

Аудиторское заключение

независимой аудиторской компании
ООО «Кроу Экспертиза»
о бухгалтерской (финансовой)
отчетности открытого акционерного
общества «Славнефть-
Ярославнефтеоргсинтез»
за 2018 год

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

Акционерам
открытого акционерного общества
«Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности открытого акционерного общества «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» (ОГРН 1027600788544, Российская Федерация, 150023, город Ярославль, Московский проспект, дом 130), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2018 года, отчета о финансовых результатах за 2018 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2018 год и отчета о движении денежных средств за 2018 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2018 год.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение открытого акционерного общества «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» по состоянию на 31 декабря 2018 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2018 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

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

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.

Соблюдение особых условий кредитных договоров

Информация о структуре и динамике движения кредитных и заемных средств за отчетный период приведена в таблице 20 раздела 3.8 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2018 г.

Мы считаем, что данный вопрос является одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с тем, что на балансе открытого акционерного общества «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» учитываются обязательства по кредитным договорам, привлеченным для финансирования деятельности общества. Кредитными договорами предусматривается ряд особых условий, которые открытое акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» обязуется выполнять или воздержаться от их выполнения на протяжении действия кредитного договора, и нарушение которых может повлечь за собой возникновение у кредиторов права требования досрочного возврата всей суммы задолженности.

Мы изучили условия кредитных договоров с банками и провели анализ финансовых и нефинансовых ограничений, закрепленных в них. В отношении данного вопроса мы сделали запросы представителям финансовых служб, проанализировали эффективность системы информационного взаимодействия с кредиторами, проанализировали систему контроля над соблюдением особых условий кредитных договоров; проверили фактическое выполнение особых условий кредитных договоров.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете открытого акционерного общества «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» и ежеквартальном отчете эмитента за первый квартал 2019 года, которые, как ожидается, мы получим после даты нашего аудиторского заключения. Прочая информация не включает годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней.

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

В связи с проведением нами аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между

прочей информацией и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иные признаки существенных искажений.

Ответственность руководства и членов Совета директоров аудируемого лица за годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность

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

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

Члены совета директоров несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности аудируемого лица.

Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

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

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем

аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством аудируемого лица;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

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

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

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения членов Совета директоров аудируемого лица, 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 задания по аудиту (руководитель проекта),
по результатам которого составлено аудиторское заключение

Волченкова Л.Б.



Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «Кроу Экспертиза»,
ОГРН 1027739273946,
107078, Москва, улица Маши Порываевой, дом 34,
член саморегулируемой организации аудиторов «Ассоциация «Российский Союз аудиторов»,
ОРНЗ 11603046778

«01» февраля 2019 года



Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2018 г.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

Организация Открытое акционерное общество "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид экономической деятельности производство нефтепродуктов по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности публичное акционерное общество/ совместная частная и иностранная по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ
Местонахождение (адрес) Российская федерация, 150023, город Ярославль, Московский проспект, дом 130

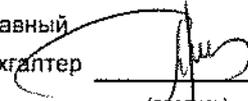
Коды		
0710001		
31	12	2018
00149765		
7601001107		
19.20		
12247	34	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
X	Нематериальные активы	1110	-	-	-
X	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
X	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
X	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.1	Основные средства	1150	40 327 677	38 653 505	39 119 106
3.2	в том числе, незавершенное капитальное строительство	1151	12 895 529	6 127 323	8 077 297
3.2	авансы, выданные под капитальное строительство	1152	372 510	551 062	348 249
3.2	запасы, предназначенные для капитального строительства	1153	318 363	532 568	112 691
X	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.4	Финансовые вложения	1170	12 844 340	232 258	237 157
3.10	Отложенные налоговые активы	1180	104 765	105 376	73 441
X	Прочие внеоборотные активы	1190	180 597	157 086	52 867
	Итого по разделу I	1100	53 457 379	39 148 225	39 482 571
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.3	Запасы	1210	3 909 215	4 123 732	3 454 274
X	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	15 647	18 474	16 587
3.6, 3.7	Дебиторская задолженность	1230	15 960 125	10 807 528	4 455 891
3.6	в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	1231	15 403 050	10 733 426	4 426 572
3.4	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
3.5	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	465 244	537 245	527 334
X	Прочие оборотные активы	1260	3 259	3 259	-
	Итого по разделу II	1200	20 353 490	15 490 238	8 454 086
	БАЛАНС	1600	73 810 869	54 638 463	47 936 657

Пояснение	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 18 г.	На 31 декабря 20 17 г.	На 31 декабря 20 16 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 243 539	1 243 539	1 243 539
X	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-)	(-)	(-)
X	Переоценка внеоборотных активов	1340	815 817	829 191	836 079
X	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
1	Резервный капитал	1360	186 531	186 531	186 531
X	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	41 883 024	35 162 226	29 702 995
	Итого по разделу III	1300	44 128 911	37 421 487	31 969 144
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.8	Заемные средства	1410	19 210 883	5 210 000	3 213 093
3.10	Отложенные налоговые обязательства	1420	286 023	273 400	225 883
3.12	Оценочные обязательства	1430	38 854	70 356	40 095
X	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	19 535 760	5 553 756	3 479 071
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.8	Заемные средства	1510	6 467	1 672 178	3 679 976
3.6, 3.7	Кредиторская задолженность	1520	9 787 381	9 696 803	8 620 222
3.7	в том числе: задолженность по налогам и сборам	1521	5 932 706	7 122 193	6 039 518
3.6	расчеты с поставщиками и подрядчиками	1522	3 587 972	2 361 788	2 335 414
3.13	Доходы будущих периодов	1530	2 119	2 231	-
3.12	Оценочные обязательства	1540	347 582	289 401	188 244
X	Прочие обязательства	1550	2 649	2 607	-
	Итого по разделу V	1500	10 146 198	11 663 220	12 488 442
	БАЛАНС	1700	73 810 869	54 638 463	47 936 657

Руководитель 
(подпись)

Н.В.Карлов
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер 
(подпись)

И.А.Прямичин
(расшифровка подписи)

31 января 20 19 г.

Отчет о финансовых результатах
за январь-декабрь 20 18 г.

Дата (число, месяц, год)

Форма по ОКУД

Организация Открытое акционерное общество "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез" по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН

Вид экономической деятельности производство нефтепродуктов по ОКВЭД

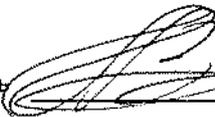
Организационно-правовая форма/форма собственности публичное акционерное общество / совместная частная и иностранная по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

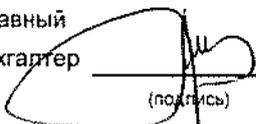
Коды		
0710002		
31	12	2018
00149765		
7601001107		
19.20		
12247	34	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	январь-декабрь	январь-декабрь
			За 20 18 г.	За 20 17 г.
3.9	Выручка	2110	28 802 421	27 479 642
3.9	в том числе от услуг по переработке нефти		28 714 901	27 396 424
3.9	Себестоимость продаж	2120	(18 240 610)	(18 837 808)
X	в том числе услуг по переработке нефти		(18 167 268)	(18 776 791)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	10 561 811	8 641 834
X	Коммерческие расходы	2210	(-)	(-)
X	Управленческие расходы	2220	(654 730)	(596 425)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	9 907 081	8 045 409
X	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
X	Проценты к получению	2320	565 409	260 837
3.8	Проценты к уплате	2330	(983 623)	(704 030)
3.9	Прочие доходы	2340	738 173	689 636
3.9	Прочие расходы	2350	(1 766 552)	(1 408 446)
3.9	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	8 460 488	6 883 406
3.10	Текущий налог на прибыль	2410	(1 733 249)	(1 425 772)
3.10	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(48 246)	(50 551)
3.10	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(12 623)	(47 517)
3.10	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(611)	31 935
X	Прочее	2460	5 844	13 399
3.10	в том числе налог на прибыль за прошлые периоды	2461	6 140	14 121
	Чистая прибыль (убыток)	2400	6 719 849	5 455 451

Пояснения	Наименование показателя	Код	январь-	январь-
			За декабрь	За декабрь
			20 18 г.	20 17 г.
X	СПРАВОЧНО Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль	2510	-	-
X	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток)	2520	-	-
X	Совокупный финансовый результат периода	2500	6 719 849	5 455 451
3.11	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	7.20	5.85
X	Разводненная прибыль (убыток) на акцию, руб.	2910	-	-

Руководитель  Н.В.Карлов
(подпись) (расшифровка подписи)

31 января 20 19 г.

Главный бухгалтер  И.А. Прямичин
(подпись)

И.А. Прямичин
(расшифровка подписи)

**Отчет об изменениях капитала
за 20 18 г.**

Коды		
0710003		
31	12	2018
00149765		
7601001107		
19 20		
12247	34	
384		

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

Организация **Открытое акционерное общество "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности **производство нефтепродуктов**

Организационно-правовая форма/форма собственности **публичное**

акционерное общество/ совместная частная и иностранная

Единица измерения: тыс. руб.

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 16 г.	3100	1 243 539	(-)	836 079	186 531	29 702 995	31 969 144
За 20 17 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	5 455 451	5 455 451
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	5 455 451	5 455 451
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	-	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Неразмещенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	(-)	-	(-)	(-)	(3 108)	(3 108)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	(-)	(-)
пероценка 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	-	-	(-)	x	(-)	(-)
дивиденды	3227	x	x	x	x	(3 108)	(3 108)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(6 888)	-	6 888	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 17 г.	3200	1 243 539	(-)	829 191	186 531	35 162 226	37 421 487
За 20 18 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	6 719 849	6 719 849
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	6 719 849	6 719 849
пероценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	x
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	(-)	-	(-)	(-)	(12 425)	(12 425)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	(-)	(-)
пероценка имущества	3322	x	x	(-)	x	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	(-)	x	(9 316)	(9 316)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	(-)	-	(-)	x	(-)	(-)
уменьшение количества акций	3325	(-)	-	(-)	x	(-)	(-)
реорганизация юридического лица	3326	-	-	(-)	x	(-)	(-)
дивиденды	3327	x	x	x	x	(3 109)	(3 109)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(13 374)	-	13 374	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 18 г.	3300	1 243 539	(-)	815 817	186 531	41 883 024	44 128 911

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

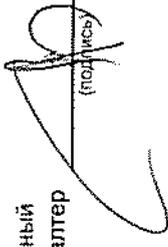
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 <u>16</u> г.	Изменения капитала за 20 <u>17</u> г.		На 31 декабря 20 <u>17</u> г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	32 013 179	5 455 451	(3 108)	37 465 522
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	(44 035)	-	-	(44 035)
после корректировок	3500	31 969 144	5 455 451	(3 108)	37 421 487
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	29 747 030	5 455 451	3 780	35 206 261
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	(44 035)	-	-	(44 035)
после корректировок	3501	29 702 995	5 455 451	3 780	35 162 226
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	2 266 149	-	(6 888)	2 259 261
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	2 266 149	-	(6 888)	2 259 261

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 18 г.	На 31 декабря 20 17 г.	На 31 декабря 20 16 г.
Чистые активы	3600	44 131 030	37 423 718	31 969 144

Руководитель  Карлов Н.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

31 января 20 19 г.

Главный бухгалтер  И.А.Прямыцин
(подпись) (расшифровка подписи)

Отчет о движении денежных средств
за _____ год 20 18 г.

Организация **Открытое акционерное общество "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез"** Форма по ОКУД _____
 Дата (число, месяц, год) _____
 по ОКПО 00149765
 ИНН 7601001107
 Вид экономической деятельности производство нефтепродуктов по ОКВЭД 19.20
 Организационно-правовая форма/форма собственности публичное акционерное общество/ совместная частная и иностранная по ОКОПФ/ОКФС 12247 34
 Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ 384

Коды		
0710004		
31	12	2018
00149765		
7601001107		
19.20		
12247		34
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За _____ год	За _____ год
			20 18 г.	20 17 г.
	Денежные потоки от текущих операций			
X	Поступления - всего	4110	26 511 635	25 336 779
	в том числе:			
3.14	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	25 922 823	24 850 385
X	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	146 438	126 811
X	от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
3.5	прочие поступления	4119	442 374	359 583
	Платежи - всего	4120	(19 356 374)	(19 123 037)
	в том числе:			
X	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(9 802 858)	(10 694 768)
X	в связи с оплатой труда работников	4122	(3 298 088)	(2 990 836)
3.8	процентов по долговым обязательствам	4123	(980 521)	(752 062)
X	налога на прибыль организаций	4124	(1 903 615)	(1 431 310)
3.5	прочие платежи	4129	(3 371 292)	(3 254 061)
X	из них: платежи в бюджет		(3 151 547)	(3 007 474)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	7 155 261	6 213 742

Пояснения	Наименование показателя	Код	За _____ год	За _____ год
			20 18 г.	20 17 г.
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления - всего	4210	5 712 364	4 910
	в том числе:			
X	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	21	11
X	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
3.4	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	5 560 018	4 899
X	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	152 325	-
X	прочие поступления	4219	-	-
	Платежи - всего	4220	(25 135 256)	(6 383 997)
	в том числе:			
X	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(6 963 156)	(6 383 997)
X	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(22 500)	-
3.4	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(18 149 600)	-
X	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
X	прочие платежи	4229	-	-
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(19 422 892)	(6 379 087)
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления - всего	4310	24 030 883	6 562 250
	в том числе:			
3.8	получение кредитов и займов	4311	24 030 883	6 560 000
X	денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
X	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
X	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
X	прочие поступления	4319	-	2 250

Пояснения	Наименование показателя	Код	За _____ год	За _____ год
			20 18 г.	20 17 г.
	Платежи - всего	4320	(11 840 427)	(6 386 783)
X	в том числе: собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
X	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(505)	(3 076)
3.8	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(11 839 922)	(6 383 707)
X	прочие платежи	4329	-	-
X	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	12 190 456	175 467
X	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(77 175)	10 122
3.5	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	537 245	527 334
3.5	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	465 244	537 245
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	5 174	(211)

Руководитель

(подпись)

Н.В. Карпов

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

И.А. Прямыцин

(расшифровка подписи)

31 января 20 19 г.

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	2
2. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА	6
2.1. Основа составления.....	6
2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах	6
2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.....	6
2.4. Нематериальные активы	7
2.5. Основные средства	7
2.6. Вложения во внеоборотные активы.....	8
2.7. Незавершенные вложения во внеоборотные активы	9
2.8. Финансовые вложения	9
2.9. Учет материально-производственных запасов	10
2.10. Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам.....	10
2.11 Дебиторская задолженность	10
2.12 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств ..	11
2.13. Уставный, добавочный и резервный капитал	12
2.14. Кредиты и займы полученные	12
2.15 Оценочные обязательства.....	13
2.16 Расчеты с бюджетом по налогам и сборам.....	14
2.17 Доходы	14
2.18 Расходы.....	15
2.19. Изменения учетной политики Общества на 2018 год	15
2.20 Корректировка данных предшествующего отчетного периода.....	15
3. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	17
3.1 Основные средства	17
3.2 Незавершенное строительство	18
3.3 Запасы.....	18
3.4. Финансовые вложения	20
3.5 Денежные средства	21
3.6 Дебиторская и кредиторская задолженность	22
3.7 Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами.....	26
3.8 Долгосрочные и краткосрочные заёмные средства	28
3.9 Доходы и расходы	28
3.10 Налог на прибыль, постоянные и временные разницы.	31
3.11 Доход на акцию	32
3.12 Оценочные обязательства. Обеспечения обязательств.....	32
3.13 Государственная помощь.	34
3.14 Операции со связанными сторонами.....	34
3.15 Раскрытие информации о рисках хозяйственной деятельности	40
3.16 События после отчетной даты	46

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Открытое акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» (ОАО «Славнефть – ЯНОС», «Общество») зарегистрировано Администрацией Краснопереконского района г. Ярославля 07 мая 1993 года, свидетельство о государственной регистрации предприятия № 160, ОГРН 1027600788544, дата внесения записи в ЕГРЮЛ 10.10.2002.

Общество зарегистрировано по адресу: Российская Федерация, 150023, город Ярославль, Московский проспект, дом 130. Среднесписочная численность персонала Общества за 2018 г. составила 3 095 человек (за 2017 г. – 2 979 человека).

По состоянию на 31 декабря 2018 года уставный капитал ОАО «Славнефть – ЯНОС» составляет 1 243 539 297 рублей, он разделен на 932 654 723 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 рубль (75,00002% доли УК) и 310 884 574 привилегированных акций номинальной стоимостью 1 рубль (24,99998% доли УК). Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

По состоянию на 31 декабря 2018 г. основными акционерами общества являются:

ПАО " Нефтегазовая компания " Славнефть" (Российская федерация, г. Москва) доля участия в уставном капитале Общества %: 39.2 % (доля обыкновенных акций - 50,78 %, доля привилегированных акций - 4,45%),

ТОС Investments Corporation Limited (Кипр), доля в уставном капитале Общества 27.49% (доля обыкновенных акций 23.11%, доля привилегированных акций - 40,61%),),

ООО «ГПН-Инвест» (Российская Федерация, г. Москва) Доля участия в уставном капитале Общества - 27.49% (доля обыкновенных акций эмитента - 23.11%, доля привилегированных акций - 40,61%)

Обществом создан Резервный фонд в размере 15% от величины уставного капитала при минимально установленном законодательством размере 5% от уставного капитала. По состоянию на 31 декабря 2018 года резервный фонд полностью сформирован.

Информация об Обществе

Общество не имеет территориально обособленных структурных подразделений.

Основным видом деятельности предприятия является производство нефтепродуктов.

Общее руководство деятельностью Общества осуществляет Совет Директоров.

Состав Совета директоров на 31 декабря 2018 года, избранный годовым общим собранием акционеров 27 июня 2018 года:

Фамилия, имя, отчество	Сведения об основном месте работы (должность, организация)	Сведения о принадлежащих акциях Общества
Дегтярев Петр Алексеевич	Директор дирекции нефтепереработки ПАО «Газпром нефть» до августа 2018 г.	Не владеет
Касимиро Дидье	Вице-президент по переработке, нефтехимии, коммерции и логистике	Не владеет

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «СЛАВНЕТЬ-ЯРОСЛАВНЕФТЕОРГСИНТЕЗ»

Фамилия, имя, отчество	Сведения об основном месте работы (должность, организация)	Сведения о принадлежащих акциях Общества
	ПАО «НК «Роснефть»	
Константинов Владимир Константинович	Начальник Департамента экономики и инвестиций (БЛПС) ПАО «Газпром нефть»	Не владеет
Крастилевский Александр Александрович	Советник Президента по планированию, управлению эффективностью, развитию и инвестициям в переработке, коммерции и логистике в ранге вице-президента ПАО «НК «Роснефть»	Не владеет
Макарова Ольга Юрьевна	Начальник Управления контроля дочерних обществ и совместных предприятий Департамента корпоративного регклирования ПАО «Газпром нефть»	Не владеет
Прокудин Леонид Николаевич	Директор Департамента собственности ПАО «НК «Роснефть»	Не владеет
Романов Александр Анатольевич	Вице-президент по нефтепереработке ПАО «НК «Роснефть»	Не владеет
Чернер Анатолий Моисеевич	Заместитель Генерального директора по логистике, переработке и сбыту ПАО «Газпром нефть»	Не владеет
Секретарь Совета директоров – Паутова Юлия Леонидовна		

Состав Совета директоров на 31 декабря 2017 года, избранный внеочередным общим собранием акционеров 20 декабря 2017 года:

Фамилия, имя, отчество	Сведения об основном месте работы (должность, организация)	Сведения о принадлежащих акциях Общества
Дегтярев Петр Алексеевич	Директор дирекции нефтепереработки ПАО «Газпром нефть»	Не владеет
Касмиро Дидье	Вице-президент по переработке, нефтехимии, коммерции и логистике ПАО «НК «Роснефть»	Не владеет
Константинов Владимир Константинович	Начальник Департамента экономики и инвестиций (БЛПС) ПАО «Газпром нефть»	Не владеет
Крастилевский Александр Александрович	Советник Президента по планированию, управлению эффективностью, развитию и инвестициям в переработке, коммерции и логистике в ранге вице-президента ПАО «НК «Роснефть»	Не владеет
Крылов Владимир Васильевич	Директор Департамента капитального строительства объектов нефтепереработки и нефтехимии ПАО «НК «Роснефть»	0,0057% от уставного капитала; 0,0034% от

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «СЛАВНЕФТЬ-ЯРОСЛАВНЕФТЕОРГСИНТЕЗ»

Фамилия, имя, отчество	Сведения об основном месте работы (должность, организация)	Сведения о принадлежащих акциях Общества
		обыкновенных акций
Макарова Ольга Юрьевна	Начальник Управления контроля дочерних обществ и совместных предприятий ПАО «Газпром нефть»	Не владеет
Романов Александр Анатольевич	Вице-президент по нефтепереработке ПАО «НК «Роснефть»	Не владеет
Чернер Анатолий Моисеевич	Заместитель Генерального директора по логистике, переработке и сбыту ПАО «Газпром нефть»	Не владеет
Секретарь Совета директоров – Паутова Юлия Леонидовна		

Единоличный исполнительный орган:

Общее руководство осуществляет единоличный исполнительный орган Общества в лице генерального директора ОАО «Славнефть-ЯНОС» Карпова Николая Владимировича.

Состав Правления Общества на 31 декабря 2018 года:

Персональный состав	Должностной состав
Карпов Николай Владимирович	Генеральный директор, Председатель Правления
Карасев Евгений Николаевич	Член Правления (с 11.09.2017 не является сотрудником ОАО «Славнефть-ЯНОС»)

Состав Правления Общества на 31 декабря 2017 года:

Персональный состав	Должностной состав
Карпов Николай Владимирович	Генеральный директор, Председатель Правления
Карасев Евгений Николаевич	Член Правления (с 11.09.2017 не является сотрудником ОАО «Славнефть-ЯНОС»)

Состав Ревизионной комиссии Общества на 31 декабря 2018 года избранный годовым общим собранием акционеров 27 июня 2018 года:

Фамилия, имя, отчество	Сведения об основном месте работы (должность, организация)
Глебова Ирина Федоровна	Главный специалист Управления аудита переработки, коммерции и логистики Департамента операционного аудита ПАО «НК «Роснефть»
Гордеева Ольга Владимировна	Начальник отдела аудита финансовой отчетности Департамента внутреннего аудита ПАО «Газпром нефть»
Гусакова Жанна Юрьевна	Заместитель начальника Управления аудита переработки, коммерции и логистики Департамента операционного аудита СВА ПАО «НК «Роснефть»
Елфимов Александр Владимирович	Главный специалист Управления аудита переработки, коммерции и логистики Департамента операционного аудита ПАО «НК «Роснефть»

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «СЛАВНЕТЬ-ЯРОСЛАВНЕФТЕОРГСИНТЕЗ»

Фамилия, имя, отчество	Сведения об основном месте работы (должность, организация)
Саратова Елена Валерьевна	Руководитель направления Департамента финансового контроля Дирекции учета и финансового контроля ПАО «Газпром нефть»
Семенов Сергей Дмитриевич	Заместитель начальника Управления аудита переработки и сбыта Департамента внутреннего аудита ПАО «Газпром нефть»

Состав Ревизионной комиссии Общества на 31 декабря 2017 года, избранный годовым общим собранием акционеров 29 июня 2017 года:

Фамилия, имя, отчество	Сведения об основном месте работы (должность, организация)
Гусакова Жанна Юрьевна	Заместитель начальника Управления аудита переработки, коммерции и логистики Департамента операционного аудита СВА ПАО «НК «Роснефть»
Гордеева Ольга Владимировна	Начальник отдела аудита финансовой отчетности Департамента внутреннего аудита ПАО «Газпром нефть»
Дегтев Дмитрий Анатольевич	Ведущий специалист Управления аудита переработки, коммерции и логистики Департамента операционного аудита СВА ПАО «НК «Роснефть»
Румянцева Татьяна Алексеевна	Начальник Департамента методологии и налогового контроля ОАО «НГК «Славнефть» (на 31.12.2017 г. не являлась сотрудником ОАО «НГК «Славнефть»)
Семенов Сергей Дмитриевич	Заместитель начальника Управления аудита переработки и сбыта Департамента внутреннего аудита ПАО «Газпром нефть»

Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускают возможность разных толкований.

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

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.). В пункте 3.15 раскрыта информация о подверженности Общества рискам и о причинах их возникновения, механизмах управления рисками, а также изменениях по сравнению с предыдущим периодом.

2. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА

2.1. Основа составления

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена в соответствии с Федеральным Законом «О бухгалтерском учете» от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ, Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н, Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность Общества» (ПБУ 4/99), утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н, а также иными нормативными актами, входящими в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Учетная политика Общества утверждена приказом от 29.12.2017 № 1297.

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

2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость средств на банковских счетах (банковских вкладах), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату. Курсы валют составили на 31 декабря 2018 г. 69,4706 руб. за 1 доллар США (на 31 декабря 2017 г. 57,6002 руб. , на 31 декабря 2016 г. - 60,6569 руб.); 79,4605 руб. за 1 Евро (на 31 декабря 2017 г. - 68,8668 руб., на 31 декабря 2016 г. - 63,8111 руб.).

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

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

2.4. Нематериальные активы

Сумма амортизационных отчислений по нематериальным активам определяется ежемесячно по нормам, рассчитанным, исходя из их первоначальной стоимости и срока их полезного использования (линейный способ).

Срок полезного использования нематериальных активов Общества определяется при принятии объекта к бухгалтерскому учету исходя из:

- срока действия прав Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;
- срока действия лицензии, патента, свидетельства и (или) из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством РФ;
- ожидаемого срока использования актива, в течение которого Общество предполагает получать экономические выгоды;

В бухгалтерском учете обособленно на счетах учета нематериальных активов учитываются неисключительные права на пользование результатами интеллектуальной деятельности или средствами индивидуализации со сроком полезного использования более 12 месяцев, полученные на основании лицензионных договоров, договоров коммерческой концессии и др. аналогичных договоров.

В бухгалтерской (финансовой) отчетности такие активы отражаются в составе внеоборотных активов по статье «Прочие внеоборотные активы» Бухгалтерского баланса.

Переоценка нематериальных активов не производится.

2.5. Основные средства

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

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

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

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

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

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

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 01.01.2002	с 01.01.2002
Здания и Сооружения	5-100	5-70
Машины и Оборудование	1-30	1-30
Автотранспорт и прочее	3-15	3-15

Амортизация основных средств, приобретенных до 1 января 2002 года, начисляется по единым нормам амортизационных отчислений на полное восстановление основных производственных фондов народного хозяйства СССР, установленных Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 года № 1072.

Амортизация основных средств, приобретенных после 1 января 2002 года, начисляется исходя из экономически обоснованных сроков полезного использования, в соответствии с техническими условиями, рекомендациями организаций-изготовителей и пр., за исключением случаев, установленных нормативными документами по бухгалтерскому учету.

Амортизация основных средств начисляется ежемесячно линейным способом.

Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки, объекты природопользования).

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

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

Переоценка основных средств Обществом не проводится.

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

2.6. Вложения во внеоборотные активы

В составе вложений во внеоборотные активы учитываются затраты:

- по незаконченному капитальному строительству;
- на проведение работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и поддержанию мощности;
- по принятым в установленном договором порядке этапам выполненных строительно-монтажных работ;
- по созданию/приобретению нематериальных активов;
- на приобретение основных средств, земельных участков;
- на приобретение оборудования к установке, предназначенного для установки в строящихся (реконструируемых) объектах.

В бухгалтерском балансе объекты вложений во внеоборотные активы с учетом их существенности отражаются по соответствующим строкам Раздела I «Внеоборотные активы» Бухгалтерского баланса, в зависимости от того, в качестве каких активов эти объекты будут приняты к учету после завершения соответствующих вложений во внеоборотные активы.

2.7. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

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

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

2.8. Финансовые вложения

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

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

Устойчивое снижение стоимости финансовых вложений характеризуется одновременным наличием следующих условий:

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

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

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

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

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

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

2.9 Учет материально-производственных запасов

Запасы отражаются в бухгалтерском учете и отчетности Общества по фактической стоимости их приобретения.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии (кроме готовой продукции), их фактическая стоимость определяется исходя из метода оценки по средней себестоимости по каждому виду запасов, путем деления общей себестоимости группы (вида) запасов на их количество, складывающихся соответственно из себестоимости и количества остатка на начало месяца и поступивших запасов в течение данного месяца. Исключение составляют катализаторы, а также объекты, соответствующие критериям основных средств, стоимостью до 40 000 рублей, учитываемые в составе ТМЦ, списание которых производится по себестоимости каждой единицы запасов, стоимость бензина в баках автомобилей списывается методом ФИФО.

Ежеквартально проводится тестирование на обесценение МПЗ. В случае если на конец отчетного квартала балансовая стоимость материалов, сырья и других аналогичных ценностей выше, чем их реальная текущая рыночная стоимость, Общество создает резерв под снижение их стоимости.

При этом стоимость таких материалов отражается в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под снижение стоимости МПЗ.

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

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

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

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

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

2.11 Дебиторская задолженность

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

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

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы по сомнительным долгам отнесены на увеличение прочих расходов.

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

2.12 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

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

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок не более 91 дня.

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

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

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

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

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

- суммы акцизов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по акцизам.

Поступления и платежи, возникающие в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам, валютно-обменными операциями и обменом одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты, отражаются свернуто по строкам «Прочие поступления» / «Прочие платежи» отчета о движении денежных средств в случае незначительности указанных видов денежных потоков или при условии, что поступления и платежи относятся к одному из указанных выше видов. При этом поступления и платежи, относящиеся к различным видам денежных потоков (в частности, платежи, представляющие потери от валютно-обменных операций, и поступления в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам) отражаются развернуто в составе статей «Прочие поступления» и «Прочие платежи» отчета о движении денежных средств.

2.13. Уставный, добавочный и резервный капитал

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

В соответствии с законодательством резервный фонд должен составлять не менее 5 процентов от уставного капитала. В Обществе в соответствии с Уставом создан резервный фонд в размере 15 процентов уставного капитала. В отчетном году резервный фонд не использовался.

2.14. Кредиты и займы полученные

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

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

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

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

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

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

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

2.15 Оценочные обязательства

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

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

Общество признает следующие оценочные обязательства:

- на предстоящую оплату отпусков;
- на предстоящую оплату вознаграждений по итогам работы за год;
- по налоговым рискам;
- в отношении неопределенных налоговых ситуаций по налогу на прибыль;
- на ликвидацию экологических последствий;
- по судебным разбирательствам;
- на ликвидацию активов, не связанных с добычей полезных ископаемых.

Оценочное обязательство по предстоящей оплате отпусков формируется исходя из количества дней неиспользованного отпуска по состоянию на каждую отчетную дату. Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате отпусков рассчитывается как произведение количества дней неиспользованных работниками Общества отпусков по состоянию на отчетную дату и прогнозируемого годового заработка работника, включая все выплаты стимулирующего характера (рассчитывается в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24.12.2007 г. № 922 "Об особенностях порядка исчисления средней заработной платы"), поделенного на 365.

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

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

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

Обязательство на ликвидацию экологических последствий признается в отношении вероятных обязательств по ликвидации последствий негативного воздействия на окружающую среду хозяйственной и иной деятельности Общества на основании анализа информации о суммах вероятных обязательств по ликвидации последствий негативного воздействия на окружающую среду хозяйственной и иной деятельности Общества.

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

Обязательство на ликвидацию активов, не связанных с добычей полезных ископаемых создается только в отношении объектов выведенных из эксплуатации, на которые имеется предписание.

2.16 Расчеты с бюджетом по налогам и сборам

Задолженность Общества перед бюджетом по налогам и сборам включается в показатель 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом по налогам и сборам включается в показатель 1230 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

2.17 Доходы

Выручка от оказания услуг по производству нефтепродуктов и товаров нефтехимии на основе переработки нефти отражалась по мере оказания услуг и предъявления покупателям услуг расчетных документов.

В составе прочих доходов Общества учитываются:

- проценты к получению;
- доходы от продажи основных средств;
- доходы от ликвидации основных средств;
- доходы от ликвидации незавершенного капитального строительства;
- доходы от продажи материально-производственных запасов;
- доходы от продажи прочего имущества;
- доходы от предоставления за плату во временное пользование своих активов по договору аренды;
- доходы от восстановления резервов;
- штрафы, пени, неустойки;
- положительная курсовая разница;
- прибыль прошлых лет;
- прочие доходы, признаваемые таковыми в соответствии с положениями ПБУ 9/99 «Доходы организации»

2.18 Расходы

Себестоимость оказанных услуг по производству нефтепродуктов и товаров нефтехимии на основе переработки нефти включает расходы, связанные с оказанием услуг, за исключением управленческих расходов.

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

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

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

В составе прочих расходов Общества учитываются:

- проценты к уплате;
- расходы по продаже основных средств;
- расходы по ликвидации незавершенного капитального строительства;
- расходы по продаже и списанию прочего имущества;
- отчисления в резервы под обесценение финансовых вложений;
- расходы на формирование резерва под снижение стоимости запасов;
- расходы на формирование резерва по сомнительной дебиторской задолженности;
- прочие налоги и сборы;
- штрафы, пени, неустойки (в т.ч. по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами);
- отрицательная курсовая разница;
- убыток прошлых лет;
- налоги (невозмещаемый из бюджета НДС);
- расходы социального характера, благотворительность;
- прочие расходы, признаваемые таковыми в соответствии с положениями ПБУ 10/99 «Расходы организации».

2.19. Изменения учетной политики Общества на 2018 год

С 01 января 2018 года изменен подход к отражению в бухгалтерском балансе авансов, выданных при осуществлении капитальных вложений и запасов, предназначенных для капитального строительства. В бухгалтерском балансе за 2018 год указанные авансы и запасы отражены по строке 1150 «Основные средства» в расшифровке строки 1152 «Авансы, выданные под капитальные вложения» и строки 1153 «Запасы, предназначенные для строительства». Соответствующим образом изменены сравнительные показатели за 2017-2016 гг.

2.20 Корректировка данных предшествующего отчетного периода.

В целях сопоставимости бухгалтерской (финансовой) отчетности изменены вступительные показатели Бухгалтерского баланса.

Таблица 1
(тыс. руб.)

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г. до корректировки	Корректировка 2016 г.		На 31 декабря 2016 г. после корректировки	На 31 декабря 2017 г. до корректировки	Корректировка 2017 г.		На 31 декабря 2017 г. после корректировки
			Изменение Учетной политики	Исправление ошибок			Изменение Учетной политики	Исправление ошибок	
АКТИВ									
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ									
Основные средства	1150	39 006 415	112 691	0	39 119 106	38 120 937	532 568	0	38 653 505
в том числе:									
незавершенные капитальные вложения	1151	8 425 546	-8 425 546	0	0	6 678 385	-6 678 385	0	0
в том числе:									
незавершенное капитальное строительство	1151	0	8 077 297	0	8 077 297	0	6 127 323	0	6 127 323
авансы, выданные под капитальное строительство	1152	0	348 249	0	348 249	0	551 062	0	551 062
запасы, предназначенные для капитального строительства	1153	0	112 691	0	112 691	0	532 568	0	532 568
Отложенные налоговые активы	1180	73 414	0	27	73 441	105 349	0	27	105 376
Итого по разделу I	1100	39 369 853	112 691	27	39 482 571	38 615 630	532 568	27	39 148 225
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ									
Запасы	1210	3 566 965	-112 691	0	3 454 274	4 656 300	-532 568	0	4 123 732
Итого по разделу II	1200	8 566 777	-112 691	0	8 454 086	16 022 806	-532 568	0	15 490 238
БАЛАНС	1600	47 936 630	0	27	47 936 657	54 638 436	0	27	54 638 463
ПАССИВ									
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ									
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	29 747 030		-44 035	29 702 995	35 206 261	0	-44 035	35 162 226
Итого по разделу III	1300	32 013 179	0	-44 035	31 969 144	37 465 522	0	-44 035	37 421 487
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА									
Отложенные налоговые обязательства	1420	181 821	0	44 062	225 883	229 338	0	44 062	273 400
Опеночные обязательства	1430	40 095	0	0	40 095	70 356	0	0	70 356
Итого по разделу IV	1400	3 435 009	0	44 062	3 479 071	5 509 694	0	44 062	5 553 756
БАЛАНС	1700	47 936 630	0	27	47 936 657	54 638 436	0	27	54 638 463

Реклассификация из стр. 1151 «Незавершенные капитальные вложения» в стр. 1152 «Авансы, выданные под капитальные вложения» и из стр. 1210 «Запасы» в стр. 1153 «Запасы, предназначенные для капитального строительства» вызвана изменением с 01 января 2018 года подхода к отражению в бухгалтерском балансе авансов, выданных при осуществлении капитальных вложений, а так же материально-производственных запасов, предназначенных для капитального строительства, в том числе для передачи подрядчикам на давальческой основе.

Корректировка строк 1180 «Отложенные налоговые активы», 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)», 1420 «Отложенные налоговые обязательства» связана с исправлением ошибки в прошлых периодах в размере отложенных налоговых обязательств по объектам основных средств. Период возникновения отклонений не подлежит установлению. Исходя из этого, определить влияние рассматриваемой существенной ошибки на один или более предшествующих отчетных периодов, представленных в настоящей бухгалтерской отчетности, не представляется возможным. В связи с этим скорректировано вступительное сальдо по соответствующим статьям активов, обязательств и капитала на начало самого раннего из периодов, а именно 31.12.2016. Выравнивание суммы отложенных налогов произведено по строке 1370 «Нераспределенная прибыль».

Производимые корректировки не влекут изменения показателя Чистая прибыль (убыток) Отчета о финансовых результатах текущего периода.

3. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

3.1 Основные средства

Информация о наличии и движении основных средств приведена в таблице 2.

Таблица 2
(тыс. руб.)

Наименование показателя	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период			Рекласс между группами		На конец периода	
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		Выбыло		Начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
					первоначальная стоимость	накопленная амортизация					
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего, в том числе:	2018 г.	92 379 671	(60 937 119)	1 421 083	(359 851)	335 962	(6 098 471)	-	-	93 440 903	(66 699 628)
	2017 г.	84 949 996	(54 369 127)	7 657 359	(227 684)	212 479	(6 780 471)	-	-	92 379 671	(60 937 119)
Здания и сооружения	2018 г.	33 894 400	(18 464 436)	302 964	(94 756)	73 093	(1 823 920)	-	-	34 102 608	(20 215 263)
	2017 г.	31 314 036	(16 561 002)	2 625 901	(44 847)	35 537	(1 939 380)	(690)	409	33 894 400	(18 464 436)
Машины и оборудование	2018 г.	57 933 610	(42 156 163)	1 038 123	(263 639)	261 413	(4 231 985)	(493)	-	58 707 601	(46 126 735)
	2017 г.	53 153 239	(37 528 452)	4 959 780	(180 099)	174 218	(4 801 520)	690	(409)	57 933 610	(42 156 163)
Транспортные средства и прочие	2018 г.	551 661	(316 520)	79 996	(1 456)	1 456	(42 566)	493	-	630 694	(357 630)
	2017 г.	482 721	(279 673)	71 678	(2 738)	2 724	(39 571)	-	-	551 661	(316 520)

Информация об изменении стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации приведена в таблице 3.

Таблица 3
(тыс. руб.)

Наименование показателя	За 2018 год	За 2017 год
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего, в том числе:	668 415	1 432 881
Здания и сооружения	137 880	548 768
Машины и оборудование	530 535	884 113
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	-	-

Стоимость основных средств, полученных в аренду и числящихся за балансом по состоянию на 31.12.2018 составляет 5 460 315 тыс. руб. (на 31.12.2017 – 10 388 810 тыс. руб., на 31.12.2016 – 10 320 797 тыс. руб.). В состав арендованных основных средств входят преимущественно земельные участки, арендодателем которых выступает Комитет по управлению муниципальным имуществом в сумме 5 459 159 тыс. руб. (на 31.12.2017 – 10 337 786 тыс. руб., на 31.12.2016 – 10 319 031 тыс. руб.). Стоимость арендуемых

основных средств была уменьшена по итогам судебного разбирательства, в результате которого был определен рыночный размер кадастровой стоимости земельных участков на уровне ниже ранее отраженного в учете.

Стоимость основных средств, сданных в аренду по состоянию на 31.12.2018, составила 1 175 866 тыс. руб. (на 31.12.2017 – 1 341 503 тыс. руб., на 31.12.2016 – 1 397 937 тыс. руб.)

3.2 Незавершенное строительство

Информация о незавершенных капитальных вложениях приведена в таблице 4.

Таблица 4
(тыс. руб.)

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период					На конец периода
			затраты в незавершенное строительство	изменения остатков оборудования, кустановке, авансов выданных и запасов для строительства	списано	реализовано или передано инвестору	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего, в том числе:	2018 г.	7 210 953	7 080 626	831 389	(116 774)	-	(1 419 792)	13 586 402
	2017 г.	8 538 237	5 851 844	478 231	-	-	(7 657 359)	7 210 953
Незавершенное строительство. Производственные объекты	2018 г.	5 336 756	7 080 626	X	(116 774)	-	(1 419 792)	10 880 816
	2017 г.	7 142 271	5 851 844	X	-	-	(7 657 359)	5 336 756
Оборудование кустановке	2018 г.	790 567	X	1 224 146	-	-	X	2 014 713
	2017 г.	935 026	X	(144 459)	-	-	X	790 567
Авансы, выданные на капитальное строительство и приобретение основных средств	2018 г.	551 062	X	(178 552)	-	-	X	372 510
	2017 г.	348 249	X	202 813	-	-	X	551 062
Запасы, предназначенные для строительства	2018 г.	532 568	X	(214 205)	-	-	X	318 363
	2017 г.	112 691	X	419 877	-	-	X	532 568

К наиболее значимым объектам затрат в отчетном периоде относятся:

- замена сырья установки производства водорода на природный газ – 2 471 533 тыс. руб. На отчетную дату произведен основной объем капитальных вложений. Ввод в эксплуатацию планируется в 1 квартале 2019 г.;
- установка утилизации сероводорода. Мокрый катализ - 2 – 811 630 тыс. руб.;
- модернизация общезаводского факельного коллектора - 720 133 тыс. руб.

Ввод основных средств (реконструкция, модернизация и новое строительство) за 12 месяцев 2018 года составил 1 419 792 тыс. руб., в том числе: развитие интегрированной системы безопасности - 171 730 тыс. руб.; оборудование, не входящее в сметы строек - 506 281 тыс. руб.; оборудование, не требующее монтажа - 215 561 тыс. руб.

3.3 Запасы

Информация по раскрытию запасов, включая резервы под обесценение приведена в таблице 5.

Таблица 5
(тыс. руб.)

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
		себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	Выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их видами	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
					себестоимость	величина резерва под снижение стоимости				
Запасы - всего, в том числе:	за 2018 год	4 084 364	(1 974)	2 301 732	(2 523 811)	2 019	(1 980)	543	3 862 828	(1 935)
	за 2017 год	3 457 357	(3 083)	3 042 843	(2 417 369)	3 092	(1 983)	1 533	4 084 364	(1 974)
Сырье и материалы	за 2018 год	482 534	(1 674)	1 537 546	(1 493 730)	1 717	(1 653)	307	526 657	(1 610)
	за 2017 год	359 754	(2 622)	1 734 795	(1 611 441)	2 630	(1 682)	(574)	482 534	(1 674)
Катализаторы	за 2018 год	2 910 659	-	321 362	(501 740)	-	-	(3 525)	2 726 756	-
	за 2017 год	2 822 106	-	774 075	(489 762)	-	-	(195 760)	2 910 659	-
Запасные части	за 2018 год	450 321	(300)	250 241	(214 464)	302	(275)	368	486 466	(273)
	за 2017 год	265 330	(407)	388 117	(205 233)	407	(300)	2 107	450 321	(300)
Покупные нефтепродукты	за 2018 год	-	-	4 781	(4 781)	-	-	-	-	-
	за 2017 год	-	-	6 670	(6 670)	-	-	-	-	-
Прочие запасы	за 2018 год	240 850	-	187 802	(309 096)	-	(52)	3 393	122 949	(52)
	за 2017 год	10 167	(54)	139 186	(104 263)	55	(1)	195 760	240 850	-
Прочие затраты - всего, в том числе:	за 2018 год	41 342	-	67 228	(60 248)	-	-	-	48 322	-
	за 2017 год	-	-	60 807	(19 465)	-	-	-	41 342	-
Программное обеспечение СПИ менее 12 месяцев	за 2018 год	41 342	-	67 228	(60 248)	-	-	-	48 322	-
	за 2017 год	-	-	60 807	(19 465)	-	-	-	41 342	-
Запасы и затраты - итого	за 2018 год	4 125 706	(1 974)	2 368 960	(2 584 059)	2 019	(1 980)	543	3 911 150	(1 935)
	за 2017 год	3 457 357	(3 083)	3 103 650	(2 436 834)	3 092	(1 983)	1 533	4 125 706	(1 974)

В отчетном периоде имело место незначительное снижение уровня запасов. Основные направления по движению запасов связаны с обеспечением сырьем и материалами основной деятельности, приобретением и загрузкой катализаторов, закупкой запасных частей для ремонтных нужд.

Информация о запасах, принятых на ответственное хранение и в переработку приведена в таблице 6.

Таблица 6
(тыс. руб.)

Наименование показателя	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Запасы, принятые на ответственное хранение-всего, в том числе:	5 248 272	4 679 096	3 177 960
Нефтепродукты по договорам переработки	5 215 447	4 649 523	3 167 833
Прочие запасы	32 825	29 573	10 127
Запасы, принятые в переработку-всего, в том числе:	3 918 096	3 652 826	3 347 767
Нефть по договорам переработки	1 291 317	1 152 579	1 735 782
Полуфабрикаты, сырье КМ-2 по договорам переработки	2 626 779	2 500 247	1 611 985

В соответствии с договорами на переработку, забалансовый учет продуктов переработки и сырья ведется по учетным ценам, согласованным сторонами.

3.4. Финансовые вложения

Информация о финансовых вложениях приведена в таблице 7.

Таблица 7
(тыс. руб.)

Наименование показателя	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период				На конец периода	
		первоначальная стоимость	накопленная корректировка		Выбыло		Начисленные проценты (включая доведение первоначальной	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
					первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
Долгосрочные - всего, в том числе:	2018 г.	232 258	-	13 772 100	(1 160 018)	-	-	-	12 844 340	-
	2017 г.	237 157	-	-	(4 899)	-	-	-	232 258	-
Вклады в уставные капиталы дочерних обществ	2018 г.	222 683	-	22 500	-	-	-	-	245 183	-
	2017 г.	222 683	-	-	-	-	-	-	222 683	-
Долгосрочные займы	2018 г.	-	-	13 749 600	(1 155 000)	-	-	-	12 594 600	-
	2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Депозитные вклады в кредитных организациях	2018 г.	9 575	-	-	(5 018)	-	-	-	4 557	-
	2017 г.	14 474	-	-	(4 899)	-	-	-	9 575	-
Краткосрочные - всего, в том числе:	2018 г.	-	-	4 400 000	(4 400 000)	-	-	-	-	-
	2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные займы	2018 г.	-	-	4 400 000	(4 400 000)	-	-	-	-	-
	2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого	2018 г.	232 258	-	18 172 100	(5 560 018)	-	-	-	12 844 340	-
	2017 г.	237 157	-	-	(4 899)	-	-	-	232 258	-

Депозитные вклады со сроком размещения не более 91 дня финансовыми вложениями не признавались и отражены в бухгалтерском балансе по сроке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты».

Депозитный вклад, отраженный как долгосрочный, находится в залоге у АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК» и обеспечивает обязательства Общества по договорам поручительства. Стоимость финансового актива, находящегося в залоге, составила на 31 декабря 2018 года 4 557 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2017 года - 9 575 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2016 года – 14 474 тыс. руб.).

Кроме того, в составе долгосрочных финансовых вложений отражены займы, выданные в 2018 г. ПАО «НГК «Славнефть», с установленным сроком возврата до 15.07.2023 г. и возможностью досрочного погашения. В отчетном периоде было предоставлено займов на сумму 13 749 600 тыс. руб., погашено на сумму 1 155 000 тыс. руб. По состоянию на 31.12.2018 г. размер предоставленных займов составил 12 594 600 тыс. руб.

В 2018 г. было начислено процентов за пользование заемными средствами на сумму 293 567 тыс. руб., погашено на сумму 12 411 тыс. руб. По состоянию на 31.12.2018 г.

размер начисленных и непогашенных процентов составил 281 156 тыс. руб. Рассматриваемые проценты отражены в составе дебиторской задолженности.

3.5 Денежные средства

Состав денежных средств и денежных эквивалентов представлен в таблице 8.

Таблица 8
(тыс. руб.)

Денежные средства по видам	на 31.12.2018 года	на 31.12.2017 года	на 31.12.2016 года
<i>Депозитные вклады со сроком размещения не более 91 дня</i>	456 552	530 079	485 326
<i>Денежные средства</i>			
Денежные средства на расчетных счетах в банках	7 694	6 462	40 574
Остатки денежных средств на корпоративных пластиковых картах	650	473	1 001
Денежные средства в кассе	348	231	433
Денежные средства - всего	8 692	7 166	42 008
в том числе, ограниченные к использованию	-	-	-
<i>Денежные средства и денежные эквиваленты - итого</i>	465 244	537 245	527 334

К денежным эквивалентам отнесены открытые в кредитных организациях депозиты сроком погашения менее 91 дня. По состоянию на 31.12.2018, 31.12.2017, 31.12.2016 все банковские депозиты, представленные как денежные эквиваленты, имеют сроки погашения до 30 дней.

Информация о внесении изменений в данные Отчета о движении денежных средств за 2017 год.

В связи с изменением раскрытия данных по запасам для капитального строительства и необходимостью обеспечения сопоставимости показателей внесены корректировки в данные разделов Денежные потоки от текущих операций: из строки 4121 исключены денежные потоки по оплате материалов, предназначенных для капитального строительства в сумме 739 606 тыс.руб.; в раздел Денежные потоки от инвестиционных операций: в строку 4221 включены платежи за материалы, предназначенные для капитального строительства в сумме 739 606 тыс.руб.

Корректировки произведены в пределах показателя Сальдо денежных потоков за отчетный период и не влекут изменения Бухгалтерского баланса и Отчета о финансовых результатах.

Поступления и платежи, включенные в строки 4119 «Прочие поступления» и 4129 «Прочие платежи» отчета о движении денежных средств, представлены в таблице 9.

Таблица 9
(тыс. руб.)

Показатель	2018	2017
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)		
Поступления процентов, начисленных по краткосрочным банковским депозитам до трех месяцев	132 196	261 282
Поступления от продажи прочих активов	267 491	77 560
Иные поступления	14 875	20 741
Итого прочие поступления по текущей деятельности	442 374	359 583
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)		
Платежи в бюджет	(571 673)	(396 011)
Оплата услуг банков	(38 841)	(31 762)
Превышение косвенных налогов, уплаченных в бюджет над полученными от покупателей и заказчиков	(2 579 874)	(2 611 463)
Иные платежи	(180 904)	(214 825)
Итого прочие платежи по текущей деятельности	(3 371 292)	(3 254 061)

3.6 Дебиторская и кредиторская задолженность

Дебиторская и кредиторская задолженность отражена в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров. Резерв по сомнительным долгам создавался в соответствии с учетной политикой Общества с отнесением суммы резерва на финансовые результаты.

Информация о дебиторской задолженности приведена в таблице 10.

Таблица 10
(тыс. руб.)

Наименование показателя	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период				На конец периода	
		учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам		погашение	Выбыло		создан/восстановлен резерв	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
						списано с на финансовый результат	списано за счет резерва			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	2018 г	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2017 г	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего, в том числе	2018 г	10 810 526	(2 998)	91 176 065	(86 023 031)	(124)	-	(313)	15 963 436	(3 311)
	2017 г	4 457 059	(1 168)	92 831 310	(86 477 842)	(1)	-	(1 830)	10 810 526	(2 998)
Расчеты с покупателями и заказчиками	2018 г	10 733 426	-	85 415 859	(80 746 235)	-	-	-	15 403 050	-
	2017 г	4 426 572	-	87 913 598	(81 606 744)	-	-	-	10 733 426	-
Авансы выданные	2018 г	47 639	-	5 085 240	(4 967 972)	-	-	-	164 907	-
	2017 г	19 188	-	4 839 265	(4 810 814)	-	-	-	47 639	-
Расчеты с бюджетом и внебюджетными	2018 г	20 396	-	92 738	(5 922)	(32)	-	-	107 180	-
	2017 г	2 679	-	17 717	-	-	-	-	20 396	-
Прочие расчеты	2018 г	9 065	(2 998)	582 228	(302 902)	(92)	-	(313)	288 299	(3 311)
	2017 г	8 620	(1 168)	60 730	(60 284)	(1)	-	(1 830)	9 065	(2 998)

Расшифровка основных контрагентов по статье «Расчеты с покупателями и заказчиками» приведена в таблице 11.

Таблица 11
(тыс. руб.)

Наименование контрагента	на 31 декабря 2018 г	на 31 декабря 2017 г	на 31 декабря 2016 г
ПАО "Газпром нефть"	7 196 628	5 389 864	2 193 587
ПАО "НК "Роснефть"	7 567 338	5 263 094	2 206 827
ООО "Газпромнефть-СМ"	588 331	35 905	9 439
ООО "Газпромнефть-битумные материалы"	38 413	-	-
ООО "РН-Смазочные материалы"	1 521	29 161	7 568
ОАО "НГК "Славнефть"	5 239	4 346	4 273
прочие	5 580	11 056	4 878
Итого покупатели и заказчики	15 403 050	10 733 426	4 426 572

Основная часть задолженности по состоянию на 31 декабря 2018 г. в сумме 14 763 965 тыс. руб. (на 31.12.2017 – 10 652 958 тыс. руб., на 31.12.2016 – 4 400 414 тыс. руб.) приходится на договора по переработке нефти. с ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «Газпром нефть».

В 2018 году действовали договоры финансирования под уступку дебиторской задолженности по договорам переработки нефти, заключенным с ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «Газпром нефть» соответственно. Финансовыми агентами являлись факторинговые организации, а именно ООО «ГПБ-Факторинг» и ООО «Сбербанк-Факторинг»:

- в 2018 году было переуступлено в пользу ООО «ГПБ – факторинг» право требования долга от ПАО «НК «Роснефть» за переработанную нефть на 8 050 000 тыс. рублей (в 2017 году – 1 650 000 тыс. рублей) и Обществом получено на эту сумму финансирование от ООО «ГПБ – факторинг»;

- в 2018 году было переуступлено в пользу ООО «Сбербанк – Факторинг» право требования долга от ПАО «Газпром нефть» за переработанную нефть на 7 775 000 тыс. рублей (в 2017 году – 1 650 000 тыс. рублей) и Обществом получено на эту сумму финансирование от ООО «Сбербанк – Факторинг».

В соответствии с учетной политикой доходы и расходы от уступки денежного требования в Отчете о финансовых результатах отражаются свернуто.

Сумма выданных авансов за отчетный период возросла на 117 268 тыс. руб. Наиболее крупные авансы по контрагентам представлены в таблице 12.

Таблица 12
(тыс. руб.)

Наименование контрагента	на 31 декабря 2018 г	на 31 декабря 2017 г	на 31 декабря 2016 г
ООО "РН-Энерго"	73 096	-	-
Муниципальное казенное учреждение "Агентство по аренде земельных участков"	68 763	-	-
УФК (ФТС РОССИИ)	14 155	-	-
ASPEN TECHNOLOGY, INC.	1 730	1 790	2 228
ООО "Газпром межрегионгаз Ярославль"	1 651	5 685	2 342
ПАО "Газпром нефть"	1 446	-	-
ФАУ "25 ГосНИИ химмотологии Минобороны"	950	3 727	-
CRI/Criterion Catalyst Company Limited	-	20 825	-
ЯРОСЛАВСКАЯ ТАМОЖНЯ	-	11 914	4 012
HALDOR TOPSOE A/S	-	-	7 820
прочие	3 116	3 698	10 606
Итого авансы выданные	164 907	47 639	19 188

Аванс ООО «РН-Энерго» на сумму 73 096 тыс. руб. выдан в соответствии с условиями договора на поставку электроэнергии. Аванс компании ASPEN TECHNOLOGY, INC в сумме 1 730 тыс. руб. (30 559 USD) выдан в соответствии с условиями договора на оказание услуг по обновлению и сопровождению программного обеспечения. Аванс Межрегиональному Операционному УФК (ФТС России) выдан для таможенного оформления поступающих импортных грузов. Аванс ООО "Газпром межрегионгаз Ярославль" выдан в соответствии с договором на поставку природного газа.

Информация по раскрытию дебиторской задолженности по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами приведена в разделе 3.7 настоящих пояснений.

В составе прочей дебиторской задолженности отражены расчеты по причитающимся к уплате процентам по займам, с подотчетными лицами, расчеты с персоналом по прочим операциям, расчеты по предъявленным претензиям, иные аналогичные расходы. Просроченная дебиторская задолженность, представлена в таблице 13.

Таблица 13
(тыс. руб.)

Наименование показателя	На 31 декабря 2018 года		На 31 декабря 2017 года		На 31 декабря 2016 года	
	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего, в том числе:	6 621	3 311	5 996	2 998	2 336	1 168
<i>Задолженность физических лиц по возмещению ущерба</i>	14	7	18	9	20	10
<i>ЗАО ТПО "Уралпромоборудование"</i>	-	-	-	-	2 316	1 158
<i>ЗАО "АПС"</i>	629	315	-	-	-	-
<i>АПК "Тупошина"</i>	5 978	2 989	5 978	2 989	-	-

Информация по раскрытию кредиторской задолженности приведена в таблице 14.

Таблица 14
(тыс. руб.)

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период				курсные разницы	На конец периода
			поступление		выбытие			
			в результате хозяйственных операций	причитающ. проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списано на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	2018 г	-	-	-	-	-	-	
	2017 г	-	-	-	-	-	-	
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего, в том	2018 г	9 696 803	80 848 868	(1 846)	(80 808 012)	(42)	51 610	9 787 381
	2017 г	8 620 222	98 566 775	320	(97 488 083)	(1 430)	(1 001)	9 696 803
<i>Расчеты с поставщиками и подрядчиками</i>	2018 г	2 361 788	20 875 081	-	(19 700 507)	-	51 610	3 587 972
	2017 г	2 335 414	19 801 089	-	(19 772 286)	(1 428)	(1 001)	2 361 788
<i>Расчеты с персоналом</i>	2018 г	81 245	2 657 177	-	(2 622 958)	-	-	115 464
	2017 г	94 936	2 371 645	-	(2 385 336)	-	-	81 245
<i>Авансы полученные</i>	2018 г	292	400 675	-	(399 403)	-	-	1 564
	2017 г	254	16 324 640	-	(16 324 602)	-	-	292
<i>Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами</i>	2018 г	7 221 945	56 267 171	(1 846)	(57 472 917)	(36)	-	6 014 317
	2017 г	6 134 169	60 069 401	320	(58 981 945)	-	-	7 221 945
<i>Прочие расчеты</i>	2018 г	31 533	648 764	-	(612 227)	(6)	-	68 064
	2017 г	55 449	-	-	(23 914)	(2)	-	31 533

Динамика задолженности с поставщиками и подрядчиками приведена в таблице 15.

Таблица 15
(тыс. руб.)

Наименование контрагента	на 31 декабря 2018 г	на 31 декабря 2017 г	на 31 декабря 2016 г
АО "Промфинстрой"	708 581	200 544	248 897
ЗАО "Спецмонтаж"	267 510	168 239	83 724
MASALTOV Limited	168 593	-	-
ООО "ТехноСтрой"	131 343	40 294	72 887
ООО "КИПмонтаж"	118 282	17 556	55 483
Chevron Lummus Global LLC	107 280	9 145	-
ООО "КапиталГруппСтрой"	88 288	-	-
ООО "КОКСОХИММОНТАЖ-ВОЛГА"	85 046	67 965	34 404
ООО "ОФФО-Трейд"	80 992	57 059	18 630
ООО "КОМПАНИЯ ВИТАНД"	80 000	-	-
ООО "Альянс-Инжиниринг"	72 302	23 835	136
ООО Охрана"	71 722	9 726	48 044
ООО "Ремстройконструкция"	69 833	31 227	69 714
ООО "ЗНИГО"	63 506	-	-
ООО СК "А-Капитал"	21 906	76 098	67 423
ООО "ТСИ-ВОЛГОНЕФТЕГАЗСТРОЙ"	10 636	362 852	-
ООО "Реминдустрия"	8 517	107 459	290 104
ООО "Промсвязь"	2 071	62 211	25 335
ООО "ГазЭнергоСервис"	-	104 788	-
прочие	1 431 564	1 022 790	1 320 633
Итого поставщики и подрядчики	3 587 972	2 361 788	2 335 414

Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками увеличилась за 2018 год – на 1 226 184 тыс. руб.(51,9%). Задолженность перед ООО «Промфинстрой» приходится на расчеты по договору на выполнение комплекса работ по замене сырья установки производства водорода на природный газ, договору на строительство установки утилизации сероводорода (МК-2), договору на реконструкцию установки ГНЭ цеха № 5 и др. Рост задолженности перед ЗАО «Спецмонтаж» связан с выполнением ремонтных работ текущего характера на объектах ОАО «Славнефть-ЯНОС». Увеличение задолженности перед ООО «ТехноСтрой» обусловлено выполнением комплекса механо-монтажных работ технического перевооружения. Кредиторская задолженность перед MASALTOV Limited связана с приобретением оборудования для установки регенерации отработанной серной кислоты. Задолженность перед компанией Chevron Lummus Global LLC связана с выполнением услуг по подготовке пакета документации базового проекта по технологии процесса замедленного коксования.

Информация по раскрытию кредиторской задолженности по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами приведена в разделе 3.7 настоящих пояснений.

В составе прочей кредиторской задолженности отражены расчеты по факторингу, по возмещению акциза, расчеты с разными организациями по суммам, удержанным из заработной платы работников (по исполнительным листам, профсоюзные взносы, за

предоставленное питание, в погашение займов и т.п.), средства организаций, поступившие от участников тендерных процедур в качестве задатка, иные аналогичные платежи. Увеличение остатков кредиторской задолженности прочих кредиторов на 36 531 тыс. руб. обусловлено, в основном, поступлением задатков от участников тендерных процедур.

Просроченная кредиторская задолженность относится к статье «Прочие кредиторы», является незначительной и составляет по состоянию на 31 декабря 2018 года 2 тыс. руб. (на 31.12.2017 – 10 тыс. руб., на 31.12.2016 – 9 тыс. руб.).

3.7 Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами

Информация по раскрытию расчетов с бюджетом и внебюджетными фондами приведена в таблице 16.

Таблица 16
(тыс. руб.)

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
		Дебетовое сальдо	Кредитовое сальдо	Начислено	Выбыло				Дебетовое сальдо	Кредитовое сальдо
					Оплачено	Зачтено	Возмещено	списано		
<i>Налоги и сборы - всего, в том числе:</i>	2018 г	(14 072)	7 122 193	55 507 213	(56 789 590)	-	499	(4)	(106 467)	5 932 706
	2017 г	(13)	6 039 518	59 393 058	(58 324 485)	-	43	-	(14 072)	7 122 193
<i>Налог на прибыль</i>	2018 г	(11 192)	93 483	1 727 109	(1 903 615)	-	-	-	(102 583)	8 368
	2017 г	-	101 950	1 411 651	(1 431 310)	-	-	-	(11 192)	93 483
<i>Акциз</i>	2018 г	-	4 149 334	42 999 176	(43 579 064)	-	-	-	-	3 569 446
	2017 г	-	3 585 440	46 712 808	(46 148 914)	-	-	-	-	4 149 334
<i>НДС</i>	2018 г	-	2 754 793	9 983 952	(10 411 594)	-	467	(4)	-	2 327 614
	2017 г	-	2 279 033	10 525 078	(10 049 318)	-	-	-	-	2 754 793
<i>Налог на имущество</i>	2018 г	(2 862)	106 406	460 168	(567 567)	-	-	-	(3 855)	-
	2017 г	-	52 658	443 908	(393 022)	-	-	-	(2 862)	106 406
<i>Налог на доходы физических лиц</i>	2018 г	-	17 228	333 080	(323 644)	-	32	-	-	26 696
	2017 г	-	20 054	296 063	(298 923)	-	34	-	-	17 228
<i>Прочие налоги и сборы</i>	2018 г	(15)	949	3 436	(3 798)	-	-	-	(10)	582
	2017 г	(10)	383	3 541	(2 989)	-	9	-	(15)	949
<i>Экономические санкции по платежам в бюджет</i>	2018 г	(3)	-	292	(308)	-	-	-	(19)	-
	2017 г	(3)	-	9	(9)	-	-	-	(3)	-

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
		Дебетовое сальдо	Кредитовое сальдо	Начислено	Выбыло				Дебетовое сальдо	Кредитовое сальдо
					Оплачено	Зачтено	Возмещено	списано		
<i>Внебюджетные фонды - всего, в том числе:</i>	2018 г	(6 324)	99 752	758 084	(722 435)	(59 961)	11 782	-	(713)	81 611
	2017 г	(2 666)	94 651	676 663	(617 366)	(57 854)	-	-	(6 324)	99 752
<i>Взносы в пенсионный фонд</i>	2018 г	-	80 427	563 878	(592 689)	-	4 403	-	-	56 019
	2017 г	-	75 084	505 384	(500 041)	-	-	-	-	80 427
<i>Взносы в ФФОМС</i>	2018 г	-	18 455	126 211	(123 931)	-	1 134	-	-	21 869
	2017 г	-	17 537	111 101	(110 183)	-	-	-	-	18 455
<i>Взносы в ФСС</i>	2018 г	(5 709)	-	62 647	-	(58 650)	4 198	-	-	2 486
	2017 г	(2 666)	-	53 549	-	(56 592)	-	-	(5 709)	-
<i>Взносы в ФСС (страхование от несчастных случаев)</i>	2018 г	(213)	870	7 486	(5 808)	(1 311)	213	-	-	1 237
	2017 г	-	596	6 318	(4 995)	(1 262)	-	-	(213)	870
<i>Экономические санкции по взносам во внебюджетные фонды</i>	2018 г	(402)	-	(2 138)	(7)	-	1 834	-	(713)	-
	2017 г	-	1 434	311	(2 147)	-	-	-	(402)	-

Снижение суммы кредиторской задолженности по акцизам кредиторской задолженности обусловлено снижением с 01.06.2018 г. ставок акциза на автомобильный бензин, дизельное топливо.

За 12 месяцев 2018 года Обществом внесено в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды 57 499 744 тыс. руб., (в 2017 г. – 58 941 808 тыс. руб.).

Расшифровка уплаченных налогов по видам бюджетов представлена в следующей таблице 17.

Таблица 17
(тыс. руб.)

Наименование показателя	за 2018 год	за 2017 год
Федеральный бюджет	24 113 331	27 925 934
Бюджеты субъектов РФ	2 438 946	1 847 852
Акциз на нефтепродукты, подлежащий зачислению в бюджет субъекта РФ*	30 138 666	28 460 335
Местные бюджеты	98 148	90 321
Внебюджетные фонды	710 653	617 366
Итого	57 499 744	58 941 808

*Распределение акцизов на нефтепродукты, подлежащих зачислению в бюджет субъекта РФ, производится Межрегиональным бюджетным управлением Федерального казначейства по нормативам, утвержденным Федеральным законом от 05.12.2017 № 362-ФЗ «О федеральном бюджете на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов». Информацией о фактическом поступлении доходов от уплаты акцизов в бюджет Ярославской области Общество не располагает.

Кроме того, Обществом уплачены арендные платежи за земельные участки в 2018 году в сумме 264 053 тыс. руб. (279 956 тыс. руб. в 2017 году), плата за пользование водными объектами – 9 323 тыс. руб. (8 716 тыс. руб. в 2017 году), плата за использование радиочастотного спектра – 139 тыс. руб. (95 тыс. руб. в 2017 году),

Налоги, признанные в составе расходов по обычным видам деятельности:

Таблица 18
(тыс. руб.)

Наименование показателя	за 2018 год	за 2017 год
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	1 711	2 203
Госпошлина	162	63
Итого	1 873	2 266

Налоги, признанные как прочие расходы:

Таблица 19
(тыс. руб.)

Наименование показателя	за 2018 год	за 2017 год
Налог на имущество	460 168	443 908
Транспортный налог	1 763	1 638
Госпошлина	88	152
Итого	462 019	445 698

3.8 Долгосрочные и краткосрочные заёмные средства

Структура и динамика движения кредитных и заёмных средств за 12 месяцев 2018 года представлены в таблице 20.

Таблица 20
(тыс. руб.)

Наименование кредитора	Срок погашения	валюта кредита (займа)	сумма кредита (займа) по договору в валюте договора	остаток на начало периода, тыс.руб.	получено за период, тыс.руб.	переведено в состав краткосрочных/долгосрочных, тыс.руб.	погашено за период, тыс.руб.	курсовая разница (+/-), тыс.руб.	Остаток на конец периода, тыс.руб.
Долгосрочные заёмные средства									
Кредиты									
ООО "Экспобанк"	2020	рубль РФ	500 000 000	-	500 000	-	-	-	500 000
Банк	2021	рубль РФ	7 690 000 000	-	7 300 000	-	-	-	7 300 000
АО "Альфа-Банк"	2020	рубль РФ	650 000 000	650 000	-	-	-	-	650 000
АО "Альфа-Банк"	2021	рубль РФ	650 000 000	-	650 000	-	-	-	650 000
Банк ГПБ (АО)	2019	рубль РФ	700 000 000	700 000	-	-	(700 000)	-	-
Банк ГПБ (АО)	2020	рубль РФ	2 810 000 000	1 410 000	2 100 000	-	(2 110 000)	-	1 400 000
Банк ГПБ (АО)	2021	рубль РФ	1 460 000 000	-	1 460 000	-	-	-	1 460 000
"МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК" (ПАО)	2022	рубль РФ	650 000 000	650 000	-	-	-	-	650 000
"МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК" (ПАО)	2023	рубль РФ	1 300 000 000	-	1 300 000	-	-	-	1 300 000
ПАО Сбербанк	2020	рубль РФ	700 000 000	700 000	-	-	(700 000)	-	-
ПАО Сбербанк	2021	рубль РФ	7 500 000 000	-	6 270 883	-	(3 820 000)	-	2 450 883
Филиал ОАО "Сбербанк России-Северный банк"	2020	рубль РФ	1 100 000 000	1 100 000	-	-	(1 100 000)	-	-
ПАО "Промсвязьбанк"	2021	рубль РФ	2 850 000 000	-	2 850 000	-	-	-	2 850 000
Итого долгосрочные заёмные средства				5 210 000	22 430 883		(8 430 000)		19 210 883
Краткосрочные заёмные средства									
Кредиты									
АО "ЮниКредитБанк"	2018	доллар США	20 000 000	354 463	-	-	(391 561)	37 098	-
АО "Райффайзенбанк"	2018	доллар США	60 000 000	1 063 388	-	-	(1 168 361)	104 973	-
ПАО АКБ "Связь-Банк"	2019	рубль РФ	800 000 000	-	1 600 000	-	(1 600 000)	-	-
ООО "Экспобанк"	2018	рубль РФ		250 000	-	-	(250 000)	-	-
Задолженность по процентам кредитам				4 327	925 780		(924 347)	707	6 467
Итого краткосрочные заёмные средства				1 672 178	2 525 780		(4 334 269)	142 778	6 467

На конец отчетного периода общая сумма заёмного капитала изменилась в сторону увеличения на 12 335 172 тыс. руб. за счет следующих факторов:

- привлечения банковских рублевых кредитов: в сумме 24 030 883 тыс. руб.;
- погашения части основного долга по кредитам в размере 11 839 922 тыс. руб.;
- наличия отрицательных курсовых разниц, в результате чего сумма основного долга по валютным банковским кредитам увеличилась в рублевом эквиваленте на 142 778 тыс. руб.;
- начисления процентов за пользование кредитами в сумме 925 780 тыс. руб. и погашения их в отчетном периоде в сумме 924 347 тыс. руб.

Использование кредитных средств осуществляется при соблюдении всех условий кредитных договоров, в том числе ограничительных.

По состоянию на 31 декабря 2018 года сумма доступных и неиспользованных лимитов кредитных линий с обязательством выдачи составляет 10 699 117 тыс. руб.

3.9 Доходы и расходы

Прибыль до налогообложения составила за 2018 г. 8 460 488 тыс. руб., за 2017 год 6 883 406 тыс. руб.

Доходы от обычных видов деятельности за 12 месяцев 2018 и 2017 гг. представлены в таблице 21.

Таблица 21
(тыс. руб.)

Наименование показателя	Выручка	
	За 2018 год	За 2017 год
Переработка нефти	28 714 901	27 396 424
Продажа нефтепродуктов покупных	5 014	6 737
Прочие услуги	82 506	76 481
Итого, выручка по обычным видам деятельности	28 802 421	27 479 642

За 12 месяцев 2018 года доходы от продажи увеличились по сравнению с аналогичным периодом 2017 года на 1 322 779 тыс. руб. Основным фактором изменения доходов от продажи 2017 г. стало увеличение выручки от процессинга на 1 318 477 тыс. руб. за счет роста стоимости и объема переработки сырья.

Основной вид деятельности Общества – переработка сырой нефти, составляет 99,7% от общей величины доходов от обычных видов деятельности. Обществом планирование деятельности и подготовка отчетов для органов управления осуществляется применительно к данному виду деятельности. У Общества отсутствуют географические и организационные сегменты, т.к. вся выручка получена в РФ и вся организационная структура отражает один вид деятельности – переработка нефти. В связи с этим у Общества существует один отчетный сегмент информация по которому равна информации в настоящем отчете.

Результаты работы за 12 месяцев 2018 года в части затрат на производство, включая управленческие расходы отражены в таблице 22.

Таблица 22
(тыс. руб.)

Наименование показателя	За 2018 год	За 2017 год
Материальные затраты-всего, в том числе:	8 951 177	9 164 715
Покупная электро и тепло энергия	4 603 471	4 446 750
Сырье и материалы (покупные)	2 024 200	2 130 407
Расходы на ремонт и техническое обслуживание основных средств	1 857 170	2 083 437
Расходы на охрану, связь	247 970	251 268
Услуги промышленного характера	181 770	222 589
ГСМ	31 815	23 594
Нефтепродукты (покупные)	4 781	6 670
Затраты на оплату труда	2 372 465	2 058 953
Отчисления во внебюджетные фонды	732 467	649 551
Амортизация	6 011 981	6 686 832
Прочие затраты - всего, в том числе:	827 250	874 182
Добровольное страхование	294 752	309 520
Расходы на программное обеспечение и оплату лицензий	134 981	81 299
Услуги по уборке помещений, благоустройству и озеленению территории	96 065	120 524
Сброс сточных вод и утилизация промышленных отходов	94 946	116 138
Прочие затраты	206 506	246 701
ИТОГО по элементам затрат	18 895 340	19 434 233

По сравнению с аналогичным периодом 2017 года в отчетном периоде произошло снижение уровня себестоимости продаж и управленческих расходов на 538 893 тыс. руб. Изменение произошло в основном за счет следующих факторов:

- снижение расходов на 431 791 тыс. руб. за счет выполнения мероприятий по программе оптимизации операционных затрат;
- увеличение расходов на заработную плату на 313 512 тыс. руб. за счет индексации заработной платы и изменения организационной структуры Общества;
- увеличение расходов на энергоресурсы в сумме 258 220 тыс. руб. за счет роста в 2018 году тарифов естественных монополий;
- снижения затрат в виде амортизационных отчислений на 674 851 тыс. руб за счет окончания срока полезного использования объектов.
- увеличение на 155 475 тыс. руб. затрат, связанных с проведением ремонтов
- снижение затрат за счет выпуска высокомаржинальной продукции на 147 024 тыс. руб.

Прочие доходы и расходы за 12 месяцев 2018 и 2017 гг. представлены в таблице 23.

Таблица 23
(тыс. руб.)

Наименование показателя	За 2018 год		За 2017 год	
	доходы	расходы	доходы	расходы
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	5 185	(194 389)	142 256	(2 709)
Продажа прочих активов	275 445	(249 362)	82 753	(70 126)
Предоставление имущества в аренду	196 330	(93 086)	172 168	(98 967)
Доходы/расходы при ликвидации основных средств	64 557	(106 903)	69 775	(96 369)
Арендная плата за землю	-	(194 930)	-	(279 774)
Налоги и сборы	-	(461 930)	-	(445 546)
Расходы социального и благотворительного характера	-	(225 159)	-	(241 111)
Изменение оценочных обязательств, амортизация дисконта	81 940	(23 331)	6 439	(65 366)
Изменение оценочных резервов	30 178	(31 175)	35 100	(53 426)
Услуги банков	-	(39 478)	-	(32 349)
Списание объекта НЭС	-	(116 774)	-	-
Прочие	84 538	(30 035)	181 145	(22 703)
Итого	738 173	(1 766 552)	689 636	(1 408 446)

Для целей отражения в отчетности курсовой разницей признавалась совокупность курсовых разниц, возникающих от пересчета стоимости однородных активов и обязательств, выраженных в одинаковой иностранной валюте.

Таблица 24
(тыс. руб.)

Наименование показателя	За 2018 год		За 2017 год	
	доходы	расходы	доходы	расходы
Курсовые разницы - всего, в том числе от переоценки:	5 185	(194 389)	142 256	(2 709)
денежных средств и денежных эквивалентов	5 174	-	2 291	(2 502)
расчетов с прочими дебиторами	11	(1)	1	-
расчетов с поставщиками и подрядчиками	-	(51 610)	1 208	(207)
расчетов по кредитам и займам	-	(142 778)	138 756	-

3.10 Налог на прибыль, постоянные и временные разницы.

В бухгалтерском балансе Общества отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль отражены развернуто, в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств. Свернутая сумма постоянных налоговых активов (обязательств) приведена в отчете о финансовых результатах справочно. Ставка расчета отложенных и постоянных активов/обязательств составляет 20%.

Информация об отложенных и постоянных налоговых активах и обязательствах приведена в таблице 25.

Таблица 25
(тыс. руб.)

Наименование показателя	Период	Сальдо на начало периода, дебетовое (+), кредитовое (-)	Изменения за период - всего	в том числе							Сальдо на конец периода, дебетовое (+), кредитовое (-)
				образова-но - всего	из них:		погашено всего	из них:		Списано	
					влияющие на текущий налог на прибыль	влияющие на налог на прибыль за прошлые периоды		влияющие на текущий налог на прибыль	влияющие на налог на прибыль за прошлые периоды		
ПНО (-)/ПНА(+)	2018 г	X	(48 246)	(48 246)	(48 253)	7	X	X	X	X	X
	2017 г	X	(50 551)	(50 551)	(50 101)	(450)	X	X	X	X	X
<i>в т.ч. расходы на благотворительность</i>	2018 г	X	(43 098)	(43 098)	(43 098)	-	X	X	X	X	X
	2017 г	X	(49 385)	(49 385)	(49 385)	-	X	X	X	X	X
<i>безвозмездно переданные активы</i>	2018 г	X	(1 933)	(1 933)	(1 933)	-	X	X	X	X	X
	2017 г	X	(1 163)	(1 163)	(1 163)	-	X	X	X	X	X
<i>прочее</i>	2018 г	X	(3 215)	(3 215)	(3 222)	7	X	X	X	X	X
	2017 г	X	(3)	(3)	447	(450)	X	X	X	X	X
Изменение ОНА	2018 г	105 376	(611)	218 292	218 292	-	(216 455)	(210 322)	(6 133)	(2 448)	104 765
	2017 г	73 441	31 935	222 151	222 151	-	(190 216)	(175 646)	(14 570)	-	105 376
<i>в т.ч. расходы по страхованию</i>	2018 г	20 168	576	59 246	59 246	-	(58 670)	(58 670)	-	-	20 744
	2017 г	12 662	7 506	61 559	61 559	-	(54 053)	(54 053)	-	-	20 168
<i>резерв на предстоящую оплату отпусков</i>	2018 г	20 949	1 033	59 584	59 584	-	(58 551)	(58 551)	-	-	21 982
	2017 г	20 276	673	55 509	55 509	-	(54 836)	(54 836)	-	-	20 949
<i>резерв на предстоящую оплату вознаграждений по итогам работы за год</i>	2018 г	11 289	5 710	69 162	69 162	-	(63 452)	(63 452)	-	-	16 999
	2017 г	11 070	219	54 732	54 732	-	(54 513)	(54 513)	-	-	11 289
<i>резерв по судебным разбирательствам</i>	2018 г	18 237	4 511	17 446	17 446	-	(12 935)	(12 935)	-	-	22 748
	2017 г	-	18 237	18 237	18 237	-	-	-	-	-	18 237
<i>резерв на ликвидацию экологических последствий</i>	2018 г	17 858	(7 189)	2 539	2 539	-	(9 728)	(9 728)	-	-	10 669
	2017 г	10 513	7 345	9 994	9 994	-	(2 649)	(2 649)	-	-	17 858
<i>расчеты по предначисленным суммам</i>	2018 г	8 693	(5 471)	3 222	3 222	-	(6 245)	-	(6 245)	(2 448)	3 222
	2017 г	14 653	(5 960)	8 693	8 693	-	(14 653)	-	(14 653)	-	8 693
<i>прочее</i>	2018 г	8 182	219	7 093	7 093	-	(6 874)	(6 986)	112	-	8 401
	2017 г	4 267	3 915	13 427	13 427	-	(9 512)	(9 595)	83	-	8 182
Изменение ОНО	2018 г	(273 400)	(12 623)	(34 625)	(34 617)	(8)	22 002	21 994	8	-	(286 023)
	2017 г	(225 883)	(47 517)	(58 913)	(58 912)	(1)	11 396	11 396	-	-	(273 400)
<i>в т.ч. амортизация основных средств</i>	2018 г	(237 582)	(5 931)	(7 807)	(7 807)	-	1 876	1 876	-	-	(243 513)
	2017 г	(220 949)	(16 633)	(18 449)	(18 449)	-	1 816	1 816	-	-	(237 582)
<i>расходы на приобретение программного обеспечения</i>	2018 г	(35 465)	(6 947)	(26 824)	(26 824)	-	19 877	19 877	-	-	(42 412)
	2017 г	(4 933)	(30 532)	(40 111)	(40 111)	-	9 579	9 579	-	-	(35 465)
<i>прочее</i>	2018 г	(353)	255	6	14	(8)	249	241	8	-	(98)
	2017 г	(1)	(352)	(353)	(352)	(1)	1	1	-	-	(353)
Итого постоянные и временные разницы, влияющие на налог на прибыль	2018 г	X	(35 012)	(231 913)	(231 928)	15	(238 457)	(232 316)	(6 141)	(2 448)	X
	2017 г	X	(34 969)	(213 789)	(213 340)	(449)	(201 612)	(187 042)	(14 570)	-	X

В составе движения отложенных налогов, отраженных в отчете о финансовых результатах по строкам 2430 «Изменение отложенных налоговых обязательств» и 2450 «Изменение отложенных налоговых активов», включены суммы отложенных налогов, списанных и/или начисленных в связи с подачей уточненных налоговых деклараций, а также отложенных активов и обязательств, которые никогда не будут реализованы.

Данные по условному и текущему налогу на прибыль представлены в таблице 26.

Таблица 26
(тыс. руб.)

Наименование показателя	За 2018 год		За 2017 год	
	влияющие на текущий налог на прибыль	влияющие на налог на прибыль за прошлые периоды	влияющие на текущий налог на прибыль	влияющие на налог на прибыль за прошлые периоды
<i>Прибыль до налогообложения</i>	8 460 488	X	6 883 406	X
<i>Условный расход(-)/Доход(+)</i>	(1 692 097)	X	(1 376 681)	X
<i>ПНО (-)/ПНА(+)</i>	(48 253)	7	(50 101)	(450)
<i>Изменение ОНА</i>	5 522	(6 133)	46 506	(14 570)
<i>Изменение ОНО</i>	(12 623)	-	(47 516)	(1)
<i>Текущий налог на прибыль (стр.2410 Отчета о финансовых результатах)</i>	(1 733 249)	X	(1 425 772)	X
<i>Налог на прибыль за прошлые периоды (стр.2461 Отчета о финансовых результатах)</i>	X	6 140	X	14 121

3.11 Доход на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли (строка 2400 отчета о финансовых результатах) минус сумма дивидендов по привилегированным акциям, начисленных владельцам по результатам 2017 года – 3 109 тыс. руб. (по результатам 2016 года – 3 108 тыс. руб.).

Таблица 27

Наименование показателя	2018	2017
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	6 716 740	5 452 343
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	932 655	932 655
Базовая прибыль на акцию, руб.	7.20	5.85

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась в связи с отсутствием факторов, дающих разводняющий эффект на показатель базовой прибыли на акцию.

3.12 Оценочные обязательства. Обеспечения обязательств.

Информация об оценочных обязательствах приведена в таблице 28.

Таблица 28
(тыс. руб.)

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
		срок погашения до 1 года	срок погашения более 1 года	Признано за период, в том числе:		Погашено, в том числе:		срок погашения до 1 года	срок погашения более 1 года
				обязательства	рост приведенной стоимости	списано в счет отражения затрат или признания кредиторской задолженности	списано в связи с избыточностью или прекращением признания		
Оценочные обязательства-всего, в том числе:	2018 г.	289 401	70 356	772 139	3 837	(675 620)	(73 677)	347 582	38 854
	2017 г.	188 244	40 095	708 531	6 422	(583 161)	(374)	289 401	70 356
Резерв на предстоящую оплату отпусков	2018 г.	110 920	-	314 611	-	(308 233)	-	117 298	-
	2017 г.	107 507	-	289 941	-	(286 528)	-	110 920	-
Резерв на предстоящую оплату вознаграждений по итогам работы за год	2018 г.	63 362	-	370 296	-	(336 606)	-	97 052	-
	2017 г.	63 267	-	289 922	-	(289 827)	-	63 362	-
Резерв на ликвидацию экологических последствий	2018 г.	18 935	70 356	-	3 837	(20 728)	(19 055)	14 491	38 854
	2017 г.	12 470	40 095	37 484	6 422	(6 806)	(374)	18 935	70 356
Резерв по судебным разбирательствам	2018 г.	91 184	-	87 232	-	(10 053)	(54 622)	113 741	-
	2017 г.	-	-	91 184	-	-	-	91 184	-
Резерв для локализации и ликвидации последствий аварий и чрезвычайных ситуаций	2018 г.	5 000	-	-	-	-	-	5 000	-
	2017 г.	5 000	-	-	-	-	-	5 000	-

В 2017 и 2018 годах Общество выступало стороной судебного разбирательства по искам ПАО «ТНС энерго Ярославль» и ПАО «МРСК Центра». В связи с тем, что рассматривалась высокая вероятность (на уровне более 50%) принятия окончательного судебного решения не в пользу Общества было создано оценочное обязательство по незавершенным судебным разбирательствам. На 31.12.2018 г. сумма неиспользованного резерва составила 113 741 тыс. руб.

В соответствии с утвержденными проектами нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, Общество утилизирует застарелые нефтешламы, хранящиеся в шламонакопителях (гидротехнические сооружения накопителей жидких промышленных отходов) цеха очистки сточных вод, предназначенные для временного хранения. Снижение величины резерва на ликвидацию экологических последствий обусловлено, в основном, двумя факторами: снижением стоимости утилизации и дополнительным объемом утилизации. Соответствующее оценочное обязательство на ликвидацию экологических последствий на конец отчетного периода составило 53 345 тыс. руб., на 31.12.2017 – 89 291 тыс. руб., на 31.12.2016 – 52 565 тыс. руб.

Данные о полученных и выданных обеспечения обязательств приведены в таблице 29.

Таблица 29
(тыс. руб.)

Наименование показателя	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Обеспечения платежей, полученные - всего, в том числе:	373 023	518 212	178 834
банковские гарантии на возврат авансовых платежей поставщикам	350 000	518 212	178 834
здаток в обеспечение обязательств по договору	23 023	-	-
Обеспечения платежей, выданные - всего, в том числе:	537 057	9 575	14 134
поручительства за работников по ссудам	4 557	9 575	14 134
поручительство по уплате налогов	530 000	-	-
гарантирующий платеж	2 500	-	-

Общество выступило поручителем по договору с Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы по крупнейшим налогоплательщикам по Красноярскому краю за ООО «Славнефть-Красноярскнефтеоргсинтез». Сумма поручительства составляет 530 000 млн. руб.

3.13 Государственная помощь.

Информация о государственной помощи приведена в таблице 30.

Таблица 30
(тыс. руб.)

Наименование показателя		За 2018 год		За 2017 год	
Получено бюджетных средств - всего, в том числе:				2 250	
на текущие расходы		-		-	
на вложения во внеоборотные активы		-		2 250	
		На начало периода	Получено	Возвращено	На конец периода
Бюджетные кредиты - всего	за 2018 год	-	-	-	-
	за 2017 год	-	-	-	-

В 2017 году Обществом были получены бюджетные средства в виде субсидии из федерального бюджета на возмещение части затрат, связанных с приобретением грузового железнодорожного подвижного состава. Субсидия была отражена в составе доходов будущих периодов с последующим отнесением в течение срока полезного использования объектов основных средств в размере начисленной амортизации на прочие доходы. Срок полезного использования основных средств, часть затрат на приобретение которых возмещены из федерального бюджета, составляет 20 лет. В отчетном году признан доход в сумме 112 тыс. руб. В 2018 г. аналогичных субсидий Общество не получало.

3.14 Операции со связанными сторонами

Связанными сторонами Общества в отчетном периоде являлись:

1. Компании Группы ПАО «НГК «Славнефть», материнской компании

Наименование компании группы	Комментарий
"Славнефть-Холдинг, АГ"	Находятся под общим контролем материнской компании
ОАО "Славнефть-Мегионнефтегазгеология"	Находятся под общим контролем материнской компании
ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"	Находятся под общим контролем материнской компании
ООО "Мегионское управление буровых работ"	Находятся под общим контролем материнской компании
ООО "МегионЭнергоНефть"	Находятся под общим контролем материнской компании
ЗАО "Обьнефтегеология"	Находятся под общим контролем материнской компании
ОАО "Обьнефтегазгеология"	Находятся под общим контролем материнской компании
ООО "Славнефть-Нижевартовск"	Находятся под общим контролем материнской компании
ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз"	Находятся под общим контролем материнской компании
ООО "Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция"	Находятся под общим контролем материнской компании
ЗАО "Славнефть-Центрнефтепродукт"	Находятся под общим контролем материнской компании
"СН-Бельгия НВ"	Находятся под общим контролем материнской компании

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «СЛАВНЕТЬ-ЯРОСЛАВНЕФТЕОРГСИНТЕЗ»

Наименование компании группы	Комментарий
ООО "Реализация-Т"	Находятся под общим контролем материнской компании
АО "Славвест"	Находятся под общим контролем материнской компании
ООО "Мегион геология"	Находятся под общим контролем материнской компании
СП ЗАО "Славнефть-Старт"	Находятся под общим контролем материнской компании
АО "Управление отгрузок"	Находятся под общим контролем материнской компании
ЗАО "Славнефть-М"	Находятся под общим контролем материнской компании
АО "Славнефть-Эстейт"	Находятся под общим контролем материнской компании
АО "Топливоно-заправочный комплекс "Славнефть-Туношна"	Находятся под общим контролем материнской компании
ООО "Славнефть-Научно-Производственный Центр"	Находятся под общим контролем материнской компании

2. Компании группы ПАО «Газпром нефть», осуществляющей совместно с ПАО «НК «Роснефть» контроль над ПАО "НГК "Славнефть".

Компании, связанные с Группой Газпром нефть

Наименование компании	Комментарий
ООО "Газпромтранс"	Находящиеся под общим контролем Газпром нефти
ООО "Газпром-СМ"	Находящиеся под общим контролем Газпром нефти
ООО "Газпромнефть-битумные материалы"	Находящиеся под общим контролем Газпром нефти
ООО "Газпромнефть-Региональные продажи"	Находящиеся под общим контролем Газпром нефти (в отчетном периоде операций не осуществлялось)
ООО "Газпромнефть-Корпоративные продажи"	Находящиеся под общим контролем Газпром нефти
ООО "Газпром межрегионгаз Ярославль"	Входит в структуру ПАО «Газпром», осуществляющего контроль над группой Газпром нефть
АО "Газпром газораспределение Ярославль"	Входит в структуру ПАО «Газпром», осуществляющего контроль над группой Газпром нефть
ОАО "Газпромбанк"	Входит в структуру ПАО «Газпром», осуществляющего контроль над группой Газпром нефть
ООО "ГПБ-факторинг"***	Входит в структуру ОАО "Газпромбанка"
АО "Газпромнефть-Терминал"	Находящиеся под общим контролем Газпром нефти
ООО "ГПН-Инвест"	Акционер Общества с долей участия в уставном капитале 27.49%*

* - информация раскрыта в разделе I «Общие сведения»

** - в соответствии с учетной политикой, в бухгалтерском балансе сумма не списанных на отчетную дату вознаграждений по факторинговым услугам отражается по строке «Прочие внеоборотные активы» (сумма вознаграждения, приходящаяся на срок превышающий 12 месяцев после отчетной даты) и по строке «Прочие оборотные активы» (сумма вознаграждения, приходящаяся на срок равный 12 месяцам или менее 12 месяцев после отчетной даты). В Отчете о финансовых результатах вознаграждение по факторинговым операциям отражается по строке «Проценты к уплате».

3. Компании группы ПАО «НК «Роснефть», осуществляющей совместно с ОАО «Газпром нефть» контроль над ПАО "НГК "Славнефть".

Компании, связанные с Группой Роснефть

Наименование компании	Комментарий
ОАО "РН-Холдинг"	Находящиеся под общим контролем Роснефти

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «СЛАВНЕФТЬ-ЯРОСЛАВНЕФТЕОРГСИНТЕЗ»

Наименование компании	Комментарий
ОАО "РН-Смазочные материалы"	Находящиеся под общим контролем Роснефти
ООО "РН-Энерго"	Находящиеся под общим контролем Роснефти
VARDEZ HOLDINGS LIMITED	Акционер Общества до 19.01.2018 г. Доля участия в уставном капитале составляла 27.49%

4. **Дочерние предприятия Общества:**

ООО «ЯНОС - Энерго»
 ООО «Спортивно-оздоровительный комплекс «Атлант»
 ООО «Санаторий-профилакторий ЯНОС»
 ООО «Загородный оздоровительный комплекс «Березка»

Доля участия Общества в дочерних предприятиях 100%.

ОАО "Славнефть-ЯНОС" ежеквартально подготавливается список аффилированных лиц ОАО "Славнефть-ЯНОС". По мере появления информации об изменении в данном списке список обновляется.

5. **Взаимоотношения по пенсионному обеспечению работников Общество** осуществляет с Межрегиональным негосударственным пенсионным фондом «Большой».

Информация по операциям по связанным сторонам приведена в таблице 31

Таблица 31
(тыс. руб.)

Операции/контрагент	За 2018 год	За 2017 год
<i>Выручка от реализации - всего, в том числе</i>	<i>28 750 232</i>	<i>27 437 234</i>
<i>Реализация нефтепродуктов-всего, в том числе:</i>	<i>5 014</i>	<i>6 737</i>
ООО "Загородный оздоровительный комплекс "Березка"	5 014	6 737
<i>Переработка нефти - всего, в том числе:</i>	<i>28 714 901</i>	<i>27 396 424</i>
ПАО "НК "Роснефть"	14 357 450	12 297 570
ПАО "Газпром нефть"	12 491 292	12 103 803
ООО "РН смазочные материалы"	-	1 397 124
ООО "Газпронефть-СМ"	1 668 191	1 397 124
ООО "Газпронефть-битумные материалы"	197 968	200 803
<i>Прочие услуги - всего, в том числе:</i>	<i>30 317</i>	<i>34 073</i>
ПАО "НГК "Славнефть"	47	170
ООО "ЯНОС-Энерго"	4 366	4 491
ПАО "НК "Роснефть"	153	189
ООО "Газпронефть-СМ"	15 256	17 438
ООО "РН смазочные материалы"	8 396	9 581
ООО "Санаторий-профилакторий "Ярославнефтеоргсинтез"	1 778	1 910
ООО "СОК "Атлант"	209	203
ООО "Загородный оздоровительный комплекс "Березка"	85	85
ООО "Газпромтранс"	14	6
АО Банк ГПБ	13	-

Таблица 31
(продолжение)
(тыс. руб.)

Операции/контрагент	За 2018 год	За 2017 год
Прочие доходы-всего, в том числе	139 498	105 414
<i>Доходы от предоставления имущества в аренду - всего, в том числе:</i>	<i>139 318</i>	<i>105 376</i>
ПАО "НГК "Славнефть"	138 531	104 890
ООО "ЯНОС-Энерго"	723	470
ООО "Санаторий-профилакторий "Ярославнефтеоргсинтез"	46	-
ООО "Загородный оздоровительный комплекс "Березка"	4	-
ООО "Газпромтранс"	14	16
<i>Доходы от реализации запасов - всего, в том числе:</i>	<i>35</i>	<i>38</i>
ООО "СОК "Атлант"	21	24
ООО "Санаторий-профилакторий "Ярославнефтеоргсинтез"	14	14
<i>Доходы от реализации ОС</i>	<i>21</i>	<i>-</i>
ООО "Загородный оздоровительный комплекс "Березка"	21	-
<i>Прочие доходы-всего, в том числе:</i>	<i>124</i>	<i>-</i>
ООО "ЯНОС-Энерго"	124	-
Затраты и расходы-всего, в том числе:	3 118 312	3 129 513
<i>Приобретение МПЗ-всего, в том числе:</i>	<i>360 652</i>	<i>485 113</i>
ПАО "НК "Роснефть"	19 706	17 057
ПАО "Газпром нефть"	19 400	247 850
ООО "Газпром межрегионгаз Ярославль"	309 625	213 946
ООО "Газпромнефть-Корпоративные продажи"	11 921	6 122
ООО "Газпромнефть-Региональные продажи"	-	138
<i>Техническое обслуживание и ремонт оборудования-всего, в том числе:</i>	<i>258 983</i>	<i>252 248</i>
ООО "ЯНОС-Энерго"	258 983	252 248
<i>Расходы на электроэнергию</i>	<i>2 477 100</i>	<i>2 355 255</i>
ООО "РН-Энерго"	2 477 100	2 355 255
<i>Пенсионное обеспечение</i>	<i>18 200</i>	<i>33 999</i>
<i>Прочие расходы, вкл. в себестоимость продаж-всего, в том числе:</i>	<i>3 377</i>	<i>2 898</i>
ПАО "НГК "Славнефть"	2 871	2 778
ООО "СОК "Атлант"	427	-
АО "Газпром газораспределение Ярославль"	76	120
ООО "Газпромнефть-Корпоративные продажи"	3	-
Прочие расходы-всего, в том числе:	32 429	31 693
ПАО "НГК "Славнефть"	2 104	1 757
ООО "ЯНОС-Энерго"	720	720
ООО "Загородный оздоровительный комплекс "Березка"	16 094	15 883
ООО "Санаторий-профилакторий "Ярославнефтеоргсинтез"	12 884	12 340
ООО "СОК "Атлант"	601	964
АО Банк ГПБ	26	26
ООО "Газпромнефть-Корпоративные продажи"	-	3
Проценты к уплате-всего, в том числе:	245 045	219 259
АО Банк ГПБ	216 048	118 364
ООО "ГПБ-факторинг"	28 997	3 189
ПАО "НГК "Славнефть"	-	97 706
Прочие операции		
<i>Уступка денежных требований к дебиторам</i>		
ООО "ГПБ-факторинг"	8 050 000	1 650 000
<i>Выданные долгосрочные займы</i>		
ПАО "НГК "Славнефть"	12 594 600	-
<i>Закупка основных средств, включая незавершенные операции по приобретению-всего, в том числе</i>		
ООО "ЯНОС-Энерго"	40 883	-
ПАО "НГК "Славнефть"	15	-

Данные об активах и обязательствах, участвующих в операциях со связанными сторонами
приведены в таблице 32.

Таблица 32
(тыс. руб.)

Активы и обязательства	на 31.12.2018	на 31.12.2017	на 31.12.2016
Активы			
<i>Задолженность покупателей - всего, в том числе:</i>	<i>15 397 810</i>	<i>10 722 768</i>	<i>4 422 036</i>
ПАО "НК "Роснефть"	7 567 338	5 263 094	2 206 827
ПАО "Газпром нефть"	7 196 628	5 389 864	2 193 587
ООО "Газпромнефть-СМ"	588 331	35 905	9 439
ООО "Газпромнефть-битумные материалы"	38 413	-	-
ПАО "НГК "Славнефть"	5 239	4 346	4 273
ООО "РН смазочные материалы"	1 521	29 161	7 568
ООО "Санаторий-профилакторий "Ярославнефтеоргсинтез"	181	225	187
ООО "ЯНОС-Энерго"	117	122	133
ООО "СОК "Атлант"	24	51	22
ООО "Загородный оздоровительный комплекс "Березка"	18	-	-
<i>Авансы выданные-всего, в том числе:</i>	<i>3 535</i>	<i>6 184</i>	<i>4 080</i>
ООО "Газпром межрегионгаз Ярославль"	1 651	5 685	2 342
ПАО "Газпром нефть"	1 446	311	1 202
ООО "Газпромнефть-Корпоративные продажи"	438	188	345
ООО "Газпромнефть-Региональные продажи"	-	-	191
<i>Прочая дебиторская задолженность, всего, в том числе:</i>	<i>45</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
ООО "Загородный оздоровительный комплекс "Березка"	45	-	-
<i>Основные средства (авансы, выданные под капитальное строительство)-всего, в том числе:</i>	<i>8 500</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
ООО "Газпром межрегионгаз Ярославль"	8 500	-	-

Активы и обязательства	на 31.12.2018	на 31.12.2017	на 31.12.2016
Обязательства			
<i>Кредиторская задолженность - всего, в том числе:</i>	<i>85 767</i>	<i>63 471</i>	<i>57 840</i>
ООО "РН-Энерго"	37 519	36 048	25 739
ООО "ЯНОС-Энерго"	34 189	18 922	17 941
ООО "Газпромнефть-СМ"	7 698	4	1 580
ООО "ГПБ-факторинг"	4 279	5 359	-
ПАО "НК "Роснефть"	986	2 101	7 846
ПАО "НГК "Славнефть"	668	671	4 337
ООО "Санаторий-профилакторий "Ярославнефтеоргсинтез"	295	204	233
ООО "РН смазочные материалы"	67	-	-
ООО "СОК "Атлант"	43	-	-
АО "Газпром газораспределение Ярославль"	23	36	55
ООО "Загородный оздоровительный комплекс "Березка"	-	126	109
<i>Долгосрочные и краткосрочные займы, включая проценты, всего, в том числе:</i>	<i>2 860 000</i>	<i>2 110 000</i>	<i>1 549 062</i>
<i>Долгосрочные</i>			
АО Банк ГПБ	2 860 000	2 110 000	-
<i>Краткосрочные</i>			
ПАО "НГК "Славнефть"	-	-	819 062
АО Банк ГПБ	-	-	730 000

Существенные потоки денежных средств по связанным сторонам:

Таблица 33
(тыс. руб.)

Операции/контрагент	код строки	За 2018 год	За 2017 год
Поступления от продажи продукции, товаров, работ, услуг - всего, в том числе	4111	25 909 321	24 835 877
ПАО "НК "Роснефть"		12 924 782	11 006 937
ПАО "Газпром нефть"		11 566 882	10 816 034
ООО "РН смазочные материалы"		22 274	1 405 905
ООО "Газпронефть-СМ"		1 224 856	1 397 751
ООО "Газпронефть-битумные материалы"		165 415	200 803
ПАО "НГК "Славнефть"		53	176
ООО "Загородный оздоровительный комплекс "Березка"		5 059	8 271
Поступления от арендных платежей-всего, в том числе	4112	137 768	104 829
ПАО "НГК "Славнефть"		137 768	104 829
Платежи поставщикам (подрядчикам) за сырьё, материалы, работы, услуги-всего, в том числе:	4121	(3 169 701)	(3 157 735)
ООО "РН-Энерго"		(2 537 799)	(2 346 518)
ООО "Газпром межрегионгаз Ярославль"		(306 206)	(255 800)
ООО "ЯНОС-Энерго"		(254 343)	(246 998)
ПАО "НК "Роснефть"		(20 655)	(21 585)
ПАО "Газпром нефть"		(20 362)	(246 843)
НПФ "БОЛЬШОЙ"		(18 200)	(33 999)
ООО "Газпромнефть-Корпоративные продажи"		(12 136)	(5 992)
Платежи процентов по долговым обязательствам-всего, в том числе:	4123	(244 760)	(265 680)
ПАО "НГК "Славнефть"		-	(141 868)
АО Банк ГПБ		(216 048)	(118 364)
ООО "ГПБ-факторинг"		(28 712)	(5 448)
Поступления от возврата предоставленных займов-всего, в том числе:	4213	5 555 000	-
ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз"		4 400 000	-
ПАО "НГК "Славнефть"		1 155 000	-
Поступления от процентов по предоставленным займам-всего, в том числе:	4214	151 955	-
ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз"		139 544	-
ПАО "НГК "Славнефть"		12 411	-
Платежи в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов-всего, в том числе:	4221	(37 454)	-
ООО "Газпром межрегионгаз Ярославль"		(9 246)	-
ООО "ЯНОС-Энерго"		(28 208)	-
Платежи в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)-всего, в том числе:	4222	(22 500)	-
ООО "Загородный оздоровительный комплекс "Березка"		(17 800)	-
ООО "Санаторий-профилакторий "Ярославнефтеоргсинтез"		(4 700)	-
Платежи в связи с предоставлением займов-всего, в том числе:	4223	(18 149 600)	-
ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз"		(4 400 000)	-
ПАО "НГК "Славнефть"		(13 749 600)	-
Получение кредитов и займов-всего, в том числе:	4311	3 560 000	2 810 000
АО Банк ГПБ		3 560 000	2 810 000
Платежи в связи с погашением кредитов и займов-всего, в том числе:	4323	(2 810 000)	(2 204 900)
АО Банк ГПБ		(2 810 000)	(1 430 000)
ПАО "НГК "Славнефть"		-	(774 900)

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров и Правления Общества.

Членам Совета директоров Общества и членам Ревизионной комиссии вознаграждение не выплачивалось.

В соответствии с положением о Правлении и решением Совета директоров с членами Правления заключен трудовой договор, в котором определен должностной оклад (заработная плата) и иные выплаты управленческому персоналу за исполнение своих обязанностей. Общество начислило членам Правления Общества следующие вознаграждения:

Таблица 34
(тыс. руб.)

Наименование показателя	Размер вознаграждения	
	2018 год	2017 год
Заработная плата	25 859	30 216
Премии	5 225	1 282
Иные виды вознаграждений*	24 146	19 561
ИТОГО	55 230	51 059

*В иные виды вознаграждений включено: авторское вознаграждение за изобретения, начисления в соответствии с условиями коллективного, а так же вознаграждение по итогам работы за год.

Сумма страховых взносов на все произведенные начисления составила 8 344 тыс. руб.

3.15 Раскрытие информации о рисках хозяйственной деятельности

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

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

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

Общество на регулярной основе формирует карту рисков и представляет комитету по аудиту при Совете Директоров ОАО «Славнефть-ЯНОС» отчеты об управлении рисками.

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

3.15.1 Рыночный риск – это риск того, что изменения в рыночных показателях отрицательно повлияют на финансовый результат Общества.

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

Риск изменения цен на продукцию:

Общество работает по схеме процессинга на давальческом сырье, полученном от связанных сторон ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «Газпром нефть». Ценообразование в отношении услуг по переработке нефти и иного сырья осуществляется по схеме «затраты +», таким образом, влияние фактора изменения цен на закупаемое сырье, услуги, используемые при переработке нефти, на финансовые показатели Общества можно считать минимальным. При сохранении действующей схемы ценообразования, данный фактор не может оказывать существенного влияния на способность Общества исполнять свои платежные обязательства.

Валютный риск (риск изменения курсов валют):

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

В таблице ниже представлен риск Общества в отношении изменения курсов иностранных валют по состоянию на конец отчетного периода:

Таблица 35
(тыс. руб.)

	Денежные средства	Кредиторская задолженность	Краткосрочные кредиты и займы	Чистая балансовая позиция
<i>На 31 декабря 2018 г.</i>				
Доллары США	86	148 049	-	(147 963)
ЕВРО	3 337	193 081	-	(189 744)
Итого	3 423	341 130	-	(337 708)
<i>На 31 декабря 2017 г.</i>				
Доллары США	47	10 699	1 420 958	(1 431 610)
ЕВРО	2 318	101 979	-	(99 661)
Итого	2 365	112 678	1 420 958	(1 531 271)
<i>На 31 декабря 2016 г.</i>				
Доллары США	57	8 142	1 498 384	(1 506 469)
ЕВРО	53	145 032	-	(144 979)
Итого	110	153 174	1 498 384	(1 651 448)

Степень риска изменения курсов иностранных валют определяется показателем чистой балансовой позиции.

Приведенный выше анализ включает только краткосрочные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте.

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

В таблице ниже представлено изменение прибыли/(убытка) и добавочного капитала в результате возможных изменений курсов иностранных валют, используемых на конец

отчетного периода, по отношению к российскому рублю, при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными:

Таблица 36
(тыс. руб.)

	Воздействие на прибыль/(убыток)	
	на 31.12.2018	на 31.12.2017
Укрепление доллара США на 25%	(36 991)	(357 903)
Ослабление доллара США на 25%	36 991	357 903
Укрепление ЕВРО на 25%	(47 436)	(24 915)
Ослабление ЕВРО на 25%	47 436	24 915

По состоянию на 31 декабря 2018 года у Общества отсутствуют долгосрочные обязательства, выраженные в иностранной валюте.

Риск изменения процентной ставки:

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

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

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

3.15.2 Кредитный риск – это риск потенциального финансового убытка, который может возникнуть у Общества при предоставлении отсрочки платежа покупателям согласно условиям договоров переработки нефти, авансирования контрагентов по договорам закупки и капитального строительства, а также из размещения свободных денежных средств на счетах в кредитно-финансовых организациях, выдачи поручительств за третьих лиц.

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

Общество выдает займы только связанным сторонам, поэтому задолженность по этим займам не рассматривается в качестве существенного риска.

Основная часть выручки Общество связана с продажами связанным сторонам. Несмотря на то, что вероятность погашения дебиторской задолженности подвержена влиянию экономических факторов, руководство Общества считает, что существенного риска потерь нет. Общество на регулярной основе проводит анализ сроков оплаты дебиторской задолженности контрагентами, осуществляет работу по возврату просроченной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков.

Информация о наличии просроченной дебиторской задолженности и ее размере раскрыта в таблице 13 настоящих Пояснений.

Максимальный кредитный риск, возникающий у Общества по видам активов включает следующее:

Таблица 37
(тыс. руб.)

Наименование показателя	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Финансовые вложения			
- векселя	-	-	-
-долгосрочный банковский депозит	4 557	9 575	14 474
Дебиторская задолженность			
- дебиторская задолженность по расчетам с покупателями и заказчиками	15 403 050	10 733 426	4 426 572
- прочая дебиторская задолженность	557 075	74 102	29 319
Денежные средства и денежные эквиваленты			
- денежные средства на расчетных и валютных счетах	8 344	6 935	41 575
-банковские депозиты с первоначальным сроком погашения не более 91 дня	456 522	530 079	485 326
Итого риски, относящиеся к статьям бухгалтерского баланса	16 429 548	11 354 117	4 997 266
Поручительства, выданные Обществом за третьих лиц	537 057	9 575	14 134
Итого максимальный кредитный риск	16 966 605	11 363 692	5 011 400

В составе поручительств, выданных третьим лицам, 530 000 млн. руб. составляет поручительство по договору с Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы по крупнейшим налогоплательщикам по Красноярскому краю за ООО «Славнефть-Красноярскнефтеоргсинтез».

3.15.3 Риск ликвидности – это риск того, что Общество потенциально может утратить доступ к источникам финансирования, не сможет обеспечить своевременное выполнение в полном объеме платежных обязательств перед контрагентами. Подход Общества к управлению риском ликвидности заключается в обеспечении постоянного наличия объема ликвидных средств, достаточного для выполнения своих платежных обязательств в установленные сроки.

Общество эффективно управляет риском ликвидности. Финансирование производственной программы в 2018 году осуществлено в полном объеме. Управляя риском ликвидности, Общество поддерживает необходимые объемы денежных средств, осуществляет постоянный мониторинг прогнозных и фактических денежных потоков и сопоставляет сроки исполнения и погашения по финансовым активам и обязательствам.

Общество осуществляет оперативное и долгосрочное финансовое планирование денежных потоков (месячные, квартальные и годовые), мониторинг фактического

выполнения бюджетов, что позволяет своевременно выявлять потребности в финансировании и планировать источники формирования ликвидности.

Обществом подписан ряд кредитных соглашений с периодом доступности заемных средств в 2019–2021 гг. Наличие свободных доступных лимитов кредитных линий, в том числе возобновляемых линий с обязательством выдачи, позволяет реализовать необходимую гибкость в управлении ликвидностью и минимизировать риск возникновения кассовых разрывов.

Для своевременного исполнения действующих платежных обязательств по кредитам обеспечивается поддержание достаточного объема свободных денежных средств. Фактов несвоевременного исполнения платежных обязательств Обществом по кредитам не выявлено. Руководство полагает, что имеющиеся в наличии свободные денежные средства, ожидаемые денежные потоки от операционной деятельности, а также возможности привлечения дополнительного заемного финансирования позволят Обществу выполнять существующие платежные обязательства в полном объеме в соответствии с установленными сроками, однако, в случае существенного ухудшения ситуации на рынках долгового капитала и на глобальных рынках возможно ухудшение ситуации с доступной ликвидностью.

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

Таблица 38
(тыс. руб.)

Наименование показателя	До востребования и в срок 3 месяца и менее	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 3 лет	Свыше 3 лет	Итого
Кредиты банков	6 467	-	17 650 883	1 560 000	19 217 350
Иные займы полученные	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	3 587 972	-	-	-	3 587 972
Прочая кредиторская задолженность	6 199 409	-	-	-	6 199 409
Обеспечения обязательств выданные	2 529	530 412	2 022	2 094	537 057
Итого будущие выплаты, включая будущие выплаты основной суммы и процентов по заемным средствам	9 796 377	530 412	17 652 905	1 562 094	29 541 788

В таблице ниже представлен анализ обязательств Общества по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2017 г.:

Таблица 39
(тыс. руб.)

Наименование показателя	До востребования и в срок 3 месяца и менее	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 3 лет	Свыше 3 лет	Итого
Кредиты банков	608 790	1 063 388	4 560 000	650 000	6 882 178
Иные займы полученные	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	2 361 788	-	-	-	2 361 788
Прочая кредиторская задолженность	7 335 015	-	-	-	7 335 015
Поручительства выданные	24	174	2 654	6 723	9 575
Итого будущие выплаты, включая будущие выплаты основной суммы и процентов по заемным средствам	10 305 617	1 063 562	4 562 654	656 723	16 588 556

В таблице ниже представлен анализ обязательств Общества по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2016г.:

Таблица 40
(тыс. руб.)

Наименование показателя	До востребования и в срок 3 месяца и менее	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 3 лет	Свыше 3 лет	Итого
Кредиты банков кредиты	454 427	2 406 487	2 922 324	290 769	6 074 007
Иные займы полученные	-	819 062	-	-	819 062
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	2 335 414	-	-	-	2 335 414
Прочая кредиторская задолженность	6 284 808	-	-	-	6 284 808
Поручительства выданные	6	382	2 515	11 231	14 134
Итого будущие выплаты, включая будущие выплаты основной суммы и процентов по заемным средствам	9 074 655	3 225 931	2 924 839	302 000	15 527 425

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

В Обществе отсутствуют существенные судебные процессы по состоянию на 31 декабря 2018 г., которые могут повлиять на его финансово-экономическую деятельность. Общество осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя ее не только при

защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Общества. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

3.15.5. Налоговые риски. Российское налоговое и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация соответствующего законодательства руководством Общества применительно к операциям и хозяйственной деятельности Общества может быть оспорена соответствующими регулирующими органами. Российские налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и существует вероятность того, что будут оспорены операции и мероприятия, которые ранее не оспаривались.

На отчетную дату в Российской Федерации действует законодательство о трансфертном ценообразовании. Это законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях.

Руководство Общества полагает, что применяемые Обществом в 2018 году и предшествующие годы цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения новых требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

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

3.16 События после отчетной даты

Информация, подлежащая раскрытию как события после отчетной даты, отсутствует.

Генеральный директор

Н.В. Карпов

Главный бухгалтер

И.А. Прямичин

31 января 2019 г.