	5800	77 402	91 411	50 232
Поручительства, полученные Обществом (резервная сумма)		77 402	91 411	50 232
Выданные – всего, в том числе:	5810	158 091 359	132 447 676	24 912 680
Поручительства, выданные Обществом за третьих лиц		21 658 945	18 502 659	24 671 362
Обеспечения обязательств выданные (залог)		12 612 307	360 187	180 245
в том числе:				
Обеспечения обязательств выданные (залог) за третьих лиц		180 245	-	-
Другие обеспечения выданные (гарантийные обязательства)		123 820 107	113 584 830	61 073
в том числе:				
Обеспечения (гарантийные обязательства, выданные за третьих лиц)		123 759 161	113 523 758	-

9.1. Расшифровка обеспечений обязательств полученных

Контрагент (от кого получено обязательство)	Контрагент (за кого выдано обязательство)	Вид обязательства	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
ООО "Юграспецмонтаж"	ООО "Юграспецмонтаж"	Гарантийные обязательства	20 266	30 955	13 131
ООО "РуссИнтеграл- Инжиниринг"	ООО "РуссИнтеграл- Инжиниринг"	Гарантийные обязательства	17 602	21 452	12 781
ООО "Сибхимсервис"	ООО "Сибхимсервис"	Гарантийные обязательства	13 942	12 633	10 751
ООО "Северавтострой- монтаж"	ООО "Северавтострой- монтаж"	Гарантийные обязательства	4 731	4 731	4 731
ООО "Стандарт"	ООО "Стандарт"	Гарантийные обязательства	15 443	7 055	4 577
ООО "МонтажЭнергоСервис"	ООО "МонтажЭнергоСервис"	Гарантийные обязательства	838	3 793	2 698
ООО «Варьеганэнергонефть»	ООО «Варьеганэнергонефть»	Гарантийные обязательства	-	8 394	-
ЗАО «Стример»	ЗАО «Стример»	Гарантийные обязательства	-	682	-
ООО "СтройГарант"	ООО "СтройГарант"	Гарантийные обязательства	-	483	738
ООО "СО "КВАДРАТ"	ООО "СО "КВАДРАТ"	Гарантийные обязательства	-	412	462
ООО «НИПИ «ЭЛЕСИ»	ООО «НИПИ «ЭЛЕСИ»	Гарантийные обязательства	-	291	-
Уральский государственный лесотехнический университет	Уральский государственный лесотехнический университет	Гарантийные обязательства	-	58	-
ООО «СибНИПИРП- Тюмень»	ООО «СибНИПИРП- Тюмень»	Гарантийные обязательства	1 802	472	-
ООО "СтройНефтеТранс"	ООО "СтройНефтеТранс"	Гарантийные обязательства	-	-	363
АО «АСУ ТЕХНОЛОГИЯ»	АО «АСУ ТЕХНОЛОГИЯ»	Гарантийные обязательства	19	-	-
АО «НПИИЭК»	АО «НПИИЭК»	Гарантийные обязательства	296	-	-
АО «СИБНИПИРП»	АО «СИБНИПИРП»	Гарантийные обязательства	827	-	-
ООО «СИНТЕК»	ООО «СИНТЕК»	Гарантийные обязательства	1 636	-	-
ИТОГО			77 402	91 411	50 232

9.2. Расшифровка обеспечений обязательств выданных

Контрагент (кому выдано обязательство)	Контрагент (за кого выдано)	Вид обязательства	Дата погашения	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Glencore Energy UK Ltd	Russneft (UK) Limited	Поручительство	31.12.2021 (с ежегодной продлонгацией)	21 658 945	18 502 659	24 671 362
Банк ВТБ (ПАО)	ПАО НК "РуссНефть"	Залог	22.03.2026	-	180 245	180 245
ООО Бизнес Центр "Пятницкий"	ПАО НК "РуссНефть"	Гарантийные обязательства	31.12.2021	56 680	56 680	56 680
ООО Бизнес Центр "Пятницкий"	ПАО НК "РуссНефть"	Гарантийные обязательства	30.09.2021 (с ежегодной продлонгацией)	2 127	2 253	2 253

Контрагент (кому выдано обязательство)	Контрагент (за кого выдано)	Вид обязательства	Дата погашения	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
ООО "Ижэнергосбыт"	ПАО НК "РуссНефть"	Гарантийные обязательства	31.12.2021 (с ежегодной продлонгацией)	2 135	2 134	2 135
ОАО "Первый автокомбинат им. Г.Л. Краузе"	ПАО НК "РуссНефть"	Гарантийные обязательства	30.11.2021 (с ежегодной продлонгацией)	5	5	5
МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщик ам № 2	ПАО НК "РуссНефть"	Залог	25.06.2021 (до полного исполнения обязательств по погашению задолженности)	12 251 520	—	—
CQUR Bank LLC	ПАО НК "РуссНефть"	Залог	22.03.2026	180 542	—	—
VTB COMMODITIES TRADING DESIGNATED ACTIVITY COMPANY, DUBLIN, ZUG BRANCH	АО "ФортеИнвест"	Гарантийные обязательства	-	4 534 120	—	—
ООО "Бизнес- Финанс"	Meraholl Holdings Limited	Гарантийные обязательства	31.12.2023	23 000 000	23 000 000	—
Банк ВТБ (ПАО)	ООО «Омега»	Гарантийные обязательства	22.04.2027	24 225 040	18 523 758	—
АО «ВТБ Капитал»	Русснефть Сайпрус Лимитед	Гарантийные обязательства	31.03.2029	72 000 000	72 000 000	—
АО «ВТБ Капитал»	Русснефть Сайпрус Лимитед	Залог	31.03.2029	180 245	179 942	—
ИТОГО				158 091 359	132 447 676	24 912 680

10. Расшифровка денежных средств

Группа денежных средств	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Касса	304	364	398
Расчетные счета	657 325	68 411	38 325
Валютные счета	3 411 818	1 286 231	2 400 131
Краткосрочные депозиты	—	—	—
Прочие денежные средства	—	—	—
ИТОГО	4 069 447	1 355 006	2 438 854

11. Расшифровка расходов будущих периодов

со сроком погашения более 12 месяцев после отчетной даты

Вид расхода	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Программы для ЭВМ, права пользования на программное обеспечение	50 703	37 130	17 378
Расходы при добыче углеводородного сырья	1 431 805	1 218 196	1 079 982
Расходы при добыче песка	818	1 091	1 363
Резерв на рекультивацию арендованных земель*	—	0	91 486
ИТОГО	1 483 326	1 256 417	1 190 209

со сроком погашения в течение 12 месяцев после отчетной даты

Вид расхода	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Программы для ЭВМ, право пользования на программное обеспечение	88 539	67 843	57 188
Расходы при добыче углеводородного сырья	16 825	13 645	58 722
ИТОГО	105 364	81 488	115 910
ВСЕГО расходов будущих периодов	1 588 690	1 337 905	1 306 118

12.1. Расшифровка отложенных налоговых активов

Статья	на 31.12.2020		на 31.12.2019		на 31.12.2018	
	Сумма	Отложенный актив	Сумма	Отложенный актив	Сумма	Отложенный актив
Убыток прошлых лет	33 856 003	6 771 201	37 589 187	7 517 837	47 947 897	9 589 579
Резервы сомнительных долгов	22 261 877	4 452 375	1 824	365	5 210	1 042
Убыток от реализации ценных бумаг	22 143 109	4 428 622	27 282 413	5 456 483	27 282 413	5 456 483
Оценочные обязательства и резервы	9 593 840	1 918 768	8 548 954	1 709 791	7 237 671	1 447 534
Убыток от ликвидации Бенодет Инвестментс Лимитед (необращающиеся акции) 2016 год	3 131 125	626 225	3 131 125	626 225	3 131 125	626 225
Убыток прошлых лет (НТЦ)	104 857	20 971	104 857	20 971	104 857	20 972
Расходы будущих периодов	76 937	15 387	2 240	448	689	138
Основные средства	8 263	1 653	2 679	536	2 871	574
Финансовые вложения	31	6	31	6	31	6
Материалы	9	2	-	-	-	-
Убыток от реализации ОС (НТЦ)	1	-	1	-	51	10
ИТОГО	91 176 052	18 235 210	76 663 311	15 332 662	85 712 815	17 142 563

12.2. Расшифровка отложенных налоговых обязательств

Статья	на 31.12.2020		на 31.12.2019		на 31.12.2018	
	Сумма	Отложенное обязательство	Сумма	Отложенное обязательство	Сумма	Отложенное обязательство
Основные средства	14 785 698	2 957 140	14 185 282	2 837 056	10 060 424	2 012 085
Готовая продукция	1 139 191	227 838	1 459 019	291 804	1 580 539	316 108
Расходы на осв. природных ресурсов (ЗБС)	521 207	104 241	365 621	73 124	251 892	50 378
Расходы будущих периодов	498 328	99 666	485 361	97 072	350 782	70 156
Расходы на осв. природных ресурсов (НМА поисковые)	304 262	60 852	169 722	33 944	177 834	35 567
Недостачи и потери от порчи ценностей	0	0	238	48	-	-
ИТОГО	17 248 686	3 449 737	16 665 243	3 333 048	12 421 471	2 484 294

13. Расшифровка выручки

Виды деятельности	за 2020 год				за 2019 год			
	Выручка-брутто	НДС	Таможенные платежи	Выручка-нетто	Выручка-брутто	НДС	Таможенные платежи	Выручка-нетто
Реализация товаров, в том числе:								
Нефть и газовый конденсат	27 523 571	(3 721 118)	(387 069)	23 415 384	39 632 270	(5 766 406)	(1 024 695)	32 841 169
Газ природный	27 488 519	(3 715 276)	(387 069)	23 386 174	39 546 390	(5 752 092)	(1 024 695)	32 769 603
	35 052	(5 842)	-	29 210	85 880	(14 314)	-	71 566
Реализация готовой продукции, в том числе:								
Нефть и газовый конденсат	116 679 932	(11 892 717)	(6 426 019)	98 361 196	183 501 283	(21 056 618)	(11 500 748)	150 943 917
Газ горючий природный	114 048 810	(11 454 197)	(6 426 019)	96 168 594	180 622 353	(20 576 797)	(11 500 748)	148 544 808
Газ попутный и продукты газопереработки	1 200 522	(200 087)	-	1 000 435	1 118 596	(186 433)	-	932 163
	1 430 600	(238 433)	-	1 192 167	1 760 334	(293 388)	-	1 466 946
Реализация услуг	12 043 993	(2 007 332)	-	10 036 661	10 221 319	(1 703 553)	-	8 517 766
ИТОГО	156 247 496	(17 621 167)	(6 813 088)	131 813 241	233 354 872	(28 526 577)	(12 525 443)	192 302 852

14. Расшифровка себестоимости продаж и валовой прибыли

Виды деятельности	За 2020 год				За 2019 год			
	Выручка-нетто	Себестоимость	Валовая прибыль	Выручка-нетто	Себестоимость	Валовая прибыль	Себестоимость	Валовая прибыль
Реализация товаров, в том числе:								
Нефть и газовый конденсат	23 415 384	(21 653 575)	1 761 810	32 841 169	(31 025 787)	1 815 382	(31 025 787)	1 815 382
Газ природный	23 386 174	(21 631 630)	1 754 545	32 769 603	(30 968 064)	1 801 539	(30 968 064)	1 801 539
	29 210	(21 945)	7 265	71 566	(57 723)	13 843	(57 723)	13 843
Реализация готовой продукции, в том числе:								
Нефть и газовый конденсат	98 361 196	(80 690 396)	17 670 799	150 943 917	(110 152 509)	40 791 408	(110 152 509)	40 791 408
Газ горючий природный	96 168 594	(78 809 882)	17 358 712	148 544 808	(108 949 225)	39 595 583	(108 949 225)	39 595 583
Газ попутный и продукты газопереработки	1 000 435	(675 546)	324 889	932 163	(473 443)	458 720	(473 443)	458 720
	1 192 167	(1 204 968)	(12 802)	1 466 946	(729 841)	737 105	(729 841)	737 105
Реализация услуг	10 036 661	(9 589 224)	447 437	8 517 766	(8 163 669)	354 097	(8 163 669)	354 097
ИТОГО	131 813 241	(111 933 195)	19 880 046	192 302 852	(149 341 965)	42 960 887	(149 341 965)	42 960 887

15. Коммерческие расходы

Вид расхода	за 2020 год	за 2019 год
Услуги по транспортировке нефти	8 746 266	8 568 912
Ж/Д тариф (нефть)	593 186	692 024
Услуги перевалки, погрузочно-разгрузочные	359 947	331 556
Услуги компаундирования нефти	124 556	94 791
Технологические потери при транспортировке нефти	67 773	80 698
Услуги хранения	29 912	29 653
Услуги таможенного брокера, ТЭО	5 687	4 181
Агентское вознаграждение	2 382	2 945
Таможенные сборы по ВГТД, ПГТД	1 047	1 699
Услуги по сертификации	449	837
Услуги по грузоотправлению	701	-
ИТОГО	9 931 906	9 807 296

16. Управленческие расходы

Вид расхода	за 2020 год	за 2019 год
Оплата труда	2 936 751	2 341 785
Расходы по налогам и сборам	541 716	419 817
Арендная плата (помещение, автотранспорт)	459 468	421 860
Информационные услуги и программная поддержка	318 896	259 466
Амортизация основных средств и НМА	108 236	79 071
Расходы на охрану	62 005	57 886
Ремонт и содержание автотранспорта, помещений и вычислительной техники и других основных средств	38 815	33 989
Услуги аудиторские, консультационные, нотариальные, юридические	24 515	27 243
Прочие управленческие расходы	22 748	9 014
Страхование	18 346	16 308
Транспортные расходы	16 228	8 914
Услуги связи	15 239	13 046
Материальные расходы	8 986	11 682
Расходы на канцтовары и хозяйственные принадлежности	8 852	10 932
Расходы на рекламу	6 333	103 867
Услуги по проведению оценки запасов нефти и газа	3 727	87 197
Прочие расходы по персоналу	3 686	-
Энергозатраты	3 264	2 532
Командировочные расходы	2 654	47 873
Приобретение нормативно-технической документации	-	5 000
ИТОГО	4 600 465	3 957 482

17. Доходы от участия в других организациях

Эмитент	за 2020 год	за 2019 год
ПАО "Варьеганнефть"	16 977	19 619
ПАО "Саратовнефтегаз"	6 671	4 513
АО «Нефтеразведка»	83	-
ИТОГО	23 731	24 132

18. Проценты к получению

Вид дохода / Контрагент	за 2020 год	за 2019 год
Проценты к получению (в валюте)	4 100 005	3 493 311
Проценты к получению (в рублях)	543 585	732 348
Проценты по размещенным денежным средствам	30 867	64 676
Проценты по остаткам на расчетных счетах	668	246
ИТОГО	4 675 125	4 290 581

19. Проценты к уплате

Вид расхода / Контрагент	за 2020 год	за 2019 год
Проценты к уплате (в валюте)	5 134 027	6 101 011
Проценты к уплате (в рублях)	86 425	86 189
Проценты за досрочный платеж за нефть	2 164 064	2 078 932
Проценты за пользование бюджетными средствами	107 731	-
ИТОГО	7 492 247	8 266 132

20. Прочие доходы

Вид дохода	за 2020 год	за 2019 год
Курсовые разницы	4 642 516	235 490
Исполнение/неисполнение товарного опциона	700 110	-
Продажа (покупка) иностранной валюты	156 739	3 122
Доходы от ликвидации основных средств	83 716	71 907
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	34 778	19 366
Доходы от списания материалов	26 122	2 502
Реализация материалов	22 446	5 604
Экономия генподрядчика по результатам СМР	21 462	-
Реализация основных средств и оборудования к установке	7 574	7 685
Финансовое обеспечение предупредительных мер	1 997	-
Прочие доходы	1 896	2 525
Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году	1 665	-
Возврат спецодежды	996	765
Корректировка НДС за 2017 и 2018 годы	-	1 223 412
Вознаграждение за выдачу гарантии	-	144 103
Корректировка оценочных обязательств по вознаграждениям работников	-	26 086
Корректировка налога на имущество	-	418
ИТОГО	5 702 017	1 742 985

21. Прочие расходы

Вид расхода	за 2020 год	за 2019 год
Резерв по сомнительным долгам	22 261 325	-
Резервы под обесценение финансовых вложений	1 006 188	1 287 418
Ликвидация акционерного общества	279 754	-
Расходы в связи с прочим выбытием (списанием) активов	272 924	4 076
Услуги банков и кредитных организаций	138 631	68 457
Вклад в имущество	122 969	650 704
Расходы по аренде и субаренде	107 348	6 601
Благотворительность, безвозмездная помощь и передача имущества	103 253	1 518 600
Сверхнормативные потери нефти и газа	92 050	86 232
Расходы на авиаперелеты	85 320	186 145
Вознаграждения, компенсации членам Совета директоров	74 782	76 881
Демередж	59 293	188 495
Расходы по персоналу	57 007	32 354
Корпоративные, праздничные мероприятия	37 578	57 639
Услуги прочие	34 429	25 053
Компенсационные выплаты по соглашениям с администрацией и КНС	23 099	25 287
Социальная реклама	20 000	46 000
Прочие расходы	9 619	12 928
Обучение лиц, не являющихся работниками	9 189	10 729
Амортизация ОС и НМА	8 275	8 930
Списание материалов	7 316	-
Содержание законсервированных объектов	7 305	104 805
Расходы по налогам и сборам	7 256	-
Затраты на проведение собраний акционеров	6 485	7 628
Энергозатраты	5 338	-
Резерв под снижение стоимости товарно-материальных ценностей	5 308	-
Расходы на лесовосстановление (рекультивацию) по ст.261	4 720	-
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	3 580	56 504
Платежи за негативное воздействие на окружающую среду	2 796	3 702
Расходы на ликвидацию основных средств	1 927	-
Оформление и обслуживание офиса	1 294	1 961
Исполнение/неисполнение товарного опциона	-	2 537 909
Начисление НДС за 2014 год	-	63 217
Работы по зарезке бокового ствола	-	24 653
Расходы на содержание общежитий	-	17 118
ИТОГО	24 856 358	7 110 026

22. Постоянный налоговый расход (доход)

Постоянные разницы	за 2020 год	за 2019 год
По расходам	1 075 620	3 015 288
Расходы по аренде и субаренде	134 167	3 213
Вклад в имущество	122 969	650 704
Благотворительные взносы	96 416	1 434 161
Расходы по чартерным рейсам	85 320	186 145
Списание РБП (ликвидационные активы)	83 127	31 743
Прочие расходы	81 446	95 326
Дополнительные расходы по кредитам	79 894	27 378
Расходы по содержанию Совета директоров	74 975	79 413
Демередж	59 293	188 495
Сверх нормативные потери газа	53 496	29 865
Корпоративные и праздничные мероприятия	36 057	51 554
Пени по налогам, страховым взносам	35 877	3 734
Организация горячего питания	23 425	14 795
Компенсац. выплаты по соглашениям с администрацией и КНС	23 099	25 287
Амортизация резерва предстоящих расходов на ликвидацию ОС	22 833	9 046
Сверх нормативные потери нефти	20 459	22 029
Расходы на размещение рекламных материалов социального характера	20 000	46 000
Расходы в пользу физических лиц (включаемые в совокупный доход)	18 903	16 297
Обучение не сотрудников	9 189	10 729
Юридические и нотариальные услуги	6 222	17 721
Электроэнергия	2 900	(88)
Регистрационный взнос	1 925	2 425
Организация специальных мероприятий	1 521	6 084
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	1 381	1 143
Безвозмездно переданное имущество	1 316	73 539
Оформление офиса (обслуживание растений, аквариума, цветочная продукция)	1 294	1 961
Плата за негативное воздействие на окр. среду	854	797
Расходы на командировки	412	1 874
Амортизация основных средств	86	781
Услуги изготовления визитных карточек и другие типографские услуги	-	5
Проценты к уплате (в валюте)	(23 236)	(16 868)
Постоянные разницы по расходам (ставка 20%)	1 075 620	3 015 288
Налог, удержанный у источника выплаты (дивиденды иностранных организаций)	-	-
Постоянные разницы по расходам (ставка 0%)	-	-
Постоянный налоговый расход	215 124	603 058
По доходам	67 032	-
Резерв на восстановление нарушенных земель	32 885	-
Пени по налогам, страховым взносам (восстановление ранее начисленных)	32 298	-
Прибыль (убытки) прошлых лет, выявленная (признанные) в отчетном году	1 664	-
Прочие доходы	185	-
Резерв под обесценение финансовых вложений	-	-
Постоянные разницы по доходам (ставка 20%)	67 032	-
Постоянный налоговый доход	13 406	-
ИТОГО Постоянный налоговый расход (доход)	201 718	603 058

23.1. Изменение отложенных налоговых обязательств

Статья	За 2020 год		За 2019 год	
	Сумма	Отложенное обязательство	Сумма	Отложенное обязательство
Разница по готовой продукции	319 829	63 966	121 519	24 304
Недостачи и потери от порчи ценностей	238	48	(238)	(48)
Разница по расходам будущих периодов	(12 967)	(2 593)	(113 729)	(22 746)
Разница по расходам на осв. природных ресурсов (НМА поисковые)	(134 540)	(26 908)	8 112	1 622
Разница по расходам на осв. природных ресурсов (ЗБС)	(155 587)	(31 117)	(134 579)	(26 916)
Разница по основным средствам	(600 416)	(120 085)	(4 124 858)	(824 971)
ИТОГО, в том числе	(583 443)	(116 689)	(4 243 773)	(848 755)
- по ставке 20%	(583 443)	(116 689)	(4 243 773)	(848 755)
- по ставке 0%	-	-	-	-

23.2. Изменение отложенных налоговых активов

Статья	За 2020 год		За 2019 год	
	Сумма	Отложенный актив	Сумма	Отложенный актив
Разница по резервам сомнительных долгов	22 260 054	4 452 011	(3 386)	(677)
Разница по оценочным обязательствам и резервам	1 044 886	208 977	1 311 284	262 257
Убытки прошлых лет от операций с ценными бумагами	279 672	55 934	-	-
Разница по расходам будущих периодов	74 697	14 939	1 551	310
Разница по основным средствам	5 584	1 117	(192)	(38)
Материалы	9	2	-	-
Убытки от реализации амортизируемого имущества	-	-	(50)	(10)
Убыток по налогу на прибыль 2014 года	(3 733 171)	(746 634)	(9 967 120)	(1 993 424)
ИТОГО	19 931 731	3 986 346	(8 657 913)	(1 731 582)
в том числе				
- по ставке 20%	19 931 731	3 986 346	(8 657 913)	(1 731 582)

24. Прочее

Налог	За 2020 год		За 2019 год	
	Содержание	Сумма	Содержание	Сумма
Налог на прибыль по контролируемым сделкам	-	-	за 2018 год	(19 521)
Налог на прибыль прошлых лет	за 2019 год	(3)	-	-
Списание убытка за 2014 г.	за 2019 год	(3)	Решение ФНС от 31.01.19 № СА-4-9/1643@	(68 557)
Пени по налогам и сборам	-	(121)	-	(53 394)
Списание ОНА 20% от убытка от реализации необрабатываемых ценных бумаг за 2013 г.	-	(1 083 794)	-	-
Прочее	-	-	Решение ФНС от 31.01.19 № СА-4-9/1643@	63 217
ИТОГО		(1 083 921)		(78 255)

25. Перечень лицензий на право пользования недрами

№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
Ульяновская область				
1	Зимницкий	УЛН 16181 НЭ	15.11.2016-31.12.2122	Зимницкое
				Северо-Зимницкое (часть)
2	Северо-Зимницкий	УЛН 16182 НЭ	15.11.2016-31.12.2086	Северо-Зимницкое
3	Восточный	УЛН 09198 НЭ	01.03.2017-31.12.2051	Восточное
4	Бирлинский	УЛН 09199 НЭ	01.03.2017-31.12.2089	Бирлинское
5	Южно-Филипповский	УЛН 09200 НЭ	01.03.2017-31.12.2081	Южно-Филипповское
6	Варваровский	УЛН 09201 НЭ	01.03.2017-31.12.2047	Варваровское
7	Барановский	УЛН 09202 НЭ	01.03.2017-31.12.2075	Барановское
8	Володарский	УЛН 09203 НЭ	01.03.2017-31.12.2108	Володарское
9	Вишенский	УЛН 09204 НЭ	01.03.2017-31.12.2099	Вишенское
10	Голодяевский	УЛН 09205 НЭ	01.03.2017-31.12.2059	Голодяевское
11	Рельевский	УЛН 09206 НЭ	01.03.2017-01.07.2039	Рельевское
12	Новоспасский	УЛН 09207 НЭ	01.03.2017-31.12.2054	Новоспасское
13	Западный	УЛН 09208 НЭ	01.03.2017-31.12.2068	Западное
14	Новобесовский	УЛН 09209 НЭ	01.03.2017-31.12.2099	Новобесовское
15	Новолабитовский	УЛН 09210 НЭ	01.03.2017-31.12.2099	Новолабитовское
16	Рудневский	УЛН 09211 НЭ	01.03.2017-31.12.2084	Рудневское
				Мордовоозерское (Восточная часть)
17	Филипповский	УЛН 09212 НЭ	01.03.2017-31.12.2052	Филипповское
18	Южно-Вишенский	УЛН 09213 НЭ	01.03.2017-01.07.2039	Южно-Вишенское
19	Правдинский	УЛН 09214 НЭ	01.03.2017-31.12.2087	Правдинское

№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
20	Равнинный	УЛН 09215 НЭ	01.03.2017-01.01.2033	Равнинное
21	Аллагуловский	УЛН 09216 НЭ	01.03.2017-01.01.2033	Аллагуловское
22	Мордовоозерский	УЛН 09217 НЭ	01.03.2017-01.01.2033	Мордовоозерское
23	Восточно-Филипповский	УЛН 09218 НЭ	01.03.2017-01.07.2037	Восточно-Филипповское
24	Безымянный	УЛН 09219 НЭ	31.03.2017-31.12.2088	Безымянное
25	Овражный	УЛН 09220 НЭ	31.03.2017-31.12.2029	Овражное
26	Западно-Радужный	УЛН 09221 НЭ	31.03.2017-31.12.2034	Западно-Радужное
27	Кудряшовский	УЛН 09222 НЭ	31.03.2017-31.12.2097	Кудряшовское
28	Южно-Лебяжинский	УЛН 09228 НЭ	01.10.2019-01.01.2033	Южно-Лебяжинское
29	Приморский	УЛН 09229 НЭ	09.12.2019-01.01.2033	Приморское
Республика Калмыкия				
30	Баирский	ЭЛИ 00397 НЭ	26.12.2016 - 01.01.2038	Баирское
Пензенская область				
31	Верхоzimский	ПНЗ 01450 НЭ	27.12.2016-01.01.2068	Верхоzimское
32	Комаровский	ПНЗ 01451 НЭ	27.12.2016-31.12.2069	Комаровское
Волгоградская область				
33	Белокаменное м-е	ВЛГ 02240 НЭ	18.01.2017 - 31.12.2033	Белокаменное
Саратовская область				
34	Западно-Степной	СРТ 01791 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2066	Западно-Степное

№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
35	Языковский	СРТ 01792 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2053	Языковское
36	Западно-Рыбушанский	СРТ 01793 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2065	Западно-Рыбушанское
37	Восточно-Сусловский	СРТ 01794 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2075	Восточно-Сусловское
38	Генеральский	СРТ 01795 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2044	Генеральское
39	Даниловский	СРТ 01796 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2078	Даниловское
40	Васнецовский	СРТ 01797 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2071	Васнецовское
41	Белокаменный	СРТ 01798 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2110	Белокаменное
42	Родионовский	СРТ 01799 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2038	Родионовское
43	Рогожинский	СРТ 01800 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2046	Рогожинское
44	Малиновображный	СРТ 01801 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2101	Малиновображное
45	Маякский	СРТ 01802 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2038	Маякское
46	Лузянинский	СРТ 01803 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2085	Лузянинское
47	Мечеткинский	СРТ 01804 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2069	Мечеткинское
48	Михалковский	СРТ 01805 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2062	Михалковское
49	Урицкий	СРТ 01806 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2037	Урицкое
50	Осиновский	СРТ 01807 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2044	Осиновское
51	Фурмановский	СРТ 01808 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2029	Фурмановское
52	Тепловский	СРТ 01809 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2080	Тепловское
				Придорожное
				Южно-Тепловское
53	Тамбовский	СРТ 01810 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2042	Тамбовское

№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
54	Квасниковский	СРТ 01811 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2056	Квасниковское
55	Западно-Вишневский	СРТ 01812 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2070	Западно-Вишневское
56	Октябрьский	СРТ 01813 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2062	Октябрьское
57	Разинский	СРТ 01814 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2045	Разинское
58	Радищевско-Гартовский	СРТ 01815 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2085	Радищевско-Гартовское
59	Разумовский	СРТ 01816 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2053	Разумовское
60	Гуселский	СРТ 01817 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2031	Гуселское
61	Заречный	СРТ 01818 НЭ	28.02.2017-31.12.2080	Заречное
62	Иловлинский	СРТ 01819 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2037	Иловлинское
63	Колотовский	СРТ 01820 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2039	Колотовское
				Маякское (часть)
64	Звездный	СРТ 01821 НЭ	28.02.2017-30.12.2026	Звездное
65	Пионерский	СРТ 01822 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2066	Пионерское
66	Южно-Первомайский	СРТ 01823 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2061	Южно-Первомайское
				Камелик-Первомайское
67	Пограничный	СРТ 01824 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2051	Пограничное
68	Соколовогорский	СРТ 01825 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2052	Соколовогорское
69	Суловский	СРТ 01826 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2045	Суловское
70	Алексеевский	СРТ 01827 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2047	Алексеевское
71	Лимано-Грачевский	СРТ 01828 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2057	Лимано-Грачевское
72	Куликовский	СРТ 01829 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2073	Куликовское
73	Александровский	СРТ 01830 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2061	Александровское

№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
74	Ириновский	СРТ 01848 НЭ	29.03.2017 - 31.12.2074	Ириновское
75	Перелюбский	СРТ 01857 НЭ	19.05.2017 - 31.12.2097	Перелюбское
				Западно-Перелюбское (часть)
76	Смоленский	СРТ 01911 НЭ	18.05.2020 – 31.12.2082	Ушаковское
Томская область				
77	Дуклинский	ТОМ 02115 НЭ	01.03.2017-31.12.2119	Дуклинское
78	Южно-Мыльджинский	ТОМ 02116 НЭ	01.03.2017 - 31.12.2070	Верхнесалатское
				Южно-Мыльджинское
				Речное
79	Грушевый	ТОМ 02117 НЭ	01.03.2017-31.12.2055	Грушевое
80	Столбовой	ТОМ 02118 НЭ	01.03.2017-31.12.2039	Столбовое
				Олень (часть)
81	Поселковый	ТОМ 02119 НЭ	01.03.2017-31.12.2033	Поселковое
82	Федюшкинский	ТОМ 02120 НЭ	01.03.2017-31.12.2033	Федюшкинское
83	Соболиный	ТОМ 02121 НР	01.03.2017-27.08.2038	Гуларинское
				Ясное
84	Соболиное месторождение	ТОМ 02122 НЭ	01.03.2017-31.12.2039	Соболиное
Ханты-Мансийский автономный округ				
85	Средне-Шапшинский	ХМН 03338 НЭ	06.04.2017-31.12.2128	Средне-Шапшинское
86	Овальный	ХМН 03339 НР	06.04.2017-31.12.2060	Аржановское
				Овальное
87	Мохтиковский	ХМН 03340 НЭ	06.04.2017-14.09.2038	Мохтиковское
88	Нижне-Шапшинский	ХМН 03341 НЭ	06.04.2017-31.12.2060	Нижне-Шапшинское



№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
89	Западно-Могутлорский	ХМН 03342 НЭ	07.04.2017-31.12.2079	Западно-Могутлорское
				Могутлорское
				Вать-Еганское
				Жилинское
				Северо-Покачевское
90	Рославльский	ХМН 03343 НЭ	07.04.2017 - 19.10.2079	Рославльское
91	Чухлорский	ХМН 03344 НР	07.04.2017 - 15.04.2032	Чухлорское
				Южно-Рославльское
				Рославльское (часть)
92	Тагринский	ХМН 03345 НЭ	07.04.2017 - 31.12.2089	Тагринское
93	Песчаный	ХМН 03346 НР	10.04.2017 - 22.09.2024	Песчаное
94	Ново-Аганский	ХМН 03347 НЭ	10.04.2017 - 29.06.2038	Новоаганское
95	Западно-Варьеганский	ХМН 03348 НЭ	10.04.2017 - 31.12.2113	Западно-Варьеганское
96	Верхне-Шапшинский	ХМН 03350 НЭ	11.04.2017 - 31.12.2095	Верхне-Шапшинское
97	Черногорское месторождение	ХМН 03351 НЭ	11.04.2017 - 08.12.2037	Черногорское
98	Егурьяхский	ХМН 03352 НР	11.04.2017 - 31.12.2098	Егурьяхское
				Голевое
				Южно-Егурьяхское
				Восточно-Голевое
99	Западно-Узунский	ХМН 03353 НР	12.04.2017 - 09.02.2041	геологическое изучение
100	Пиковый	ХМН 03354 НР	12.04.2017 - 09.02.2041	геологическое изучение

№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
101	Водораздельный	ХМН 03363 НР	10.05.2017 - 31.12.2132	Восточно-Каменное
102	Валюнинский	ХМН 16431 НЭ	01.12.2017 - 31.12.2117	Валюнинское
				Вынгапуровское (часть)
103	Фланги разрабатываемого Тагринского месторождения	ХМН 03421 НП	27.04.2018 - 26.04.2023	геологическое изучение
104	Хантымансийско-Фроловский	ХМН 03425 НР	22.05.2018- 31.12.2069	Ханты-Мансийское
Ямало-Ненецкий автономный округ				
105	Южно-Ярайнерский	СЛХ 16398 НР	24.07.2017 - 31.12.2072	Южно-Ярайнерское
				Тагринское (северная часть)

Примечание.

Общее количество лицензий - 105, количество месторождений - 119 (Северо-Зимницкое, Мордовоозерское, Маякское, Тагринское, Рославльское месторождения находятся на двух разных участках недр).

26. Информация о благотворительной помощи

Организация-благополучатель	за 2020 год	за 2019 год
Благотворительный фонд САФМАР	25 472	1 145 472
МГУ имени М.В. Ломоносова.	11 899	15 814
Российский союз промышленников и предпринимателей	11 400	6 400
Ровесник ДОЦ ЧУ	11 300	11 000
Футбольный клуб «Нефтяник»	9 500	8 500
Администрации муниципальных образований Саратовской области	8 850	11 000
Администрации муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа-Югры	6 700	12 300
Администрации муниципальных образований Ульяновской области	5 989	4 965
Администрации муниципальных образований Томской области	1 500	17 500
Организации культуры Саратовской области	900	
Администрация Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа	600	1 000
Организации здравоохранения Саратовской области	550	
Администрации Пензенской области	520	500
Администрация Старополтавского района Волгоградской области	500	1 400
Администрация Ики-Бурульского района Калмыкии	300	600
Общественные организации Саратовской области	200	
Общественные организации ХМАО	100	581
Образовательные учреждения Ульяновской области	76	325
Общественные организации Ульяновской области	60	291
Европейский университет СПб АНООВО	-	100 000
Благотворительный фонд поддержки легкой атлетики	-	37 500
Правительство Ульяновской области	-	28 500
Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры	-	30 000
Религиозные организации ХМАО	-	405
Жители Ульяновской области	-	108
Всего:	96 416	1 434 161

27. Расчет чистых активов

АКТИВЫ

Наименование показателя	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Нематериальные активы	446	446	344
Нематериальные и материальные поисковые активы	446 914	173 001	180 949
Основные средства	59 827 699	58 658 659	41 216 352
Доходные вложения в материальные ценности	-	-	-
Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	175 010 464	163 212 958	157 071 214
Отложенные налоговые активы, прочие внеоборотные активы	20 166 836	17 066 222	17 533 303
Запасы	4 742 193	4 551 924	4 222 110
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	338 817	259 288	342 434
Дебиторская задолженность	28 004 517	48 872 132	43 047 491
Денежные средства	4 069 447	1 355 006	2 438 854
Прочие оборотные активы	448	247	-
Итого активы, принимаемые к расчету	292 607 781	294 149 883	266 053 051

ПАССИВЫ

Наименование показателя	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	82 593 471	69 047 140	83 472 771
Прочие долгосрочные обязательства	59 408 601	23 955 100	2 484 294
Оценочные обязательства	1 184 772	1 051 154	186 215
Прочие обязательства	3 449 737	3 333 049	19 301 824
Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	6 858 523	5 763 031	6 474 809
Кредиторская задолженность	58 348 712	91 132 916	66 979 636
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-
Резервы предстоящих расходов	153 528	114 830	90 964
Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-
Итого пассивы, принимаемые к расчету	211 997 344	194 397 220	178 990 513
Стоимость чистых активов	80 610 437	99 752 663	87 062 538

28. Операции со связанными сторонами

28.1. Виды и объемы операций со связанными сторонами

(тыс. руб.)

Вид операции	Годы	Преобладающие хозяйственные общества	Дочерние хозяйственные общества	Зависимые хозяйственные общества	Другие связанные стороны	ИТОГО по связанным сторонам
Продажа товаров, работ, услуг на внутреннем рынке	2020	-	13 934 596	-	28 338 915	42 273 511
	2019	-	15 126 015	-	70 712 826	85 838 841
Продажа товаров, работ, услуг на экспорт	2020	-	23 777 111	-	-	23 777 111
	2019	-	60 180 506	-	-	60 180 506
Приобретение товаров, работ, услуг	2020	-	53 424 385	-	1 544 916	54 969 301
	2019	-	81 445 725	-	1 121 563	82 567 288
Начислены проценты к получению	2020	-	299 473	-	2 842 811	3 142 284
	2019	-	580 645	-	3 127 463	3 708 108
Начислены проценты к уплате	2020	-	90 570	-	-	90 570
	2019	-	86 189	-	-	86 189
Начислены проценты за ранний платеж	2020	-	1 315 914	-	-	1 315 914
	2019	-	1 620 993	-	-	1 620 993
Начисление дивидендов и других доходов от участия в обществах	2020	-	23 731	-	-	23 731
	2019	-	24 132	-	-	24 132
Перечислен вклад в имущество в соответствии с принятым Решением	2020	-	122 969	-	-	122 969
	2019	-	650 704	-	-	650 704
Начислен демередж	2020	-	59 293	-	-	59 293
	2019	-	188 495	-	-	188 495
Выдан заём	2020	-	900 394	-	197 400	1 097 794
	2019	-	712	-	4 354 914	4 355 626
Получен заем	2020	-	535 267	-	-	535 267
	2019	-	-	-	-	-
Возврат выданного займа	2020	-	2 677 287	-	-	2 677 287
	2019	-	6 224 495	-	9 300	6 233 795
Приобретение акций дочерних компаний	2020	-	16 012	-	-	16 012
	2019	-	-	-	-	-
Благотворительные взносы	2020	-	-	-	25 472	25 472
	2019	-	-	-	1 145 472	1 145 472
Прочие операции	2020	-	116	-	242	358
	2019	-	1 531	-	-	1 531

Финансово-хозяйственные операции со связанными сторонами проводились с использованием денежной формы расчетов. Виды операций, по которым предусмотрено налогообложение НДС, раскрыты с учетом НДС.

28.2. Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2018.

(тыс. руб.)

Вид операции	Преобладающие хозяйственные общества	Дочерние хозяйственные общества	Зависимые хозяйственные общества	Другие связанные стороны	ИТОГО по связанным сторонам	Условия, сроки и форма осуществления расчетов
Задолженность по выданному займу Контрагенту	-	13 177 506	-	671 739	13 849 245	Денежные средства. Срок погашения - более чем через 12 месяцев
Дебиторская задолженность покупателей	-	2 934 574	-	1 713 001	4 647 575	Денежные средства
Дебиторская задолженность по процентам к получению	-	10 226 645	-	21 401 013	31 627 658	Денежные средства. Срок погашения - более чем через 12 месяцев
Дебиторская задолженность по авансам выданным	-	-	-	1 655 428	1 655 428	Приобретение товаров, работ, услуг
Право требования долга	-	-	-	52 969 840	52 969 840	Денежные средства. Срок погашения - более чем через 12 месяцев
Прочая дебиторская задолженность	-	-	-	507 135	507 135	Денежные средства
ИТОГО по дебету					105 256 881	
Кредиторская задолженность по оплате за поставленные товары	-	44 184 870	-	333 079	44 517 949	Денежные средства
Кредиторская задолженность по авансам полученным	-	28 458 316	-	119 534	28 577 850	Реализация товаров, работ, услуг
Задолженность по полученному займу и начисленным процентам к уплате	-	2 045 374	-	-	2 045 374	Денежные средства
Кредиторская задолженность по процентам за ранний платеж	-	1 596 804	-	-	1 596 804	Денежные средства
ИТОГО по кредиту					76 737 977	

28.3. Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2019.

(тыс. руб.)

Вид операции	Преобладающие хозяйственные общества	Дочерние хозяйственные общества	Зависимые хозяйственные общества	Другие связанные стороны	ИТОГО по связанным сторонам	Условия, сроки и форма осуществления расчетов
Задолженность по выданному займу Контрагенту	-	6 929 641	-	4 886 901	11 816 542	Денежные средства. Срок погашения - более чем через 12 месяцев
Дебиторская задолженность покупателей	-	5 475 402	-	4 796 613	10 272 015	Денежные средства
Дебиторская задолженность по процентам к получению	-	9 808 207	-	22 137 327	31 945 534	Денежные средства. Срок погашения - более чем через 12 месяцев
Дебиторская задолженность по авансам выданным	-	-	-	849 522	849 522	Денежные средства
Право требования долга	-	-	-	47 201 766	47 201 766	Денежные средства. Срок погашения - более чем через 12 месяцев
Прочая дебиторская задолженность	-	-	-	451 912	451 912	Срок погашения - в течение 12 месяцев
Итого по дебету					102 537 291	
Кредиторская задолженность по оплате за поставленные товары	-	54 595 534	-	412 256	55 007 790	Денежные средства
Кредиторская задолженность по авансам полученным	-	26 085 432	-	8 413	26 093 845	Реализация товаров, работ, услуг
Задолженность по полученному займу и начисленным процентам к уплате	-	2 131 563	-	-	2 131 563	Денежные средства.
Кредиторская задолженность по процентам за ранний платеж	-	1 214 065	-	-	1 214 065	Денежные средства
Итого по кредиту					84 447 263	

28.4. Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2020.

(тыс. руб.)

Вид операции	Преобладающие хозяйственные общества	Дочерние хозяйственные общества	Зависимые хозяйственные общества	Другие связанные стороны	ИТОГО по связанным сторонам	Условия, сроки и форма осуществления расчетов
Задолженность по выданному займу Контрагенту	–	5 151 386	–	5 634 921	10 786 307	Денежные средства. Срок погашения - более чем через 12 месяцев
Дебиторская задолженность покупателей	–	2 695 135	–	2 453 070	5 148 205	Денежные средства
Дебиторская задолженность по процентам к получению	–	7 424 036	–	29 010 993	36 435 029	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев
Дебиторская задолженность по авансам выданным	–	–	–	844 797	844 797	Денежные средства
Право требования долга	–	–	–	56 328 634	56 328 634	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев
Прочая дебиторская задолженность	–	–	–	545 313	545 313	Денежные средства
Итого по дебету					110 088 285	
Кредиторская задолженность по оплате за поставленные товары	–	54 204 145	–	582 464	54 786 609	Денежные средства
Кредиторская задолженность по авансам полученным	–	27 551 407	–	99 840	27 651 247	Реализация товаров, работ, услуг
Задолженность по полученному займу и начисленным процентам к уплате	–	2 739 191	–	–	2 739 191	Денежные средства
Кредиторская задолженность по процентам за ранний платеж	–	1 220 646	–	–	1 220 646	Денежные средства
Кредиторская задолженность по демереджу	–	3 769	–	–	3 769	Денежные средства
Прочая кредиторская задолженность	–	54	–	147	201	Денежные средства
Итого по кредиту					86 401 663	

28.5. Денежные потоки со связанными сторонами

Вид операции	Дочерние общества		Другие связанные стороны		ИТОГО по связанным сторонам	
	за 2020 г.	за 2019 г.	за 2020 г.	за 2019 г.	за 2020 г.	за 2019 г.
Денежные потоки от текущих операций						
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	(898 236)	20 956 284	24 598 599	55 141 244	23 700 363	76 097 528
от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	25 903 862	59 750 705	25 620 126	56 277 639	51 523 988	116 028 344
от прочих поступлений	7 391 440	7 911 504	24 755	1 709	7 416 195	7 913 213
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	69 460	50 511	30 849	681 237	100 309	731 748
процентов по долговым обязательствам	(32 520 239)	(44 100 724)	(1 056 102)	(634 847)	(33 576 341)	(44 735 571)
прочие платежи	(1 561 550)	(1 816 862)	-	-	(1 561 550)	(1 816 862)
Денежные потоки от инвестиционных операций	(181 209)	(838 850)	(21 029)	(1 184 494)	(202 238)	(2 023 344)
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	(3 204 723)	(8 164 291)	(138 071)	(4 539 689)	(3 342 794)	(12 703 980)
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	25 748	27 045	24	8 197	25 772	35 242
от дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	2 677 287	6 224 495	-	9 300	2 677 287	6 233 795
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	492 218	990 208	62 660	700	554 878	990 908
	(5 483 570)	(15 405 327)	(3 355)	(202 972)	(5 486 925)	(15 608 299)

Вид операции	Дочерние общества		Другие связанные стороны		ИТОГО по связанным сторонам	
	за 2020 г.	за 2019 г.	за 2020 г.	за 2019 г.	за 2020 г.	за 2019 г.
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(16 012)	-	-	-	(16 012)	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(900 394)	(712)	(197 400)	(4 354 914)	(1 097 794)	(4 355 626)
Денежные потоки от финансовых операций	535 267				535 267	
	535 267				535 267	
Сальдо денежных потоков за отчетный период	(3 567 692)	12 791 993	24 460 528	50 601 555	20 892 836	63 393 548

29. Корректировка вступительных остатков в связи с переклассификацией разниц по ПБУ 18/02

Бухгалтерский баланс.

Остатки на 31.12.2018

Код строки	Наименование показателя	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
1180	Отложенные налоговые активы	15 713 222	1 429 341	17 142 563
1100	Итого по разделу I	214 572 821	1 429 341	216 002 162
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	20 454 941	1 429 341	21 884 282
1300	Итого по разделу III	85 633 197	1 429 341	87 062 538
1600 1700	БАЛАНС	264 623 710	1 429 341	266 053 051

Остатки на 31.12.2019

Код строки	Наименование показателя	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
1180	Отложенные налоговые активы	13 645 838	1 686 825	15 332 663
1100	Итого по разделу I	223 996 446	1 686 825	225 683 271
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	32 887 582	1 686 825	34 574 407
1300	Итого по разделу III	98 065 838	1 686 825	99 752 663
1600 1700	БАЛАНС	292 463 058	1 686 825	294 149 883

Отчет о финансовых результатах.

Данные по графе «За Январь – Декабрь 2019 г.»

Код строки	Наименование показателя	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
2410	Налог на прибыль	(4 831 245)	257 484	(4 573 761)
2412	Отложенный налог на прибыль	(2 837 821)	257 484	(2 580 337)
2400	Чистая прибыль (убыток)	14 968 149	257 484	15 225 633
2530	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	-	1 429 341	1 429 341
2500	Совокупный финансовый результат периода	14 968 149	1 686 825	16 654 974
2900	Базовая прибыль (убыток) на акцию	0,051	0,005	0,057

Отчет об изменениях капитала.

Данные по разделу 1 «Отчет об изменениях капитала»

Код строки в 2020	Код строки в 2019	Наименование показателя	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Данные по графе «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»					
3100	3200	Величина капитала на 31 декабря 2018	20 454 941	1 429 341	21 884 282
3210	3310	Увеличение капитала - всего	14 968 149	257 484	15 225 633
3211	3311	в том числе чистая прибыль	14 968 149	257 484	15 225 633
3200	3300	Величина капитала на 31 декабря 2019	32 887 582	1 686 825	34 574 407
Данные по графе «Итого»					
3100	3200	Величина капитала на 31 декабря 2018	85 633 197	1 429 341	87 062 538
3210	3310	Увеличение капитала - всего	14 968 149	257 484	15 225 633
3211	3311	в том числе чистая прибыль	14 968 149	257 484	15 225 633
3200	3300	Величина капитала на 31 декабря 2019	98 065 838	1 686 825	99 752 663

Данные по разделу 3 «Чистые активы»

Код строки	Наименование показателя	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
3600	Чистые активы на 31 декабря 2018	85 633 197	1 429 341	87 062 538
3600	Чистые активы на 31 декабря 2019	98 065 838	1 686 825	99 752 663