

# Аудиторское заключение

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

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

### **Мнение**

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности публичного акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть» (ОГРН 1027739026270, 125047, город Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 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 публичного акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть» 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.

#### *Операции со связанными сторонами*

Информация о связанных сторонах и операциях с ними раскрыта в разделах 1, 3.4, 3.7, 3.8 и 3.16 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2018 год.

Мы считаем, что данный вопрос является значимым для нашего аудита, поскольку операции со связанными сторонами составляют существенную долю объема фактов хозяйственной жизни аудируемого лица. При этом МСА содержат допущения, что в ряде случаев характер взаимоотношений и операций между связанными сторонами могут обуславливать возникновение более высоких рисков существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Наши процедуры включали сбор информации о составе связанных сторон и изучение условий договоров, анализ возможных рисков и выгод, анализ вероятности погашения дебиторской задолженности и предоставленных займов, исследование обоснованности отступления от требований федеральных стандартов по бухгалтерскому учету в отношении долевого финансирования, имеющих текущую рыночную стоимость, а также оценку проведенного руководством аудируемого лица анализа наличия характеристик устойчивого снижения стоимости долевого и долгового финансирования, не имеющих текущей рыночной стоимости. Мы оценили достаточность раскрытий, сделанных аудируемым лицом, в отношении данного ключевого вопроса аудита в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

#### **Важные обстоятельства**

Мы обращаем внимание на информацию, изложенную в разделе 3.21 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2018 год, о том, что в 2018 году принято решение о реорганизации аудируемого лица в форме присоединения к нему ООО «Реализация-Т» и АО «Славвест». Окончание реорганизации планируется на апрель 2019 года. Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим вопросом.

#### **Прочая информация**

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете публичного акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть» и ежеквартальном отчете эмитента за первый квартал 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 Комитета по аудиту 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.

Комитет по аудиту Совета директоров несет 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 Комитетом по аудиту 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.

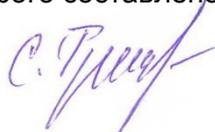
Мы также предоставляем руководству и Комитету по аудиту Совета директоров аудируемого лица заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими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

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения Комитета по аудиту 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

Трошина С.А.



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.

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

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

Коды
0710001
31 12 2018
00064537
7707017509
06.10
12247 / 16
384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.
			4	5	6
<b>АКТИВ</b>					
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
1.1.(Т); 3.1.(П)	Нематериальные активы	1110	174 743	197 958	221 197
2.1.-2.4.(Т) и 3.2.-3.3.(П)	Основные средства	1150	10 110 901	10 103 612	8 473 872
	в том числе:				
2.2.(Т)	Незавершенное строительство	1151	1 769 397	1 810 475	1 074 779
3.1.(Т); 3.4.(П); 3.16.(П)	Финансовые вложения	1170	71 495 100	24 543 220	18 004 169
3.11.2.(П)	Отложенные налоговые активы	1180	3 455 172	3 738 875	3 933 303
3.3.(П)	Прочие внеоборотные активы	1190	126 524	124 707	118 793
	И т о г о по разделу I	1100	85 362 440	38 708 372	30 751 334
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
4.1.(Т); 3.5.(П)	Запасы	1210	180 142	133 398	119 660
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	54 169	88 436	162 031
5.1.-5.2.(Т); 3.6.(П)	Дебиторская задолженность	1230	7 790 154	7 067 601	2 890 635
	в том числе:				
	платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	608 393	491 450	-
	платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	7 181 761	6 576 151	2 890 635
3.7.(П)	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	16 711 577	13 884 995
3.7.(П)	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	583 235	509 379	120 604
3.3.(П)	Прочие оборотные активы	1260	22 244	30 963	-
	И т о г о по разделу II	1200	8 629 944	24 541 354	17 177 925
2.20.(П)	<b>БАЛАНС</b>	1600	93 992 384	63 249 726	47 929 259

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.
			4	5	6
<b>ПАССИВ</b>					
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>					
3.8.1.(П)	Уставный капитал	1310	4 754	4 754	4 754
3.8.3.(П)	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	1 977 373	1 977 373	1 977 373
3.8.2.(П)	Резервный капитал	1360	4 754	4 754	4 754
2.20.(П); 3.22.(П)	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	25 808 572	22 101 594	17 315 643
	И т о г о по разделу III	1300	27 795 453	24 088 475	19 302 524
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
5.3.(Т); 3.9.(П)	Заемные средства	1410	50 574 190	7 491 923	8 143 462
3.11.2.(П)	Отложенные налоговые обязательства	1420	10 862	51 247	96 142
7.(Т); 3.18.1(П)	Оценочные обязательства	1430	313 829	267 232	236 933
5.3.(Т); 3.10.(П)	Прочие обязательства	1450	-	-	4 423 534
	И т о г о по разделу IV	1400	50 898 881	7 810 402	12 900 071
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
5.3.(Т); 3.9.(П)	Заемные средства	1510	2 910	16 672 409	9 098 863
5.3.(Т); 3.10.(П)	Кредиторская задолженность	1520	14 951 884	14 308 131	6 211 101
7.(Т); 3.18.1(П)	Оценочные обязательства	1540	341 891	368 706	414 243
	Прочие обязательства	1550	1 365	1 603	2 457
	И т о г о по разделу V	1500	15 298 050	31 350 849	15 726 664
2.20.(П)	<b>БАЛАНС</b>	1700	93 992 384	63 249 726	47 929 259

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

Руководитель \_\_\_\_\_

Осипов М.Л.

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_

Шуваев А.А.

"31" января 2019 г.



**ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ**  
за 2018 г.

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

Коды	
Форма №2 по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31 12 2018
по ОКПО	00064537
ИНН	7707017509
по ОКВЭД	06.10
по ОКОПФ/ОКФС	12247 / 16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	код строки	за 2018 г.		за 2017 г.	
			4	5	4	5
3.17.(П)	Выручка	2110	19 432 088	17 532 802		
3.17.(П); 6.(Т)	Себестоимость продаж	2120	(15 824 211)	(14 571 970)		
	Валовая прибыль (убыток)	2100	3 607 877	2 960 832		
3.12.(П); 6.(Т)	Общехозяйственные и административные расходы	2220	(1 314 686)	(1 360 116)		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	2 293 191	1 600 716		
3.13.(П)	Доходы от участия в других организациях	2310	1 839 755	3 459 248		
	Проценты к получению	2320	3 498 967	2 452 894		
3.9.(П)	Проценты к уплате	2330	(3 368 988)	(2 266 281)		
2.20.(П);	Прочие доходы	2340	250 373	141 627		
2.20.(П);	Прочие расходы	2350	(292 190)	(264 919)		
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	4 221 108	5 123 285		
3.11.2.(П)	Текущий налог на прибыль	2410	(268 787)	(188 560)		
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(20 110)	(10 319)		
	Изменение отложенных налоговых обязательств*	2430	43 832	42 525		
	Изменение отложенные налоговых активов**	2450	(271 425)	(197 091)		
	Прочее	2460	(17 953)	5 033		
	в т.ч.:					
	списание отложенного налогового актива в результате выбытия объекта актива, по которому он был начислен**	2461	(10 920)	(3 226)		
	формирование отложенного налогового актива за предшествующие отчетные периоды**	2462	(1 358)	5 889		
	списание отложенного налогового обязательства в результате выбытия объекта актива или вида обязательства, по которому он был начислен*	2463	7	71		
	формирование отложенного налогового обязательства за предшествующие отчетные периоды*	2464	(3 454)	2 299		
	штрафные санкции и пени	2465	(105)	-		
	пересчет налога на прибыль за предыдущие налоговые периоды (налоговые проверки, передачи налоговых деклараций), формирование налогового резерва в отношении неопределенной налоговой позиции	2466	(2 123)	-		
2.20.(П)	Чистая прибыль (убыток)	2400	3 706 775	4 785 192		

Пояснения	Наименование показателя	код строки	за 2018 г.		за 2017 г.	
			4	5	4	5
	<b>СПРАВОЧНО</b>					
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	3 706 775	4 785 192		
3.15.(П)	Базовая прибыль (убыток) на акцию (рублей)	2900	0,78	1,01		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-		

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

Руководитель \_\_\_\_\_

Осипов М.И.

"31" января 2019 г.



Главный бухгалтер \_\_\_\_\_

Шуваев А.А.

**Отчет об изменениях капитала  
за 2018 год**

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

Коды	0710003
Дата (число, месяц, год)	31 12 2018
по ОКПО	00064537
ИНН	7707017509
по ОКВЭД	06.10
	12247 / 16
по ОКЕИ	384

**1. Движение капитала**

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
2	3	4	5	6	7	8	9
Величина капитала на 31 декабря 2016 года	3100	4 754	-	1 977 373	4 754	17 315 543	19 302 424
за 2017 год							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-		4 785 951	4 785 951
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	4 785 192	4 785 192
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	759	759
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	x	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2017 года	3200	4 754	-	1 977 373	4 754	22 101 494	24 088 375
за 2018 год							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	3 706 978	3 706 978
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	3 706 775	3 706 775
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	203	203
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	x	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2018 года	3300	4 754	-	1 977 373	4 754	25 808 472	27 795 353

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

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2016г.	Изменения капитала за 2017 год		на 31 декабря 2017 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего</b>					
до корректировок	3400	19 302 524	4 785 951	-	24 088 475
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	19 302 524	4 785 951	-	24 088 475
в том числе:					
<b>Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):</b>					
до корректировок	3401	17 315 643	4 785 951	-	22 101 594
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	17 315 643	4 785 951	-	22 101 594
<b>Другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)</b>					
Уставный капитал, добавочный капитал, резервный капитал					
до корректировок	3402	1 986 881	-	-	1 986 881
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	1 986 881	-	-	1 986 881

## 3. Чистые активы

	Код строки	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.
Чистые активы	3600	27 795 453	24 088 475	19 302 524

Руководитель \_\_\_\_\_

(подпись)

"31" января 2019 г.



Главный бухгалтер \_\_\_\_\_

(подпись)

Шуваев А.А.

(расшифровка подписи)

**Отчет о движении денежных средств  
за 2018 г.**

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

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

Коды		
0710004		
31	12	2018
00064537		
7707017509		
06.10		
1 22 47 / 16		
384		

Наименование показателя	код строки	За 2018 г.	За 2017 г.
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления - всего	4110	17 560 593	16 268 222
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	16 689 794	15 452 681
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг дочерним и зависимым обществам	41111	7 404	9 526
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных, расчетов по претензиям и иных аналогичных платежей	4112	217 158	117 208
прочие поступления	4119	653 641	698 333
в том числе:			
поступления/выплаты от продажи валюты	41192	-	3 859
транзитные транспортные услуги	41193	315 143	61 294
возвраты от поставщиков и подрядчиков	41934	482	6 102
Расчеты по прочим агентским операциям	41196	-	4 194
Прочие доходы	41197	10 765	9 810
Поступления процентов, начисленных по краткосрочным банковским депозитам и по остаткам на банковских счетах	41198	26 563	74 005
Косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей бюджетную систему РФ или возмещение из нее	41199	300 688	539 069
Платежи - всего	4120	(19 940 601)	(15 121 876)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 230 211)	(6 185 954)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) - дочерним и зависимым обществам за сырье, материалы, работы, услуги	41211	(937 731)	(1 518 647)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 243 059)	(1 281 198)
процентов по долговым обязательствам	4123	(4 734 355)	(902 967)
налог на прибыль организаций	4124	(281 369)	(190 370)
прочие платежи	4129	(10 451 607)	(6 561 387)
в том числе:			
прочие выплаты персоналу	41293	(652)	(2 865)
поступления/выплаты от продажи валюты	41295	(8)	-
расчеты по прочим агентским операциям	41296	(14 705)	-
страховые и банковские услуги	41297	(21 813)	(31 196)
выплаты по благотворительной помощи	41298	(4 999)	(6 360)
на возвраты покупателям и заказчикам	41260	(642)	(1 429)
на прочие расходы	41261	(6 727)	(9 275)
прочие налоги, кроме налога на прибыль	41299	(10 402 061)	(6 510 262)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(2 380 008)	1 146 346

Наименование показателя	код строки	За 2018 г.	За 2017 г.
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления - всего	4210	11 753 496	4 414 544
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	594	42
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	3 852 000	807 526
в том числе:			
от дочерних и зависимых обществ от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	42131	3 852 000	807 526
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	7 900 083	3 606 976
в том числе:			
от дочерних и зависимых обществ дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия	42141	7 900 083	11 396 296
прочие поступления	4219	819	-
Платежи - всего	4220	(38 373 165)	(10 757 138)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(2 537 650)	(481 449)
в том числе:			
дочерним и зависимым обществам в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	42211	(2 531 761)	(465 167)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	(39 051)
в том числе:			
дочерним и зависимым обществам в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	42221	-	(39 051)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(35 379 400)	(10 134 108)
в том числе:			
дочерним и зависимым обществам в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов	42231	(35 379 400)	(10 134 108)
прочие платежи	4229	(456 115)	(102 530)
в том числе:			
Косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей бюджетную систему РФ или возмещение из нее	42299	(456 115)	(102 530)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(26 619 669)	(6 342 594)

Наименование показателя	код строки	За 2018 г.	За 2017 г.
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления - всего	4310	40 056 514	13 910 760
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	40 056 310	13 910 000
в том числе:			
получение займов от дочерних и зависимых обществ	43111	26 951 810	5 745 000
прочие поступления	4319	204	760
в том числе:			
прочие поступления от дочерних и зависимых обществ	43191	-	-
Платежи - всего	4320	(10 982 967)	(8 326 550)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организаций или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	( 5)	( 12)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(10 982 962)	(8 326 538)
в том числе:			
возврат займов дочерним и зависимым обществам	43231	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	29 073 547	5 584 210
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	73 870	387 962
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	509 379	120 604
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	583 235	509 379
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	( 14)	813

Руководитель Осипов М.Л.

(подпись)

Главный бухгалтер Шуваев А.А.

(подпись)

"31" января 2019 г.



Пояснения ПАО "Славнефть" к бухгалтерскому балансу на 31 декабря 2018 г. и отчету о финансовых результатах за 2018 год (тыс. руб.)

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

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

0710005 с. 1

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода				
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация				
<b>Нематериальные активы - всего</b>	<b>5100</b>	за 2018 год	<b>320 000</b>	<b>(122 042)</b>	-	-	-	-	(23 215)	-	-	-	-	<b>320 000</b>	<b>(145 257)</b>
	<b>5110</b>	за 2017 год	<b>320 045</b>	<b>(98 848)</b>	-	-	(45)	22	(23 216)	-	-	-	-	<b>320 000</b>	<b>(122 042)</b>
В ТОМ ЧИСЛЕ:															
Объекты интеллектуальной собственности у владельца на товарный знак	5101	за 2018 год	48	(48)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48	(48)
	5111	за 2017 год	48	(48)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48	(48)
Лицензии на добычу полезных ископаемых	5102	за 2018 год	319 952	(121 994)	-	-	-	-	(23 215)	-	-	-	-	319 952	(145 209)
	5112	за 2017 год	319 997	(98 800)	-	-	(45)	22	(23 216)	-	-	-	-	319 952	(121 994)

## 2. Основные средства

## 2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		поступило	выбыло объектов		Изменения за период		пероценка		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
<b>Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего</b>	<b>5200</b>	за 2018 год	16 995 274	(8 702 137)	1 722 539	(150 109)	118 409	(1 642 472)	-	-	18 567 704	(10 226 200)	
	5210	за 2017 год	14 587 977	(7 188 884)	2 420 397	(13 100)	9 921	(1 523 174)	-	-	16 995 274	(8 702 137)	
в том числе:													
<i>Здания</i>	5201	за 2018 год	38 113	(11 489)	-	-	-	(1 278)	-	-	38 113	(12 767)	
	5211	за 2017 год	38 113	(10 211)	-	-	-	(1 278)	-	-	38 113	(11 489)	
<i>Сооружения и передаточные устройства</i>	5202	за 2018 год	16 425 848	(8 362 253)	1 627 127	(142 182)	111 395	(1 608 390)	-	-	17 910 793	(9 859 248)	
	5212	за 2017 год	14 022 252	(6 875 968)	2 403 905	(309)	-	(1 486 285)	-	-	16 425 848	(8 362 253)	
<i>Машины и оборудование</i>	5203	за 2018 год	133 974	(93 322)	3 029	(2 288)	2 246	(7 272)	-	-	134 715	(98 348)	
	5213	за 2017 год	135 387	(88 313)	2 050	(3 463)	3 387	(8 396)	-	-	133 974	(93 322)	
<i>Транспортные средства</i>	5204	за 2018 год	129 085	(69 766)	1 816	(3 469)	2 829	(6 202)	-	-	127 432	(73 139)	
	5214	за 2017 год	137 498	(69 502)	-	(8 413)	5 640	(5 904)	-	-	129 085	(69 766)	
<i>Производственный и хозяйственный инвентарь</i>	5205	за 2018 год	63 848	(62 024)	287	(1 317)	1 317	(783)	-	-	62 818	(61 490)	
	5215	за 2017 год	64 763	(59 844)	-	(915)	894	(3 074)	-	-	63 848	(62 024)	
<i>Актив, связанный с обязательствами по ликвидации основных средств и по рекультивации</i>	5206	за 2018 год	204 406	(103 283)	90 280	(853)	622	(18 547)	-	-	293 833	(121 208)	
	5216	за 2017 год	189 964	(85 046)	14 442	-	-	(18 237)	-	-	204 406	(103 283)	
<b>Учено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего</b>	<b>5220</b>	за 2018 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5230	за 2017 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

## 2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода
				затраты за период	списано	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2018 год	1 810 475	1 591 181	-	1 769 397
	5250	за 2017 год	1 074 779	3 141 652	-	1 810 475
в том числе:						
Здания	5241	за 2018 год	-	-	-	-
	5251	за 2017 год	-	-	-	-
	5242	за 2018 год	1 810 475	1 586 049	-	1 769 397
	5252	за 2017 год	1 074 779	3 139 601	-	1 810 475
Прочие	5243	за 2018 год	-	5 132	-	-
	5253	за 2017 год	-	2 051	-	-

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

Наименование показателя	Код строки	за 2018 год		за 2017 год	
		Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	в том числе:	Увеличение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	в том числе:
Склад № 152 Ачмловского месторождения	5261	-	-	-	45 842
Склад № 153 Ачмловского месторождения	5262	-	-	-	43 570
Кустовая площадка № 31. Площадка 27199м2 Ачмловского месторождения	5263	-	-	-	6 710
Подстанция 35 б в/л Ачмловского месторождения	5264	19 041	-	-	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	-	-	-	-

## 2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	89 282	90 151	163 792
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	3 207 051	3 184 875	3 143 392
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	740 220	473 758	730 203
Основные средства, переданные на консервацию	5285	1 092 961	845 283	634 052
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-

**3. Финансовые вложения**  
**3.1. Наличие и движение финансовых вложений**

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)	накопленная корректировка	начисление процентов (включая доведенные первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость
<b>Долгосрочные -</b>	<b>5301</b>	<b>за 2018 год</b>	<b>24 543 220</b>	<b>-</b>	<b>53 483 978</b>	<b>(6 500 000)</b>	<b>-</b>	<b>(32 098)</b>	<b>71 527 198</b>	<b>(32 098)</b>
<b>всего</b>	<b>5311</b>	<b>за 2017 год</b>	<b>18 004 169</b>	<b>-</b>	<b>6 571 677</b>	<b>(32 626)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>24 543 220</b>	<b>-</b>
<b>В ТОМ ЧИСЛЕ:</b>										
<i>Вклады в уставные капиталы других организаций</i>	5302	за 2018 год	18 043 220	-	-	-	-	(32 098)	18 043 220	(32 098)
	5312	за 2017 год	18 004 169	-	39 051	-	-	-	18 043 220	-
<i>Предоставленные займы</i>	5303	за 2018 год	6 500 000	-	53 483 978	(6 500 000)	-	-	53 483 978	-
	5313	за 2017 год	-	-	6 532 626	(32 626)	-	-	6 500 000	-
<b>Краткосрочные -</b>	<b>5305</b>	<b>за 2018 год</b>	<b>16 711 577</b>	<b>-</b>	<b>11 038 500</b>	<b>(27 750 077)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>всего</b>	<b>5315</b>	<b>за 2017 год</b>	<b>13 884 995</b>	<b>-</b>	<b>10 134 108</b>	<b>(7 307 526)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>16 711 577</b>	<b>-</b>
<b>В ТОМ ЧИСЛЕ:</b>										
<i>Предоставленные займы</i>	5306	за 2018 год	16 711 577	-	11 038 500	(27 750 077)	-	-	-	-
	5316	за 2017 год	13 884 995	-	10 134 108	(7 307 526)	-	-	16 711 577	-
<b>Финансовых вложений -</b>	<b>5300</b>	<b>за 2018 год</b>	<b>41 254 797</b>	<b>-</b>	<b>64 522 478</b>	<b>(34 250 077)</b>	<b>-</b>	<b>(32 098)</b>	<b>71 527 198</b>	<b>(32 098)</b>
<b>ИТОГО</b>	<b>5310</b>	<b>за 2017 год</b>	<b>31 889 164</b>	<b>-</b>	<b>16 705 785</b>	<b>(7 340 152)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>41 254 797</b>	<b>-</b>

4. Запасы  
4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		поступления и затраты	Изменения за период			На конец периода			
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости		выбыло	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости		
											себестоимость	резерв под снижение стоимости
Запасы - всего	5400 5420	за 2018 год за 2017 год	133 398 119 660	- -	15 905 546 14 615 999	(15 858 802) (14 602 261)	- -	- -	X X	180 142 133 398	- -	
В том числе:												
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401 5421	за 2018 год за 2017 год	53 805 61 679	- -	251 422 184 308	(25 155) (14 617)	- -	- -	(215 427) (177 566)	64 645 53 805	- -	
готовая продукция и товары для перепродажи	5402 5422	за 2018 год за 2017 год	27 198 4 759	- -	- -	(21 087) (19 495)	- -	- -	42 115 41 934	48 226 27 198	- -	
товары отгруженные	5403	за 2018 год	47 507	-	-	(13 327 151)	-	-	13 340 471	60 827	-	
	5423	за 2017 год	41 633	-	-	(9 570 684)	-	-	9 576 558	47 507	-	
расходы будущих периодов	5404 5424	за 2018 год за 2017 год	4 888 11 589	- -	11 808 8 567	(9 912) (15 052)	- -	- -	(340) (216)	6 444 4 888	- -	
затраты в незавершенном производстве	5405	за 2018 год	-	-	15 642 316	(2 475 497)	-	-	(13 166 819)	-	-	
	5425	за 2017 год	-	-	14 423 124	(4 982 413)	-	-	(9 440 711)	-	-	
Прочие	5406 5426	за 2018 год за 2017 год	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	

## 5. Дебиторская и кредиторская задолженность

## 5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	Изменения за период						На конец периода			
			На начало года		Выбыло		перевод из долгосрочную задолженность	уценка по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам			
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	поступление причитающихся процентов, штрафы и иные начисления				погашение	выбыло списание на финансовый результат	восстановление/использование резерва
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2018 год	491 450	-	5 838 296	977 327	(6 898 680)	-	-	-	608 393	-
	5521	за 2017 год	-	-	312 912	185 073	(6 535)	-	-	-	491 450	-
в том числе:												
Расчеты по причитающимся дивидендам и другим доходам	5502	за 2018 год	491 450	-	5 838 296	977 327	(6 898 680)	-	-	-	608 393	-
	5522	за 2017 год	-	-	312 912	185 073	(6 535)	-	-	-	491 450	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2018 год	6 576 213	(62)	88 933 730	4 335 749	(92 295 450)	(366 999)	-	-	7 183 243	(1 482)
	5530	за 2017 год	2 890 861	(226)	50 938 482	5 695 774	(52 697 657)	(251 743)	(504)	-	6 576 213	(62)
в том числе:												
Расчеты с клиринговыми брокерами (по клиринговым операциям)	5511	за 2018 год	-	-	19 020 829	-	(19 020 829)	-	-	-	-	-
	5531	за 2017 год	-	-	1 170 640	-	(1 170 640)	-	-	-	-	-
Расчеты по факторинговым операциям	5512	за 2018 год	-	-	16 286 479	-	(16 286 479)	-	-	-	-	-
	5532	за 2017 год	-	-	3 014 603	-	(3 014 603)	-	-	-	-	-
Авансы выданные за услуги по транспортировке нефти	5513	за 2018 год	877 195	-	20 252 401	-	(19 913 942)	-	-	-	1 215 654	-
	5533	за 2017 год	1 185 203	-	20 909 639	-	(21 217 647)	-	-	-	877 195	-
Авансы выданные за услуги по транспортировке м/п	5514	за 2018 год	212 496	-	4 113 231	-	(4 201 516)	-	-	-	124 211	-
	5534	за 2017 год	231 125	-	4 547 242	-	(4 565 871)	-	-	-	212 486	-
Расчеты с покупателями при реализации нефти	5515	за 2018 год	2 529 855	-	19 381 800	-	(16 286 482)	-	-	-	5 623 173	-
	5535	за 2017 год	197 891	-	13 963 769	-	(11 636 805)	-	-	-	2 529 855	-
Расчеты по причитающимся дивидендам и другим доходам	5516	за 2018 год	2 705 217	-	669 474	4 335 749	(7 710 090)	-	-	-	350	-
	5536	за 2017 год	71 803	-	835 441	5 695 774	(3 898 801)	-	-	-	2 705 217	-
прочие	5517	за 2018 год	251 450	(62)	9 209 516	-	(8 874 112)	(366 999)	-	-	219 855	(1 482)
	5537	за 2017 год	1 204 839	(226)	6 492 148	-	(7 193 290)	(251 743)	(504)	-	251 450	(62)
Итого	5500	за 2018 год	7 067 663	(62)	94 772 026	5 313 076	(98 994 130)	(366 999)	-	x	7 791 636	(1 482)
	5520	за 2017 год	2 890 861	(226)	51 251 394	5 681 847	(52 704 192)	(251 743)	(504)	x	7 067 663	(62)

## 5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2018 г.		на 31 декабря 2017 г.		на 31 декабря 2016 г.	
		учтенная по условиям Договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям Договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям Договора	балансовая стоимость
Всего	5540	1 482	-	62	-	360	134
В том числе:							
авансы выданные покупателям и заказчики	5541	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	5543	1 482	-	62	-	359	134

## 5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				Остаток на конец периода	
				поступление в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	примигающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	выбыло на финансовый результат		перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность и наоборот
<b>Долгосрочная кредиторская задолженность - всего</b>	<b>5551</b>	за 2018 год	7 491 923	40 345 553	477 290	(18 543 379)	-	20 802 803	
	5571	за 2017 год	12 566 996	16 368 980	511 176	(11 377 004)	-	(10 578 225)	
В том числе:									
долгосрочные кредиты банков	5552	за 2018 год	7 491 923	9 195 000	-	(3 430 769)	-	(1 651 154)	
	5572	за 2017 год	8 143 462	6 675 000	-	(5 420 556)	-	(1 905 983)	
долгосрочные займы	5553	за 2018 год	-	19 830 011	477 290	(4 647 823)	-	23 309 712	
	5573	за 2017 год	-	370 000	511 176	-	-	(881 176)	
Расчеты с подрядчиками по ГРР и кал. строительству и по другим услугам, связанным с добычей нефти	5554	за 2018 год	-	11 320 542	-	(10 464 787)	-	(855 755)	
	5574	за 2017 год	4 423 534	9 323 980	-	(5 956 448)	-	(7 791 066)	
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность - всего</b>	<b>5550</b>	за 2018 год	30 980 540	62 139 738	2 557 944	(59 920 625)	-	(20 802 803)	
	5550	за 2017 год	15 309 964	62 088 796	1 717 880	(58 714 325)	-	10 578 225	
В том числе:									
краткосрочные кредиты банков	5551	за 2018 год	1 953 762	3 949 500	948 659	(9 500 185)	-	1 651 154	
	5581	за 2017 год	1 476 791	1 490 000	877 501	(3 795 493)	-	1 905 983	
краткосрочные займы	5552	за 2018 год	14 718 627	7 081 800	1 609 285	(100 000)	-	(23 309 712)	
	5582	за 2017 год	7 622 072	5 375 000	840 379	-	-	881 176	
Расчеты с поставщиками в качестве аванта	5553	за 2018 год	-	-	-	-	-	-	
	5583	за 2017 год	6 514	-	-	(6 514)	-	-	
Расчеты по операциям при транспортировке нефти (транзитные)	5554	за 2018 год	877 182	19 635 822	-	(19 297 519)	-	1 215 485	
	5584	за 2017 год	1 185 204	21 447 593	-	(21 755 615)	-	877 182	
Расчеты с подрядчиками по ГРР и кал. строительству и по другим услугам, связанным с добычей нефти	5555	за 2018 год	11 682 702	14 251 496	-	(15 158 390)	-	855 755	
	5585	за 2017 год	3 891 636	1 021	-	(1 021)	-	7 791 066	
Расчеты по налогам и сборам	5556	за 2018 год	1 092 055	14 403 744	-	(14 236 061)	-	1 259 738	
	5586	за 2017 год	631 112	11 467 553	-	(11 066 610)	-	1 092 055	
прочие	5557	за 2018 год	656 192	2 817 376	-	(2 628 470)	-	845 098	
	5587	за 2017 год	436 635	22 307 629	-	(22 088 072)	-	656 192	
<b>Итого</b>	<b>5550</b>	за 2018 год	38 472 463	102 485 291	3 035 234	(78 464 004)	-	65 528 984	
	5570	за 2017 год	27 876 960	78 457 776	2 229 056	(70 091 329)	-	38 472 463	

## 6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	за 2018 год	за 2017 год
Материальные затраты	5610	14 059 200	12 877 539
Расходы на оплату труда	5620	965 288	1 025 658
Отчисления на социальные нужды	5630	220 326	186 795
Амортизация	5640	1 665 687	1 564 647
Прочие затраты	5650	275 140	291 185
Итого по элементам	5660	17 185 641	15 945 824
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):	5680	(46 744)	(13 738)
незавершенного производства, готовой продукции и др.			
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	17 138 897	15 932 086

## 7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
<b>Оценочные обязательства - всего</b>	<b>5700</b>	<b>за 2018 год за 2017 год</b>	<b>518 830 465 660</b>	<b>(450 330) (469 067)</b>	<b>(48 718) (11 831)</b>	<b>655 720 635 938</b>
в том числе:						
по предстоящим оплатам отпусков и по страховые взносы по ним	5701	за 2018 год за 2017 год	83 520 86 686	(95 221) (96 950)	- -	30 695 42 396
по предстоящим выплатам ежегодной премии и по страховым взносам по ней	5702	за 2018 год за 2017 год	322 167 336 843	(316 693) (372 117)	(20 868) -	310 916 326 310
по предстоящим затратам на рекультивацию земель и осуществление иных природоохранных мероприятий	5703	за 2018 год за 2017 год	38 015 2 088	(37 256) -	- (621)	2 226 1 467
по ликвидации основных средств	5704	за 2018 год за 2017 год	75 128 42 131	(1 160) -	(27 850) (11 210)	311 883 265 765

## 8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.
<b>Полученные - всего</b>	<b>5800</b>	-	-	-
<b>Выданные - всего</b>	<b>5810</b>	-	-	-
в том числе:				
ИНГ Банк Н. В., Лондонский филиал	5811	-	-	-

## 9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код строки	за 2018 год	за 2017 год
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-
в том числе:			
на текущие расходы	5901	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-
		Получено за год	На конец года
		На начало года	Возвращено за год
Бюджетные кредиты - всего	5910	-	-
	5920	-	-
		за 2017 год	На конец года
		за 2016 год	-

Руководитель  (подпись) \_\_\_\_\_



"31" января 2019 г.

Главный бухгалтер  (подпись) \_\_\_\_\_ Шуваев А.А.

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах публичного  
акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть»  
за 2018 г.**

**1. Общие сведения**

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

Общество зарегистрировано по адресу: 125047, г. Москва, 4-й Лесной пер., д. 4. Среднесписочная численность персонала Общества за 2018 год составляет 296 человек (за 2017 год – 306 человек).

В ноябре 2002 года Правительство Республики Беларусь реализовало принадлежавший белорусскому государству пакет акций Общества в размере 10,83%. 18 декабря 2002 года на аукционе в Москве был продан находившийся в российской федеральной собственности пакет акций Общества, составлявший 74,95% от его уставного капитала. По состоянию на 31 декабря 2018 года уставный капитал Общества на паритетных началах контролируется компаниями ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «Газпром нефть». Информация об основных акционерах Общества публикуется на корпоративном сайте Общества [www.slavneft.ru](http://www.slavneft.ru).

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

**Информация об Обществе**

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

Основными видами деятельности Общества являются:

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

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

### Состав Совета директоров Общества на 31 декабря 2018 г.:

Состав Совета директоров Общества был избран годовым общим собранием акционеров 29 июня 2018 года:

Фамилия, имя, отчество	Место работы	Период	Занимаемая должность
<i>Председатель Совета директоров Общества</i>			
Яковлев Вадим Владиславович	ПАО «Газпром нефть»	29.06.2018 по н.в.	Заместитель председателя Правления, первый заместитель генерального директора ПАО «Газпром нефть»
<i>Члены Совета директоров</i>			
Касимиро Дидье	ПАО «НК «Роснефть»	29.06.2018 по н.в.	Член Правления, вице-президент по переработке, нефтехимии, коммерции и логистике ПАО «НК «Роснефть»
Квитко Роман Владимирович	ПАО «Газпром нефть»	29.06.2018 по н.в.	Директор Дирекции по правовым вопросам ПАО «Газпром нефть»
Латыпов Урал Альфретович	ПАО «НК «Роснефть»	29.06.2018 по н.в.	И.о. вице-президента – руководителя Службы безопасности ПАО «НК «Роснефть»
Латыш Ростислав Ростиславович	ПАО «НК «Роснефть»	29.06.2018 по н.в.	Директор Департамента сводного планирования и отчетности ПАО «НК «Роснефть»
Лирон Эрик Морис	ПАО «НК «Роснефть»	29.06.2018 по н.в.	Член Правления, первый вице-президент ПАО «НК «Роснефть»
Папенко Сергей Алексеевич	ПАО «Газпром нефть»	29.06.2018 по н.в.	Начальник Департамента по организационному развитию и работе с совместными предприятиями ПАО «Газпром нефть»
Прокудин Леонид Николаевич	ПАО «НК «Роснефть»	29.06.2018 по н.в.	Директор Департамента собственности ПАО «НК «Роснефть»
Чернер Анатолий Моисеевич	ПАО «Газпром нефть»	29.06.2018 по н.в.	Заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора ПАО «Газпром нефть» по логистике, переработке и сбыту
Янкевич Алексей Викторович	ПАО «Газпром нефть»	29.06.2018 по н.в.	Член Правления, заместитель генерального директора ПАО «Газпром нефть» по экономике и финансам

### Состав Совета директоров Общества на 31 декабря 2017 г.:

Состав Совета директоров Общества был избран внеочередным общим собранием акционеров 30 ноября 2017 года:

Фамилия, имя, отчество	Место работы	Период	Занимаемая должность
<i>Председатель Совета директоров Общества</i>			
Не избран на дату 31.12.2017			
<i>Члены Совета директоров</i>			
Касими́ро Дидье (Casimiro Didier)	ПАО «НК «Роснефть»	30.11.2017 – по 28.06.2018	Член Правления, вице-президент по переработке, нефтехимии, коммерции и логистике ПАО «НК «Роснефть»
Квитко Роман Владимирович	ПАО «Газпром нефть»	30.11.2017 – по 28.06.2018	Директор Дирекции по правовым вопросам ПАО «Газпром нефть»
Латыпов Урал Альфретович	ПАО «НК «Роснефть»	30.11.2017 – по 28.06.2018	И.о. вице-президента – руководителя Службы безопасности ПАО «НК «Роснефть»
Латыш Ростислав Ростиславович	ПАО «НК «Роснефть»	30.11.2017 – по 28.06.2018	Директор Департамента сводного планирования и отчетности ПАО «НК «Роснефть»
Лирон Эрик Морис (Liron Eric Maurice)	ПАО «НК «Роснефть»	30.11.2017 – по 28.06.2018	Член Правления, первый вице-президент ПАО «НК «Роснефть»
Папенко Сергей Алексеевич	ПАО «Газпром нефть»	30.11.2017 – по 28.06.2018	Начальник Департамента по работе с совместными предприятиями и эффективности бизнеса ПАО «Газпром нефть»
Романов Александр Анатольевич	ПАО «НК «Роснефть»	30.11.2017 – по 28.06.2018	Вице-президент по нефтепереработке ПАО «НК «Роснефть»
Чернер Анатолий Моисеевич	ПАО «Газпром нефть»	30.11.2017 – по 28.06.2018	Заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора ПАО «Газпром нефть» по логистике, переработке и сбыту
Яковлев Вадим Владиславович	ПАО «Газпром нефть»	30.11.2017 – по 28.06.2018	Заместитель председателя Правления, первый заместитель генерального директора ПАО «Газпром нефть»
Янкевич Алексей Викторович	ПАО «Газпром нефть»	30.11.2017 – по 28.06.2018	Член Правления, заместитель генерального директора ПАО «Газпром нефть» по экономике и финансам

**Состав исполнительных органов Общества на 31 декабря 2018 г.:****Единоличный исполнительный орган:**

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

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

**Состав Правления Общества на 31 декабря 2017 г.:**Председатель Правления Общества:

Осипов Михаил Леонович	Президент ОАО «НГК «Славнефть»
------------------------	--------------------------------

Члены Правления Общества:

Карабаджак Константин Семенович	Вице-президент по экономике и финансам
Трухачев Андрей Николаевич	Вице-президент по корпоративным отношениям и общим вопросам

## Единоличный исполнительный орган:

Осипов Михаил Леонович - Президент ОАО «НГК «Славнефть»

**Состав Ревизионной комиссии Общества на 31 декабря 2018 г.:**

Состав Ревизионной комиссии Общества избран годовым общим собранием акционеров 29 июня 2018 года:

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

## Состав Ревизионной комиссии Общества на 31 декабря 2017 г.:

Состав Ревизионной комиссии Общества избран годовым общим собранием акционеров 30 июня 2017 года:

Бабич Роман Васильевич	Начальник Управления аудита производственных сервисов Департамента операционного аудита ПАО «НК «Роснефть»
ДельвиГ Галина Юрьевна	Начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «Газпром нефть»
Исаков Алексей Сергеевич	Начальник Управления оценки, мониторинга и повышения эффективности нефтегазодобычи Департамента нефтегазодобычи
Миронова Маргарита Ивановна	Первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента Аппарата Правления ПАО «Газпром»
Мошкин Юрий Леонидович	Директор Департамента регионального аудита Службы внутреннего аудита ПАО «НК «Роснефть»
Салехов Марат Хасанович	Заместитель начальника Департамента – начальник Управления Департамента Аппарата Правления ПАО «Газпром»

## 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 пунктах 3.19 и 3.20 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**

### **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 организации» (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 28 декабря 2017 года приказом № 58.

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 денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на 31 декабря 2018 года. Курсы валют составили на эту дату 69,4706 рублей за 1 доллар США (31 декабря 2017 года – 57,6002 рублей, 31 декабря 2016 года – 60,6569 рублей) и 79,4605 рублей за 1 евро (31 декабря 2017 года: 68,8668 рублей, 31 декабря 2016 года – 63,8111 рублей).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (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 доходы или расходы. Курсовые разницы по группе однородных активов/обязательств отражаются в бухгалтерской отчетности свернуто. При этом, группами однородных активов/обязательств признаются активы/обязательства, которые возникли в результате одних и тех же факторов хозяйственной деятельности и выражены в одинаковой иностранной валюте (условных единицах).

### **2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства**

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

## 2.4. Нематериальные активы

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

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

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

Переоценка нематериальных активов не производится.

## 2.5 Основные средства

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

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

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

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

Амортизация основных средств начисляется ежемесячно линейным способом, исходя из экономически обоснованных сроков полезного использования, в соответствии с техническими условиями, рекомендациями организаций-изготовителей. 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	30	5-30
Сооружения	10-20	7-20
Машины и оборудование	3-20	3-15
Транспортные средства (вагоны-цистерны нефтебензиновые)	до 01.01.2002 вагонов-цистерн не было на балансе Общества	18-25
Прочие	3-10	3-10

Нормы амортизации (срок полезного использования), установленные при вводе объекта, не подлежат изменению за исключением случаев, установленных нормативными документами по бухгалтерскому учету. Способ начисления амортизации - линейный для всех групп основных средств.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Амортизация актива ARO осуществляется потонным методом ежемесячно, начиная с месяца, следующего за месяцем признания ARO. Месячная потонная ставка в процентном выражении определяется как отношение добычи на месторождении за период к доказанным разрабатываемым запасам этого месторождения (SEC Econ) на начало периода.

## **2.6. Незавершенные вложения во внеоборотные активы**

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

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

## **2.7. Финансовые вложения**

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

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

Устойчивое снижение стоимости финансовых вложений характеризуется одновременным наличием следующих условий:

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

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

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

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

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

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

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

## **2.8. Запасы**

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

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

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

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

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

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

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

## **2.10. Дебиторская задолженность**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

## **2.12. Уставный, добавочный и резервный капитал**

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

Добавочный капитал Общества включает в себя эмиссионный доход.

В соответствии с законодательством Общество создает резервный фонд. Резервный фонд формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере не менее 5% чистой

прибыли Общества до достижения установленного размера резервного фонда (установленный размер резервного фонда – 100% от величины уставного капитала Общества).

### **2.13. Кредиты и займы полученные**

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

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

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

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

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

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

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

### **2.14. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы**

#### ***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 и отражает их на соответствующих счетах учета резервов предстоящих расходов:

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

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

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

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

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

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

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

## **2.15. Расчеты по налогу на прибыль**

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

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

## **2.16. Доходы**

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

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

В составе доходов по обычным видам деятельности учитываются:

- выручка от реализации нефти и газа;
- выручка от оказания услуг по организации отгрузки;
- выручка от оказания услуг по материально-техническому снабжению в рамках агентских договоров;
- выручка от оказания других агентских услуг;
- выручка от сдачи в аренду (субаренду) имущества;
- выручка от реализации прочих товаров и услуг.

В составе прочих доходов Общества учитываются:

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

## **2.17. Расходы**

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

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

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

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

В составе прочих расходов Общества учитываются:

- расходы, связанные с продажей и прочим выбытием основных средств;
- расходы, связанные с продажей ценных бумаг и иностранной валюты;
- отрицательные курсовые разницы;
- прочие расходы, признаваемые таковыми в соответствии с положениями ПБУ 10/99 «Расходы организации».

## **2.18. Изменения учетной политики Общества на 2018 год**

С 1 января 2018 года уточнен порядок отражения в отчете о финансовых результатах получаемых дивидендов и налога на прибыль, удерживаемого налоговым агентом при выплате этих дивидендов. В Отчете о финансовых результатах дивиденды отражаются по статье «Доходы от участия в других организациях» в нетто-оценке за вычетом суммы налога, удержанной налоговым агентом. Данное изменение отражено в отчете о финансовых результатах ретроспективно.

## **2.19. Данные прошлых отчетных периодов**

### **2.19.1. Корректировки данных прошлых отчетных периодов, обусловленные изменением признания и отражения в отчетности получаемых дивидендов и налога на прибыль, удерживаемого налоговым агентом при выплате этих дивидендов**

Данные за 2017 год по строкам 2310 (Доходы от участия в других организациях) и 2410 (Текущий налог на прибыль) Отчета о финансовых результатах скорректированы на сумму налога на прибыль, удержанного налоговыми агентами при выплате дивидендов. Ранее этот налог на прибыль не уменьшал доход от участия в других организациях, а отражался в составе текущего налога на прибыль. Данная корректировка является изменением представления информации о величине доходов и расходов и не оказывает влияния на финансовый результат.

### **2.19.2. Корректировки данных прошлых отчетных периодов, обусловленные повышением качества представляемой информации**

В соответствии с письмом Минфина России от 22.01.2016 № 07-04-09/2355, при формировании отчета о движении денежных средств суммы страховых взносов в государственные внебюджетные фонды отражаются в разделе «Денежные потоки от

текущих операций» по группе статей «в связи с оплатой труда работников». За 2017 год такие платежи составили 216 771 тыс. рублей.

Корректировки показателей за 2017 год в годовой бухгалтерской отчетности за 2018 год.

тыс. руб.				
Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2017 года				
2310	Доходы от участия в других организациях	3 500 376	(41 128)	3 459 248
2410	Текущий налог на прибыль	(229 688)	41 128	(188 560)
4122	Платежи в связи с оплатой труда работников	(1 064 427)	(216 771)	(1 281 198)
4129	Прочие платежи	(6 778 158)	216 771	(6 561 387)

### 3. Раскрытие существенных показателей

#### 3.1. Нематериальные активы

тыс. руб.			
Наименование	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Лицензии по Ачимовскому месторождению	174 743	197 958	221 197
<b>Итого</b>	<b>174 743</b>	<b>197 958</b>	<b>221 197</b>

#### 3.2. Основные средства

##### *Основные средства, полученные в аренду*

Стоимость основных средств, полученных в аренду на 31 декабря 2018 года, составила 3 207 051 тыс. рублей (на 31 декабря 2017 года – 3 184 875 тыс. рублей, на 31 декабря 2016 года – 3 143 392 тыс. рублей).

В составе арендованных основных средств на 31 декабря 2018 года числятся:

- 2 075 вагоноцистерн на основании договора аренды с АО «Управление отгрузок» (2 217 418 тыс. рублей);
- 147 вагоноцистерн на основании договора аренды с ОАО «Славнефть-ЯНОС» (228 721 тыс. рублей);
- Офисное помещение в здании по адресу: РФ, г. Москва, 4-ый Лесной переулок, д. 4 на основании договора аренды с Представительством частной компании с ограниченной ответственностью «Метеолук Инвестментс Лимитед», арендованное на срок до 31 марта 2019 года. Площадь арендуемого помещения составляет 4 021,8 м<sup>2</sup> (724 202 тыс. рублей);
- Участки лесного фонда на Ачимовском месторождении общей площадью 1086 га (21 954 тыс. рублей);
- Нежилые помещения, арендованные для деятельности обособленного структурного подразделения «Управление организации отгрузки» (г. Ярославль) у ОАО «Славнефть-ЯНОС». Общая площадь арендуемых помещений составляет 2 250,9 м<sup>2</sup> (7 902 тыс. рублей);
- Арендованное оборудование для деятельности обособленного структурного подразделения «Управление организации отгрузки» (г. Ярославль) у ОАО «Славнефть-

ЯНОС» (6 853 тыс. рублей).

Изменение стоимости арендованных основных средств связано, в основном, с изменением количества и балансовой стоимости арендованных вагонов-цистерн (приход 3 новых вагонов под перевозку серной кислоты).

#### ***Основные средства, переданные в аренду***

Стоимость основных средств, переданных в аренду на 31 декабря 2018 года, составила 89 282 тыс. рублей (на 31 декабря 2017 года – 90 151 тыс. рублей, на 31 декабря 2016 года – 163 792 тыс. рублей).

В составе основных средств, переданных в аренду на 31 декабря 2018 года, числятся дизельная электростанция (34 159 тыс. рублей), два здания для размещения вахтового персонала (25 301 тыс. рублей и 20 557 тыс. рублей), и четыре нежилых офисных помещения, сданные в субаренду (9 265 тыс. рублей).

#### ***Основные средства, переведенные на консервацию***

Стоимость основных средств (первоначальная), переведенных на консервацию на 31 декабря 2018 года составила 1 092 961 тыс. рублей (на 31 декабря 2017 года – 845 283 тыс. рублей, на 31 декабря 2016 года – 634 052 тыс. рублей).

#### ***Активы, связанные с обязательством по ликвидации основных средств***

Стоимость активов, связанных с обязательством по ликвидации основных средств (ARO) на 31 декабря 2018 года, составила 138 736 тыс. рублей (на 31 декабря 2017 года – 101 122 тыс. рублей, на 31 декабря 2016 года – 104 918 тыс. рублей). Эти активы отражены в строке 1150 «Основные средства».

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

Стоимость активов, связанных с обязательствами по природоохранным мероприятиям отражена по строке 1150 «Основные средства» бухгалтерского баланса и на 31 декабря 2018 года составила 33 889 тыс. рублей.

### **3.3. Прочие внеоборотные и оборотные активы**

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

	тыс. руб.		
<b>Наименование</b>	<b>31.12.2018</b>	<b>31.12.2017</b>	<b>31.12.2016</b>
Затраты на поисково-разведочные скважины	118 793	118 793	118 793
Расходы будущих периодов по комиссии за факторинговое обслуживание (за период более 12 месяцев от отчетной даты)	3 286	5 914	-
Расходы будущих периодов по выпуску облигаций	4 445	-	-
<b>Итого</b>	<b>126 524</b>	<b>124 707</b>	<b>118 793</b>

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

тыс. руб.			
Наименование	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Расходы будущих периодов по комиссии за факторинговое обслуживание	22 244	30 963	-
<b>Итого</b>	<b>22 244</b>	<b>30 963</b>	<b>-</b>

### 3.4. Долгосрочные финансовые вложения

#### *Вложения в уставные капиталы*

тыс. руб.			
Наименование и организационно-правовая форма объекта финансовых вложений	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
<i>Участие в уставных (складочных) капиталах дочерних обществ</i>			
ОАО «СН-МНГ» (акции)	6 517 308	6 517 308	6 517 308
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	3 860 279	3 860 279	3 860 279
ЗАО «Обьнефтегеология»*	2 189 256	2 189 256	2 189 256
ООО «Славнефть-Нижневартовск»*	2 006 469	2 006 469	2 006 469
ОАО «ОНГГ» (акции)	1 724 540	1 724 540	1 724 540
ОАО «Славнефть-МНГГ» (акции)	782 940	782 940	782 940
ОАО «Славнефть-ЯНОС» (акции)	625 300	625 300	625 300
ООО «Славнефть-НПЦ»	146 694	146 694	146 694
ЗАО «Славнефть-М» (акции)	65 267	65 267	65 267
АО «Славнефть-Эстейт» (акции)	48 755	48 755	48 755
АО «СН-ЦНП» (акции)**	-	-	79
ЗАО «ТЭК «Славнефть-Туношна» (акции)	32 434	32 434	32 434
Славнефть-Холдинг, АГ (акции)	3 314	3 314	3 314
ООО «Реализация-Т»***	710	710	710
<b>Итого</b>	<b>18 003 266</b>	<b>18 003 266</b>	<b>18 003 345</b>
<i>Участие в уставных капиталах зависимых обществ</i>			
АО «СН-ЦНП» (акции)**	7 033	39 130	-
ОАО «Мозырский НПЗ» («МНПЗ»)	824	824	824
<b>Итого</b>	<b>7 857</b>	<b>39 954</b>	<b>824</b>
<b>Итого вложения в уставные капиталы других организаций</b>	<b>18 011 123</b>	<b>18 043 220</b>	<b>18 004 169</b>

\* 7 ноября 2018 года внеочередным общим собранием участников ООО «Славнефть-Нижневартовск» принято решение о реорганизации в форме присоединения к нему ЗАО «Обьнефтегеология» и ООО «Северо-Асомкинское».

\*\* в 2017 году Обществом было приобретено 26 638 акций АО «СН-ЦНП» на сумму 39 051 тыс. рублей. При этом доля владения уменьшилась с 99,23% до 35,50%. А 14 декабря 2018 года внеочередным общим собранием акционеров АО «Славнефть – Центртнефтепродукт» принято решение о начале процедуры ликвидации. Обесценение вложения составило 32 098 тыс. рублей.

\*\*\* в 2018 году принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему ООО «Реализация-Т» и АО «Славвест»

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

### *Долгосрочные займы выданные*

тыс. руб.

Наименование объекта финансовых вложений	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	50 633 977	6 500 000	-
ОАО «ОНГГ»	2 850 000	-	-
<b>Итого</b>	<b>53 483 977</b>	<b>6 500 000</b>	<b>-</b>

Процентная ставка по долгосрочным займам, выраженным в российских рублях, варьировалась в 2018 году от 7,85% до 13,77% годовых.

### **3.5. Запасы**

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

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

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

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

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

тыс. руб.

Наименование	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Расходы будущих периодов по программным продуктам	6 443	4 888	11 589
<b>Итого</b>	<b>6 443</b>	<b>4 888</b>	<b>11 589</b>

### **3.6. Дебиторская задолженность**

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

Общая величина сомнительной дебиторской задолженности, в отношении которой на 31 декабря 2018 года был создан резерв, составила 1 482 тыс. рублей (на 31 декабря 2017 года – 62 тыс. рублей, на 31 декабря 2016 года – 226 тыс. рублей).

Дебиторская задолженность, списанная за счет резерва сомнительных долгов, включена в данные по графе «Погашение» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Соответствующая величина резерва, использованного для списания дебиторской задолженности, отражена по графе «Восстановление/использование резерва» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности». Такого списания в 2018 году не было (504 тыс. рублей – в 2017 году). Величина сформированного резерва составила в 2018 году 1 420 тыс. рублей (в 2017 году - 340 тыс. рублей).

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

тыс. руб.			
<b>Дебиторская задолженность</b>	<b>31.12.2018</b>	<b>31.12.2017</b>	<b>31.12.2016</b>
Авансы выданные, в том числе:	1 499 131	1 258 099	1 585 966
- ОАО «АК «Транснефть»	1 216 458	877 954	1 185 743
- «Метеолук Инвестментс Лимитед»	146 424	150 757	155 543
- ОАО «РЖД»	124 533	212 993	232 845
- прочие авансы выданные	11 716	16 395	11 835
Расчеты с покупателями и заказчиками	770	3 850	4 002
Прочие дебиторы, в том числе:	27 481	60 492	60 686
- Начисленный НДС с авансов полученных.	3 927	22 227	36 186
- Прочие расчеты с бюджетом	15 614	16 535	3 325
- АО «АльфаСтрахование»	10	9 639	-
- ОАО «РЖД»	4 022	6 104	6 366
- ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»	1 370	1 602	2 457
- Начисленные, но не выплаченные проценты по депозитам, остаткам на банковских счетах и займам выданным	350	413	29
- ООО «СК «Согласие»	248	264	264
- ОАО «СОГАЗ»	80	89	1 711
- САО "ВСК"	19	22	9 668
- прочие	1 841	3 597	680
<b>Итого</b>	<b>1 527 382</b>	<b>1 322 441</b>	<b>1 650 654</b>

По состоянию на 31 декабря 2018 года по результатам инвентаризации дебиторской задолженности сформирован резерв по сомнительным долгам по следующей задолженности:

тыс. руб.			
<b>Контрагент</b>	<b>31.12.2018</b>	<b>31.12.2017</b>	<b>31.12.2016</b>
ООО «ПОЗИТРОН»	1 411	-	-
ООО «Завод СТИЗ»	62	62	62
ПАО «Газпром нефть»	9	-	-
ООО «Торговый дом Аркор»	-	-	134
ОАО «Ярнефтехимстрой»	-	-	30
<b>Итого</b>	<b>1 482</b>	<b>62</b>	<b>226</b>

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

### 3.7. Финансовые вложения, денежные средства и денежные эквиваленты

#### Краткосрочные займы выданные

Наименование объекта финансовых вложений	тыс. руб.		
	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
ОАО «Славнефть-ЯНОС»	-	-	774 900
АО «СН-ЦНП»	-	-	32 626
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	-	16 711 577	13 077 469
<b>Итого</b>	-	<b>16 711 577</b>	<b>13 884 995</b>

Депозитные вклады в кредитных организациях на 31 декабря 2018 года:

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения		Сумма в тыс. рублей
ПАО «СОВКОМБАНК»	Рубли РФ	Декабрь 2018	Январь 2019	579 450
<b>Итого</b>				<b>579 450</b>

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

Депозитные вклады в кредитных организациях на 31 декабря 2017 года:

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения		Сумма в тыс. рублей
ПАО «СОВКОМБАНК»	Рубли РФ	Декабрь 2017	Январь 2018	400 000
НКО НКЦ (АО)	Рубли РФ	Декабрь 2017	Январь 2018	105 900
<b>Итого</b>				<b>505 900</b>

Процентные ставки по депозитным вкладам в рублях находились в 2017 году в диапазоне 5,00 - 12,17% годовых.

Депозитные вклады в кредитных организациях на 31 декабря 2016 года:

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения		Сумма в тыс. рублей
АКБ «АБСОЛЮТ БАНК» (ПАО)	Рубли РФ	Декабрь 2016	Январь 2017	9 400
ООО «ЭКСПОБАНК»	Рубли РФ	Декабрь 2016	Январь 2017	95 550
<b>Итого</b>				<b>104 950</b>

Процентные ставки по депозитным вкладам в рублях находились в 2016 году в диапазоне 8,85 - 11,35% годовых.

## Состав денежных средств и денежных эквивалентов

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Средства в кассе	230	116	134
Средства на расчетных счетах	3 555	2 363	7 356
Средства на валютных счетах	-	-	8 164
<b>Итого денежных средств (часть строки 1250)</b>	<b>3 785</b>	<b>3 479</b>	<b>15 654</b>
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	579 450	505 900	104 950
<b>Итого денежных эквивалентов (часть строки 1250)</b>	<b>579 450</b>	<b>505 900</b>	<b>104 950</b>
<b>Итого денежные средства и денежные эквиваленты на конец отчетного года (строка 4500)</b>	<b>583 235</b>	<b>509 379</b>	<b>120 604</b>
<b>в т.ч. денежных средств, ограниченных к использованию</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

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

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

### 3.8. Капитал и резервы

#### 3.8.1. Уставный капитал

Уставный капитал сформирован из именных обыкновенных акций в количестве 4 754 238 000 штук номиналом 0,1 коп. каждая. Уставный капитал полностью оплачен, его величина составляет 4 754 тыс. рублей. В 2018, в 2017 и в 2016 годах изменений в уставном капитале не было.

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

№ п/п	Наименование держателя акций	Кол-во акций на 31.12.2017 (шт.)	Доля в УК на 31.12.2017 (%)	Кол-во акций на 31.12.2018 (шт.)	Доля в УК на 31.12.2018 (%)	Изменение доли за 2018 (%)
1.	НКО АО НРД (Центральный депозитарий)	4 749 960 326	99,9100	4 749 965 126	99,9101	0,0001
	<b>Итого</b>	<b>4 749 960 326</b>	<b>99,9100</b>	<b>4 749 965 126</b>	<b>99,9101</b>	<b>0,0001</b>

№ п/п	Наименование держателя акций	Кол-во акций на 31.12.2016 (шт.)	Доля в УК на 31.12.2016 (%)	Кол-во акций на 31.12.2017 (шт.)	Доля в УК на 31.12.2017 (%)	Изменение доли за 2017 (%)
1.	НКО АО НРД (Центральный депозитарий)	4 123 693 662	86,7372	4 749 960 326	99,9100	13,1728
2.	Select Holdings Limited	366 251 415	7,7037	-	-	- 7,7037
	<b>Итого</b>	<b>4 489 945 077</b>	<b>94,4409</b>	<b>4 749 960 326</b>	<b>99,9100</b>	<b>5,4691</b>

### 3.8.2. Резервный капитал

Сумма резервного капитала на 31 декабря 2018 года, на 31 декабря 2017 года и на 31 декабря 2016 года составляла 4 754 тыс. рублей. Резервный капитал составляет 100% от уставного капитала. Резервный капитал сформирован в соответствии с учредительными документами Общества.

### 3.8.3. Добавочный капитал

Сумма добавочного капитала на 31 декабря 2018 года, на 31 декабря 2017 года и на 31 декабря 2016 года составила 1 977 373 тыс. рублей. Добавочный капитал сформирован в 1996 году и включает в себя эмиссионный доход.

### 3.9. Кредиты и займы

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

	тыс. руб.		
Наименование	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Кредиты полученные (долгосрочные)	11 605 000	7 491 923	8 143 462
Кредиты полученные (краткосрочные)	-	1 951 538	1 461 538
Проценты по кредитам полученным	2 910	2 244	15 253
Займы полученные (краткосрочные)	-	12 992 000	7 247 000
Займы полученные (долгосрочные)	38 648 810	-	-
Проценты по займам полученным	320 380	1 726 628	375 072
<b>Итого</b>	<b>50 577 100</b>	<b>24 164 333</b>	<b>17 242 325</b>

На 31 декабря 2016 года:

Долгосрочный кредит на сумму 1 305 000 тыс. рублей получен от БАНК ГПБ (АО) со сроком погашения до 2019 года.

Долгосрочный кредит на сумму 2 000 000 тыс. рублей получен от ООО «ЭКСПОБАНК» со сроком погашения в 2017-2018 годах. Досрочно погашен в 2017 году.

Долгосрочные кредиты на суммы 3 000 000 тыс. рублей и 1 000 000 тыс. рублей получены от БАНКА ВТБ (ПАО) со сроком погашения в 2017-2021 годах. Досрочно погашен в 2017 году.

Долгосрочные кредиты на суммы 1 500 000 тыс. рублей и 800 000 тыс. рублей получены от ПАО «БАНК «САНКТ-ПЕТЕРБУРГ» со сроком погашения в 2017-2020 годах.

Краткосрочный заем на сумму 7 247 000 тыс. рублей получен от ОАО «СН-МНГ».

На 31 декабря 2017 года:

Долгосрочный кредит на сумму 1 305 000 тыс. рублей получен от БАНК ГПБ (АО) со сроком погашения до 2019 года. Досрочно погашен в 2018 году.

Долгосрочный кредит на сумму 500 000 тыс. рублей получен от БАНК ГПБ (АО) со сроком погашения 2020 года.

Долгосрочный кредит на сумму 710 000 тыс. рублей получен от БАНК ГПБ (АО) со сроком погашения 2020 года. Досрочно погашен в 2018 году.

Долгосрочные кредиты на суммы 1 038 462 тыс. рублей и 800 000 тыс. рублей получены от ПАО «БАНК «САНКТ-ПЕТЕРБУРГ» со сроком погашения в 2018-2020 годах. Досрочно погашены в 2018 году.

Долгосрочный кредит на сумму 1 100 000 тыс. рублей получен от ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК» со сроком погашения в 2021 - 2022 годах.

Долгосрочный кредит на сумму 2 000 000 тыс. рублей получен от ПАО «СОВКОМБАНК» со сроком погашения в 2021 - 2022 года.

Долгосрочный кредит на сумму 500 000 тыс. рублей получен от ПАО СБЕРБАНК со сроком погашения в 2020 году. Досрочно погашен в 2018 году.

Краткосрочный кредит на сумму 1 000 000 тыс. рублей получен от ПАО АКБ «СВЯЗЬ-БАНК» со сроком погашения в 2018 году.

Краткосрочный кредит на сумму 490 000 тыс. рублей получен от МОСКОВСКОГО ФИЛИАЛА ПАО «ЗАПСИБКОМБАНК» со сроком погашения в 2018 году.

На 31 декабря 2018 года:

Долгосрочный кредит на сумму 500 000 тыс. рублей получен от БАНК ГПБ (АО) со сроком погашения до 2020 года.

Долгосрочные кредиты на сумму 3 005 000 тыс. рублей получены от БАНК ГПБ (АО) со сроком погашения до 2021 года.

Долгосрочный кредит на сумму 3 000 000 тыс. рублей получен от АО «АЛЬФА-БАНК» со сроком погашения до 2021 года.

Долгосрочный кредит на сумму 1 100 000 тыс. рублей получен от ОАО «Московский кредитный банк» со сроком погашения до 2022 года.

Долгосрочный кредит на сумму 2 000 000 тыс. рублей получен от ПАО «СОВКОМБАНК» со сроком погашения до 2022 года.

Долгосрочный кредит на сумму 1 000 000 тыс. рублей получен от ПАО «Промсвязьбанк» со сроком погашения до 2021 года.

Долгосрочный кредит на сумму 1 000 000 тыс. рублей получен от ПАО СБЕРБАНК со сроком погашения до 2021 года.

По состоянию на 31 декабря 2018 года сумма доступных и неиспользованных лимитов кредитных линий с обязательством выдачи составляет 4 070 000 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 2 885 000 тыс. рублей, по состоянию на 31 декабря 2016 года 4 350 000 тыс. рублей).

Долгосрочный заем на сумму 26 054 210 тыс. рублей получен от ОАО «СН-МНГ».

Долгосрочный заем на сумму 12 594 600 тыс. рублей получен от ОАО «Славнефть-ЯНОС».

В декабре 2018 года заключен договор займа с ОАО «Славнефть-ЯНОС» путем открытия возобновляемой заёмной линии в размере 5 500 000 тыс. рублей.

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

тыс. руб.

Наименование	2018 г.	2017 г.
Долгосрочные кредиты	632 651	876 096
Краткосрочные кредиты	316 008	1 405
Долгосрочные займы	2 086 575	-
Краткосрочные займы	-	1 351 555
Финансирование по факторинговым операциям*	311 371	15 714
<b>Всего**</b>	<b>3 346 605</b>	<b>2 244 770</b>

\* в 2017 году Обществом заключены договора с ООО «ГПБ – факторинг» и ООО «Сбербанк Факторинг» на факторинговое обслуживание, включая финансирование под уступку дебиторской задолженности по реализованной нефти, отгруженной в адрес ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «Газпром нефть» соответственно.

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

Наименование	2018 г.		2017 г.	
	Сумма процентов в тыс. рублей	Ставка* дисконтирования	Сумма процентов в тыс. рублей	Ставка* дисконтирования
Проценты по дисконтированной части оценочного обязательства по ликвидации основных средств	22 383	3,9 %	21 511	4,0 %

\* в 2018 и 2017 годах расход по дисконтированию рассчитывается по номинальной ставке (ставка дисконтирования без учета влияния инфляции). В 2018 году использовалась номинальная ставка 8,1 % годовых (в 2017 году - 8,8 % годовых).

В 2018 году процентная ставка по кредитам, займам и договорам факторинга варьировалась от 7,45% до 13,76% годовых (В 2017 году от 7,95% до 13,76% годовых).

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

### 3.10. Кредиторская задолженность

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

По строке 1450 «Прочие обязательства» раздела IV «Долгосрочные обязательства»

бухгалтерского баланса отражается кредиторская задолженность, погашение которой ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты. На 31 декабря 2018 года и на 31 декабря 2017 года такая задолженность отсутствовала (на 31 декабря 2016 года по этой строке отражена задолженность Общества перед ОАО «СН-МНГ» по операторскому договору на сумму 4 423 534 тыс. рублей).

Кредиторская задолженность Общества по налогам на 31 декабря 2018 года составила 1 247 841 тыс. рублей, в том числе: НДС – 540 713 тыс. рублей, НДСП – 666 318 тыс. рублей, налог на имущество – 40 624 тыс. рублей, прочие налоги и сборы – 186 тыс. рублей.

Указанная задолженность по налогам на 31 декабря 2017 года составила 1 080 058 тыс. рублей, в том числе: НДС – 362 901 тыс. рублей, НДСП – 660 836 тыс. рублей, налог на имущество – 45 878 тыс. рублей, налог на прибыль – 10 312 тыс. рублей, прочие налоги и сборы – 131 тыс. рублей.

По строке 1520 бухгалтерского баланса «Кредиторская задолженность» отражается задолженность перед поставщиками и подрядчиками, в том числе задолженность по договорам поставок, когда Общество выступало по ним покупателем, но приобретает материалы и оборудование как агент – для принципалов в рамках агентских договоров с дочерними обществами. В 2016 году Обществом агентские договоры по приобретению материалов и оборудования для принципалов с дочерними обществами были расторгнуты. Сумма такой кредиторской задолженности на 31 декабря 2018 года и на 31 декабря 2017 года отсутствует, а на 31 декабря 2016 года составляла 6 515 тыс. рублей. Крупнейшие кредиторы Общества являются связанными сторонами. Информация по связанным сторонам представлена в разделе 3.16. данных пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

### **3.11. Налоги**

#### **3.11.1. Налог на добавленную стоимость**

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

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 3 484 180 тыс. рублей (3 135 750 тыс. рублей - в 2017 году). НДС по приобретенным ценностям составил 1 081 573 тыс. рублей (1 744 045 тыс. рублей - в 2017 году). НДС, предъявленный к вычету (включая НДС с авансов, возвращенных покупателям) в 2018 году, составил 1 115 470 тыс. рублей, (1 853 472 тыс. рублей - в 2017 году).

#### **3.11.2. Налог на прибыль организации**

В 2017 и 2018 годах Общество получало дивиденды от дочерних и зависимых обществ. В связи с этим, при расчете условного налога на прибыль использовалась не только ставка 20%, но и 0%.

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерских прибылей и убытков, облагаемых по разным ставкам (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 476 271 тыс. рублей. В 2017 году сумма условного расхода по налогу на прибыль составляла 332 807 тыс. рублей.

тыс. руб.

Наименование показателя	2018 г.		2017 г.	
	По данным бухгалтерского учета	Условный расход (доход) по налогу на прибыль	По данным бухгалтерского учета	Условный расход (доход) по налогу на прибыль
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>4 221 108</b>	<b>476 271</b>	<b>5 123 285</b>	<b>332 807</b>
в том числе				
по ставке 20%	2 381 353	476 271	1 664 037	332 807
по ставке 0% *	1 839 755	-	3 459 248	-

\* с 2018 года, в соответствии с учетной политикой, в отчете о финансовых результатах по строке 2310 дивиденды отражаются в нетто-оценке за вычетом суммы налога, удержанной налоговым агентом.

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 100 552 тыс. рублей (в 2017 году: 51 595 тыс. рублей).

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

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила -1 357 126 тыс. рублей (в 2017 году: -985 457 тыс. рублей). При этом эффект увеличения (возникновения) вычитаемых разниц составляет 452 977 тыс. рублей (в 2017 году: 563 944 тыс. рублей), а эффект уменьшения (погашения) 1 810 103 тыс. рублей (в 2017 году: 1 549 401 тыс. рублей).

Вычитаемые временные разницы связаны с получением убытков в отдельных отчетных периодах, с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении амортизации объектов основных средств, стоимости готовой продукции (в том числе из-за различий прямых и косвенных затрат при калькуляции стоимости готовой продукции, например налога на добычу полезных ископаемых) и расходов на освоение природных ресурсов. В отчетном году списание отложенных налоговых активов на сумму 10 920 тыс. рублей связано, в основном, со сдачей в отчетном периоде деклараций по налогу на прибыль за предыдущие налоговые периоды и со списанием оценочных обязательств по премированию, превысивших фактически выплаты. В отчетном году произошло формирование отложенных налоговых активов по предыдущему налоговому периоду на сумму -1 358 тыс. рублей, связанное, в основном, со сдачей в отчетном периоде деклараций по налогу на прибыль за 2017 год. В 2017 году списание отложенных налоговых активов на сумму 3 226 тыс. рублей было произведено, в основном, со сдачей в 2017 году деклараций по налогу на прибыль за 2016 год. Также в 2017 году произошло формирование отложенных налоговых активов по предыдущему налоговому периоду на сумму 5 889 тыс. рублей, связанное, в основном, с разницей между начисленным условным обязательством по выплате вознаграждения и фактическими выплатами, превысившими эти начисления, а также со сдачей в отчетном периоде деклараций по налогу на прибыль за 2016 год..

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц по ставке 20%, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила –219 158 тыс. рублей (в 2017 году: -212 624 тыс. рублей). При этом увеличение (возникновение) налогооблагаемых разниц составляет 10 275 310 тыс. рублей (в 2017 году: 6 736 237 тыс. рублей), а их уменьшение (погашение) 10 494 468 тыс. рублей (в 2017 году: 6 948 861 тыс. рублей). Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении результатов амортизации объектов основных средств, с различиями в оценке затрат в незавершенном производстве и стоимости готовой продукции (в том числе из-за различий прямых и косвенных затрат при калькуляции стоимости готовой продукции).

Текущий налог на прибыль, отражаемый по строке 2410 отчета о финансовых результатах за 2018 год и 2017 год, составил 268 787 тыс. рублей и 188 560 тыс. рублей соответственно.

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

Наименование показателя	2018 г.		2017 г.	
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
<i>Прибыль до налогообложения по БУ</i>	4 221 108		5 123 285	
Условный расход (доход) по налогу на прибыль		476 270		332 807
<i>Постоянные налоговые разницы</i>	100 552		51 595	
Постоянные налоговые активы		20 110		10 319
<i>Вычитаемые временные разницы</i>	(1 357 126)		(985 457)	
Отложенный налоговый актив		(271 425)		(197 091)
<i>Налогооблагаемые временные разницы</i>	219 158		212 624	
Отложенное налоговое обязательство		43 832		42 525
<b>Текущий налог на прибыль</b>		268 787		188 560

### 3.11.3. Налог на добычу полезных ископаемых

За 2018 год сумма начисленного налога на добычу нефти составила 10 227 357 тыс. рублей (за 2017 год 6 591 121 тыс. рублей).

### 3.12. Общехозяйственные и административные расходы

тыс. руб.

Виды расходов по обычным видам деятельности	2018 г.	2017 г.
Зарплата персонала	800 960	860 584
Начисления в фонды на зарплату	141 235	145 856
Арендные платежи	171 319	176 139
Расходы на содержание автотранспорта	47 490	50 971
Расходы на оплату консультационных и иных аналогичных услуг	26 591	3 838
Расходы на эксплуатацию, ремонт, и техническое обслуживание основных средств и иного имущества	22 700	16 429
Добровольное страхование	15 600	17 396
Программы для ЭВМ, базы данных и их обновление	14 363	13 720
Затраты на охрану	12 223	12 220
Расходы на оплату юридических и информационных услуг	11 465	9 734
Амортизация основных средств	9 287	12 730
Расходы на оплату аудиторских услуг, связанных с проверкой достоверности бухгалтерской отчетности	9 147	9 019
Комиссия за абонентское обслуживание	8 700	8 700
Услуги связи	4 636	6 486
Командировочные расходы	5 768	5 325
Канцелярские товары и прочие материалы, используемые для хозяйственных нужд	5 259	3 062
Прочие	7 943	7 907
<b>Итого по строке 2220 «Общехозяйственные и административные расходы» отчета о финансовых результатах:</b>	<b>1 314 686</b>	<b>1 360 116</b>

### 3.13. Доходы от участия в других организациях

тыс. руб.

Наименование	2018 г.	2017 г.
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	1 833 078	2 894 333
Slavneft Holding AG	-	411 328
ЗАО «Славнефть-М»	-	142 713
ЗАО «ТЭК «Славнефть-Туношна»	6 557	10 754
ОАО «Славнефть-ЯНОС»	120	120
<b>Итого по стр. 2310 «Доходы от участия в других организациях» отчета о финансовых результатах*:</b>	<b>1 839 755</b>	<b>3 459 248</b>

\* с 2018 года, в соответствии с учетной политикой, в отчете о финансовых результатах по строке 2310 дивиденды отражаются в нетто-оценке за вычетом суммы налога, удержанной налоговым агентом.

### 3.14. Прочие доходы и прочие расходы

тыс. руб.

Виды доходов и расходов	2018 г.		2017 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Присужденные и признанные штрафы и пени	180 594	(4 537)	87 587	(6 255)
Изменение оценочного обязательства по ликвидации основных средств	27 850	(5 240)	11 210	(6 179)
Прибыль и убыток прошлых лет, выявленная в отчетном году	20 892	(17)	12 336	(19 771)
Доходы и расходы от продажи и прочего выбытия материалов	9 872	(9 949)	7 026	(6 867)
Доходы и расходы от продажи основных средств и другого амортизируемого имущества	583	(30 864)	57	(3 416)
Положительные и отрицательные курсовые разницы	1	(100)	4 704	(721)
Налог на имущество и прочие налоги	-	(173 704)	-	(167 845)
Резервы под обесценения финансовых вложений	-	(32 098)	-	-
Услуги кредитных организаций	-	(15 920)	-	(29 892)
Благотворительность, спонсорство, финансовая помощь	-	(5 099)	-	(6 360)
Резервы по сомнительным долгам	-	(1 420)	-	(340)
Списание кредиторской задолженности	-	-	6 515	-
Прочие	10 581	(13 242)	12 192	(17 273)
<b>Итого прочие доходы и расходы</b>	<b>250 373</b>	<b>(292 190)</b>	<b>141 627</b>	<b>(264 919)</b>

### 3.15. Прибыль на акцию

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

№ п/п	Наименование показателя	2018 г.	2017 г.
1	Базовая прибыль за отчетный год, тыс. рублей	3 706 775	4 785 192
2	Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. шт.	4 754 238	4 754 238
3	<b>Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.</b>	<b>0,78</b>	<b>1,01</b>

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

### 3.16. Связанные стороны

Финансовые вложения в дочерние общества

Табл. 1

№ п/п	Наименование общества	Доля в УК общества	Изменение доли за год (%)	Сумма вложений в УК общества	Местонахождение общества	Вид деятельности общества
		на 31.12.18 (%)		на 31.12.18 (тыс.руб.)		
<b>Акционерные общества</b>						
1	ОАО «СН-МНГ»	56,42	-	6 517 308	г. Мегион	Нефтедобыча
2	ЗАО «Обънефтегеология»*	100,00	-	2 189 256	г. Нижневартовск	Нефтедобыча, геологоразведка
3	ОАО «ОНГГ»	79,67	-	1 724 540	г. Сургут	Геологоразведка
4	ОАО «СН-МНГГ»	94,07	-	782 940	г. Мегион	Геологоразведка
5	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	39,20	-	625 300	г. Ярославль	Нефтепереработка
6	АО «Славнефть-Эстейт»	100,00	-	48 755	г. Москва	Транспортные услуги
7	ЗАО «ТЭК «Славнефть - Туношна»	97,29	-	32 434	Ярославская обл.	Сбыт нефтепродуктов
<b>Иностранные компании</b>						
1	Славнефть-Холдинг, АГ (акции)	100,00	-	3 314	Швейцария	Управление дочерними обществами
2	ЗАО «Славнефть-М»	99,965	-	65 267	г. Минск	Сдача имущества в аренду
<b>Общества с ограниченной ответственностью</b>						
1	ООО «Славнефть-Красноярск-нефтегаз»	99,993	-	3 860 279	г. Красноярск	Нефтедобыча, геологоразведка
2	ООО «Славнефть-НПЦ»	100,00	-	146 694	г. Тверь	Научно-производственная
3	ООО «Славнефть-Нижневартовск»*	96,47777	-	2 006 469	г. Нижневартовск	Нефтедобыча
4	ООО «Реализация-Т»	95,983	-	710	г. Москва	Сбыт нефтепродуктов
	<b>Итого</b>			<b>18 003 266</b>		

\* - 7 ноября 2018 года внеочередным общим собранием участников ООО «Славнефть-Нижневартовск» принято решение о реорганизации в форме присоединения к нему ЗАО «Обънефтегеология» и ООО «Северо-Асомкинское».

На 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2018 года на балансе Общества числится 487 486 744 акций ОАО «Славнефть-ЯНОС» (далее – «ЯНОС») по фактическим затратам на их приобретение, из них 473 642 930 обыкновенных и 13 843 814 привилегированных. Данные финансовые вложения носят долгосрочный характер. Обыкновенные и привилегированные акции ЯНОС являются ценными бумагами, допущенными к торгам Московской биржи - организатора торговли на рынке ценных бумаг. Акции включены в Третий уровень Списка ценных бумаг, допущенных к торгам, который является некотируемой частью Списка.

Далее в таблице приведена информация по акциям ЯНОС и их котировки по данным Московской биржи на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2018 года:

Табл. 2

тыс. руб.

Учетная стоимость пакета акций на 31.12.2017	Стоимость пакета акций на бирже на 31.12.2017	Отклонение стоимости пакета акций на бирже от учетной на 31.12.2017	Учетная стоимость пакета акций на 31.12.2018	Стоимость пакета акций на бирже на 31.12.2018	Отклонение стоимости на бирже от учетной на 31.12.2018
625 300	11 327 191	10 701 891	625 300	8 577 441	7 952 141

По данным организатора торгов, по состоянию на 29 декабря 2018 года (последний рабочий день Московской биржи) признаваемая котировка одной обыкновенной акции ЯНОС составляет 17,75 рублей, одной привилегированной акции – 12,3 рублей.

На 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2017 года на балансе Общества числились 74 779 652 акций ОАО «СН-МНГ» (далее – «МНГ») по фактическим затратам на их приобретение, из них 68 753 940 обыкновенных и 6 025 712 привилегированных. Данные финансовые вложения носят долгосрочный характер. Обыкновенные и привилегированные акции МНГ являются ценными бумагами, допущенными к торгам Московской биржи - организатора торговли на рынке ценных бумаг. Акции включены в Третий уровень Списка ценных бумаг, допущенных к торгам, который является некотируемой частью Списка.

Далее в таблице приведена информация по акциям МНГ и их котировки по данным Московской биржи на 31 декабря 2017 года и на 31 декабря 2018 года:

Табл. 3

тыс. руб.

Учетная стоимость пакета акций на 31.12.2017	Стоимость пакета акций на бирже на 31.12.2017	Отклонение стоимости пакета акций на бирже от учетной на 31.12.2017	Учетная стоимость пакета акций на 31.12.2018	Стоимость пакета акций на бирже на 31.12.2018	Отклонение стоимости на бирже от учетной на 31.12.2018
6 517 308	31 616 491	25 099 183	6 517 308	24 789 607	18 272 299

По данным организатора торгов, по состоянию на 29 декабря 2018 года (последний рабочий день Московской биржи) признаваемая котировка одной обыкновенной акции МНГ составляет 334 рубля, одной привилегированной акции - 303 рубля.

Пункт 20 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденного приказом МФ РФ от

10 декабря 2002 года № 126н, устанавливает, что финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, по состоянию на отчетную дату оцениваются по текущей рыночной стоимости.

Количество акций МНГ и ЯНОС, обращавшихся в 2016 и в 2017 гг. на торговых площадках, в день не превышало 0,05% от общего количества выпущенных акций дочерних компаний. Руководство Общества считает, что данные котировки Московской биржи не отражают достоверно текущую рыночную стоимость пакета акций МНГ и ЯНОС, принадлежащих Обществу, так как количество акций, обращающихся на торговых площадках не репрезентативно.

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

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

#### Финансовые вложения в зависимые общества

Табл. 4

№ п/п	Наименование общества	Доля в УК общества на 31.12.18 (%)	Изменение доли за год (%)	Сумма вложений в УК общества на 31.12.18 (тыс.руб.)	Местонахождение общества	Вид деятельности общества
<b>Акционерные общества</b>						
1	АО «СН-ЦНП»	35,50	-	7 032	г. Москва	Сдача в наем нежилого недвижимого имущества
<b>Иностранные компании</b>						
1	ОАО «Мозырский НПЗ» («МНПЗ»)	42,58	-	824	Респ. Беларусь, Гомельская обл., г. Мозырь-11	Нефтепереработка
	<b>Итого</b>			<b>7 856</b>		

Доходы от участия в обществах за 2018 год составили 1 839 755 тыс. рублей (в 2017 году – 3 459 248 тыс. рублей). В 2017 и в 2018 годах доходов от участия в зависимых обществах не было.

Связанными сторонами для Общества по состоянию на 31 декабря 2018 года являются:

Табл. 5

№ п/п	Наименование общества	Характер отношений
1	ООО «БНГРЭ»	Организация, аффилированная через дочерние общества
2	АО «Управление отгрузок»	Организация, аффилированная через дочерние общества
3	АО «Славвест»	Организация, аффилированная через дочерние общества
4	ООО «Мегион геология»	Организация, аффилированная через дочерние общества
5	ООО «МУБР»	Организация, аффилированная через дочерние общества
6	ООО «Инвест-Ойл»	Акционер*
7	ЗАО «СЛ-Трейдиг»	Организация, аффилированная через акционера**
8	ПАО «Газпром нефть»***	Организация, аффилированная через акционера
9	ОАО «Газпромнефть-Ярославль»	Организация, аффилированная через акционера
10	ОАО «Газпромтрубинвест»	Организация, аффилированная через акционера
11	ПАО «НК «Роснефть»	Организация, аффилированная через акционера
12	АО «РН Холдинг»	Организация, аффилированная через акционера
13	ООО «Газпромнефть-СМ»	Организация, аффилированная через акционера
14	ООО «РН-Смазочные материалы»	Организация, аффилированная через акционера
15	ООО «Теплонефть»	Организация, аффилированная через акционера
16	БАНК ГПБ (АО)	Организация, аффилированная через акционера
17	ООО «ГПБ – факторинг»	Организация, аффилированная через акционера
18	ИООО «РН-Запад»	Организация, аффилированная через акционера
19	ООО «Газпромнефть-Битумные материалы»	Организация, аффилированная через акционера
20	ОАО «РН-Ярославль»	Организация, аффилированная через акционера
21	ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи»	Организация, аффилированная через акционера
22	ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	Организация, аффилированная через акционера
23	ООО «РН-Информ»	Организация, аффилированная через акционера
24	ООО «ГПН-Логистика»	Организация, аффилированная через акционера
25	АО «РН-Москва»	Организация, аффилированная через акционера
26	АО «РН-Транс»	Организация, аффилированная через акционера
27	Юридические и физические лица, перечисленные в разделе «Аффилированные лица» за 2018 г. (с учетом всех указанных изменений) на странице информационного агентства: <a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=560&amp;type=6">http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=560&amp;type=6</a> и на официальном сайте ПАО «НГК «Славнефть»: <a href="http://www.slavneft.ru/shareholder/disclosure/slavneft_afl/">http://www.slavneft.ru/shareholder/disclosure/slavneft_afl/</a>	

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

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

\*\*\* ПАО – Публичное акционерное общество

### ***Информация по операциям с основным управленческим персоналом***

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

В 2017 и 2018 годах вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось. Займов членам Совета директоров в 2017 и 2018 годах не выдавалось.

Табл. 6

Наименование	тыс. руб.	
	2018 г.	2017 г.
Сумма вознаграждения, выплачиваемого основному управленческому персоналу (без страховых взносов)	172 152	196 500

В 2017 и 2018 годах основному управленческому персоналу займов не выдавалось. Долгосрочных вознаграждений (вознаграждения по окончании трудовой деятельности, вознаграждения в виде опционов эмитента, акций, паев, долей участия в уставном капитале и выплаты на их основе) основному управленческому персоналу действующими трудовыми соглашениями не предусмотрено.

### ***Ценообразование по сделкам со связанными сторонами***

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

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с пунктом 28 ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» подробная информация о таких операциях в бухгалтерской отчетности не раскрывается.

Хозяйственная практика в Российской Федерации свидетельствует о том, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды. По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2018 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

На сегодняшний день 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 требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

В целях обеспечения соблюдения трансфертного законодательства, Общество ежегодно заключает соглашение с Федеральной налоговой службой, с ПАО «НК «Роснефть» и с ПАО «Газпром нефть» о ценообразовании в отношении сделок по реализации нефти.

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

### ***Продажи связанным сторонам***

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

Табл. 7

тыс. руб.				
<b>№ п/п</b>	<b>Наименование общества</b>	<b>2018 г.</b>	<b>2017 г.</b>	<b>Вид продажи</b>
1	ПАО «Газпром нефть»	9 526 804	8 358 260	Нефть и услуги
2	ПАО «НК «Роснефть»	9 516 993	8 845 242	Нефть и услуги
3	ООО «РН Смазочные материалы»	161 933	140 900	Услуги
4	ООО «Газпромнефть-СМ»	159 004	107 407	Услуги
5	ООО «Газпромнефть-Битумные материалы»	16 058	17 211	Услуги
6	АО «Славнефть-Эстейт»	7 806	7 856	Услуги
7	ОАО «ОНГГ»	3 760	3 786	
8	АО «Управление отгрузок»	1 461	1 461	Услуги
9	ОАО «СН-МНГ»	1 105	805	Услуги
10	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	964	907	Услуги
11	АО «СН-ЦНП»	910	914	Услуги
12	ООО «Теплонефть»	-	6 273	Услуги
13	Прочие связанные стороны	5 558	4 865	Услуги, нефть
	<b>Итого выручка от продаж связанным сторонам:</b>	<b>19 402 356</b>	<b>17 495 887</b>	

Закупки у связанных сторон

Табл. 8

тыс. руб.

№ п/п	Наименование общества	2018 г.	2017 г.	Вид покупки
1	ОАО «СН-МНГ»	3 121 624	4 603 681	Операторские услуги
2	АО «Управление отгрузок»	395 837	334 542	Аренда
3	ООО «ГПБ – факторинг»*	144 478	44 588	Факторинговые услуги
4	ОАО «Славнефть-Ярослав-нефтеоргсинтез»	138 592	104 896	Прочие товары, работы, услуги
5	АО «Славнефть-Эстейт»	63 288	65 970	Прочие товары, работы, услуги
6	ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи»	813	706	Прочие товары, работы, услуги
7	ООО «ГПН-Логистика»	777	218	Прочие товары, работы, услуги
8	ПАО «НК «Роснефть»	33	-	Прочие товары, работы, услуги
9	Прочие связанные стороны	346	243	Прочие товары, работы, услуги
	<b>Итого приобретено товаров, работ и услуг у связанных сторон:</b>	<b>3 865 788</b>	<b>5 154 844</b>	

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

Проценты к получению и проценты к уплате

Табл. 9

тыс. руб.

№ п/п	Наименование общества	2018 г.		2017 г.	
		Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
1	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	3 417 526	-	2 277 324	-
2	ОАО «Обьнефтегазгеология»	54 941	-	-	-
3	БАНК ГПБ (АО)	189	(262 819)	484	(165 385)
4	ОАО «СН-МНГ»	-	(1 793 008)	-	(1 351 555)
5	ОАО «Славнефть-Ярослав-нефтеоргсинтез»	-	(293 567)	97 706	-
6	ООО «ГПБ – факторинг»	-	(155 826)	-	(7 711)
7	АО «СН-ЦНП»	-	-	3 475	-
	<b>Итого проценты к получению и проценты к уплате</b>	<b>3 472 656</b>	<b>(2 505 220)</b>	<b>2 378 989</b>	<b>(1 524 651)</b>

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

Табл. 10

тыс. руб.

№ п/п	Наименование общества	2018 г.		2017 г.	
		Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
1	ПАО «Газпром нефть»*	21 448	(2 027)	26 400	-
2	ПАО «НК «Роснефть»**	12 742	-	12 076	-
3	ООО «Газпромнефть-СМ»	6 209	-	2 239	-
4	ОАО «Газпромтрубинвест»	98 842	-	4 465	-
5	ООО «РН смазочные материалы»	4 619	-	4 219	-
6	ОАО «СН-МНГ»	64	(5 427)	1 260	(5 427)
7	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	42	-	375	-
8	ОАО «Славнефть-Ярослав-нефтеоргсинтез»	-	(21)	21	(21)
9	БАНК ГПБ (АО)	1	(9 325)	12	(5 813)
13	Прочие связанные стороны	12 203	-	1 420	-
14	ООО «ГПБ – факторинг»**	-	-	-	-
	<b>Итого прочие доходы и расходы</b>	<b>156 170</b>	<b>(16 800)</b>	<b>52 487</b>	<b>(11 261)</b>

\* в 2018 году было переуступлено в пользу ООО «Сбербанк – Факторинг» право требования долга от ПАО «Газпром нефть» за реализованную нефть на 8 143 240 тыс. рублей (в 2017 году – 1 507 301 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 при формировании Отчета о финансовых результатах сворачиваются.

\*\* в 2018 году было переуступлено в пользу ООО «ГПБ – факторинг» право требования долга от ПАО «Роснефть» за реализованную нефть на 8 143 240 тыс. рублей (в 2017 году – 1 507 301 тыс. рублей) и Обществом получено на эту сумму финансирование от ООО «ГПБ – факторинг». В соответствии с учетной политикой доходы и расходы от уступки денежного требования при формировании Отчета о финансовых результатах сворачиваются.

### *Состояние расчетов со связанными сторонами*

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

Дебиторская задолженность (без учета резерва по сомнительным долгам)

Табл. 11

тыс. руб.

№ п/п	Наименование дебитора	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
1	ПАО «НК «Роснефть»	2 822 022	1 269 378	104 544
2	ПАО «Газпром нефть»	2 815 802	1 265 198	98 894
3	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	553 620	3 196 256	918 930
4	ОАО «ОНГГ»	55 309	-	521
5	ООО «Газпромнефть-СМ»	7 433	4 223	14 538
6	ООО «РН смазочные материалы»	6 530	7 516	289
7	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	657	659	48 497
8	АО «Славнефть-Эстейт»	387	287	387
9	АО «Управление отгрузок»	142	142	41 193

№ п/п	Наименование дебитора	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
10	ОАО «СН-МНГ»	110	105	7 715
11	АО «СН-ЦНП»	71	71	3 131
12	ООО «Реализация-Т»	35	35	-
13	БАНК ГПБ (АО)	16	18	-
14	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	10	11	12
15	ООО «БНГРЭ»	5	5	5
16	ЗАО «Обънефтегеология»	4	3	2
17	ОАО «СН-МНГ»	2	1	2
18	ООО «Теплонефть»	-	-	697
19	Прочие связанные стороны	617	1 152	624
	<b>Итого дебиторская задолженность связанных сторон:</b>	<b>6 262 772</b>	<b>5 745 160</b>	<b>1 239 981</b>

Кредиторская задолженность вместе с полученными займами

Табл. 12

тыс. руб.

№ п/п	Наименование кредитора	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
1	ОАО «СН-МНГ»*	37 631 562	26 401 329	15 937 244
2	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	12 880 988	4 336	4 271
3	ПАО «НК «Роснефть»	632 676	633 541	676 602
4	ПАО «Газпром нефть»	626 595	454 770	754 039
5	АО «Управление отгрузок»	616 173	273 936	-
6	АО «Славнефть-Эстейт»	81 613	79 290	73 308
7	ООО «ГПБ – факторинг»	38 783	40 064	-
8	ООО «Газпромнефть-СМ»	3 049	1 402	-
9	ООО «РН смазочные материалы»	-	1 787	406
10	Прочие связанные стороны	109	343	195
	<b>Итого кредиторская задолженность связанных сторон:</b>	<b>52 511 548</b>	<b>27 889 011</b>	<b>17 446 065</b>

\* задолженность ОАО «СН-МНГ» включает долгосрочную задолженность по операторскому договору (на 31.12.2018г. и на 31.12.2017г. – долгосрочная задолженность отсутствует, на 31.12.2016г. - 4 423 534 тыс. рублей).

**Беспроцентные займы, предоставленные связанными сторонами**

Табл. 13

тыс. руб.

№ п/п	Название связанной стороны – заимодавца	Наименование показателя	2018 г.	2017 г.	2016 г.
1	АО «Славвест»	Задолженность на 1 января	-	-	6 852 900
		Получено	-	-	-
		Возвращено	-	-	(6 852 900)
		Задолженность на 31 декабря	-	-	-
<b>Итого:</b>		<b>Задолженность на 1 января</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6 852 900</b>
		<b>Получено</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
		<b>Возвращено</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(6 852 900)</b>
		<b>Задолженность на 31 декабря</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Процентные займы, полученные от связанных сторон отражены в разделе 3.9.

**Беспроцентные займы, предоставленные связанным сторонам**

Табл. 14

тыс. руб.

№ п/п	Название связанной стороны – заемщика	Наименование показателя	2018 г.	2017 г.	2016 г.
1	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	Задолженность на 1 января	-	-	6 834 189
		Выдано	-	-	-
		Возвращено	-	-	(6 834 189)
		Задолженность на 31 декабря	-	-	-
2	ООО «Реализация-Т»	Задолженность на 1 января	-	-	830 203
		Выдано	-	-	-
		Возвращено	-	-	(830 203)
		Задолженность на 31 декабря	-	-	-
3	АО «СН-ЦНП»	Задолженность на 1 января	-	-	32 626
		Выдано	-	-	-
		Возвращено	-	-	(32 626)
		Задолженность на 31 декабря	-	-	-
<b>Итого:</b>		<b>Задолженность на 1 января</b>	-	-	<b>7 697 018</b>
		<b>Выдано</b>	-	-	-
		<b>Возвращено/ списано</b>	-	-	<b>(7 697 018)</b>
		<b>Задолженность на 31 декабря</b>	-	-	-

Беспроцентные займы, выданные связанным сторонам, в соответствии с учетной политикой Общества, учитывались в составе дебиторской задолженности.

Процентные займы, предоставленные связанным сторонам отражены в разделах 3.4. и 3.7.

### 3.17. Информация по сегментам

В деятельности Общества могут быть выделены два основных операционных сегмента:

1. добыча и реализация нефти, составляющая в 2018 году 84,6% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг);
2. осуществление услуг по организации отгрузки нефтепродуктов (15,2% выручки).

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

тыс. руб.

Наименование	Добыча и реализация нефти	Услуги по организации отгрузки	Прочие	Итого по Обществу
<b>За 2018 г.</b>				
Выручка сегмента (без НДС)	16 446 085	2 955 791	30 212	19 432 088
Прибыль (убыток) сегмента	3 097 464	480 294	30 119	3 607 877
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	(1 314 686)
Капитальные вложения	1 586 049	1 816	3 316	1 591 181
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам за год	(1 650 152)	(6 248)	(9 287)	(1 665 687)
<b>За 2017 г.</b>				
Выручка сегмента (без НДС)	11 850 458	5 649 012	33 332	17 532 802
Прибыль (убыток) сегмента	2 261 253	671 340	28 239	2 960 832
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	(1 360 116)
Капитальные вложения	3 139 114	114	2 424	3 141 652
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам за год	(1 522 997)	(5 922)	(17 471)	(1 546 390)
<b>На 31 декабря 2018 г.</b>				
Активы сегмента	10 505 554	285 783	-	10 791 337
Активы, не распределенные по сегментам	X	X	X	83 201 047
Активы – всего	10 505 554	285 783	-	93 992 384
Обязательства сегмента	12 735 856	45 691	-	12 781 548
Обязательства, не распределенные по сегментам	X	X	X	81 210 837
<b>Обязательства – всего</b>	<b>12 735 856</b>	<b>45 691</b>	<b>-</b>	<b>93 992 384</b>
<b>На 31 декабря 2017 г.</b>				
Активы сегмента	10 418 133	339 397	-	10 757 530
Активы, не распределенные по сегментам	X	X	X	52 492 196
Активы – всего	10 418 133	339 397	-	63 249 726
Обязательства сегмента	12 707 769	20 928	-	12 728 697
Обязательства, не распределенные по сегментам	X	X	X	50 521 029
<b>Обязательства – всего</b>	<b>12 707 769</b>	<b>20 928</b>	<b>-</b>	<b>63 249 726</b>

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

тыс. руб.

№ п/п	Наименование общества	2018 г.	2017 г.	Сегмент
1	ПАО «Газпром нефть»	8 212 949	5 915 177	Добыча и реализация нефти
2	ПАО «НК «Роснефть»	8 212 949	5 915 177	Добыча и реализация нефти
3	Прочие покупатели	20 187	20 104	Добыча и реализация нефти
4	ПАО «Газпром нефть»	1 310 890	2 443 083	Услуги по организации отгрузки
5	ПАО «НК «Роснефть»	1 300 976	2 930 065	Услуги по организации отгрузки
6	Прочие покупатели	343 925	275 864	Услуги по организации отгрузки

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

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

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

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

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	2018 г.	2017 г.
<b>Денежные потоки от текущей деятельности</b>			
Поступления – всего	4110	17 560 593	16 268 222
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		13 826 937	9 875 647
Услуги по организации отгрузки		3 243 606	5 633 239
Прочие		490 050	759 336
Платежи – всего	4120	(19 940 601)	(15 121 876)
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		(11 041 353)	(7 817 973)
Услуги по организации отгрузки		(2 405 187)	(4 667 555)
Прочие		(6 494 061)	(2 636 348)
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления – всего	4210	11 753 496	4 414 544
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		819	-
Услуги по организации отгрузки		3	-
Прочие		11 752 674	4 414 544
Платежи – всего	4220	(38 373 165)	(10 757 138)
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		(2 536 303)	(478 515)
Услуги по организации отгрузки		(1 003)	(1 225)
Прочие		(35 835 859)	(10 277 398)
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления – всего	4310	40 056 514	13 910 760
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		-	-
Услуги по организации отгрузки		-	-
Прочие		40 056 514	13 910 760
Платежи – всего	4320	(10 982 967)	(8 326 550)
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		-	-
Услуги по организации отгрузки		-	-
Прочие		(10 982 967)	(8 326 550)

### 3.18. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

#### 3.18.1. Оценочные обязательства

тыс. руб.

Наименование обязательства	Аналитика	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
по ликвидации основных средств	Долгосрочное	311 883	265 765	234 844
по предстоящим оплатам отпусков	Краткосрочное	26 777	36 986	45 935
по страховым взносам на предстоящие оплаты отпусков	Краткосрочное	3 918	5 410	6 725
по предстоящим выплатам ежегодной премии	Краткосрочное	272 309	285 514	316 344
по страховым взносам на предстоящие выплаты ежегодной премии	Краткосрочное	38 607	40 796	45 240
по предстоящим затратам на рекультивацию земель и осуществление иных природоохранных мероприятий	Долгосрочное Краткосрочное	1 946 280	1 467	2 088
<b>Итого:</b>		<b>655 720</b>	<b>635 938</b>	<b>651 176</b>
в том числе				
долгосрочное		<b>313 829</b>	<b>267 232</b>	<b>236 932</b>
краткосрочное		<b>341 891</b>	<b>368 706</b>	<b>414 244</b>

#### 3.18.2. Обеспечение обязательств

По состоянию на 31 декабря 2018 года, на 31 декабря 2017 года и на 31 декабря 2016 года Общество не имело выданных поручительств и полученных обеспечений обязательств.

### 3.19. Управление финансовыми рисками

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

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

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

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

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

### **3.19.1. Рыночный риск**

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

#### ***Риск изменения цен на продукцию***

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

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

Возможности Общества контролировать цены на свою продукцию существенно ограничены.

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

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

#### ***Валютный риск (риск изменения курсов валют)***

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

#### ***Риск изменения процентной ставки***

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

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

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

Если бы в 2018 году все процентные ставки (включая ставки по полученным займам и по полученному финансированию в рамках факторинга) были на 10 % ниже фактических (в 2017 году: на 10% ниже фактических), при том, что все другие переменные характеристики остались бы неизменными, прибыль до налогообложения за год составила бы на 334 660 тыс. рублей (в 2017 году: на 224 477 тыс. рублей) больше.

Если бы в 2018 году все процентные ставки (включая ставки по полученным займам и по полученному финансированию в рамках факторинга) были на 10% выше фактических (в 2017 году: на 10% выше фактических), при том, что все другие переменные характеристики остались бы неизменными, прибыль до налогообложения за год составила бы на 334 660 тыс. рублей (в 2017 году: на 224 477 тыс. рублей) меньше.

Общество проводит мониторинг процентных ставок в отношении своих активов и обязательств. В представленной ниже таблице в обобщенном виде приведены средневзвешенные процентные ставки на соответствующую отчетную дату:

	в % ГОДОВЫХ								
	31.12.2018 г.			31.12.2017 г.			31.12.2016 г.		
	Рубли	Доллары США	Евро	Рубли	Доллары США	Евро	Рубли	Доллары США	Евро
<b>Активы</b>									
Денежные средства и денежные эквиваленты	7,34	-	-	7,88	-	-	9,34	-	-
Займы выданные	8,20	-	-	12,26	-	-	13,75	-	-
<b>Обязательства</b>									
Кредиты и займы	8,12	-	-	10,80	-	-	12,79	-	-

### 3.19.2. Кредитный риск

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

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

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

Общество зависит от ограниченного количества покупателей. Крупнейшие покупатели Общества – основные акционеры и компании, аффилированные с основными акционерами: ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Газпром нефть», ООО «РН Смазочные материалы», ООО

«Газпромнефть-СМ». Таким образом, кредитное качество задолженности покупателей и заказчиков также не рассматривается в качестве существенного риска.

Общество на регулярной основе проводит анализ сроков оплаты дебиторской задолженности контрагентов, осуществляет работу по возврату просроченной дебиторской задолженности. Информация по задолженности покупателей и заказчиков, которая была просрочена и по которой создан резерв, представлена в пунктах 3.6 и 3.16.

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

	тыс. руб.		
	31.12.2018 г.	31.12.2017 г.	31.12.2016 г.
<b>Финансовые вложения</b>	<b>53 483 977</b>	<b>23 211 577</b>	<b>13 884 995</b>
- Займы выданные	53 483 977	23 211 577	13 884 995
<b>Дебиторская задолженность</b>	<b>7 790 154</b>	<b>7 067 601</b>	<b>2 890 635</b>
- Дебиторская задолженность по проданным товарам, продукции, работам, услугам	5 643 423	2 547 694	219 670
- Прочая дебиторская задолженность	2 146 731	4 519 907	2 670 965
<b>Денежные средства и денежные эквиваленты</b>	<b>583 235</b>	<b>509 379</b>	<b>120 604</b>
- Денежные средства в кассе, на расчетных и валютных счетах	3 785	3 479	15 654
- Банковские депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	579 450	505 900	104 950
- Денежные средства с ограничением использования	-	-	-
<b>Итого риски, относящиеся к статьям бухгалтерского баланса</b>	<b>61 857 366</b>	<b>30 788 557</b>	<b>16 896 234</b>
Поручительства, выданные Обществом за третьих лиц	-	-	-
<b>Итого максимальный кредитный риск</b>	<b>61 857 366</b>	<b>30 788 557</b>	<b>16 896 234</b>

### 3.19.3. Риск ликвидности

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

Общество эффективно управляет риском ликвидности. Финансирование производственной программы в 2018 году осуществлено в полном объеме.

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

Обществом подписан ряд кредитных соглашений с периодом доступности заемных средств в 2019–2021 годах. Наличие 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 обязательств по кредитам обеспечивается поддержание достаточного объема денежных средств. Фактов несвоевременного

исполнения обязательств Обществом по кредитам не выявлено. Руководство полагает, что имеющиеся в наличии денежные средства, ожидаемые денежные потоки от операционной деятельности, а также возможности привлечения дополнительного финансирования позволят Обществу выполнять существующие 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 рамках управления ликвидностью в 2018 году:

- зарегистрирована программа биржевых облигаций номиналом 30 000 000 тыс. рублей, первый выпуск в рамках программы номиналом 10 000 000 тыс. рублей допущен к торгам, решение о размещении выпуска может быть принято в зависимости от рыночных условий и потребностей Общества в финансировании;
- сохранены достаточные кредитные лимиты в основных банках-кредиторах. На 31 декабря 2018 года общая сумма задолженности по кредитным договорам составила 11 607 910 тыс. рублей (увеличилась на 2 162 205 тыс. рублей по сравнению с прошлым годом), сумма по подтвержденным, но невыбранным кредитным линиям составила 4 070 000 тыс. рублей;
- продолжалось использование схемы факторинга для ускоренного получения выручки, общий лимит по договорам факторинга на 31 декабря 2018 года составил 4 260 000 тыс. руб. В 2018 году, в рамках договоров факторинга, получено финансирование на 16 286 479 тыс. рублей;
- заключен договор возобновляемой заемной линии (займа) с ОАО «Славнефть-ЯНОС» с лимитом 5 500 000 тыс. рублей;
- достигнуты соглашения с поставщиками и подрядчиками об увеличении отсрочки по приобретаемым товарам и услугам (рост кредиторской задолженности за 2018 год с 12 117 919 тыс. рублей до 12 421 070 тыс. рублей),

Общий рост обязательств Общества (с 38 472 463 тыс. рублей на 31 декабря 2017 года до 65 528 984 тыс. рублей на 31 декабря 2018 года) обусловлен ростом внутригрупповых заимствований на 24 250 563 тыс. рублей, ростом задолженности банкам по кредитным договорам на 2 162 205 тыс. рублей и ростом кредиторской задолженности на 643 753 тыс. рублей.

Приведенная ниже таблица показывает распределение обязательств по состоянию на 31 декабря 2018 года по срокам, оставшимся до погашения, указанным в заключенных Обществом договорах. Суммы, раскрытые в таблице сроков погашения, представляют денежные потоки, включая общую сумму обязательств по полученным кредитам и займам.

В тех случаях, когда сумма к выплате не является фиксированной, сумма в таблице определяется исходя из условий, существующих на отчетную дату. Валютные выплаты пересчитываются с использованием курса иностранной валюты к российскому рублю на отчетную дату.

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

тыс. руб.

	До востребования и в срок менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 3 лет	Свыше 3 лет	Итого
<b>Обязательства</b>	<b>2 600 212</b>	<b>-</b>	<b>12 354 582</b>	<b>9 438 333</b>	<b>41 135 857</b>	<b>65 528 984</b>
Банковские овердрафты	-	-	-	-	-	-
Банковские кредиты	2 910	-	-	9 438 333	2 166 667	11 607 910
Иные займы полученные	-	-	-	-	38 969 190	38 969 190
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	66 488	-	12 354 582	-	-	12 421 070
Прочая кредиторская задолженность	2 530 814	-	-	-	-	2 530 814
<b>Итого будущие выплаты, включая будущие выплаты основной суммы и процентов по заемным средствам</b>	<b>2 600 212</b>	<b>-</b>	<b>12 354 582</b>	<b>9 438 333</b>	<b>41 135 857</b>	<b>65 528 984</b>

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

тыс. руб.

	До востребования и в срок менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 3 лет	Свыше 3 лет	Итого
<b>Обязательства</b>	<b>2 277 215</b>	<b>115 385</b>	<b>28 587 940</b>	<b>4 391 923</b>	<b>3 100 000</b>	<b>38 472 463</b>
Банковские овердрафты	-	-	-	-	-	-
Банковские кредиты	2 244	115 385	1 836 153	4 391 923	3 100 000	9 445 705
Иные займы полученные	-	-	14 718 627	-	-	14 718 627
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	84 759	-	12 033 160	-	-	12 117 919
Прочая кредиторская задолженность	2 190 212	-	-	-	-	2 190 212
<b>Итого будущие выплаты, включая будущие выплаты основной суммы и процентов по заемным средствам</b>	<b>2 277 215</b>	<b>115 385</b>	<b>28 587 940</b>	<b>4 391 923</b>	<b>3 100 000</b>	<b>38 472 463</b>

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

тыс. руб.

	До востребования и в срок менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 3 лет	Свыше 3 лет	Итого
<b>Обязательства</b>	<b>2 319 430</b>	<b>130 638</b>	<b>12 859 897</b>	<b>7 461 995</b>	<b>5 105 000</b>	<b>27 876 960</b>
Банковские овердрафты	-	-	-	-	-	-
Банковские кредиты	-	130 638	1 346 154	3 038 461	5 105 000	<b>9 620 253</b>
Иные займы полученные	-	-	7 622 072	-	-	<b>7 622 072</b>
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	180 956	-	3 891 671	4 423 534	-	<b>8 496 161</b>
Прочая кредиторская задолженность	2 138 474	-	-	-	-	<b>2 138 474</b>
<b>Итого будущие выплаты, включая будущие выплаты основной суммы и процентов по заемным средствам</b>	<b>2 319 430</b>	<b>130 638</b>	<b>12 859 897</b>	<b>7 461 995</b>	<b>5 105 000</b>	<b>27 876 960</b>

### 3.20. Влияние правовых рисков

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.

### 3.21. События после отчетной даты

В 2018 году принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему ООО «Реализация-Т» и АО «Славвест». Окончание реорганизации планируется на апрель 2019 года.

### 3.22. Дивиденды

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества от 29 июня 2018 года – по результатам 2017 финансового года дивиденды не объявлялись.

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества от 30 июня 2017 года – по результатам 2016 финансового года дивиденды не объявлялись.

Генеральный директор ПАО «НГК «Славнефть»  Осипов М.Л.

Главный бухгалтер ПАО «НГК «Славнефть»  Шуваев А.А.



«31» января 2019 года