

Аудиторское заключение  
независимого аудитора  
о бухгалтерской (финансовой) отчетности  
**ПАО «НК «Роснефть»**  
за 2020 год  
Февраль 2021 г.

**Аудиторское заключение  
независимого аудитора  
о бухгалтерской (финансовой) отчетности  
ПАО «НК «Роснефть»**

---

---

<b>Содержание</b>	<b>Стр.</b>
Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Приложения	
Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «НК «Роснефть» за 2020 год:	
Бухгалтерский баланс	8
Отчет о финансовых результатах	10
Приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	12

## **Аудиторское заключение независимого аудитора**

Акционерам и Совету директоров  
ПАО «НК «Роснефть»

### **Мнение**

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «НК «Роснефть» (далее - «Общество»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2020 г., отчета о финансовых результатах за 2020 год и приложений к ним.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2020 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2020 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

### **Основание для выражения мнения**

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Обществу в соответствии с принятым Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (СМСЭБ) Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. 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 бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении указанного ниже вопроса наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения, в том числе по отношению к этому вопросу. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанного ниже вопроса, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

<b>Ключевой вопрос аудита</b>	<b>Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита</b>
-------------------------------	--

***Вклады в уставные капиталы дочерних обществ в связи с реструктуризацией***

В 2020 году Общество произвело ряд новых существенных вложений принадлежащих ему акций/долей предприятий, находящихся на балансе, в уставные капиталы других своих дочерних обществ с целью создания и выделения управленческих субхолдингов. Стоимость финансовых вложений в результате таких операций определяется исходя из справедливой стоимости передаваемых в качестве вклада в уставный капитал активов.

Данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита, поскольку соответствующие операции являются значительными для бухгалтерской (финансовой) отчетности, а расчет стоимости финансовых вложений, подлежащих передаче, требует от руководства формирования существенных оценочных суждений.

Информация о вышеуказанных операциях представлена в Примечании 11 к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Мы привлекли наших специалистов по оценке бизнеса к проверке моделей, подготовленных для целей определения стоимости передаваемых в качестве вклада в уставный капитал активов. Мы проанализировали используемые в моделях допущения для проверки стоимости активов. Мы сравнили ставки дисконтирования и прогноз долгосрочных темпов роста с общими рыночными показателями и иными имеющимися данными. Мы провели проверку арифметической точности моделей и анализа чувствительности моделей к изменению ключевых допущений. Кроме того, мы сравнили суммы в бухгалтерских проводках с соответствующими расчетами стоимости и проанализировали подход к учету справедливой стоимости финансовых вложений.

***Прочая информация, включенная в Годовой отчет***

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

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

В связи с проведением нами аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений. Если на основании проведенной нами работы мы приходим к выводу о том, что такая прочая информация содержит существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом факте. У нас нет сведений о таких фактах.

### ***Ответственность руководства и Комитета Совета директоров по аудиту за бухгалтерскую (финансовую) отчетность***

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

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества 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 Общество, прекратить его деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Комитет Совета директоров по аудиту несет ответственность за надзор за процессом подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

### ***Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности***

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

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

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения 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 ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- ▶ 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 Общества;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Общества 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 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 Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Комитетом Совета директоров по аудиту, доводя до его 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, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем Комитету Совета директоров по аудиту заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о действиях, осуществленных для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения Комитета Совета директоров по аудиту, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период и которые, 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, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, - Д.Е. Лобачев.



Д.Е. Лобачев  
Партнер  
ООО «Эрнст энд Янг»

12 февраля 2021 г.

#### **Сведения об аудируемом лице**

Наименование: ПАО «НК «Роснефть»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 12 августа 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027700043502.  
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1.

#### **Сведения об аудиторе**

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.  
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.  
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

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

Организация ПАО "НК "Роснефть" по ОКПО  
 Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_ ИНН  
 Вид экономической деятельности Промышленность по ОКВЭД 2  
 Организационно-правовая форма/  
 форма собственности Публичное акционерное общество по ОКОПФ/ОКФС  
 Единица измерения тыс. руб. по ОКЕИ  
 Местонахождение (адрес) 115035, г.Москва, Софийская наб., 26/1

Форма по ОКУД  
 Дата (число, месяц, год)

Коды		
0710001		
31	12	2020
00044428		
7706107510		
06.10.1 06.20 19.20 46.90		
49.50.11 52.29 70.22		
1 22 47		16
384		

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту  ДА  НЕТ

Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии)  
 индивидуального аудитора ООО "Эрнст энд Янг"

Идентификационный номер налогоплательщика  
 аудиторской организации/индивидуального аудитора \_\_\_\_\_ ИНН  
 Основной государственный регистрационный номер  
 аудиторской организации/индивидуального аудитора \_\_\_\_\_ ОГРН/ОГРНИП

7709383532
1027739707203

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
6	Нематериальные активы	1110	42 463 967	44 331 957	44 599 532
8	Результаты исследований и разработок	1120	10 511 685	8 950 122	6 728 123
7	Нематериальные поисковые активы	1130	103 846 837	107 173 666	99 214 115
7	Материальные поисковые активы	1140	32 202 676	31 140 877	20 222 627
5	Основные средства	1150	1 402 928 888	1 325 676 684	1 269 210 761
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
11	Финансовые вложения	1170	5 764 322 744	5 833 160 665	6 159 574 705
3,21	Отложенные налоговые активы	1180	201 922 448	118 633 694	94 841 893
9	Прочие внеоборотные активы	1190	39 003 899	33 452 714	31 951 119
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>7 597 203 144</b>	<b>7 502 520 379</b>	<b>7 726 342 875</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
10	Запасы	1210	113 901 023	138 889 747	151 426 199
10	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	35 670 961	48 808 809	72 718 694
15,18	Дебиторская задолженность	1230	4 002 964 504	3 543 076 666	2 653 803 215
	<i>в том числе:</i>				
	<i>дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты</i>	1231	940 655 282	1 411 354 476	1 005 017 767
	<i>дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты</i>	1232	3 062 309 222	2 131 722 190	1 648 785 448
11	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 423 661 785	985 762 573	1 100 833 573
12	Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1241	-	2 243 018	-
12	Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1242	-	-	-
14	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	496 199 797	97 398 766	598 541 224
	Прочие оборотные активы	1260	5 141 916	4 797 785	5 052 039
	<i>в том числе:</i>				
	<i>не предъявленная к оплате начисленная выручка по договорам строительного подряда</i>	1261	-	-	-
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>6 077 539 986</b>	<b>4 820 977 364</b>	<b>4 582 374 944</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>13 674 743 130</b>	<b>12 323 497 743</b>	<b>12 308 717 819</b>



Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
1,19	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	105 982	105 982	105 982
19	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
19	Переоценка внеоборотных активов	1340	3	3	5
19	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	118 170 353	118 168 244	113 279 890
19	Резервный капитал	1360	5 299	5 299	5 299
13	Прочие фонды и резервы	1365	(130 578)	1 389 427	(115 062 581)
20	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 106 458 991	2 142 102 123	2 028 141 822
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>2 224 610 050</b>	<b>2 261 771 078</b>	<b>2 026 470 417</b>
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
16	Заемные средства	1410	6 420 308 876	5 397 760 107	5 792 741 747
21	Отложенные налоговые обязательства	1420	120 809 294	106 176 347	91 808 512
24	Оценочные обязательства	1430	92 409 353	76 836 351	56 345 080
12	Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1440	-	-	-
16	Прочие обязательства	1450	1 440 610 117	799 125 852	1 134 390 419
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>8 074 137 640</b>	<b>6 379 898 657</b>	<b>7 075 285 758</b>
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
16	Заемные средства	1510	787 352 521	946 067 618	817 935 056
15,18	Кредиторская задолженность	1520	2 525 807 379	2 699 900 722	2 333 146 921
	Доходы будущих периодов	1530	2 894 043	2 865 382	2 740 157
24	Оценочные обязательства	1540	46 832 545	32 444 291	19 582 179
12	Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1545	12 491 608	-	33 058 044
	Прочие обязательства	1550	617 344	549 995	499 287
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>3 375 995 440</b>	<b>3 681 828 008</b>	<b>3 206 961 644</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>13 674 743 130</b>	<b>12 323 497 743</b>	<b>12 308 717 819</b>

Главный исполнительный директор ПАО "НК "Роснефть"

И.И. Сечин

Главный бухгалтер ПАО "НК "Роснефть"

Д.Б. Торба

"12" февраля 2021 г.

**Отчет о финансовых результатах  
за 2020 год**

Организация ПАО "НК "Роснефть"  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_  
Вид экономической деятельности Промышленность  
Организационно-правовая форма / форма собственности Публичное акционерное общество  
Единица измерения тыс. руб.

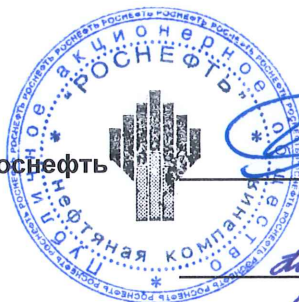
Дата (число, месяц, год) \_\_\_\_\_  
Форма по ОКУД \_\_\_\_\_  
по ОКПО \_\_\_\_\_  
ИНН \_\_\_\_\_  
по ОКВЭД 2 \_\_\_\_\_  
по ОКОПФ/ОКФС \_\_\_\_\_  
по ОКЕИ \_\_\_\_\_

Коды		
0710002		
31	12	2020
00044428		
7706107510		
06.10.1	06.20	19.20 46.90
49.50.11		52.29 70.22
1 22 47	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За январь-декабрь	За январь-декабрь
			2020 г.	2019 г.
20,26	Выручка	2110	4 835 091 105	6 827 526 407
20	Себестоимость продаж	2120	(3 641 355 413)	(4 782 222 071)
20	Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	2130	(7 543 407)	(6 559 819)
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	<b>2100</b>	<b>1 186 192 285</b>	<b>2 038 744 517</b>
20	Коммерческие расходы	2210	(772 860 114)	(1 196 815 437)
20	Общехозяйственные и административные расходы	2220	(90 988 304)	(83 302 902)
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>322 343 867</b>	<b>758 626 178</b>
20	Проценты к получению	2320	148 757 678	176 844 160
16,20	Проценты к уплате	2330	(360 174 908)	(445 059 171)
20	Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2333	-	35 301 062
20	Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2334	(14 734 626)	-
13,17,20	Прочие доходы	2340	190 992 361	124 722 952
13,17,20	Прочие расходы	2350	(217 629 746)	(302 893 537)
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>69 554 626</b>	<b>347 541 644</b>
21	Налог на прибыль	2410	83 547 847	48 185 409
21	в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	15 271 514	9 648 441
21	отложенный налог на прибыль	2412	68 276 333	38 536 968
	Прочее	2460	2 708 693	799 156
	в т.ч. Налог на прибыль прошлых лет	2461	(6 805)	703 325
	Налог на вмененный доход	2464	-	-
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	2 715 498	95 831
22	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>155 811 166</b>	<b>396 526 209</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За январь-декабрь	За январь-декабрь
			2020 г.	2019 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
13,17	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	(1 897 370)	145 563 364
13,21	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль(убыток) периода	2530	379 474	(29 113 002)
	<b>Совокупный финансовый результат периода</b>	<b>2500</b>	<b>154 293 270</b>	<b>512 976 571</b>
22	Справочно Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб/акцию)	2900	14,70	37,41

Главный исполнительный директор ПАО "НК "Роснефть"



И.И. Сечин

Главный бухгалтер ПАО "НК "Роснефть"

Д.Б. Торба

"12" февраля 2021 г.

**Отчет об изменениях капитала  
за 2020 год**

Организация  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид экономической деятельности  
Организационно-правовая форма/форма собственности  
Единица измерения

ПАО "НК "Роснефть"  
  
Промышленность  
Публичное акционерное общество  
  
тыс. руб.

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

Коды		
0710004		
31	12	2020
00044428		
7706107510		
06.10.1 06.20 19.20 46.90		
49.50.11 52.29 70.22		
1 22 47		16
384		

**1. Движение капитала**

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Прочие фонды и резервы	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
<b>Величина капитала на 31 декабря 2018 г.</b>	<b>3100</b>	<b>105 982</b>	<b>-</b>	<b>113 279 895</b>	<b>5 299</b>	<b>(115 062 581)</b>	<b>2 028 141 822</b>	<b>2 026 470 417</b>
<b>За 2019 год</b>								
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	4 891 328	-	116 452 008	396 613 701	517 957 037
в том числе:								
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	x	396 526 209	396 526 209
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	x	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	4 891 328	x	116 452 008	87 492	121 430 828
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	-	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	x	-	x	-	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	(2 974)	-	-	(282 653 402)	(282 656 376)
в том числе:								
убыток	3221	x	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	x	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	(2 974)	x	-	-	(2 974)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	x	x	-	x	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	x	(282 653 402)	(282 653 402)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(2)	x	-	2	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	x	-	x
<b>Величина капитала на 31 декабря 2019 г.</b>	<b>3200</b>	<b>105 982</b>	<b>-</b>	<b>118 168 247</b>	<b>5 299</b>	<b>1 389 427</b>	<b>2 142 102 123</b>	<b>2 261 771 078</b>
<b>За 2020 год</b>								
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	7 532	-	-	155 865 941	155 873 473
в том числе:								
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	x	155 811 166	155 811 166
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	x	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	7 532	x	-	54 775	62 307
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	-	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	x	-	x	-	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	(5 423)	-	(1 520 005)	(191 509 073)	(193 034 501)
в том числе:								
убыток	3321	x	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	x	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	(5 423)	x	(1 520 005)	-	(1 525 428)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	x	x	-	x	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	x	(191 509 073)	(191 509 073)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	x	-	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	x	-	x
<b>Величина капитала на 31 декабря 2020 г.</b>	<b>3300</b>	<b>105 982</b>	<b>-</b>	<b>118 170 356</b>	<b>5 299</b>	<b>(130 578)</b>	<b>2 106 458 991</b>	<b>2 224 610 050</b>

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

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 г.	Изменения капитала за 2019 год		На 31 декабря 2019 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	2 026 470 417	396 526 209	(161 225 548)	2 261 771 078
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	2 026 470 417	396 526 209	(161 225 548)	2 261 771 078
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	2 028 141 822	396 526 209	(282 565 908)	2 142 102 123
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	2 028 141 822	396 526 209	(282 565 908)	2 142 102 123
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	(1 671 405)	-	121 340 360	119 668 955
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	(1 671 405)	-	121 340 360	119 668 955

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Чистые активы	3600	2 224 610 050	2 261 771 078	2 026 470 417

Главный исполнительный директор ПАО "НК "Роснефть"

И.И. Сечин

(подпись)

Главный бухгалтер ПАО "НК "Роснефть"

Д.Б. Торба

(подпись)

"12" февраля 2021 г.

**Отчет о движении денежных средств  
за 2020 год**

Коды
0710005
31.12.2020
0004428
7706107510
06.10.1 06.20 19.20 46.90
49.50.11 52.29 70.22
1 22 47 / 16
384

Организация ПАО "НК "Роснефть"  
 Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_  
 Вид экономической деятельности Промышленность  
 Организационно-правовая форма/форма собственности Публичное акционерное общество  
 Единица измерения тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	За 2020 год	За 2019 год
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
<b>Поступления - всего</b>	<b>4110</b>	<b>5 206 284 343</b>	<b>6 179 070 239</b>
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	4 847 679 688	5 498 167 192
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	137 354 641	150 978 981
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	221 250 014	529 924 066
<b>Направлено денежных средств - всего</b>	<b>4120</b>	<b>(5 743 175 260)</b>	<b>(6 771 972 637)</b>
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 785 193 585)	(4 708 441 513)
в связи с оплатой труда работников	4122	(39 125 160)	(41 823 850)
процентов по долговым обязательствам	4123	(313 392 981)	(372 122 046)
на расчеты по налогу на прибыль	4124	(13 070 756)	(10 184 117)
на расчеты по иным налогам и сборам	4125	(679 649 562)	(895 868 770)
поисковые затраты	4128	(5 206 029)	(6 582 553)
на прочие платежи	4129	(907 537 187)	(736 949 788)
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>4100</b>	<b>(536 890 917)</b>	<b>(592 902 398)</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
<b>Поступления - всего</b>	<b>4210</b>	<b>2 743 100 312</b>	<b>1 304 175 862</b>
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	14 951 874	10 762 256
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	12 512 096	23 371
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	1 778 643 916	886 376 455
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	930 871 922	368 230 520
прочие поступления	4219	6 120 504	38 783 260
<b>Платежи - всего</b>	<b>4220</b>	<b>(2 124 602 634)</b>	<b>(831 287 612)</b>
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(195 984 120)	(188 557 971)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(184 586 241)	(374 023 314)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(1 676 290 753)	(207 069 417)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
поисковые активы	4228	(28 357 906)	(23 773 804)
прочие платежи	4229	(39 383 614)	(37 863 106)
<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>4200</b>	<b>618 497 678</b>	<b>472 888 250</b>
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
<b>Поступления - всего</b>	<b>4310</b>	<b>9 062 370 952</b>	<b>3 502 514 309</b>
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	8 213 620 911	3 417 634 273
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	4 890 000
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	848 750 041	79 990 036
прочие поступления	4319	-	-
<b>Платежи - всего</b>	<b>4320</b>	<b>(8 753 746 773)</b>	<b>(3 832 591 338)</b>
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(191 493 418)	(282 632 588)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(8 562 253 355)	(3 549 958 750)
прочие платежи	4329	-	-
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>4300</b>	<b>308 624 179</b>	<b>(330 077 029)</b>
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	<b>390 230 940</b>	<b>(450 091 177)</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>4450</b>	<b>97 398 766</b>	<b>598 541 224</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	<b>4500</b>	<b>496 199 797</b>	<b>97 398 766</b>
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	8 570 091	(51 051 281)

Главный исполнительный директор ПАО "НК "Роснефть"

И.И. Сечин

Главный бухгалтер ПАО "НК "Роснефть"

Д.Б. Торба

"12" февраля 2021 г.

ПАО «НК «Роснефть»

Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах ПАО «НК «Роснефть» за 2020 год

---


Главный исполнительный директор  
ПАО «НК «Роснефть»



И.И. Сечин

*12 февраля* 2021 г.

Главный бухгалтер  
ПАО «НК «Роснефть»

 Д.Б. Торба

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ  
И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ  
ПАО «НК «РОСНЕФТЬ»  
ЗА 2020 ГОД**

## Содержание

1.	Организация и виды деятельности .....	3
2.	Основа составления бухгалтерской (финансовой) отчетности .....	7
3.	Изменение вступительных остатков бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год.....	7
4.	Информация об учетной политике .....	8
5.	Основные средства и незавершенное капитальное строительство .....	9
6.	Нематериальные активы.....	11
7.	Затраты, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа .....	15
8.	Результаты исследований и разработок .....	17
9.	Прочие внеоборотные активы.....	18
10.	Запасы, налог на добавленную стоимость, акцизы по собственным нефтепродуктам .....	19
11.	Финансовые вложения .....	20
12.	Производные финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через Отчет о финансовых результатах.....	22
13.	Информация об операциях хеджирования .....	22
14.	Денежные средства и денежные эквиваленты .....	23
15.	Дебиторская и кредиторская задолженность, прочие оборотные активы .....	24
16.	Заемные средства, прочие обязательства и обеспечения выданные .....	25
17.	Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте.....	28
18.	Налоги и сборы, таможенные пошлины.....	29
19.	Капитал .....	30
20.	Доходы и расходы, нераспределенная прибыль .....	30
21.	Налог на прибыль .....	32
22.	Выплата дивидендов .....	33
23.	События после отчетной даты .....	34
24.	Оценочные обязательства. Условные факты хозяйственной деятельности.....	34
25.	Операции со связанными сторонами.....	36
26.	Показатели по сегментам.....	40
27.	Сопутствующая информация .....	41



Данные Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской финансовой отчетности ПАО «НК «Роснефть» за 2020 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Отчетной датой данной бухгалтерской (финансовой) отчетности, по состоянию на которую она составлена, является 31 декабря 2020 г.

## 1. Организация и виды деятельности

### 1.1. Описание Общества

Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» (далее – «Общество») создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 1 апреля 1995 г. № 327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний» и на основании постановления Правительства Российской Федерации от 29 сентября 1995 г. № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» и преобразовано в публичное акционерное общество 8 июля 2016 г.

Общество является юридическим лицом, действующим на основании устава и законодательства Российской Федерации.

**Место нахождения Общества:** Российская Федерация, г. Москва.

**Адрес Общества, указанный в едином государственном реестре юридических лиц:**

115035, Российская Федерация, г. Москва, Софийская набережная, д. 26/1.

### 1.2. Исполнительные и контрольные органы Общества

#### **Общее собрание акционеров Общества**

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

Адрес места проведения Общего собрания акционеров в форме собрания определяется Советом директоров Общества.

Годовое Общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

На Общем собрании акционеров председательствует Председатель Совета директоров Общества, а в случае отсутствия – один из членов Совета директоров по решению Совета директоров.

#### **Совет директоров Общества**

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральным законодательством и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

Члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Состав Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», действовавший на 31 декабря 2020 г., сформирован решением годового Общего собрания акционеров Общества, проведенного 2 июня 2020 г.

В состав Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по состоянию на 31 декабря 2020 г. входили:

**Таблица 1 Состав Совета директоров**

1.	Алсуваиди Файзал	Член Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», представитель Qatar Investments Authority
2.	Аль Моханнади Хамад Рашид	Член Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», член Попечительского совета Международного Катарского Фонда энергетики и устойчивого развития им. Абдуллы Бин Хамада Аль Аттыйи, Председатель Попечительского совета Муниципального колледжа Катара, представитель Qatar Investment Authority
3.	Варниг Артур Маттиас	Заместитель Председателя Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», независимый директор, директор компании Interatis AG (Швейцария), исполнительный директор компании Норд Стрим 2 АГ (Nord Stream 2 AG) (Швейцария)
4.	Вьюгин Олег Вячеславович	Член Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», независимый директор, профессор Национального исследовательского университета «Высшая школа экономики»
5.	Дадли Роберт Уоррен	Член Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», консультант BP RIL

6.	Луни Бернард	Член Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», Главный исполнительный директор и член Совета директоров BP p.l.c.
7.	Новак Александр Валентинович	Член Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
8.	Орешкин Максим Станиславович	Член Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», Помощник Президента Российской Федерации
9.	Рудлофф Ханс-Йорг	Член Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», независимый директор, Председатель Правления Marquard Holding, Исполнительный директор ABD Capital S.A., Президент ABD Capital Eastern Europe S.A.
10.	Сечин Игорь Иванович	Главный исполнительный директор, Председатель Правления, Заместитель Председателя Совета директоров ПАО «НК «Роснефть»
11.	Шрёдер Герхард	Председатель Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», независимый директор

В соответствии с п. 2 ст. 64 Федерального закона «Об акционерных обществах», Положением «О вознаграждении и компенсации расходов членам Совета директоров ПАО «НК «Роснефть»» вознаграждение членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей выплачивается на основании решения Общего собрания акционеров.

Решением годового Общего собрания акционеров 2 июня 2020 г. (протокол б/н от 5 июня 2020 г.) утверждено вознаграждение следующим членам Совета директоров Общества за период выполнения ими своих обязанностей в размере:

- Шрёдеру Герхарду – 600 000 долларов США;
- Аль Моханнади Хамаду Рашиду – 530 000 долларов США;
- Алсуваиди Файзалу – 530 000 долларов США;
- Варнигу Маттиасу – 580 000 долларов США;
- Вьюгину Олегу Вячеславовичу – 560 000 долларов США;
- Рудлоффу Ханс-Йоргу – 580 000 долларов США.

Также решением годового Общего собрания акционеров 2 июня 2020 г. (протокол б/н от 5 июня 2020 г.) утверждена компенсация всех расходов и затрат, понесенных членами Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» и связанных с исполнением ими своих функций.

Обязательство Общества по выплате указанным членам Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» вознаграждения за период выполнения ими своих обязанностей по состоянию на 31 декабря 2020 г. исполнено.

Членам Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» Белоусову Андрею Рэмовичу<sup>1</sup> и Новаку Александру Валентиновичу, являющимися государственными служащими на дату принятия Общим собранием акционеров решения о выплате вознаграждения, а также Председателю Правления ПАО «НК «Роснефть» Сечину Игорю Ивановичу вознаграждение за выполнение ими обязанностей членом Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» в 2020 году не выплачивалось.

#### ***Единоличный исполнительный орган Общества***

Единоличным исполнительным органом Общества является Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть».

#### ***Коллегиальный исполнительный орган управления Общества***

Коллегиальным исполнительным органом управления Общества на основании Устава является Правление. В состав Правления Общества по состоянию на 31 декабря 2020 г. входили:

**Таблица 2 Состав Правления**

1.	Сечин Игорь Иванович	Главный исполнительный директор, Председатель Правления, Заместитель Председателя Совета директоров ПАО «НК «Роснефть»
2.	Рунье Зелько	Заместитель Председателя Правления, Первый вице-президент по развитию нефтегазового и шельфового бизнеса ПАО «НК «Роснефть»
3.	Касимиرو Дидье	Первый вице-президент ПАО «НК «Роснефть»
4.	Поляков Андрей Александрович	Вице-президент – главный геолог ПАО «НК «Роснефть»
5.	Кучуков Ильгам Гаффарович	Советник Главного исполнительного директора в ранге вице-президента, Генеральный директор АО «Сузун»
6.	Маликова Дина Ринатовна	Советник Главного исполнительного директора в ранге вице-президента, Президент, Председатель Правления Банка «ВБРР» (АО)
7.	Табачников Игорь Борисович	Советник Главного исполнительного директора в ранге вице-президента, Генеральный директор ООО «РН-Юганскнефтегаз»

<sup>1</sup> Вышел из состава Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 2 июня 2020 г. (протокол б/н от 5 июня 2020 г.).

8.	Татриев Хасан Курейшевич	Советник Главного исполнительного директора в ранге вице-президента, Генеральный директор ПАО АНК «Башнефть»
9.	Чернов Владимир Николаевич	Советник Главного исполнительного директора в ранге вице-президента, Генеральный директор ООО «РН-Ванкор»

В отчетном году Совет директоров ПАО «НК «Роснефть» принимал следующие решения в отношении состава Правления Общества:

- о назначении с 5 апреля 2020 г. членом Правления ПАО «НК «Роснефть» сроком на 3 (три) года вице-президента – руководителя Аппарата Компании Курилина Юрия Игоревича (протокол № 19 от 3 апреля 2020 г.);
- о прекращении 29 сентября 2020 г. полномочий членов Правления ПАО «НК «Роснефть» Букаева Геннадия Ивановича, Завалесовой Елены Владимировны, Курилина Юрия Игоревича, Лазарева Петра Ивановича, Латыпова Урала Альфретовича, Лирона Эрика Мориса, Шишкина Андрея Николаевича (протокол № 7 от 2 октября 2020 г.);
- о назначении с 30 сентября 2020 г. членами Правления ПАО «НК «Роснефть» сроком на 3 (три) года первого вице-президента Дидье Касимира, первого вице-президента по развитию нефтегазового и шельфового бизнеса Зелько Рунье, Генерального директора АО «Сузун» Кучукова Ильгана Гаффаровича, Президента, Председателя Правления АО «ВБРР» Маликовой Дины Ринатовны, Генерального директора ООО «РН-Юганскнефтегаз» Табачникова Игоря Борисовича, Генерального директора ПАО АНК «Башнефть» Татриева Хасана Курейшевича, Генерального директора ООО «РН-Ванкор», Чернова Владимира Николаевича (протокол № 7 от 2 октября 2020 г.).

#### **Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества**

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется Ревизионной комиссией. Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии Общества, утверждаемым Общим собранием акционеров Общества.

Ревизионная комиссия Общества избирается в составе 5 (пяти) членов Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31 декабря 2020 г. входили:

**Таблица 3 Состав Ревизионной комиссии**

Председатель Ревизионной комиссии:

1.	Сабанцев Захар Борисович	Начальник отдела мониторинга финансового сектора, организационного обеспечения и сводной работы Департамента финансовой политики Минфина России
----	--------------------------	---

Члены Ревизионной комиссии:

2.	Андреанова Ольга Анатольевна	Главный бухгалтер-начальник финансово-экономической службы АО «РОСНЕФТЕГАЗ», Генеральный директор ООО «Востокгазинвест»
3.	Зобкова Татьяна Валентиновна	Заместитель Директора Департамента Минэнерго России
4.	Пома Сергей Иванович	Вице-президент Национальной ассоциации участников фондового рынка (НАУФОР)
5.	Шумов Павел Геннадьевич	И.о. заместителя директора Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ Минэкономразвития России

Решением годового Общего собрания акционеров 2 июня 2020 г. (протокол б/н от 5 июня 2020 г.) утверждено вознаграждение членам Ревизионной комиссии Общества за период выполнения ими своих обязанностей в размере:

- Андриановой Ольге Анатольевне – 220 000 руб.;
- Пома Сергею Ивановичу – 220 000 руб.

Обязательство Общества по выплате вознаграждения по состоянию на 31 декабря 2020 г. исполнено.

### 1.3. Структура уставного капитала Общества\*

По состоянию на 31 декабря 2020 г. владельцами (держателями) акций ПАО «НК «Роснефть» являлись:

Таблица 4 Владельцы акций

Номер п/п	Наименование юридического или физического лица	Количество обыкновенных (голосующих) акций и доля в уставном капитале
1	АО «РОСНЕФТЕГАЗ»	4 281 663 840 обыкновенных акций, составляющих 40,40% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества
2	БиПи Рашан Инвестментс Лимитед/ BP Russian Investments Limited	2 092 900 097 обыкновенных акций, составляющих 19,75% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества
3	КьюЭйч Оил Инвестментс ЛЛК / QH Oil Investments LLC	1 963 898 178 обыкновенных акций, составляющих 18,53% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества;
4	Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (номинальный держатель центральный депозитарий)	1 125 403 844 обыкновенные акции, составляющие 10,62% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества;
5	ООО «РН-НефтьКапиталИнвест»	1 017 425 070 обыкновенных акций, составляющих 9,60% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества
6	ООО «РН-Капитал»	80 975 983 обыкновенные акции, составляющие 0,76% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества
7	Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	1 обыкновенная акция, составляющая 0,000000009% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества
8	Прочие миноритарные инвесторы (включая физические лица, прочие юридические лица и др.)	35 910 804 обыкновенные акции, составляющие 0,34% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества

\* Информация указана по данным реестра акционеров ПАО «НК «Роснефть».

### 1.4. Описание деятельности Общества

В соответствии с п. 3.4 ст. 3 Устава ПАО «НК «Роснефть» (новая редакция), утвержденного годовым Общим собранием акционеров Общества 27 июня 2014 г. (протокол б/н) с изменениями, утвержденными Общим собранием акционеров Общества 15 июня 2016 г. (протокол б/н), утвержденными Общим собранием акционеров Общества 22 июня 2017 г. (протокол б/н), утвержденными Общим собранием акционеров Общества 29 сентября 2017 г. (протокол б/н), предметом деятельности Общества является обеспечение поиска, разведки, добычи, переработки нефти, газа, газового конденсата, а также реализации нефти, газа, газового конденсата и продуктов их переработки потребителям в Российской Федерации и за ее пределами, любые сопутствующие виды деятельности, а также виды деятельности по работе с драгоценными металлами и драгоценными камнями. Общество осуществляет в том числе следующие основные виды деятельности:

- проведение геолого-поисковых и геолого-разведочных работ с целью поисков месторождений нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых; добычу, транспортировку и переработку нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых, а также леса; производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции, включая сжиженный природный газ, продукты газопереработки и газохимии, электроэнергию, продукты деревообработки, товары народного потребления и оказание услуг населению; хранение и реализацию (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти, газа в сжиженном и газообразном виде, нефтепродуктов, продуктов газопереработки и газохимии, угля, электроэнергии, продуктов деревообработки, иных продуктов переработки углеводородного и другого сырья;
- инвестиционную деятельность, включая операции с ценными бумагами;
- организацию выполнения заказов для федеральных государственных нужд и региональных потребителей продукции, производимой как Обществом, так и дочерними обществами, включая поставки нефти, газа и нефтепродуктов;
- инвестиционное управление, строительство, инжиниринговое, технологическое и сервисное обеспечение проектов разведки, добычи, переработки и сбыта, научно-техническое, снабженческо-сбытовое, экономическое, внешнеэкономическое и правовое обеспечение деятельности как Общества, так и дочерних обществ, и сторонних заказчиков. Изучение конъюнктуры рынка товаров и услуг, ценных бумаг, проведение исследовательских, социологических и иных работ. Регулирование и координацию деятельности дочерних обществ;
- передачу недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;
- оказание содействия в обеспечении интересов Российской Федерации при подготовке и реализации соглашений о разделе продукции в отношении участков недр и месторождений углеводородного сырья;

- организацию рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;
- посредническую, консультационную, маркетинговую и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическую (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;
- организацию охраны работников и имущества Общества;
- использование драгоценных металлов и драгоценных камней в технологических процессах в составе оборудования и материалов;
- организацию и проведение мероприятий в области мобилизационной подготовки, гражданской обороны, работа со сведениями, составляющими государственную тайну, и защиты сведений, составляющих государственную тайну.

По итогам работы за 2020 год среднесписочная численность работающих в Обществе составила 4 434 человека.

## 2. Основа составления бухгалтерской (финансовой) отчетности

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом № 402-ФЗ от 6 декабря 2011 г. «О бухгалтерском учете» и «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Министерства финансов РФ № 34н от 29 июля 1998 г. (с учетом Информации Минфина России № ПЗ-10/2012), а также действующими Положениями по бухгалтерскому учету. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2020 год была подготовлена в соответствии с указанными Законом и Положениями.

## 3. Изменение вступительных остатков бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год

В соответствии с изменениями в ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций», внесенными приказом Минфина РФ от 20 ноября 2018 г. № 236н, а также приказом Минфина РФ от 19 апреля 2019 г. № 61н «О внесении изменений в приказ Минфина РФ от 2 июля 2010 г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2019 год приведены в сопоставимый вид, а именно:

- по строке 2410 «Налог на прибыль» показывается сумма строк 2411 «Текущий налог на прибыль» и 2412 «Отложенный налог на прибыль»;
- строка 2412 «Отложенный налог на прибыль» определяется как суммарное изменение отложенных налоговых обязательств и отложенных налоговых активов за период (строки 2430 и 2450 Отчета о финансовых результатах за 2019 год соответственно), а также включает значение строки 2466 «Налоговый эффект результатов прочих операций, не включаемых в чистую прибыль (убыток) периода»;
- в строку 2530 «Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода» включена сумма налогового эффекта от результатов прочих операций, не включаемых в чистую прибыль (убыток) периода, отраженная в Отчете о финансовых результатах за 2019 год по строке 2520 «Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода»;
- строка 2421 «в т.ч. постоянные налоговые активы (обязательства)» из Отчета о финансовых результатах исключена.

Таблица 5.1 Изменение показателей Отчета о финансовых результатах

(тыс. руб.)

Наименование строк	№ стр.	Данные за 2019 год		Изменения	Обоснование
		В текущей отчетности	В предыдущей отчетности		
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>347 541 644</b>	<b>347 541 644</b>	–	В целях реализации с 1 января 2020 г.: <ul style="list-style-type: none"> <li>• изменений в ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций», внесенных приказом Минфина РФ от 20 ноября 2018 г. № 236н;</li> </ul>
Текущий налог на прибыль	2410	–	9 648 441	(9 648 441)	
в т.ч. постоянные налоговые активы (обязательства)	2421	–	89 179 905	(89 179 905)	
Налог на прибыль	2410	48 185 409	–	48 185 409	
в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	9 648 441	–	9 648 441	
Отложенный налог на прибыль	2412	38 536 968	–	38 536 968	
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	–	(14 367 835)	14 367 835	
Изменение отложенных налоговых активов	2450	–	23 791 801	(23 791 801)	

Наименование строки	№ стр.	Данные за 2019 год		Изменения	Обоснование
		В текущей отчетности	В предыдущей отчетности		
Прочее	2460	799 156	29 912 158	(29 113 002)	<ul style="list-style-type: none"> <li>приказа Минфина РФ от 19 апреля 2019 г. № 61н «О внесении изменений в приказ Минфина РФ от 2 июля 2010 г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;</li> <li>внесены изменения в представление сравнительной информации за 2019 год по строкам Отчета о финансовых результатах.</li> </ul>
Налоговый эффект результатов прочих операций, не включаемых в чистую прибыль (убыток) периода	2466	–	29 113 002	(29 113 002)	
<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>396 526 209</b>	<b>396 526 209</b>	–	
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	145 563 364	116 450 362	29 113 002	
Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	(29 113 002)	–	(29 113 002)	
<b>Совокупный финансовый результат периода</b>	<b>2500</b>	<b>512 976 571</b>	<b>512 976 571</b>	–	

В Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах за 2020 год для сопоставимости данных были внесены исправления в соответствии с вышеизложенной информацией.

В 2020 году изменен подход к представлению информации в Отчете о движении денежных средств: выплаты дивидендов (иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)) отражены с учетом налога в разделе «Денежные потоки от финансовых операций». В целях сопоставимости показателей бухгалтерской (финансовой) отчетности (п. 10 ПБУ 4/99) данные в Отчете о движении денежных средств за 2019 год приведены в сопоставимый вид.

Таблица 5.2 Изменение вступительных остатков Отчета о движении денежных средств

(тыс. руб.)

Наименование строки	№ стр.	Данные за 2019 год		Изменения	Обоснование
		В текущей отчетности	В предыдущей отчетности		
<b>Денежные потоки от текущих операций</b> <b>Направлено денежных средств – всего</b>	<b>4120</b>	<b>(6 771 972 637)</b>	<b>(6 780 339 685)</b>	<b>8 367 048</b>	Изменение представления в Отчете о движении денежных средств: выплаты дивидендов (иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)) отражены с учетом налога в разделе «Денежные потоки от финансовых операций»
в т.ч. на расчеты по иным налогам и сборам	4125	(895 868 770)	(904 235 818)	8 367 048	
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>4100</b>	<b>(592 902 398)</b>	<b>(601 269 446)</b>	<b>8 367 048</b>	
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b> <b>Платежи – всего</b>	<b>4320</b>	<b>(3 832 591 338)</b>	<b>(3 824 224 290)</b>	<b>(8 367 048)</b>	
в т.ч. на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(282 632 588)	(274 265 540)	(8 367 048)	
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>4300</b>	<b>(330 077 029)</b>	<b>(321 709 981)</b>	<b>(8 367 048)</b>	

#### 4. Информация об учетной политике

Учетная политика Общества сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Минфина РФ от 6 октября 2008 г. № 106н:

- допущения имущественной обособленности, который состоит в том, что активы и обязательства Общества учитываются отдельно от активов и обязательств других юридических и физических лиц;
- допущения непрерывности деятельности Общества, который состоит в том, что оно предполагает продолжать свою деятельность в обозримом будущем и у него отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности и, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке;

- допущения последовательности применения в своей практической деятельности принятой учетной политики;
- допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Существенные способы ведения бухгалтерского учета, предусмотренные учетной политикой Общества в 2020 году, отражены в соответствующих разделах Пояснений к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах за 2020 год.

## 5. Основные средства и незавершенное капитальное строительство

В составе основных средств учитываются активы, предназначенные для использования в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг или для управленческих нужд в течение срока полезного использования продолжительностью свыше 12 месяцев.

К основным средствам относятся здания, сооружения, машины, оборудование, измерительные и регулирующие приборы и устройства, вычислительная техника, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь и т.д. Кроме того в состав основных средств относятся земельные участки и объекты природопользования. При определении состава и группировки основных средств применяется Общероссийский классификатор основных фондов, утвержденный Приказом Росстандарта от 12 декабря 2014 г. № 2018-ст.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Объекты, предназначенные исключительно для сдачи в аренду, отражаются по статье 1150 «Основные средства». Остаточная стоимость таких объектов составила на 31 декабря 2020 г., 2019 г., 2018 г. соответственно 543 060 545 тыс. руб., 597 600 420 тыс. руб., 566 447 177 тыс. руб.

Принятие актива в качестве объекта основных средств к бухгалтерскому учету осуществляется на дату готовности объекта к эксплуатации. Основные средства, права на которые не подлежат государственной регистрации, включаются в состав основных средств на дату доставки объекта до конечного местоположения, при условии готовности объекта к эксплуатации. При этом, исходя из принципа приоритета содержания перед формой, завершенные капитальным строительством объекты и приобретенные объекты недвижимости, фактически эксплуатируемые, также отражаются в составе основных средств независимо от факта подачи документов на их государственную регистрацию. Амортизация по таким объектам начисляется в общеустановленном порядке.

Амортизация основных средств для целей бухгалтерского учета начисляется линейным способом:

- по объектам, введенным в эксплуатацию до 1 января 2002 г., – по нормам амортизационных отчислений, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 г. № 1072;
- по объектам, введенным в эксплуатацию после 1 января 2002 г., – по нормам, рассчитанным исходя из срока полезного использования, установленного Постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 г. № 1;
- по объектам, введенным в эксплуатацию после 1 января 2018 г., – по нормам, рассчитанным на основе срока полезного использования, установленного Постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 г. №1, а также исходя из сроков службы, указанных в технической документации, рекомендациях изготовителей, либо на основе иной уместной информации, определяющей оценку периода, в течение которого основное средство, как ожидается, будет приносить экономические выгоды.

По основным группам основных средств сроки полезного использования составляют:

- |  |                   |
|--|-------------------|
| • здания                                       | от 30 до 100 лет; |
| • сооружения                                   | от 7 до 30 лет;   |
| • машины и оборудование, транспортные средства | от 5 до 20 лет;   |
| • прочие виды основных средств                 | от 3 до 30 лет.   |

Объекты, в отношении которых выполняются критерии признания основных средств, стоимостью не более 40 000 руб. за единицу, отражены в бухгалтерской (финансовой) отчетности в составе материально-производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации в Обществе организуется контроль за их движением.

При этом независимо от стоимости в составе основных средств отражаются:

- объекты, предназначенные для передачи в аренду;
- земельные участки;
- здания;
- сооружения;
- передаточные устройства;

- погружное оборудование;
- транспортные средства;
- объекты, находящиеся в общей долевой или совместной собственности.

Основные средства отражаются в бухгалтерском балансе по остаточной стоимости.

После завершения обязательных переоценок стоимости основных средств, проводимых на основании Постановлений Правительства РФ, переоценка стоимости основных средств не производится.

Таблица 6 Информация об основных средствах

(тыс. руб.)

Группы объектов основных средств	Период	На начало периода		Изменения за период				На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Основные средства, всего	2020	1 737 043 489	(1 063 726 269)	120 709 733	(19 130 491)	10 852 377	(128 647 168)	1 838 622 731	(1 181 521 060)
	2019	1 569 277 962	(931 460 440)	172 208 186	(4 442 659)	3 329 206	(135 595 035)	1 737 043 489	(1 063 726 269)
Здания и сооружения	2020	1 544 007 775	(922 772 908)	110 823 903	(11 938 058)	5 222 234	(118 668 381)	1 642 893 620	(1 036 219 055)
	2019	1 380 721 200	(801 688 141)	167 139 699	(3 853 124)	2 772 680	(123 857 447)	1 544 007 775	(922 772 908)
Машины, оборудование, транспортные средства	2020	187 880 481	(139 197 999)	9 842 393	(7 110 563)	5 567 348	(9 910 629)	190 612 311	(143 541 280)
	2019	183 346 891	(128 016 586)	5 037 447	(503 857)	470 965	(11 652 378)	187 880 481	(139 197 999)
Прочие виды основных средств	2020	5 155 233	(1 755 362)	43 437	(81 870)	62 795	(68 158)	5 116 800	(1 760 725)
	2019	5 209 871	(1 755 713)	31 040	(85 678)	85 561	(85 210)	5 155 233	(1 755 362)
Из них основные средства, по которым не начисляется амортизация	2020	3 209 846	x	–	(10 179)	x	x	3 199 667	x
	2019	3 209 893	x	13	(60)	x	x	3 209 846	x

Таблица 7 Информация об основных средствах, требующих государственной регистрации

(тыс. руб.)

	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Объекты недвижимости, по которым не завершена процедура государственной регистрации права собственности	203 526 157	212 947 138	216 700 282
<i>Из них, по которым документы на регистрацию еще не приняты государственными органами</i>	<i>200 527 191</i>	<i>210 138 389</i>	<i>208 464 386</i>

Таблица 8 Информация об использовании основных средств

(тыс. руб.)

Группы объектов основных средств	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Переданы в аренду основные средства (первоначальная стоимость) – всего, в т.ч.	1 530 960 456	1 557 316 383	1 425 671 402
<i>здания</i>	<i>50 509 554</i>	<i>48 462 125</i>	<i>46 838 617</i>
<i>сооружения</i>	<i>1 299 634 363</i>	<i>1 332 392 306</i>	<i>1 207 948 158</i>
Основные средства, переведенные на консервацию (первоначальная стоимость)	63 030 567	60 412 857	52 526 131
Получены в аренду основные средства (стоимость по договору или кадастровая стоимость) – всего, в т.ч.	126 778 668	100 963 500	84 246 854
<i>земельные участки</i>	<i>78 277 546</i>	<i>69 523 734</i>	<i>74 304 769</i>
<i>прочие виды основных средств</i>	<i>48 501 122</i>	<i>31 439 766</i>	<i>9 942 085</i>
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации	18 180 882	21 277 842	22 425 172



Таблица 9 Информация о незавершенных капитальных вложениях

(тыс. руб.)

Незавершенные капитальные вложения по видам активов	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Оборудование к установке	15 177 920	15 897 385	15 431 560
Незавершенное строительство, в т.ч.	728 065 887	634 303 095	613 815 168
<i>авансы, выданные под строительство, приобретение, изготовление основных средств (без НДС)</i>	<i>49 078 543</i>	<i>50 198 285</i>	<i>45 491 528</i>
Прочие объекты	2 583 410	2 158 984	2 146 511
<b>Всего</b>	<b>745 827 217</b>	<b>652 359 464</b>	<b>631 393 239</b>

В 2020 году выполненный объем работ по капитальному строительству объектов составил 214 842 579 тыс. руб. (без учета НДС). Объем вложений в приобретение оборудования, требующего и не требующего монтажа, основных средств, земельных участков, поисково-оценочное и разведочное бурение составил 9 548 019 тыс. руб. (без учета НДС).

Показатель «Авансы, выданные под строительство, приобретение, изготовление основных средств» содержит долю авансов, направленных на приобретение ОС, стоимостью не более 40 000 руб. за единицу, учитываемых в составе материально-производственных запасов. До момента окончания работ по доведению объектов до состояния, пригодного к использованию, определить их окончательную стоимость не представляется возможным. В виду чего, авансы на их приобретение на отчетную дату отражаются в составе капитальных вложений.

## 6. Нематериальные активы

В состав нематериальных активов включаются:

- исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель;
- исключительное право на программы для ЭВМ, базы данных;
- исключительное право на топологии интегральных микросхем;
- исключительное право на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров;
- исключительное право на селекционные достижения;
- исключительное право на секреты производства (ноу-хау);
- лицензии на разведку и добычу полезных ископаемых;
- исключительные права пользования недрами при заключении международных договоров, дающих право на реализацию проектов в области разведки и добычи полезных ископаемых на иностранной территории или территории РФ (лицензия, концессионное соглашение, договор на право недропользования, соглашение о предоставлении прав на долевое участие и др.);
- лицензии на геологическое изучение и добычу полезных ископаемых (совмещенная лицензия), при условии наличия коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на лицензионном участке, до момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи такие лицензии учитываются в порядке, предусмотренном для затрат, возникающих в связи с разведкой и оценкой месторождений;
- прочие лицензии на право пользования недрами (с целью строительства подземных газохранилищ, на добычу общераспространенных полезных ископаемых, подземных вод);
- результаты сейсмических исследований 3D, 4D (в т.ч.: проектирование, полевые работы, супервайзинг, обработка, интерпретация, аренда лесного участка) на участках, по которым подтверждена коммерческая целесообразность добычи нефти и газа;
- информация, полученная по результатам бурения успешных поисково-разведочных скважин на суше, ликвидированных по технологическим причинам на участках, по которым подтверждена коммерческая целесообразность добычи;
- цифровые, электронные карты и прочие пространственные данные;
- сложные объекты, включающие несколько охраняемых результатов интеллектуальной деятельности (в т.ч. сочетающие в себе исключительные и неисключительные права):
  - мультимедийный продукт;
  - аудиовизуальное произведение (кинематографическое произведение или произведение, выраженное средствами, аналогичными кинематографическим (теле- и видеofilm и пр.));
  - интернет-сайт и пр.;
- прочие нематериальные активы.

Лицензии на геологическое изучение и добычу полезных ископаемых (совмещенные лицензии) до момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи учитываются в порядке, предусмотренном для затрат, возникающих в связи с разведкой и оценкой месторождений.

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом Минфина РФ от 27 декабря 2007 г. № 153н.

При создании нематериального актива собственными силами затраты на них подлежат капитализации со стадии разработки, начиная с момента, когда Общество может продемонстрировать:

- техническую осуществимость создания нематериального актива;
- свое намерение и способность создать нематериальный актив и использовать;
- то, как нематериальный актив будет создавать вероятные экономические выгоды;
- доступность достаточных технических, финансовых и других ресурсов для завершения разработки и для использования нематериального актива;
- способность надежно оценить затраты, относящиеся к нематериальному активу в ходе его разработки.

Затраты, понесенные на этапе исследования, не капитализируются и признаются расходами по обычным видам деятельности или прочими расходами в зависимости от цели проведения исследования.

Под нематериальными активами, созданными своими силами, понимаются:

- нематериальные активы, созданные работниками Общества в рамках выполнения служебных обязанностей;
- нематериальные активы, возникшие в ходе выполнения работ подрядчиками по договорам, в отношении которых Общество несет риски отрицательных результатов.

За отчетный период Обществом созданы своими силами следующие НМА:

- исключительное право на программы для ЭВМ, базы данных – первоначальной стоимостью 497 816 тыс. руб.;
- исключительные права на изобретение – первоначальной стоимостью 559 298 тыс. руб.

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериального актива, приобретенного по договору, предусматривающему исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости активов, переданных или подлежащих передаче Обществом. Стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных активов.

При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом по таким договорам, стоимость нематериального актива, полученного Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные нематериальные активы.

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом или способом списания стоимости пропорционально объему продукции (работ):

- исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель – линейным способом;
- исключительное право на программы для ЭВМ, базы данных – линейным способом;
- исключительное право на топологии интегральных микросхем – линейным способом;
- исключительное право на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров – линейным способом;
- лицензии на добычу нефти и газа – потонным методом;
- исключительные права пользования недрами при заключении международных договоров, дающих право на реализацию проектов в области разведки и добычи нефти и газа на иностранной территории или территории РФ (лицензия, концессионное соглашение, договор на право недропользования, соглашение о предоставлении прав на долевое участие и др.) – потонным методом;
- лицензии на геологическое изучение и добычу полезных ископаемых (совмещенная лицензия), при условии наличия коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на лицензионном участке – потонным методом. Доказанные запасы нефти и газа устанавливаются в соответствии с «Системой управления углеводородными ресурсами» (Petroleum Resources Management System (PRMS)). Для оценки запасов на 31 декабря 2020 г. Обществом были использованы данные по доказанным объемам запасов нефти и газа, полученные в результате проведения независимой оценки специалистами фирмы «ДеГольер энд МакНотон»;

- прочие лицензии на права пользования недрами (с целью строительства подземных газохранилищ, на добычу общераспространенных полезных ископаемых, подземных вод) – линейным методом;
- результаты сейсмических исследований 3D, 4D на участках, по которым подтверждена коммерческая целесообразность добычи нефти и газа – потонным методом;
- информация, полученная по результатам бурения успешных поисково-разведочных скважин, ликвидированных по технологическим причинам на участках, по которым подтверждена коммерческая целесообразность добычи нефти и газа – потонным методом;
- цифровые, электронные карты и прочие пространственные данные – линейным способом;
- прочие нематериальные активы – линейным способом.

При принятии нематериального актива к бухгалтерскому учету Общество определяет срок его полезного использования.

Срок полезного использования нематериального актива устанавливается исходя из:

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

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

По основным группам нематериальных активов сроки полезного использования составляют:

- |   |                   |
|---|-------------------|
| • товарные знаки  | от 5 до 10 лет;   |
| • исключительные права на изобретение, полезную модель, промышленный образец  | от 5 до 25 лет;   |
| • исключительные права на программы ЭВМ и базы данных   | от 1,1 до 10 лет; |
| • лицензии на право пользования недрами с целью разведки и добычи полезных ископаемых*  | от 5 до 163 лет;  |
| • лицензии на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых (совмещенная лицензия) * | от 10 до 166 лет; |
| • прочие лицензии на права пользования недрами (с целью разведки и добычи подземных вод, строительства подземных газохранилищ и т.д.)   | от 7 до 29 лет.   |

\* при условии наличия коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на лицензионном участке.

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

Ежегодно, в ходе инвентаризации, способ определения амортизации нематериального актива проверяется Обществом на необходимость его уточнения. Если расчет ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования нематериального актива существенно изменился, то способ определения амортизации такого актива также изменяется. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности как изменения в оценочных значениях.

Если в ходе инвентаризации не удастся рассчитать график поступления будущих экономических выгод с достаточной надежностью, то способ амортизации не меняется.

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

В отчетном периоде не выявлено необходимости уточнения способа амортизации и срока полезного использования нематериальных активов.

В учете Общества нет объектов НМА, по которым не установлен срок полезного использования.

В Бухгалтерском балансе нематериальные активы отражаются по остаточной стоимости.

Таблица 10 Информация о нематериальных активах

(тыс. руб.)

Группы объектов нематериальных активов	Период	На начало периода		Изменения за период			На конец периода		
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
<b>Нематериальные активы всего:</b>	<b>2020</b>	<b>49 636 646</b>	<b>(9 047 370)</b>	<b>2 128 810</b>	<b>(2 267 711)</b>	<b>188 354</b>	<b>(3 523 994)</b>	<b>49 497 745</b>	<b>(12 383 010)</b>
	<b>2019</b>	<b>47 940 031</b>	<b>(7 471 211)</b>	<b>1 704 071</b>	<b>(7 456)</b>	<b>7 332</b>	<b>(1 583 491)</b>	<b>49 636 646</b>	<b>(9 047 370)</b>
Товарные знаки	2020	23 967	(13 123)	–	–	–	(1 842)	23 967	(14 965)
	2019	21 306	(11 374)	2 661	–	–	(1 749)	23 967	(13 123)
Исключительные права на изобретение, полезную модель, промышленный образец	2020	757 730	(498 713)	559 298	–	–	(184 737)	1 317 028	(683 450)
	2019	750 705	(352 283)	7 025	–	–	(146 430)	757 730	(498 713)
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	2020	2 566 396	(1 560 236)	497 816	(2 733)	2 733	(375 508)	3 061 479	(1 933 011)
	2019	2 277 299	(1 281 842)	296 046	(6 949)	6 949	(285 343)	2 566 396	(1 560 236)
Лицензии на добычу полезных ископаемых (в т.ч. совмещенные лицензии на изучение и добычу после подтверждения коммерческой целесообразности)	2020	42 838 732	(6 583 337)	90 522	(2 264 864)	185 525	(2 845 091)	40 664 390	(9 242 903)
	2019	42 772 552	(5 527 300)	66 180	–	–	(1 056 037)	42 838 732	(6 583 337)
Прочие лицензии	2020	307	(205)	–	(114)	96	(18)	193	(127)
	2019	814	(563)	–	(507)	383	(25)	307	(205)
Информация, полученная по результатам бурения успешных поисково-разведочных скважин на суше и ликвидированных по технологическим причинам	2020	555 770	(21 623)	981 174	–	–	(13 620)	1 536 944	(35 243)
	2019	555 770	(6 663)	–	–	–	(14 960)	555 770	(21 623)
Результаты сейсмических исследований 3D, 4D на участках с подтвержденной КЦД	2020	2 669 011	(170 033)	–	–	–	(94 285)	2 669 011	(264 318)
	2019	1 347 653	(99 032)	1 321 358	–	–	(71 001)	2 669 011	(170 033)
Прочие нематериальные активы	2020	224 733	(200 100)	–	–	–	(8 893)	224 733	(208 993)
	2019	213 932	(192 154)	10 801	–	–	(7 946)	224 733	(200 100)

Таблица 11 Информация о нематериальных активах, созданных самим Обществом

(тыс. руб.)

Первоначальная стоимость по группам нематериальных активов	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
<b>Всего, в т.ч.</b>	<b>4 596 848</b>	<b>3 542 467</b>	<b>3 235 544</b>
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	3 061 479	2 566 396	2 277 299
Исключительные права на изобретение, полезную модель, промышленный образец	1 310 636	751 338	744 313
Прочие	224 733	224 733	213 932

Таблица 12 Информация об объектах незавершенных вложений в создание нематериальных активов

(тыс. руб.)

Объекты незавершенных вложений	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
<b>Вложения в создание отдельных нематериальных активов – всего, в т.ч. по видам:</b>	<b>5 349 232</b>	<b>3 742 681</b>	<b>4 130 712</b>
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	4 934 246	3 709 159	2 808 226
Сейсмические исследования 3D, 4D	410 526	17 522	1 304 261
Исключительные права на изобретение, полезную модель, промышленный образец	872	872	897
Товарные знаки	3 415	2 947	5 103
Прочие нематериальные активы	173	12 181	12 225

Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются за балансом в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения установленного в договоре.

**Таблица 13 Информация о нематериальных активах, полученных Обществом в пользование**

(тыс. руб.)

Стоимость по группам нематериальных активов	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
<b>Всего, в т.ч.</b>	<b>11 879 018</b>	<b>9 201 500</b>	<b>8 870 210</b>
Неисключительные права на программные продукты, права доступа к информационным ресурсам	11 879 018	9 201 500	8 870 210

**Таблица 14 Информация о нематериальных активах с полностью погашенной стоимостью**

(тыс. руб.)

Наименование нематериальных активов	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
<b>Всего, в т.ч.</b>	<b>1 689 678</b>	<b>1 327 933</b>	<b>1 266 602</b>
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	1 152 914	1 064 121	1 071 022
Исключительные права на изобретение, полезную модель, промышленный образец	332 765	79 003	13 715
Лицензии на добычу нефти и газа	5 409	5 483	5 373
Товарные знаки	9 058	7 808	6 361
Прочие лицензии	21	21	61
Прочее	189 511	171 497	170 070

## 7. Затраты, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа

Расходы, связанные с разведкой и оценкой месторождений, учитываются по методу результативных затрат, в соответствии с которым капитализируются только те затраты, которые непосредственно связаны с открытием новых месторождений, которые в будущем принесут экономическую выгоду, а затраты (как прямые, так и косвенные) на разведку месторождения, включая затраты на геологические и геофизические работы, относятся на расходы того периода, в котором такие затраты были понесены.

Капитализации подлежат следующие виды затрат, возникающие в связи с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа:

- затраты на приобретение прав пользования недрами на нефть и газ (лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение и добычу);
- затраты на строительство поисковых/разведочных скважин;
- информация по бурению успешных ликвидированных поисково-оценочных/разведочных скважин.

Капитализированные затраты на разведку и оценку приводят к созданию поисковых активов:

- поисково-оценочные/разведочные скважины – материальные поисковые активы;
- лицензии, информация по бурению успешных ликвидированных поисково-оценочных/разведочных скважин – нематериальные поисковые активы.

Расходы на строительство успешных ликвидированных поисково-оценочных, разведочных скважин по лицензионным участкам, на которых не подтверждена коммерческая целесообразность добычи нефти и газа, капитализируются в следующем порядке:

- первоначально расходы на строительство поисково-оценочных, разведочных скважин учитываются в составе материальных поисковых активов, затем при подтверждении обнаружения запасов углеводородного сырья и возможности утверждения таких запасов в Государственной комиссии по запасам как по скважине (оперативный подсчет запасов), так и по участку недр (подсчет запасов с использованием геологических результатов по скважине) переводятся в состав нематериальных поисковых активов;
- до момента принятия решения о коммерческой целесообразности добычи расходы на строительство успешных ликвидированных поисково-оценочных, разведочных скважин учитываются в составе нематериальных поисковых активов в качестве информации, полученной по результатам бурения поисково-оценочных/разведочных скважин на шельфе.

Общество ежегодно на отчетную дату и при принятии решения о целесообразности добычи нефти и газа на лицензионном участке, проверяет поисковые активы на наличие признаков, указывающих на возможное обесценение. Единицей для проведения тестов на обесценение является месторождение (лицензионный участок). При подтверждении признаков обесценения Обществом производится обесценение поисковых активов на величину балансовой стоимости лицензий и скважин, 3D сейсмических изысканий на этапе поиска и разведки находящихся на месторождении (лицензионном участке) или в случае, если имеется возможность реализации поисковых активов – до стоимости возможной реализации.

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи на участке недр поисковые активы, относящиеся к указанному участку, подлежат реклассификации:

- лицензии на геологическое изучение и добычу, информация по бурению успешных ликвидированных поисково-оценочных/разведочных скважин – в состав нематериальных активов;
- поисковые-оценочные/разведочные скважины – в состав основных средств (незавершенного строительства эксплуатационного фонда скважин).

При признании добычи бесперспективной поисковые активы проходят процедуру обесценения, с последующим списанием актива на прочие расходы Общества.

Поисковые активы не амортизируются.

Не капитализируются в стоимости активов и относятся на расходы текущего периода в качестве расходов, связанных с разведкой и оценкой запасов нефти и газа, следующие затраты:

- затраты, понесенные на региональном этапе;
- затраты по проведению геологоразведочных работ, не связанных с бурением поисково-оценочных/разведочных скважин и не связанных с сейсмическими исследованиями 3D, 4D на участках по которым подтверждена КЦД нефти и газа, в том числе по доразведке введенных в эксплуатацию и промышленно-освоенных месторождений;
- затраты, связанные с содержанием участков недр на которых осуществляются геологоразведочные работы, на месторождениях, не введенных в промышленную эксплуатацию;
- затраты по подготовке проектных технологических документов на разработку месторождений, не введенных в промышленную эксплуатацию.

Общество прекращает признание поисковых активов в отношении определенного участка недр при подтверждении на нем коммерческой целесообразности добычи или признания добычи бесперспективной.

Таблица 15 Информация о поисковых активах

(тыс. руб.)

Группы лицензий	Период	На начало периода		Изменения за период			На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленные убытки от обесценения	Поступило	Выбыло		Первоначальная стоимость	Накопленные убытки от обесценения
					По первоначальной стоимости	Накопленных убытков от обесценения		
Материальные поисковые активы	2020	29 230 855	–	24 466 718	(23 121 826)	–	30 575 747	–
	2019	20 170 757	–	9 604 440	(544 342)	–	29 230 855	–
Нематериальные поисковые активы, в т.ч.	2020	107 173 674	(8)	20 976 896	(24 303 733)	8	103 846 837	–
	2019	99 214 265	(150)	8 975 984	(1 016 575)	142	107 173 674	(8)
Лицензии на право пользования недрами с правом добычи	2020	63 057 243	–	1 364 659	(22 912 979)	–	41 508 923	–
	2019	56 623 639	–	7 437 552	(1 003 948)	–	63 057 243	–
Лицензии на право пользования недрами без права добычи	2020	86 768	(8)	2 631	(53)	8	89 346	–
	2019	2 421	(150)	84 520	(173)	142	86 768	(8)
Информация о результатах бурения успешных ликвидированных поисково-оценочных скважин	2020	43 021 612	–	19 120 460	–	–	62 142 072	–
	2019	42 548 639	–	472 973	–	–	43 021 612	–
Затраты на приобретение прав пользования недрами на нефть и газ	2020	1 008 051	–	489 146	(1 390 701)	–	106 496	–
	2019	39 566	–	980 939	(12 454)	–	1 008 051	–

В Бухгалтерском балансе информация о материальных поисковых активах на 31 декабря 2020 г. раскрыта по строке 1140 «Материальные поисковые активы» с учетом авансов, выданных в сумме 811 632 тыс. руб. и материалов стоимостью 815 297 тыс. руб., предназначенных для создания материальных поисковых активов.

Изменения показателей материальных поисковых активов связаны, в основном, с выполнением объема работ по поисковому и разведочному бурению в 2020 году в сумме 24 466 718 тыс. руб., переводом в состав нематериальных поисковых активов стоимости информации, полученной по результатам бурения успешных ликвидированных поисково-оценочных скважин в сумме 19 120 460 тыс. руб.

Изменения в 2020 году нематериальных поисковых активов произошли, в основном, за счет выбытия в связи с реоформлением прав пользования недрами 17 лицензий на геологическое изучение с правом добычи на сумму 22 912 979 тыс. руб.; перевода в состав нематериальных поисковых активов стоимости информации, полученной по результатам бурения поисково-оценочных скважин, в сумме 19 120 460 тыс. руб.; приобретения прав пользования недрами на геологическое изучение с правом добычи 2 лицензий на сумму 1 364 659 тыс. руб.

## 8. Результаты исследований и разработок

В составе результатов исследований и разработок отражаются затраты, понесенные на стадии разработки производимых (учитываемых в составе вложений во внеоборотные активы) и завершенных (признанных в составе НМА/НИОКР) научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ.

Затраты Общества подлежат признанию в бухгалтерском учете в качестве незавершенных НИОКР при условии одновременного выполнения условий:

- содержание договора на НИОКР указывает на то, что в ходе выполнения работ ожидается получение и (или) применение новых научных знаний (знаний, неизвестных из существующего уровня техники);
- предполагается, что при получении положительного результата работ появится возможность получения в будущем экономических выгод;
- предполагается, что при положительном окончании работ использование результатов в производстве, для управленческих нужд можно будет продемонстрировать;
- сумма расходов может быть определена и подтверждена.

При создании НИОКР собственными силами затраты на них подлежат капитализации со стадии разработки, начиная с момента, когда Общество может продемонстрировать:

- техническую осуществимость создания объектов НИОКР;
- свое намерение и способность создать объект НИОКР и использовать;
- то, как объект НИОКР будет создавать вероятные экономические выгоды;
- доступность достаточных технических, финансовых и других ресурсов для завершения разработки и для использования объекта НИОКР;
- способность надежно оценить затраты, относящиеся к объекту НИОКР в ходе его разработки.

Под НИОКР, созданными своими силами, понимаются:

- НИОКР, созданные работниками Общества в рамках выполнения служебных обязанностей;
- НИОКР, возникшие в ходе выполнения работ подрядчиками по договорам, в отношении которых Общество несет риски отрицательных результатов.

Затраты на НИОКР, понесенные на этапе исследования, не капитализируются и признаются расходами по обычным видам деятельности или прочими расходами в зависимости от цели проведения исследования.

Расходы по НИОКР списываются на расходы по обычным видам деятельности с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов.

По окончании научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, в случае получения положительного результата, затраты по незавершенным НИОКР формируют стоимость объекта НИОКР, в случае получения отрицательного результата затраты на НИОКР подлежат списанию в состав прочих расходов.

Списание стоимости объекта НИОКР производится ежемесячно линейным способом в размере 1/12 годовой суммы.

В случае приостановления использования объекта НИОКР, расходы по нему в виде ежемесячной суммы списания подлежат включению в состав прочих расходов в течение срока, на который приостановлено использование такого объекта НИОКР.

В случае досрочного прекращения использования результатов научных исследований и опытно-конструкторских разработок Обществом, на основании Приказа о списании НИОКР, расходы по НИОКР подлежат отнесению в состав прочих расходов.

Срок списания расходов по НИОКР определяется Обществом самостоятельно, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов от этих работ. Установленный срок не может превышать 5 лет.

По наиболее существенным результатам НИОКР сроки составляют от двух до пяти лет.

Таблица 16 Наличие и движение результатов НИОКР

(тыс. руб.)

Виды НИОКР	Период	На начало периода		Изменения за отчетный период			На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	Выбыло	Часть стоимости, списанная на расходы	Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР	2020	1 079 758	(538 192)	455 732	(368 792)	(150 562)	1 166 698	(688 754)
	2019	550 847	(360 890)	535 911	(7 000)	(177 302)	1 079 758	(538 192)

Изменение стоимости НИОКР в сумме 368 792 тыс. руб. в 2020 году и 7 000 тыс. руб. в 2019 году связано с реклассификацией НИОКР в состав объектов НМА по первоначальной стоимости в момент получения охраноспособных документов.

Таблица 17 Незаконченные и неоформленные НИОКР

(тыс. руб.)

Виды НИОКР	Период	На начало периода	Изменения за отчетный период			На конец периода
			Затраты за период	Списано затрат как не давших положительного результата	Принято к учету в качестве нематериальных активов, НИОКР или основных средств	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	2020	8 408 556	2 816 700	(1 781)	(1 189 734)	10 033 741
	2019	6 538 166	2 406 301	–	(535 911)	8 408 556

## 9. Прочие внеоборотные активы

К прочим внеоборотным активам относятся активы, по которым предполагается получать экономические выгоды в течение периода более 12 месяцев. В частности, в составе данной строки отражаются расходы будущих периодов, расходы по созданию оценочных обязательств по ликвидации основных средств и материальных поисковых активов (далее – «актив ARO (ОЛОС)») в дисконтированной оценке и другие активы.

Прочие внеоборотные активы оцениваются по фактическим затратам, за исключением активов ARO (ОЛОС), признаваемых в расчетной оценке.

По расходам будущих периодов, относящимся к нескольким периодам, установлен равномерный способ списания.

Величина оценочного обязательства по ликвидации основных средств и материальных поисковых активов (в отношении объектов, при ликвидации которых необходимо выполнение работ по утилизации материалов и/или восстановлению земельного участка) определяется исходя из оценки затрат по состоянию на отчетную дату, которые Общество, как ожидается, понесет при исполнении оценочного обязательства при демонтаже объектов основных средств и восстановлении природных ресурсов на занимаемых ими участках.

Амортизация актива ARO (ОЛОС) осуществляется потонным методом ежемесячно. Доказанные запасы нефти и газа устанавливаются в соответствии с «Системой управления углеводородными ресурсами» (Petroleum Resources Management System (PRMS)). Для оценки запасов на 31 декабря 2020 г. Обществом были использованы данные по доказанным объемам запасов нефти и газа, полученные в результате проведения независимой оценки специалистами фирмы «ДеГольер энд МакНотон».

Ставка применяется к остаточной стоимости на начало отчетного месяца, и при расчете ставки запасы в знаменателе корректируются на добычу с начала года до начала отчетного месяца.

Актив ARO (ОЛОС) по ликвидации материальных поисковых активов на месторождениях с недоказанной коммерческой целесообразностью добычи не амортизируется.

Таблица 18 Информация о прочих внеоборотных активах

(тыс. руб.)

Прочие внеоборотные активы по видам	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
<b>Прочие внеоборотные активы – всего</b>	<b>39 003 899</b>	<b>33 452 714</b>	<b>31 951 119</b>
Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев	19 440 293	12 157 493	9 812 024
<i>в т.ч. по видам: программное обеспечение</i>	<i>19 440 293</i>	<i>12 157 493</i>	<i>9 812 024</i>
Расходы по созданию оценочных обязательств по ликвидации основных средств – актив ARO (ОЛОС)	19 128 439	20 962 554	21 814 156
Иные прочие внеоборотные активы	435 167	332 667	324 939



## 10. Запасы, налог на добавленную стоимость, акцизы по собственным нефтепродуктам

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, исчисленной исходя из суммы фактических затрат на приобретение/изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Списание стоимости материально-производственных запасов при их выбытии производится следующими способами:

- нефть, строительные материалы, оборудование, запчасти, топливо, тара, хозяйственный инвентарь, инструменты, прочие материально-производственные запасы – по себестоимости каждой единицы запаса (единица запаса – партия);
- нефтепродукты – по средней себестоимости в разрезе каждого нефтеперерабатывающего завода;
- полуфабрикаты собственного производства – по средней себестоимости в разрезе каждого нефтеперерабатывающего завода;
- нефть и газ собственного производства – по средней себестоимости в разрезе операторов.

Переданная в эксплуатацию специальная одежда учитывается в составе материалов. Стоимость специальной одежды со сроком службы более 12 месяцев погашается линейным способом в течение нормативного срока ее эксплуатации. Стоимость специальной одежды со сроком службы менее 12 месяцев единовременно списывается в момент передачи специальной одежды в эксплуатацию.

Материалы, топливо, запасные части и другие материальные ресурсы отражаются в отчетности по фактической себестоимости приобретения.

Незавершенное производство и готовая продукция отражаются по фактической стоимости, товары – по покупной стоимости.

Готовая продукция отгруженная, товары отгруженные, на которые право собственности не перешло к покупателю, отражаются по статье «Запасы».

Также по строке «Запасы» отражаются транспортно-заготовительные расходы, приходящиеся на остаток товаров на складе и на отгруженные, но не реализованные товары.

При распределении расходов на продажу (расходов по транспортировке, хранению, услуг посреднических организаций, таможенных пошлин и др.), при наличии возможности их соотнесения с конкретными партиями готовой продукции и товаров, числящихся в учете до момента реализации тех партий готовой продукции и товаров, к которым они относятся, расходы на продажу отражаются по строке «Запасы».

Суммы НДС, предъявленные при приобретении товаров, работ, услуг, имущественных прав, подлежащие в дальнейшем вычету и не включенные в стоимость приобретенных активов или в состав расходов, отражаются по строке 1220 Бухгалтерского баланса.

В состав данной строки также включается сумма акциза, исчисленного Обществом, имеющим соответствующее свидетельство, при оприходовании прямогонного бензина, бензола, средних дистиллятов, ортоксилола, параксилола (далее – «ПББОП»), подлежащая вычету при совершении операций по переработке/выбытию ПББОП.

При наблюдении признаков обесценения Общество отражает снижение стоимости материально-производственных запасов в бухгалтерской отчетности.

В соответствии с требованием осмотрительности при отражении снижения стоимости материально-производственных запасов в бухгалтерской отчетности Общество применяет способ оценочного резервирования.

Резервы под снижение стоимости материально-производственных запасов (далее – «МПЗ») создаются по видам аналогичных или связанных МПЗ, в отношении которых в отчетном году имело место одно из следующих обстоятельств, обусловивших снижение их текущей (рыночной) стоимости:

- понижение цен на соответствующие МПЗ на рынке;
- моральное устаревание соответствующих МПЗ;
- утрата (полная или частичная) первоначальных качеств, соответствующих МПЗ.

Размер отчислений в резерв под снижение стоимости определяется как разница между текущей рыночной стоимостью и фактической стоимостью соответствующих МПЗ.

В бухгалтерском балансе стоимость МПЗ на конец отчетного года показывается за минусом итоговой суммы начисленных резервов под снижение стоимости МПЗ.

В отчете о финансовых результатах информация о величине начисленных и восстановленных в отчетном году резервов под снижение стоимости МПЗ отражается свернуто в составе строки 2340 «Прочие доходы» либо строки 2350 «Прочие расходы».

Таблица 19 Информация об НДС и акцизах

(тыс. руб.)

Наименование налога	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Предъявленный налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	29 515 326	43 878 882	66 860 529
Акциз, начисленный при оприходовании ПББОП	6 155 635	4 929 927	5 858 165

Таблица 20 Информация о запасах

(тыс. руб.)

Запасы по видам	На 31 декабря 2020 г.		На 31 декабря 2019 г.		На 31 декабря 2018 г.	
	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости
<b>Запасы – всего</b>	<b>113 986 622</b>	<b>(85 599)</b>	<b>138 946 748</b>	<b>(57 001)</b>	<b>151 463 844</b>	<b>(37 645)</b>
Сырье и материалы	14 610 458	(83 414)	15 838 148	(57 001)	18 883 705	(37 426)
Затраты в незавершенном производстве	9 955 929	x	11 722 717	x	11 326 184	x
Готовая продукция и товары	89 420 235	(2 185)	111 385 883	x	121 253 955	(219)

Изменение стоимости запасов связано с изменением цен на нефть и, как следствие, с изменением ставок налогов, включаемых в себестоимость продукции. Помимо этого, на балансовую стоимость запасов повлияло изменение объемов производства продукции. В 2018-2020 годах в залог запасы не передавались.

Таблица 21 Информация о движении резервов под снижение стоимости запасов

(тыс. руб.)

Наименование показателя	Период	Остаток резерва на начало периода	Изменение резерва за отчетный период		Остаток резерва на конец периода
			Создано, +	Восстановлено (скорректировано), -	
<b>Резервы – всего</b>	2020	57 001	38 039	(9 441)	85 599
	2019	37 645	20 330	(974)	57 001

## 11. Финансовые вложения

Финансовые вложения при принятии к учету оцениваются по фактическим затратам на их приобретение. В последующем финансовые вложения, по которым определяется рыночная стоимость, переоцениваются по рыночной стоимости, финансовые вложения, по которым не определяется рыночная стоимость, не переоцениваются, но тестируются на обесценение. Если проверка на обесценение подтверждает их устойчивое существенное снижение стоимости, то Общество по состоянию на последнее число квартала (на последнее число отчетного года) создает (корректирует) резерв под обесценение финансовых вложений.

Корректировка оценки финансовых вложений, по которым определяется рыночная стоимость, до текущей рыночной стоимости проводится ежеквартально. В составе долгосрочных акций и краткосрочных облигаций отражены вложения, по которым определяется рыночная стоимость. Разница между текущей рыночной стоимостью на отчетную дату 31 декабря 2020 г. и предыдущей оценкой на 31 декабря 2019 г. долгосрочных финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, составляет 239 016 тыс. руб. (доход), за предыдущий 2019 год – 1 078 147 тыс. руб. (доход). Сумма корректировки отнесена на финансовый результат в качестве прочих доходов.

Возможность определения текущей рыночной стоимости в общем случае определяется наличием котировок на рынке ценных бумаг. В этом случае текущей рыночной стоимостью финансовых вложений признается их рыночная цена, рассчитанная в установленном порядке организатором торгов на рынке ценных бумаг.

К финансовым вложениям в виде акций ПАО «АНК «Башнефть», котирующимся на рынке ценных бумаг, применяется порядок учета, предусмотренный для финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется. Это обусловлено тем, что котировки на рынке ценных бумаг не отражают рыночную цену (премию за контроль). Объем акций, доступный для свободного обращения на рынке, незначителен и торги по ним нерепрезентативны для оценки стоимости мажоритарного пакета, т.к. легко подвергаются манипуляциям со стороны биржевых игроков.

Первоначальная стоимость долговых ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, не корректируется на разницу между первоначальной и номинальной стоимостью.

При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче организацией, стоимость финансовых вложений, полученных организацией по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные финансовые вложения.

По долговым ценным бумагам и предоставленным займам оценка по дисконтированной стоимости не производится.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы.

Депозитные вклады со сроком размещения не более 91 дня финансовыми вложениями не считаются и отражаются в бухгалтерской отчетности по статье «Денежные средства».

Краткосрочная задолженность по финансовым вложениям переводится в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней после отчетной даты.

Долгосрочная задолженность по финансовым вложениям переводится в краткосрочную, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней и менее после отчетной даты.

Стоимость всех финансовых вложений, ранее переоцениваемых по рыночной стоимости, отражена по текущей рыночной стоимости на отчетную дату. Финансовых вложений, оцениваемых по рыночной стоимости, с неопределенной рыночной стоимостью на отчетную дату в учете Общества нет.

Финансовых вложений, находящихся в залоге, либо переданных третьим лицам (кроме продажи) в учете Общества нет.

Вклады в имущество, а также иные инвестиции с целью улучшения финансового состояния Обществ Группы (финансовая помощь, безвозмездная передача активов и т.д.) подлежат капитализации в стоимости финансовых вложений в Общества, в которые осуществляются дополнительные инвестиции.

Таблица 22 Информация о финансовых вложениях

(тыс. руб.)

Финансовые вложения по видам	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
<b>Всего</b>	<b>7 187 984 529</b>	<b>6 818 923 238</b>	<b>7 260 408 278</b>
<b>Долгосрочные вложения – всего</b>	<b>5 764 322 744</b>	<b>5 833 160 665</b>	<b>6 159 574 705</b>
Паи и акции (доли участия), в т.ч.:	4 630 135 324	4 409 568 942	3 946 983 553
<i>Акции (доли участия) дочерних и зависимых обществ</i>	<i>4 625 149 142</i>	<i>4 403 720 303</i>	<i>3 942 196 509</i>
Предоставленные долгосрочные займы	1 008 162 802	1 220 410 862	1 954 261 188
Прочие долгосрочные финансовые вложения	126 024 618	203 180 861	258 329 964
<b>Краткосрочные вложения – всего</b>	<b>1 423 661 785</b>	<b>985 762 573</b>	<b>1 100 833 573</b>
Предоставленные краткосрочные займы	646 307 340	712 067 647	655 165 832
Депозитные вклады	436 110 717	55 642 502	216 368 210
Векселя и облигации полученные	124 115 954	119 019 389	130 282 140
Дебиторская задолженность, приобретенная по договорам уступки права требования	–	–	456
Прочие краткосрочные финансовые вложения	217 127 774	99 033 035	99 016 935

Таблица 23 Информация о движении резерва под обесценение финансовых вложений

(тыс. руб.)

Наименование показателя	Период	Остаток резерва на начало периода	Изменение резерва за отчетный период				Остаток резерва на конец периода
			Создано, +	Признано в прочих доходах (восстановлено)	Использовано (при выбытии финансового вложения)	Переоценка	
Резерв под обесценение финансовых вложений (не имеющих рыночной стоимости)	2020	44 802 708	6 710 881	(4 027 380)	(12)	2 727 971	50 214 168
	2019	48 629 313	3 188 614	(2 326 606)	(3 102 763)	(1 585 850)	44 802 708

Изменение стоимости долгосрочных финансовых вложений за 2020 год с 5 833 160 665 тыс. руб. до 5 764 322 744 тыс. руб. произошло, в основном, за счет уменьшения суммы выданных займов на сумму 212 248 060 тыс. руб., в т.ч. за счет погашения, переоценки и реклассификации задолженности; уменьшения прочих финансовых вложений на сумму 77 156 243 тыс. руб. за счет реклассификации и переоценки кредитных нот, размещения и переоценки долгосрочных депозитов; увеличения долей и вложений в уставные капиталы дочерних обществ в размере 255 743 135 тыс. руб.; уменьшения долей и вложений в уставные капиталы зависимых обществ в размере 34 314 296 тыс. руб.

В течение 2020 года, главным образом, произошли следующие изменения долей и вложений: увеличение стоимости вложений в ООО «РН-НКИ» на 110 000 000 тыс. руб., ООО «РН-Разведка и добыча» на 66 038 078 тыс. руб., ООО «РН-Коммерция» на 30 970 550 тыс. руб., ООО «РН-Ванкор» на 30 000 000 тыс. руб., ООО «РН-Актив» на 18 992 833 тыс. руб.

Изменение стоимости краткосрочных финансовых вложений за 2020 год с 985 762 573 тыс. руб. до 1 423 661 785 тыс. руб. обусловлено, в основном, размещением и реклассификацией краткосрочных депозитов, увеличением прочих краткосрочных вложений за счет реклассификации и переоценки кредитных нот, погашением и реклассификацией краткосрочных займов, приобретением и переоценкой краткосрочных облигаций, погашением и переоценкой краткосрочных векселей.

## 12. Производные финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через Отчет о финансовых результатах

Производные финансовые инструменты (деривативы) – это финансовые инструменты, одновременно отвечающие следующим критериям:

- стоимость финансового инструмента изменяется в соответствии с изменением определенной процентной ставки, курса ценной бумаги, цены товара, обменного курса иностранной валюты, индекса цен или процентных ставок, кредитного рейтинга или кредитного индекса или иных «базисных» переменных;
- приобретение финансового инструмента не требует инвестиций или требует первоначальных чистых инвестиций, величина которых меньше, чем для других инструментов, цена на которые имеет аналогичную реакцию на изменение рыночных факторов; иным видам контрактов, от которых ожидается аналогичная реакция на изменение рыночных факторов;
- расчет по финансовому инструменту осуществляется в будущем.

В рамках управления валютно-процентным риском Общество заключило сделки валютно-процентного и валютно-поставочного свопа на продажу долларов США и евро, позволяющие сбалансировать валюты выручки и обязательств, кроме этого в 2020 году Общество заключило серию опционных сделок, позволивших снизить размер процентных ставок по привлеченному долговому финансированию.

Производные финансовые инструменты оцениваются по справедливой стоимости.

Метод определения справедливой стоимости сделок основывается на оценке текущей дисконтированной стоимости будущих денежных потоков с использованием данных консенсус-прогноза обменных курсов валют и процентных ставок. Консенсус-прогноз учитывает прогноз ключевых международных банков и агентств. Основным источником информации для прогноза является система Bloomberg.

Возникающие прибыли или убытки за период в виде корректировок при изменении справедливой стоимости признаются в Отчете о финансовых результатах.

Под изменением справедливой стоимости производного финансового инструмента подразумевается разница между справедливой стоимостью на начало отчетного периода (или на дату приобретения, в зависимости от того, какая является наиболее поздней) и на конец отчетного периода.

Производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через Отчет о финансовых результатах, отражаются в активе (пассиве) Баланса по одноименным статьям в зависимости от их срочности.

На отчетную дату по производным финансовым инструментам краткосрочные обязательства включают обязательства по сделкам валютно-процентного и валютно-поставочного свопа.

Ниже представлена информация о сделках с производными финансовыми инструментами:

**Таблица 24 Информация о сделках с производными финансовыми инструментами**

Наименование финансового инструмента	Период		Номинальная сумма на 31 декабря 2020 г.		Тип ставки	Справедливая стоимость актива (обязательства) на 31 декабря (тыс. руб.)		
	выпуска	возврата	тыс. евро / тыс. долл. США	тыс. руб.*		2020 г.	2019 г.	2018 г.
Свопы	2014	2019	–	–	Плавающая	–	–	(33 058 044)
Своп	2019	2021	985 718 €	89 387 274	Плавающая	(11 745 463)	2 243 018	–
Своп	2020	2021	1 000 000€	90 682 400	Фиксированная	(746 145)	–	–

\* эквивалент номинальной суммы по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2020 г.

В 2019 году Общество завершило сделки с производными финансовыми инструментами, заключенными в 2014 году, на номинальную сумму 1 009 518 тыс. долл. США.

## 13. Информация об операциях хеджирования

*Управление валютным риском, связанным с изменениями денежных потоков по будущим поступлениям в иностранной валюте*

Операции хеджирования – операции (совокупность операций) с финансовыми инструментами срочных сделок (в том числе разных видов), совершаемые в целях уменьшения (компенсации) неблагоприятных последствий (полностью или частично), обусловленных возникновением убытка, недополучением прибыли, уменьшением выручки, уменьшением рыночной стоимости имущества, включая имущественные права (права требования), увеличением обязательств Общества вследствие изменения цены, процентной ставки, валютного курса, в том числе курса иностранной валюты к валюте РФ, или иного показателя (совокупности показателей) объекта (объектов) хеджирования.

Общество назначило часть обязательств по кредитам и займам, номинированным в долларах США, в качестве инструмента хеджирования экспортной выручки, номинированной в долларах США, получение которой ожидается с высокой вероятностью.

Часть будущей ежемесячной экспортной выручки, планируемой к поступлению в долларах США, была назначена в качестве объекта хеджирования. Номинальные суммы объекта и инструментов хеджирования равны. В той мере, в которой изменение курса влияет на инструмент хеджирования, эффекты такого влияния отражаются в составе статьи «Прочие фонды и резервы» в соответствии с Учетной политикой Общества; в дальнейшем указанные эффекты переносятся в состав прибыли или убытка того периода, в котором признается хеджируемая выручка.

Стратегия управления валютным риском, связанным с изменениями денежных потоков по будущим поступлениям в иностранной валюте, предполагает хеджирование экспортной выручки в размере чистой монетарной позиции в долларах США. На периодической основе Общество приводит номинальную сумму хеджирования в соответствие с чистой монетарной позицией в долларах США. По состоянию на 31 декабря 2020 г. и на 31 декабря 2019 г. инструменты хеджирования не назначены.

**Таблица 25 Информация о суммах, признанных в составе прочих фондов и резервов по операциям хеджирования**

(тыс. руб.)

Наименование показателя	2020 год	2019 год	2018 год
<b>Признано в составе прочих фондов и резервов на начало года</b>	<b>1 389 427</b>	<b>(115 062 581)</b>	<b>(231 748 689)</b>
Возникло курсовых разниц по инструментам хеджирования потоков денежных средств до налогообложения	–	–	333 196
Реклассифицировано в состав прибылей и убытков	(1 900 007)	145 565 010	145 524 439
Разница между бухгалтерской прибылью (убытком) и налогооблагаемой прибылью (убытком) отчетного периода, образовавшаяся в результате отражения операций хеджирования *	380 002	(29 113 002)	(29 171 527)
<b>Признано в составе прочих фондов и резервов на конец года</b>	<b>(130 578)</b>	<b>1 389 427</b>	<b>(115 062 581)</b>

\* Отражена по строке 2412 «Отложенный налог на прибыль».

Ниже представлен прогноз переноса сумм от переоценки инструментов хеджирования, накопленных в составе прочих фондов и резервов, в состав прибылей и убытков по состоянию на 31 декабря 2020 г.:

**Таблица 26 Прогноз включения сумм переоценки в состав прибылей и убытков**

(тыс. руб.)

Наименование показателя	2021 год
Реклассификации	(163 222)
Налог на прибыль	32 644
<b>Итого за вычетом налога на прибыль</b>	<b>(130 578)</b>

## 14. Денежные средства и денежные эквиваленты

По статье «Денежные средства и денежные эквиваленты» отражаются средства Общества на счетах в банках и кредитных организациях, в операционных и иных кассах, депозитные вклады и иные денежные эквиваленты со сроком размещения не более 91 дня.

Для целей составления Отчета о движении денежных средств денежные потоки квалифицируются на основании критериев, установленных пп. 9-11 ПБУ 23/2011.

Денежные потоки, которые не могут быть однозначно классифицированы, отражаются как денежные потоки от текущих операций.

Величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа. Средний курс для пересчета денежных потоков не применяется. Денежные средства, не доступные для использования самим Обществом, отсутствуют.

**Таблица 27 Информация о сумме денежных средств и их эквивалентов**

(тыс. руб.)

Денежные средства	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Денежные средства	419 331 940	46 481 256	504 118 733
в т.ч. денежные средства, ограниченные к использованию*	1 310 173	2 333 436	3 366 005
Депозитные вклады со сроком размещения не более 91 дня и иные денежные эквиваленты	76 867 857	50 917 510	94 422 491

\* Информация о сумме денежных средств на бирже и на счетах, открытых в территориальных органах Федерального казначейства.

## 15. Дебиторская и кредиторская задолженность, прочие оборотные активы

Дебиторская и кредиторская задолженность отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров. При наличии в рамках одного договора выданного/полученного аванса и начисленной задолженности в бухгалтерской отчетности отражен свернутый результат.

В Бухгалтерском балансе дебиторская задолженность поставщиков и подрядчиков включает авансы выданные, которые показываются за минусом НДС, подлежащего вычету либо принятого к вычету на отчетную дату в соответствии с НК РФ. НДС с авансов, подлежащий вычету (не предъявленный к вычету на отчетную дату), отражается в Бухгалтерском балансе по строке «Прочие оборотные активы».

Кредиторская задолженность перед покупателями и заказчиками в Бухгалтерском балансе включает авансы полученные, которые отражаются за минусом НДС с авансов полученных.

В составе дебиторской задолженности отражаются бездоходные финансовые вложения, осуществляемые внутри Группы компаний ПАО «НК «Роснефть».

Общество не является получателем государственной помощи.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается по расчетам с другими организациями и физическими лицами за продукцию, товары, работы и услуги, выданным авансам и прочей дебиторской задолженности с отнесением суммы резерва на финансовые результаты в составе прочих расходов.

Начиная с 2018 года торговая дебиторская задолженность резервируется в соответствии с концепцией ожидаемых кредитных убытков согласно МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». По дебиторской задолженности, не подпадающей под действие МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», резерв под обесценение создается по сомнительной задолженности. Дебиторская задолженность Обществ группы ПАО «НК «Роснефть» не резервируется.

Краткосрочная дебиторская и кредиторская задолженность переводится в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней.

Долгосрочная дебиторская и кредиторская задолженность переводится в краткосрочную, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней и менее.

В аналогичном порядке осуществляется перевод части долгосрочной дебиторской и кредиторской задолженности в краткосрочную, если по условиям договора задолженность погашается частями в разные периоды.

Таблица 28 Информация о дебиторской задолженности

(тыс. руб.)

Дебиторская задолженность по видам	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
<b>Дебиторская задолженность – всего</b>	<b>4 002 964 504</b>	<b>3 543 076 666</b>	<b>2 653 803 215</b>
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>3 062 309 222</b>	<b>2 131 722 190</b>	<b>1 648 785 448</b>
В том числе:			
Покупатели и заказчики	46 474	63 543	53 330
Авансы выданные	832 457	571 607	592 718
Прочие дебиторы, в т.ч.	3 061 430 291	2 131 087 040	1 648 139 400
Займы, выданные обществам, входящим в Группу компаний ПАО «НК «Роснефть»	2 788 145 043	1 869 506 975	1 330 769 489
Проценты по долгосрочным займам, векселям	270 705 745	234 673 280	288 968 440
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>940 655 282</b>	<b>1 411 354 476</b>	<b>1 005 017 767</b>
В том числе:			
Покупатели и заказчики	360 332 405	453 183 557	490 499 629
Авансы выданные	107 665 207	42 524 293	37 565 998
Прочие дебиторы, в т.ч.	472 657 670	915 646 626	476 952 140
Задолженность бюджета и государственных внебюджетных фондов	88 722 094	110 217 319	96 014 921
Займы и векселя, выданные обществам, входящим в Группу компаний ПАО «НК «Роснефть»	68 396 541	197 716 914	109 168 244
Проценты (дисконт) по депозитам, займам, векселям	189 806 746	240 049 474	126 541 234
Расчеты по договорам комиссии, прочие дебиторы	57 628 725	90 050 833	80 463 919

Таблица 29 Информация о движении резерва под обесценение дебиторской задолженности

(тыс. руб.)

Наименование показателя	Период	Остаток резерва на начало периода	Изменение резерва за отчетный период				Остаток резерва на конец периода
			Создано, +	Признано в прочих доходах (восстановлено)	Использовано (при выбытии дебиторской задолженности)	Курсовые разницы	
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	2020	54 377 152	12 296 667	(14 820 737)	(788 324)	7 460 870	58 525 628
	2019	30 518 051	28 611 345	(1 824 700)	(1 021 299)	(1 906 245)	54 377 152

Дебиторская задолженность Общества на 31 декабря 2020 г. составила 4 002 964 504 тыс. руб. с учетом созданного резерва под обесценение дебиторской задолженности. За 2020 год задолженность возросла на 459 887 838 тыс. руб. Увеличение дебиторской задолженности вызвано, в основном, ростом задолженности обществ, входящих в Группу компаний ПАО «НК «Роснефть» по беспроцентным долгосрочным займам, выданным на операционную деятельность.

Таблица 30 Информация о кредиторской задолженности

(тыс. руб.)

Кредиторская задолженность по видам	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>2 525 807 379</b>	<b>2 699 900 722</b>	<b>2 333 146 921</b>
Поставщики и подрядчики	1 738 450 553	1 867 264 817	1 526 096 089
Задолженность перед работниками Общества	12 507	34 712	35 661
Задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами	80 441 063	100 730 066	72 371 917
Авансы полученные	428 474 708	384 794 432	394 999 901
Расчеты по договорам комиссии, прочие кредиторы	278 428 548	347 076 695	339 643 353

За 2020 год кредиторская задолженность уменьшилась по сравнению с 31 декабря 2019 г. на 174 093 343 тыс. руб. и по состоянию на 31 декабря 2020 г. составила 2 525 807 379 тыс. руб. Основное уменьшение кредиторской задолженности произошло перед обществами, входящими в Группу компаний ПАО «НК «Роснефть» по расчетам за приобретаемую продукцию, операторские услуги по добыче и процессингу.

## 16. Заемные средства, прочие обязательства и обеспечения выданные

Задолженность по кредитам и займам полученным отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров.

Общество осуществляет перевод краткосрочной задолженности по кредитам и займам в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней. Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную, когда до погашения этой задолженности остается 365 дней и менее.

Суммы процентов, причитающихся к уплате по займам и кредитам полученным, начисляются равномерно, независимо от условий предоставления займа (кредита). Дополнительные расходы по займам (кредитам), за исключением комиссий по привлеченным займам (кредитам) (комиссии банков за выборку кредита, за организацию кредита, за открытие и ведение кредитной линии и других комиссий (вознаграждений) банков, связанных с привлечением займов (кредитов)), признаются в составе прочих расходов единовременно.

Комиссии по привлеченным займам (кредитам) в случае их существенности, включаются в состав прочих расходов равномерно в течение срока займа (кредита).

Сумма, не списанных на отчетную дату комиссий по привлеченным займам (кредитам), в Бухгалтерском балансе отражается в составе прочих внеоборотных или прочих оборотных активов в зависимости от оставшегося срока признания в расходах (более 12 месяцев или менее 12 месяцев соответственно).

В целях отнесения процентов по кредитам и займам на стоимость приобретенных активов под инвестиционным активом понимается объект имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует длительного (свыше 12 месяцев) времени и существенных расходов на приобретение, сооружение и изготовление.

К инвестиционным активам относятся объекты внеоборотных активов, незавершенного производства и незавершенного строительства, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету заемщиком и (или) заказчиком (инвестором, покупателем) в качестве основных средств (включая земельные участки), нематериальных активов, затрат на разведку и оценку природных ресурсов или иных внеоборотных активов.

В течение 2020 года Общество привлекало кредиты от российских банков под фиксированные и плавающие ставки на пополнение оборотных средств. Погашение по кредитам осуществлялось в соответствии с условиями заключенных договоров, как досрочно, так и в соответствии с плановыми сроками.

В бухгалтерской отчетности на отчетную дату задолженность по кредитам отражена с учетом начисленных процентов.

Сумма расходов по привлеченным заемным средствам, включенных в прочие расходы, составила 165 913 тыс. руб.

Общая сумма процентов, начисленных по кредитам Общества за отчетный период, составила 76 799 677 тыс. руб.

По сравнению с предыдущим годом задолженность по процентам уменьшилась на 5 025 780 тыс. руб.

Сумма процентов, включенных в стоимость создаваемых (приобретаемых) инвестиционных активов, составила 15 086 851 тыс. руб., в том числе капитализированы проценты по займам, взятым на цели, не связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива, в сумме 15 077 508 тыс. руб.

Таблица 31 Информация о долгосрочных и краткосрочных кредитах и займах

(тыс. руб.)

Кредиты и займы по видам	Остаток на 31 декабря 2019 г.	Изменения за отчетный период			Остаток на 31 декабря 2020 г.
		Получено (начислено)	Погашено (уплачено)	Реклассифицировано	
<b>Долгосрочные кредиты и займы</b>	<b>5 397 760 107</b>	<b>5 944 249 540</b>	<b>(4 354 949 170)</b>	<b>(566 751 601)</b>	<b>6 420 308 876</b>
<i>в т.ч.</i>					
- долгосрочные кредиты	905 750 857	832 629 783	(30 000 000)	(132 003 244)	1 576 377 396
- долгосрочные займы	1 745 174 492	4 236 099 114	(4 311 878 697)	15 270 039	1 684 664 948
- долгосрочные проценты, начисленные по договорам кредитов и займов	171 780 471	26 638 165	(13 070 473)	6 878 818	192 226 981
- долгосрочные векселя собственные	1 920 814	–	–	(1 097 608)	823 206
- долгосрочные проценты, начисленные по векселям	1 285 686	119 297	–	(779 886)	625 097
- долгосрочные облигации собственные	2 571 847 787	848 763 181	–	(455 019 720)	2 965 591 248
<b>Краткосрочные кредиты и займы</b>	<b>946 067 618</b>	<b>3 797 654 293</b>	<b>(4 523 120 991)</b>	<b>566 751 601</b>	<b>787 352 521</b>
<i>в т.ч.</i>					
- краткосрочные кредиты	80 000 000	841 770 250	(831 770 250)	–	90 000 000
- краткосрочные займы	197 271 659	2 644 550 917	(2 755 858 333)	(15 270 039)	70 694 204
- текущая часть долгосрочных кредитов и займов	219 291 370	13 089 827	(231 991 981)	132 003 244	132 392 460
- текущая часть долгосрочных процентов, начисленных по договорам кредитов и займов	1 262 729	68 631 786	(68 537 287)	–	1 357 228
- краткосрочные проценты, начисленные по договорам кредитов и займов	11 160 682	20 102 313	(21 389 574)	(6 878 818)	2 994 603
- текущая часть долгосрочных облигаций собственных	400 000 000	–	(400 000 000)	455 019 720	455 019 720
- краткосрочные проценты, начисленные по облигациям (купонный доход)	35 248 893	209 412 102	(211 697 758)	–	32 963 237
- краткосрочные векселя собственные	1 097 608	–	(1 097 608)	1 097 608	1 097 608
- краткосрочные проценты, начисленные по векселям	734 677	97 098	(778 200)	779 886	833 461

Ниже представлена информация о выпусках рублевых неконвертируемых процентных облигаций на предъявителя по состоянию на 31 декабря:

Таблица 32 Информация о выпусках рублевых неконвертируемых процентных облигаций на предъявителя

(тыс. руб.)

Вид облигаций	Номер выпуска	Дата размещения	Общая номинальная стоимость	Ставка купона*	На 31 декабря		
					2020 г.	2019 г.	2018 г.
Облигации	04, 05	Октябрь 2012 г.	20 000 000	7,90%	20 000 000	20 000 000	20 000 000
Облигации	07, 08	Март 2013 г.	30 000 000	7,30%	30 000 000	30 000 000	30 000 000
Облигации	06**, 09**, 10**	Июнь 2013 г.	40 000 000	7,00%	4 610 968	610 968	610 968
Биржевые облигации	БО-05, БО-06	Декабрь 2013 г.	40 000 000	6,65%	40 000 000	10 236 819	10 236 819
Биржевые облигации	БО-01, БО-07	Февраль 2014 г.	35 000 000	8,90%	35 000 000	35 000 000	35 000 000
Биржевые облигации	БО-02, БО-03, БО-04, БО-08, БО-09, БО-10, БО-11, БО-12, БО-13, БО-14	Декабрь 2014 г.	225 000 000	9,40%	225 000 000	225 000 000	225 000 000
Биржевые облигации	БО-15, БО-16, БО-17, БО-24***	Декабрь 2014 г.	400 000 000	7,85%	–	400 000 000	400 000 000
Биржевые облигации	БО-18, БО-19, БО-20, БО-21, БО-22, БО-23, БО-25, БО-26	Январь 2015 г.	400 000 000	6,30%	400 000 000	400 000 000	400 000 000
Биржевые облигации	001P-01	Декабрь 2016 г.	600 000 000	4,35%	600 000 000	600 000 000	600 000 000
Биржевые облигации	001P-02	Декабрь 2016 г.	30 000 000	9,39%	30 000 000	30 000 000	30 000 000
Биржевые облигации	001P-03	Декабрь 2016 г.	20 000 000	9,50%	20 000 000	20 000 000	20 000 000
Биржевые облигации	001P-04	Май 2017 г.	40 000 000	8,65%	40 000 000	40 000 000	40 000 000
Биржевые облигации	001P-05	Май 2017 г.	15 000 000	8,60%	15 000 000	15 000 000	15 000 000
Биржевые облигации	001P-06	Июль 2017 г.	90 000 000	8,50%	90 000 000	90 000 000	90 000 000
Биржевые облигации	001P-07	Июль 2017 г.	176 000 000	8,50%	176 000 000	176 000 000	176 000 000
Биржевые облигации	001P-08	Октябрь 2017 г.	100 000 000	4,35%	100 000 000	100 000 000	100 000 000
Биржевые облигации	002P-01	Декабрь 2017 г.	300 000 000	4,35%	300 000 000	300 000 000	300 000 000
Биржевые облигации	002P-02	Декабрь 2017 г.	300 000 000	4,35%	300 000 000	300 000 000	300 000 000
Биржевые облигации	002P-03	Декабрь 2017 г.	30 000 000	7,75%	30 000 000	30 000 000	30 000 000
Биржевые облигации	002P-04	Февраль 2018 г.	50 000 000	7,50%	50 000 000	50 000 000	50 000 000
Биржевые облигации	002P-05	Март 2018 г.	20 000 000	7,30%	20 000 000	20 000 000	20 000 000
Биржевые облигации	002P-06	Апрель 2019 г.	10 000 000	8,70%	10 000 000	10 000 000	–
Биржевые облигации	002P-07	Апрель 2019 г.	20 000 000	8,70%	20 000 000	20 000 000	–



Вид облигаций	Номер выпуска	Дата размещения	Общая номинальная стоимость	Ставка купона*	На 31 декабря		
					2020 г.	2019 г.	2018 г.
Биржевые облигации	002P-08	Июль 2019 г.	25 000 000	7,95%	25 000 000	25 000 000	–
Биржевые облигации	002P-09	Октябрь 2019 г.	25 000 000	7,10%	25 000 000	25 000 000	–
Биржевые облигации	002P-10	Июнь 2020 г.	15 000 000	5,80%	15 000 000	–	–
Биржевые облигации	003P-01	Ноябрь 2020 г.	400 000 000	4,35%	400 000 000	–	–
Биржевые облигации	003P-02	Ноябрь 2020 г.	400 000 000	4,35%	400 000 000	–	–
<b>Итого долгосрочные рублевые облигации</b>					<b>3 420 610 968</b>	<b>2 971 847 787</b>	<b>2 891 847 787</b>

\* Для купонного периода, действующего по состоянию на 31 декабря 2020 г.

\*\* Часть выпуска выкуплена Эмитентом по состоянию на 31 декабря 2020 г.

\*\*\* Выпуски погашены по состоянию на 31 декабря 2020 г.

По облигациям всех вышеуказанных выпусков срок обращения при размещении составляет 6,8 и 10 лет.

Досрочное приобретение/выкуп облигаций не является досрочным погашением облигаций.

24 июля 2012 г. Обществом осуществлен выпуск и последующая продажа векселей в количестве 40 штук номинальной стоимостью 274 401,98 тыс. руб. каждый с последовательными (поквартальными) сроками погашения в течение 10 лет, с процентной ставкой 9% годовых общей стоимостью 10 976 079,12 тыс. руб. Часть векселей была оплачена в 2012-2020 годах.

График погашения долгосрочных заемных средств по состоянию на 31 декабря 2020 г. приведен ниже:

**Таблица 33 График погашения долгосрочных заемных средств по состоянию на 31 декабря 2020 г.**

(тыс. руб.)

2021 год	587 412 180
2022 год	570 412 420
2023 год	1 112 580 741
2024 год	617 072 904
2025 год и позже	3 927 390 733
<b>Итого долгосрочная задолженность</b>	<b>6 814 868 978</b>

**Таблица 34 Информация о прочих долгосрочных обязательствах**

(тыс. руб.)

Суммы открытых, но не выбранных кредитных линий			Описание ограничений по использованию кредитных ресурсов (в т.ч. о суммах обязательных минимальных (неснижаемых) остатков)
На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	
–	–	10 000 000	–

Часть кредитов обеспечена экспортными контрактами на поставку сырой нефти.

Общая стоимость выданных Обществом гарантий и поручительств на 31 декабря 2020 г. составила 68 747 667 тыс. руб., в т.ч. стоимость обеспечений, выданных в иностранной валюте составила 331 522 тыс. долл. США по курсу ЦБ РФ на дату совершения операции.

При этом распределение выданных обеспечений по предметам залога за 2020 год составило:

**Таблица 35 Информация о распределении выданных обеспечений по предметам залога**

Предметы залога (обеспечения выданные)	Доля в общей сумме обеспечений, %
Выручка от продажи нефти и нефтепродуктов	31,89
Поручительства	68,11

В рамках операционной деятельности Общества действует безусловная неограниченная бессрочная гарантия (поручительство), предоставленная в 2013 году в пользу Правительства Норвегии и норвежских государственных органов, предусматривающая полное покрытие потенциальных обязательств компании RN Nordic Oil AS в отношении ее операционной деятельности на Норвежском континентальном шельфе. Предоставление гарантии материнской компании по обязательствам RN Nordic Oil AS в отношении экологических рисков является императивным требованием законодательства Норвегии и является условием для выдачи RN Nordic Oil AS лицензии на работу на Норвежском шельфе совместно с компанией Equinor (до июля 2018 года – Statoil ASA).

В рамках реализации сотрудничества Общества с компаниями Eni S.p.A. и Equinor (до июля 2018 года – Statoil ASA) по проектам на шельфе РФ действуют, предоставленные в 2013 году взаимные гарантии, которые являются неограниченными, безусловными и бессрочными.

В рамках реализации сотрудничества Общества и Equinor (до июля 2018 года – Statoil ASA) в области трудноизвлекаемых запасов нефти и газа действуют предоставленные в 2015 году взаимные гарантии исполнения обязательств аффилированными лицами сторон. Гарантии являются неограниченными, безусловными и бессрочными.

**Таблица 36 Информация о прочих долгосрочных обязательствах**

(тыс. руб.)

Прочие долгосрочные обязательства по видам	Период	Остаток на начало года	Получено (начислено)	Погашено, реклассифицировано (в состав краткосрочной задолженности/кредитов и займов)	Остаток на конец года
Прочие долгосрочные обязательства, в т.ч.:	2020	799 125 852	1 005 299 311	(363 815 046)	1 440 610 117
	2019	1 134 390 419	–	(335 264 567)	799 125 852
Долгосрочная предплата по договорам на поставку нефти и нефтепродуктов	2020	744 374 508	1 003 888 125	(351 743 844)	1 396 518 789
	2019	1 058 520 678	3 267 967	(317 414 137)	744 374 508

В течение 2013-2014 годов Общество подписало ряд долгосрочных контрактов на поставку нефти и нефтепродуктов, предусматривающих получение предплаты. Суммарный минимальный объем будущих поставок по данным договорам составляет примерно 400 млн. тонн.

Основные условия контрактов перечислены ниже:

- предплата составляет не более 30% от стоимости общего объема нефти по контрактам;
- цена нефти определяется на основе текущих рыночных котировок;
- погашение предплаты осуществляется путем физической поставки нефти.

С 1 января 2015 г. начались плановые поставки нефти по долгосрочным контрактам, предусматривающим предплату. Зачет предплаты по указанным контрактам за 2020 год составил 291 млрд. руб. (6 млрд. долл. США и 31 млн. евро по курсу на даты предплат, не подлежащие переоценке по текущему курсу).

В рамках исполнения функций по договорам технического заказчика заключаются договоры подряда, одним из условий которых является резервирование Заказчиком части стоимости строительных работ, которая выплачивается подрядчику после приемки законченного строительством объекта. По состоянию на 31 декабря 2020 г. переведено в состав долгосрочной кредиторской задолженности обязательств на общую сумму 3 млрд. руб. по договорам, условиями которых предусмотрено погашение зарезервированных сумм спустя 1 год и более.

## 17. Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

Изменение курса иностранных валют, в особенности доллара США, оказывает значительное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

**Таблица 37 Информация по динамике курса обмена рубля к доллару США, евро**

По состоянию на 31 декабря	Обменный курс	
	Доллар США	Евро
2020 год	73,88	90,68
2019 год	61,91	69,34
2018 год	69,47	79,46

Для целей отражения в отчетности курсовой разницей признается совокупность всех операций пересчета стоимости активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте и подлежащих отражению в составе прочих доходов или прочих расходов. Результирующий (сальдированный) показатель от всех операций пересчета стоимости активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, за отчетный период составил 61 121 561 тыс. руб. и отражен в составе прочих расходов Общества.

Курсовые разницы по деятельности Общества за пределами территории РФ, зачисленные в отчетном периоде в состав добавочного капитала, составили: положительные курсовые разницы – 9 414 тыс. руб., отрицательные – 6 779 тыс. руб.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, выраженными в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, относились на счет прочих доходов и расходов, за исключением обязательств, являющихся инструментами хеджирования (см. Примечание 13).

Операции, связанные с конвертацией валюты, отражаются в Отчете о финансовых результатах сальдировано по каждой операции конвертации, финансовый результат включается либо по строке «Прочие доходы», либо по строке «Прочие расходы» в зависимости от сальдо доходов (расходов) по каждой такой операции.

Таблица 38 Суммы доходов и расходов по операциям купли-продажи иностранной валюты

(тыс. руб.)

Доходы и расходы	За 2020 год	За 2019 год
Сумма доходов	14 604 422	7 650 755
Сумма расходов	(6 954 949)	(34 464 085)

## 18. Налоги и сборы, таможенные пошлины

Налоговые обязательства Общества отражаются в отчетности по принципу временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Законодательно установленные ставки основных налогов в 2020 году составили:

- налог на прибыль – 20%;
- налог на добавленную стоимость – 20%.

С 1 января 2012 г. создана консолидированная группа налогоплательщиков (далее – «КГН»), в состав которой вошли ПАО «НК «Роснефть» и 21 ее дочернее общество. ПАО «НК «Роснефть» определено ответственным участником КГН.

В настоящее время в соответствии с условиями заключенного соглашения количество участников КГН составляет 64 общества.

Налог на добычу полезных ископаемых, подлежащий включению в себестоимость продукции, товаров, работ, услуг, в 2020 году составил 512 441 314 тыс. руб., в 2019 году – 851 463 520 тыс. руб.

Экспортная пошлина в 2020 году была начислена в сумме 302 490 410 тыс. руб., в 2019 году – 702 733 622 тыс. руб.

Информация о состоянии расчетов с бюджетом и внебюджетными фондами представлена в таблице.

Таблица 39 Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами

(тыс. руб.)

	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
<b>Дебиторская задолженность бюджета и государственных внебюджетных фондов – всего</b>	<b>88 722 094</b>	<b>110 217 319</b>	<b>96 014 921</b>
Налог на добавленную стоимость (НДС)	84 730 799	95 094 406	91 483 038
Акциз	3 540 687	15 043 880	11 611
Налог на прибыль	331 330	–	4 433 051
Прочая дебиторская задолженность по налогам и сборам	79 632	62 225	66 945
Задолженность государственных внебюджетных фондов	39 646	16 808	20 276
<b>Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами – всего</b>	<b>80 441 063</b>	<b>100 730 066</b>	<b>72 371 917</b>
Налог на добычу полезных ископаемых	55 963 140	70 443 836	65 315 239
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД)	16 639 568	21 752 473	–
Налог на прибыль	151 866	952 179	–
Акциз	4 126 697	3 141 026	4 115 943
Налог на имущество	3 130 165	3 273 315	2 826 990
Прочая задолженность по налогам и сборам	112 964	122 613	112 463
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	316 663	1 044 624	1 282

Дебиторская задолженность по налогам и сборам по сравнению с 31 декабря 2019 г. уменьшилась на 21 495 225 тыс. руб., в основном, за счет уменьшения суммы НДС, подлежащей возмещению из бюджета по итогам IV квартала 2020 года по сравнению с аналогичным налоговым периодом 2019 года, и уменьшения акциза по нефтяному сырью, направленному на переработку («обратный» акциз), в связи с изменением макроэкономических показателей.

Кредиторская задолженность по налогам и сборам по сравнению с 31 декабря 2019 г. уменьшилась на 20 289 003 тыс. руб., в основном, в связи с уменьшением НДС на 14 480 696 тыс. руб. и уменьшением НДД на 5 112 905 тыс. руб. Уменьшение НДС и НДД связано со снижением мировых цен на нефть сорта Urals и уменьшением объемов добычи в связи с соблюдением ограничений согласно достигнутого Соглашения ОПЕК+.

По состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. Общество не имело просроченных обязательств по налогам и сборам.

В соответствии с положениями Налогового кодекса РФ камеральные и выездные налоговые проверки могут быть проведены за 3 календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. Руководство Общества полагает, что результаты проверок не окажут существенного влияния на финансовое положение, поскольку налоговые обязательства определены в соответствии с требованиями налогового законодательства.

## 19. Капитал

### *Уставный капитал*

Уставный капитал Общества по состоянию на 31 декабря 2020 г. составляет 105 981 778,17 руб. и разделен на 10 598 177 817 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая. По сравнению с 31 декабря 2019 г. и 2018 г. не изменился.

### *Резервный и добавочный капитал*

Капитал Общества включает в себя также суммы добавочного и резервного капиталов.

Резервный капитал Общества представляет собой резервный капитал, образованный в соответствии с учредительными документами и равный 5% уставного капитала. На 31 декабря 2020 г. резервный капитал сформирован полностью и составляет 5 299 тыс. руб. По сравнению с 31 декабря 2019 г. и 2018 г. не изменился.

### *Собственные акции, выкупленные у акционеров*

В августе 2018 г. Совет директоров ПАО «НК «Роснефть» одобрил параметры и начало реализации программы приобретения на открытом рынке акций ПАО «НК «Роснефть», в том числе в форме глобальных депозитарных расписок, удостоверяющих права на такие акции, в максимальном объеме до 2 млрд. долл. США (далее – «Программа»). Сроки реализации Программы – с даты одобрения Советом директоров ПАО «НК «Роснефть» по 31 декабря 2021 г. включительно.

Максимальный объем акций и глобальных депозитарных расписок, которые могут быть приобретены в рамках Программы, составит не более 340 000 000 шт.

Приобретенные в ходе реализации Программы акции и ГДР будут находиться на балансе Группы Компаний «НК «Роснефть».

### *Чистые активы*

Чистые активы Общества на 31 декабря 2020 г., 2019 г. и 2018 г. составляли соответственно 2 224 610 050 тыс. руб., 2 261 771 078 тыс. руб., 2 026 470 417 тыс. руб. Уменьшение чистых активов по сравнению с предыдущей отчетной датой составило 37 161 028 тыс. руб., или 1,6%. Чистые активы Общества на 31 декабря 2020 г. превышают его уставный капитал на 2 224 504 068 тыс. руб.

## 20. Доходы и расходы, нераспределенная прибыль

Выручка от продаж продукции, работ и услуг отражается в учете по мере отгрузки продукции, выполнения работ и оказания услуг и предъявления покупателям (заказчикам) расчетных документов.

При необходимости для своевременного отражения фактов хозяйственной деятельности в Обществе применяется метод начисления при наличии условий признания выручки в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99). В этом случае, регистрация выручки в бухгалтерском учете осуществляется на основании оперативной информации, представленной структурными подразделениями Общества.

Общество применяет метод формирования неполной себестоимости продукции (директ-костинг), в связи с чем общехозяйственные и административные расходы полностью списываются на счет учета продаж, т.е. полностью признаются в отчетном периоде, без распределения на остатки незавершенного производства и остатки готовой продукции (за исключением общехозяйственных расходов, непосредственно связанных с приобретением, сооружением или изготовлением активов, которые включаются в стоимость активов).

С 1 января 2019 г. Общество реализует право на получение возмещения акциза по собственному нефтяному сырью, направленному на переработку («обратный» акциз). Данный акциз отражается в Отчете о финансовых результатах по строке «Себестоимость продаж» и в зависимости от макроэкономических показателей он может как уменьшать, так и увеличивать показатель строки. В 2020 году акциз по нефтяному сырью составил 64 794 749 тыс. руб. и уплачивался в бюджет, таким образом, увеличивал себестоимость продаж отчетного периода, в 2019 году сумма акциза составляла 145 899 744 тыс. руб. и Общество возмещало данный акциз из бюджета, уменьшая себестоимость продаж.

С 1 января 2019 г. на отдельных лицензионных участках Общества введен налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья, подлежащий признанию в составе затрат, формирующих себестоимость продаж без включения в себестоимость единицы готовой продукции.

Расходы на продажу распределяются между проданной продукцией (товарами) и отгруженной, но не реализованной продукцией с учетом остатков готовой продукции (товаров) на складе.

Расходы на рекламу Общества в целом (без указания конкретных видов продукции) учитываются в составе расходов на продажу.

Дополнительные затраты Общества на персонал, связанные с проведением мероприятий, направленных на предотвращение распространения коронавирусной инфекции в соответствии с требованиями Роспотребнадзора и других исполнительных органов государственной власти РФ, классифицированы как прочие расходы, возникшие в результате чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (пандемия).

Использование прибыли отражается в учете и отчетности в году, следующим за отчетным годом, в соответствии с решением Собрания акционеров. При этом часть прибыли, которая по решению акционеров не была выплачена в качестве дивидендов, показывается в отчетности по строке «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)». Использование этой прибыли на капитальные вложения не уменьшает общий остаток по строке «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)».

Величина нераспределенной прибыли прошлых лет на 31 декабря 2020 г., 2019 г. и 2018 г. составила соответственно 1 950 647 825 тыс. руб., 2 142 102 123 тыс. руб., 2 028 141 822 тыс. руб.

Изменение величины прибыли прошлых лет произошло, в основном, за счет начисленных дивидендов в сумме 191 509 073 тыс. руб.

На величину нераспределенной прибыли отчетного года повлияли следующие доходы и расходы:

Таблица 40 Доходы и расходы Общества

(тыс. руб.)

Показатели	За 2020 год	За 2019 год
<b>Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость)</b>	<b>4 835 091 105</b>	<b>6 827 526 407</b>
<i>в т.ч.: от продаж по основному виду деятельности</i>	3 103 513 772	4 351 246 655
<i>торгово-закупочной деятельности</i>	1 199 726 357	1 954 897 814
<i>доходы от участия в уставных капиталах других организаций</i>	528 570 288	516 331 673
<i>посреднической деятельности</i>	3 280 688	5 050 265
<b>Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг</b>	<b>(3 641 355 413)</b>	<b>(4 782 222 071)</b>
<i>в т.ч.: по основному виду деятельности</i>	(2 579 599 446)	(3 230 653 508)
<i>торгово-закупочной деятельности</i>	(1 061 755 967)	(1 551 568 563)
<b>Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа</b>	<b>(7 543 407)</b>	<b>(6 559 819)</b>
<b>Валовая прибыль</b>	<b>1 186 192 285</b>	<b>2 038 744 517</b>
<b>Коммерческие расходы</b>	<b>(772 860 114)</b>	<b>(1 196 815 437)</b>
<b>Общехозяйственные и административные расходы</b>	<b>(90 988 304)</b>	<b>(83 302 902)</b>
<b>Прибыль (убыток) от продаж товаров, работ, услуг</b>	<b>322 343 867</b>	<b>758 626 178</b>
<b>Прибыль (убыток) по прочим доходам и расходам</b>	<b>(252 789 241)</b>	<b>(411 084 534)</b>
<i>в т.ч.: Проценты к получению</i>	148 757 678	176 844 160
<i>Проценты к уплате,</i>	(360 174 908)	(445 059 171)
<i>в т.ч.: Расходы по амортизации дисконта АРО (ОЛОС)</i>	(5 003 226)	(4 193 305)
<i>Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов</i>	–	35 301 062
<i>Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов</i>	(14 734 626)	–
<i>Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества,</i>	33 828 628	5 807 645
<i>в т.ч.: Доходы от продажи объектов основных средств и незавершенного капитального строительства</i>	21 715 347	2 317 813
<i>Доходы от продажи долгосрочных ценных бумаг</i>	9 826 624	2 255
<i>Расходы от продажи и иного выбытия прочего имущества,</i>	(77 831 190)	(5 956 251)
<i>в т.ч.: Расходы от продажи долгосрочных ценных бумаг</i>	(35 784 160)	(3 246)
<i>Расходы от списания поисковых активов</i>	(22 962 194)	(1 006 321)
<i>Расходы от продажи объектов основных средств и незавершенного капитального строительства</i>	(14 897 519)	(1 985 202)
<i>Иные прочие доходы,</i>	157 163 733	118 915 307
<i>в т.ч. Разница между балансовой стоимостью, переданных финансовых вложений акций (долей участия) в качестве вклада в уставный капитал, и их рыночной стоимостью</i>	63 942 359	88 083 562
<i>Возмещение акциза</i>	6 882 665	6 484 435
<i>Признание отложенного эффекта хеджирования в составе прочих доходов</i>	1 900 007	–
<i>Иные прочие расходы,</i>	(139 798 556)	(296 937 286)
<i>в т.ч. Признание отложенного эффекта хеджирования в составе прочих расходов</i>	–	(145 565 010)
<i>Курсовые разницы</i>	(61 121 561)	(41 638 090)
<i>Налог на прибыль с доходов в виде дивидендов</i>	(3 621 931)	(370 537)
<i>Прочие расходы, непосредственно связанные с пандемией</i>	(224 038)	–

Таблица 41 Распределение расходов Общества по элементам затрат, признанных в Отчете о финансовых результатах

(тыс. руб.)

Показатели	За 2020 год	За 2019 год
Материальные затраты	3 640 216 495	5 062 926 686
Затраты на оплату труда	41 753 510	37 053 917
Отчисления на социальные нужды	7 299 228	6 832 450
Амортизация*	132 707 266	149 353 651
Прочие затраты*, в т.ч. «обратный» акциз, НДС, НДС и расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	690 770 739	812 733 525
<b>Итого по элементам затрат</b>	<b>4 512 747 238</b>	<b>6 068 900 229</b>
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	(21 993 776)	(12 599 481)
<b>Итого расходы по обычным видам деятельности**</b>	<b>4 512 747 238</b>	<b>6 068 900 229</b>

\* Пересчет эффекта от пересмотра оценочных значений:

- по АРО (ОЛОС) включается в полной сумме в расходы периода в элемент «Амортизация», по АРО (ОЛПМА) – в элемент «Прочие затраты» («Расходы на разведку и оценку месторождений»);
- по НСЕ (ОЭО), которые по своему характеру были признаны:
  - в расходах по обычным видам деятельности, включается в полной сумме в расходы периода в элемент «Прочие затраты» («Себестоимость продаж»), в ГРП – в элемент «Прочие затраты» («Расходы на разведку и оценку месторождений»),
  - в стоимости готовой продукции (песка), включается в полной сумме в расходы периода в элемент «Материальные затраты» («Себестоимость продаж»),
  - в составе ОС и ПМА, включается в полной сумме в расходы периода в элемент «Амортизация» или в элемент «Прочие затраты» («Расходы на разведку и оценку месторождений») соответственно;

\*\* С учетом общехозяйственных, административных, коммерческих расходов и расходов, связанных с разведкой и оценкой запасов нефти и газа.

## 21. Налог на прибыль

В бухгалтерском учете отражаются постоянные и временные разницы между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью отчетного периода. Временные и постоянные разницы, рассчитанные путем сопоставления данных бухгалтерского и налогового учета по статьям расходов и доходов отчетного периода, приводят к образованию «Постоянных налоговых доходов и расходов» и «Отложенных налоговых обязательств и активов».

Сумма текущего налога на прибыль формируется в бухгалтерском учете путем отражения:

- условного расхода (дохода);
- постоянного налогового дохода;
- постоянного налогового расхода;
- отложенного налогового актива;
- отложенного налогового обязательства.

Общество формирует показатели, характеризующие учет расчетов по налогу на прибыль, ежемесячно.

В бухгалтерском балансе Общества отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль отражаются развернуто, соответственно, в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Ставка налога на прибыль при расчете отложенных налоговых активов и обязательств, и постоянных налоговых доходов и расходов составляет 20%.

Постоянные и временные разницы, связанные с ними отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, а также постоянный налоговый доход и постоянный налоговый расход, повлекшие корректировку условного расхода по налогу на прибыль, приведены в таблицах.

Таблица 42 Информация о постоянных и временных разницах, повлиявших на формирование налога на прибыль

(тыс. руб.)

Наименование	2020 год		2019 год	
	Возникло (начислено)	Погашено (списано)	Возникло (начислено)	Погашено (списано)
Вычитаемые временные разницы	604 841 595	(188 397 825)	287 958 690	(168 999 685)
Налогооблагаемые временные разницы	(173 390 825)	100 226 090	(139 404 710)	67 565 535
Положительные постоянные разницы	(50 466 295)	x	(236 040 830)	x
Отрицательные постоянные разницы	601 843 755	x	681 940 355	x

Таблица 43 Информация об отложенных налогах и постоянных налоговых расходах и доходах

(тыс. руб.)

Наименование	2020 год		2019 год	
	Возникло (начислено)	Погашено (списано)	Возникло (начислено)	Погашено (списано)
ОНА (Отложенный налоговый актив)	120 968 319	(37 679 565)	57 591 738	(33 799 937)
ОНО (Отложенное налоговое обязательство)	(34 678 165)	20 045 218	(27 880 942)	13 513 107
ПНР (Постоянные налоговые расходы)	(10 093 259)	x	(47 208 166)	x
ПНД (Постоянные налоговые доходы)	120 368 751	x	136 388 071	x

Отложенный налог на прибыль за 2020 и 2019 годы составил соответственно 68 276 333 тыс. руб., 38 536 968 тыс. руб.

В составе движения отложенных налогов за отчетный период, отраженного по строке 2412 «Отложенный налог на прибыль», включены суммы отложенных налогов, списанных и/или начисленных в связи с подачей уточненных налоговых деклараций, списанных отложенных налоговых обязательств и активов, которые никогда не будут реализованы.

В составе отложенного налогового актива отражены убытки Общества, перенесенные на будущее, не использованные для уменьшения налога на прибыль в отчетном (налоговом) периоде, но которые будут приняты в целях налогообложения в последующих отчетных (налоговых) периодах.

Взаимосвязь между условным расходом по налогу на прибыль, рассчитанным как бухгалтерская прибыль до налогообложения, умноженная на ставку 20%, и расходом по налогу на прибыль представлена в таблице:

Таблица 44 Показатели, влияющие на расход по налогу на прибыль

(тыс. руб.)

Показатели	За 2020 год	За 2019 год
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>69 554 626</b>	<b>347 541 644</b>
<b>Текущий налог на прибыль (стр. 2411)*, в т.ч.:</b>	<b>15 271 514</b>	<b>9 648 441</b>
<i>Условный расход (доход) по налогу на прибыль</i>	<i>13 910 925</i>	<i>69 508 329</i>
<i>Изменение отложенных налоговых активов</i>	<i>85 424 958</i>	<i>25 637 662</i>
<i>Изменение отложенных налоговых обязательств</i>	<i>(3 952 431)</i>	<i>(15 633 038)</i>
<i>Постоянный налоговый расход</i>	<i>10 093 259</i>	<i>47 208 166</i>
<i>Постоянный налоговый доход</i>	<i>(120 368 751)</i>	<i>(136 388 071)</i>
<i>Налоговый эффект результатов прочих операций, не включаемых в чистую прибыль (убыток) периода</i>	<i>(379 474)</i>	–
<i>Налог на прибыль с доходов, в виде прибыли контролируемых иностранных компаний</i>	–	<i>18 511</i>
<b>Отложенный налог на прибыль (стр. 2412)</b>	<b>68 276 333</b>	<b>38 536 968</b>
<b>Налог на прибыль (стр. 2410) = стр. 2411 + 2412</b>	<b>83 547 847</b>	<b>48 185 409</b>

\* Текущий налог на прибыль по налоговому убытку величина положительная (в Отчете о финансовых результатах отражается без круглых скобок).

Разница между суммой текущего налога на прибыль, исчисленного участником (включая ответственного участника) консолидированной группы налогоплательщиков для включения в консолидированную налоговую базу консолидированной группы налогоплательщиков, и суммой денежных средств, причитающейся с участника (участнику) исходя из условий договора о создании консолидированной группы налогоплательщиков, раскрывается в отчете о финансовых результатах обособленно и обозначается как перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков.

## 22. Выплата дивидендов

### Количество и номинальная стоимость акций

Акционерный капитал представляет собой капитал Общества согласно учредительным документам. Владельцы обыкновенных акций имеют право одного голоса на собрании акционеров на каждую приобретенную акцию.

Обществом размещено 10 598 177 817 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая на общую сумму по номинальной стоимости 105 981 778,17 руб.

### Сумма дивидендов

Чистая прибыль Общества за 2020 год составляет 155 811 166 тыс. руб. Базовая прибыль на одну акцию за 2020 год составляет 14,70 руб./акцию. За 2019 год соответственно 396 526 209 тыс. руб. и 37,41 руб./акцию. Разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась.

Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям Общества за 2020 год будут предварительно определены Советом директоров Общества в 1-м полугодии 2021 года.

По итогам работы Общества за 2019 год годовым общим собранием акционеров ПАО «НК «Роснефть» 2 июня 2020 г. (протокол б/н от 5 июня 2020 г.) было принято решение направить на выплату дивидендов по обыкновенным акциям ПАО «НК «Роснефть» 191 509 073 тыс. руб., что составляет 18 руб. 07 коп. на 1 акцию. По состоянию на 31 декабря 2020 г. Общество выплатило дивиденды в сумме 191 466 412 тыс. руб. Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.

## 23. События после отчетной даты

После 31 декабря 2020 г. в хозяйственной деятельности Общества не имели место факты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества.

## 24. Оценочные обязательства. Условные факты хозяйственной деятельности

Общество вовлечено в ряд судебных разбирательств, которые возникают в процессе осуществления его деятельности. По мнению руководства Общества, конечный результат таких судебных разбирательств не будет иметь существенного влияния на результаты деятельности или финансовое положение Общества.

В связи с загрязнением нефти в апреле 2019 года в магистральном нефтепроводе «Дружба», в Общество поступали претензии ряда покупателей нефти, в которых указывалось на доставку нефти с многократным превышением предельно допустимых показателей хлорорганических соединений (относительно соответствующих технических регламентов и стандартов). При этом Общество осуществляло сдачу нефти в систему магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» в соответствии с требованиями технических регламентов и стандартов.

Также с претензиями к Обществу обратились покупатели, которые не получили законтрактованные объемы нефти из-за остановки прокачки нефти по магистральному нефтепроводу «Дружба» по причине загрязнения.

В настоящее время Общество проводит работу с иностранными покупателями и ПАО «Транснефть» по урегулированию претензий. Окончательный расчет понесенных Обществом убытков может быть завершен по результатам комплексной оценки влияния инцидента на деятельность Общества (включая фактор вынужденного снижения добычи нефти по причине сокращения приема нефти в систему ПАО «Транснефть»), получения полных и документально подтвержденных сумм претензий со стороны всех контрагентов и их перевыставления в адрес ПАО «Транснефть» для получения возмещения.

Оценочное обязательство – обязательство Общества с неопределенной величиной и (или) сроком исполнения. Оценочное обязательство может возникнуть:

- из норм законодательных и иных нормативных правовых актов, судебных решений, договоров;
- в результате действий Общества, которые вследствие установившейся прошлой практики или заявлений Общества, указывают другим лицам, что Общество принимает на себя определенные обязанности и, как следствие, у таких лиц возникают обоснованные ожидания, что Общество выполнит такие обязанности.

Оценочное обязательство признается в бухгалтерском учете при одновременном соблюдении следующих условий:

- у Общества существует обязанность, явившаяся следствием прошлых событий его хозяйственной жизни, исполнение которой Общество не может избежать. В случае, когда у Общества возникают сомнения в наличии такой обязанности, оно признает оценочное обязательство, если в результате анализа всех обстоятельств и условий, включая мнения экспертов, более вероятно, чем нет, что обязанность существует;
- уменьшение экономических выгод Общества, необходимое для исполнения оценочного обязательства, вероятно (вероятность >50%);
- величина оценочного обязательства может быть обоснованно оценена.

Резервы, условные и оценочные обязательства не являются безусловными юридическими обязательствами ПАО «НК «Роснефть».

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), вступившим в силу с бухгалтерской отчетности за 2011 год, у Общества существуют оценочные обязательства, связанные с экологической деятельностью.

Оценочное обязательство, связанное с экологической деятельностью, возникает в связи с нарушением исходного состояния окружающей среды в результате хозяйственной деятельности Общества.

Величина оценочного обязательства, связанного с экологической деятельностью, определена исходя из оценки затрат (планируемых затрат), которые Общество, как ожидается, понесет при исполнении оценочного обязательства при восстановлении земель и водных объектов, состояние которых нарушено, по состоянию на отчетную дату. Оценка производится на основе данных внутренней (управленческой) отчетности организации, формирующей систему экологической информации.



Информация об оценочных обязательствах Общества приведена в таблице.

Таблица 45 Информация об оценочных обязательствах

(тыс. руб.)

Вид	Описание оценочного обязательства	Период	Остаток на начало периода	Признано (начислено) за отчетный период	Списано		Увеличение (+)/уменьшение (-) оценочного обязательства при признании/ сторнировании расходов/ доходов при изменении оценочных значений	Остаток на конец периода
					(погашено) в счет отражения затрат или признания кредиторской задолженности	в связи с избыточностью суммы или прекращением выполнения условий признания		
<b>Оценочные обязательства, сформированные за счет расходов по обычным видам деятельности – всего, в т.ч. по видам:</b>								
<b>Всего</b>		<b>2020</b>	<b>32 874 094</b>	<b>27 371 495</b>	<b>(12 174 693)</b>	<b>(2 868 361)</b>	<b>3 087 255</b>	<b>48 289 790</b>
		<b>2019</b>	<b>22 176 271</b>	<b>29 837 142</b>	<b>(17 677 979)</b>	<b>(719 991)</b>	<b>(741 349)</b>	<b>32 874 094</b>
Оценочное обязательство по выплате ежегодного вознаграждения по итогам работы за год	Планируемая сумма выплат работникам вознаграждения по итогам работы за год с учетом страховых взносов по эффективной ставке	2020	11 108 332	13 443 422	(8 273 062)	–	–	16 278 692
		2019	10 594 452	14 437 851	(13 923 971)	–	–	11 108 332
Оценочное обязательство по предстоящей оплате отпускных	Обязательство Общества перед работниками по оплате отпусков, исходя из количества дней неиспользованного отпуска на конец отчетного периода, с учетом страховых взносов по эффективной ставке	2020	2 450 521	5 519 871	(2 822 494)	–	–	5 147 898
		2019	2 821 660	2 914 341	(3 285 480)	–	–	2 450 521
Оценочные обязательства, связанные с экологической деятельностью	Формируется по всем видам экологических обязательств. Расчет осуществляется в разрезе мест возникновения. Отражается в учете по приведенной стоимости	2020	7 451 071	687 558	(201 025)	–	382 931	8 320 535
		2019	8 185 110	639 784	(398 469)	(234 005)	(741 349)	7 451 071
Оценочные обязательства по судебным разбирательствам	Оценочные обязательства признаются отдельно по каждому судебному разбирательству	2020	11 864 170	7 720 644	(878 112)	(2 868 361)	2 704 324	18 542 665
		2019	575 049	11 845 166	(70 059)	(485 986)	–	11 864 170
<b>Оценочные обязательства, сформированные за счет увеличения стоимости активов:</b>								
<b>Всего</b>		<b>2020</b>	<b>76 406 548</b>	<b>7 187 946</b>	<b>(3 920 397)</b>	<b>(33 625)</b>	<b>11 311 636</b>	<b>90 952 108</b>
		<b>2019</b>	<b>53 750 988</b>	<b>8 482 687</b>	<b>(2 376 729)</b>	<b>(221 413)</b>	<b>16 771 015</b>	<b>76 406 548</b>
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств	Формируется по всем недвижимым нефтегазовым активам. Расчет осуществляется в разрезе месторождений. Отражается в учете по приведенной стоимости	2020	73 535 311	6 049 838	(2 273 926)	(33 625)	11 648 833	88 926 431
		2019	52 094 640	6 042 093	(1 548 844)	–	16 947 422	73 535 311
Оценочные обязательства, связанные с экологической деятельностью	Обязательства, подлежащие включению в стоимость активов (08*)	2020	2 871 237	1 138 108	(1 646 471)	–	(337 197)	2 025 677
		2019	1 656 348	2 440 594	(827 885)	(221 413)	(176 407)	2 871 237

В графе «Признано (начислено) за отчетный период» в части оценочного обязательства по ликвидации основных средств учтено начисление оценочного обязательства и расходы по амортизации дисконта (проценты), признаваемые в связи с приближением срока исполнения оценочного обязательства. Сумма увеличения оценочного обязательства за отчетный период (проценты) в связи с приближением срока исполнения обязательства подлежит отражению в бухгалтерском учете и отчетности в качестве расходов отчетного периода. Эффекты от изменения оценочных значений стоимости ликвидации, ставки и срока дисконтирования отражены в графе «Увеличение (+)/уменьшение (-) оценочного обязательства при признании расходов/доходов (сторнировании расходов) при признании оценочных значений».

В графе «Увеличение (+)/уменьшение (-) оценочного обязательства при признании расходов/доходов (сторнировании расходов) при признании оценочных значений» в части оценочного обязательства, связанного с экологической деятельностью, отражены эффекты от пересмотра оценочных значений стоимости и объемов исполнения обязательств, эффекты от изменения ставки дисконтирования, рекласс между видами обязательств, которые были сформированы за счет расходов по обычным видам деятельности и за счет увеличения стоимости активов.

## 25. Операции со связанными сторонами

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

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

К связанным сторонам Общество относит также предприятия, которые не являются аффилированными лицами по российскому законодательству, но являются таковыми в соответствии с МСФО 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

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

- дочерние общества (компании, консолидируемые Обществом по методу дочерних);
- зависимые общества (юридические лица, консолидируемые Обществом по методу долевого участия и по методу пропорциональной консолидации);
- основные владельцы (акционеры, распоряжающиеся более чем 10% голосующих акций, либо имеющие существенное влияние по другим основаниям) и компании, контролируемые государством;
- участники совместной деятельности (без образования юридического лица и консолидируемые по методу пропорциональной консолидации);
- прочие связанные стороны.

Раздел таблицы «Денежные потоки» раскрывается при наличии существенных денежных потоков по группе связанных сторон – более 10% от любой из статей Отчета о движении денежных средств.

### 25.1 Дочерние общества

В данной группе раскрыта информация по операциям с дочерними обществами, в которых Общество владеет непосредственно или через другие организации долей более чем 50% обыкновенных голосующих акций или которые контролирует другим способом.

Таблица 46 Информация об операциях с дочерними обществами

(тыс. руб.)

Операции	За 2020 год	За 2019 год
<b>Выручка от реализации и прочие доходы</b>	<b>2 001 748 939</b>	<b>3 223 100 840</b>
Реализация нефти и газа	378 849 970	1 036 105 402
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	884 048 605	1 420 121 766
Доходы от сдачи имущества в аренду	136 007 310	149 161 243
Доходы от участия в уставных капиталах других организаций	526 843 795	514 872 917
Прочие доходы	75 999 259	102 839 512
<b>Затраты и расходы</b>	<b>2 234 499 902</b>	<b>3 090 283 729</b>
Покупка нефти и газа	1 530 744 141	2 357 618 751
Покупка нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	4 946 680	5 516 359
Логистические услуги и расходы на транспортировку	134 960 618	146 469 209
Услуги по добыче нефти и газа	340 127 544	346 374 644
Стоимость процессинга	157 832 109	166 537 773
Расходы по аренде имущества	464 482	655 035
Прочие расходы	65 424 328	67 111 958
<b>Прочие операции</b>		
Покупка основных средств	58 223	111 252
Кредиты/займы выданные	3 126 819 253	1 285 097 529
Погашение кредитов/займов выданных	2 801 714 337	1 209 323 653
Получение краткосрочных кредитов и займов	2 310 349 737	1 576 442 009
Погашение краткосрочных кредитов и займов	2 503 321 828	1 580 578 845
Получение долгосрочных кредитов и займов	4 119 923 382	1 476 368 478
Погашение долгосрочных кредитов и займов	4 311 336 168	1 289 364 023
Депозиты размещенные	3 146 609 058	541 381 292
Депозиты погашенные	3 071 319 316	561 700 338
Проценты к получению	116 551 250	136 096 049
Проценты к уплате	29 103 981	58 806 165

Операции	За 2020 год	За 2019 год
<b>Денежные потоки</b>		
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>		
Поступления:		
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	1 322 217 389	2 424 042 134
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	136 365 889	150 188 103
прочие поступления	42 891 731	36 553 233
Платежи:		
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(2 486 501 802)	(3 003 608 814)
поисковые затраты	(4 998 154)	(6 061 861)
прочие платежи	(809 380 724)	(633 340 385)
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>		
Поступления:		
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4 823 994	10 580 966
от возврата предоставленных займов, прав требования денежных средств к другим лицам и др.	1 710 390 109	714 872 671
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	901 079 171	355 362 963
Платежи:		
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(179 692 790)	(169 023 407)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(184 353 841)	(374 023 314)
в связи с предоставлением займов другим лицам	(1 322 552 799)	(164 513 879)
поисковые активы	(13 330 314)	(12 968 542)
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>		
Поступления:		
получение кредитов и займов	6 430 174 832	3 052 860 148
Платежи:		
возврат кредитов и займов, погашение (выкуп) векселей и др.	(6 815 736 935)	(2 870 276 820)

Таблица 47 Активы и обязательства, участвующие в операциях с дочерними обществами

(тыс. руб.)

Активы и обязательства	Сальдо на 31 декабря		
	2020 г.	2019 г.	2018 г.
<b>Активы</b>	<b>9 800 230 062</b>	<b>9 261 689 608</b>	<b>8 634 149 778</b>
Денежные средства и денежные эквиваленты	38 044 521	23 903 215	59 038 002
Дебиторская задолженность, в т.ч.	3 432 469 680	2 970 447 681	2 085 545 419
- долгосрочная	3 051 182 593	2 098 170 151	1 610 680 068
- авансы выданные под капитальное строительство и оборудование к установке	13 784 619	14 467 016	14 910 443
- авансы выданные краткосрочные	9 326 746	7 303 321	7 568 489
- величина образованного резерва под обесценение дебиторской задолженности	1 600 959	1 679 073	2 999 318
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения,	6 329 715 861	6 267 338 712	6 489 566 357
в т.ч. долгосрочные	5 615 119 187	5 571 861 514	5 836 049 136
<b>Обязательства</b>	<b>3 539 531 711</b>	<b>3 878 845 982</b>	<b>3 429 908 621</b>
Кредиторская задолженность	1 799 655 565	1 927 536 974	1 560 159 472
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты),	1 739 876 146	1 951 309 008	1 869 749 149
в т.ч. долгосрочные	1 652 642 642	1 732 886 115	542 979 725

## 25.2 Зависимые общества

В данной группе раскрыта информация по операциям с зависимыми обществами, в которых Общество владеет непосредственно или через другие организации долей, составляющей более 20%, но менее 50% обыкновенных голосующих акций (или контроль не обеспечивается по иным обстоятельствам) и оказывает существенное влияние.

Таблица 48 Информация об операциях с зависимыми обществами

(тыс. руб.)

Операции	За 2020 год	За 2019 год
<b>Выручка от реализации и прочие доходы</b>	<b>254 888 210</b>	<b>213 758 393</b>
Реализация нефти и газа	8 008 936	9 824 798
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	225 771 549	200 590 043

Операции	За 2020 год	За 2019 год
Доходы от сдачи имущества в аренду	578 151	339 993
Доходы от участия в уставных капиталах других организаций	1 544 033	1 247 139
Прочие доходы	18 985 541	1 756 420
<b>Затраты и расходы</b>	<b>255 658 783</b>	<b>420 043 491</b>
Покупка нефти и газа	206 718 509	370 590 472
Логистические услуги и расходы на транспортировку	32 762 210	32 394 201
Расходы по аренде имущества	241 743	239 032
Стоимость процессинга	14 509 633	15 352 240
Прочие расходы	1 426 688	1 467 546
<b>Прочие операции</b>		
Кредиты/займы выданные	5 163 637	4 615 969
Погашение кредитов/займов выданных	1 914 619	2 197 300
Получение краткосрочных кредитов и займов	160 661 178	26 351 823
Погашение краткосрочных кредитов и займов	161 235 770	25 235 622
Получение долгосрочных кредитов и займов	7 881 048	33 577 913
Погашение долгосрочных кредитов и займов	318 755	671 596
Проценты к получению	1 500 229	2 399 869
Проценты к уплате	7 524 678	5 577 670
<b>Денежные потоки</b>		
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>		
Поступления:		
прочие поступления	62 979 522	94 455 926
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>		
Поступления:		
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	10 056 393	64 335

Таблица 49 Активы и обязательства, участвующие в операциях с зависимыми обществами

(тыс. руб.)

Активы и обязательства	Сальдо на 31 декабря		
	2020 г.	2019 г.	2018 г.
<b>Активы</b>	<b>52 029 378</b>	<b>85 562 815</b>	<b>82 847 765</b>
Денежные средства и денежные эквиваленты	490	–	–
Дебиторская задолженность, в т.ч.	45 603 262	34 347 960	33 863 180
- долгосрочная	2 053 515	1 190 904	4 148 305
- авансы выданные под капитальное строительство и оборудование к установке	573	153	4 979
- авансы выданные краткосрочные	2 756 341	1 900 177	1 470 657
- величина образованного резерва под обесценение дебиторской задолженности	10 519 909	9 390 197	9 473 083
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения, в т.ч. долгосрочные	6 425 626	51 214 855	48 984 585
	6 406 135	40 217 926	47 338 161
<b>Обязательства</b>	<b>294 699 357</b>	<b>381 242 196</b>	<b>332 672 518</b>
Кредиторская задолженность	234 752 591	330 970 899	317 267 080
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты), в т.ч. долгосрочные	59 946 766	50 271 297	15 405 438
	43 074 750	33 414 515	15 394 669

### 25.3 Информация о размерах вознаграждений, выплаченных основному управленческому персоналу

С целью раскрытия информации к основному управленческому персоналу отнесены: члены Правления ПАО «НК «Роснефть» и члены Совета директоров.

Краткосрочное вознаграждение членов Правления, с учетом ротации управленческого состава, включая заработную плату и премии с учетом налога на доходы физических лиц, составило 3 531 264 тыс. руб. и 3 570 285 тыс. руб. в 2020 и 2019 годах, соответственно (суммы не являющихся доходами членов Правления отчислений на социальное страхование, выплаченных в бюджет РФ в соответствии с требованиями законодательства, составили 519 885 тыс. руб. и 513 128 тыс. руб.). Сумма краткосрочного вознаграждения членов Правления и членов Совета директоров за 2020 год раскрывается в соответствии с требованиями законодательства РФ о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг.

#### 25.4 Основные владельцы и компании, контролируемые основными владельцами

В данной группе раскрыта информация по операциям с основными владельцами (юридическими или физическими лицами), которые имеют право распоряжаться более чем 10% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции, с компаниями, контролируемые основными владельцами, в том числе связанными с государством.

Таблица 50 Информация об операциях с основными владельцами и компаниями, контролируемые основными владельцами

(тыс. руб.)

Операции	За 2020 год	За 2019 год
<b>Выручка от реализации и прочие доходы</b>	<b>372 038 417</b>	<b>399 684 893</b>
Реализация нефти и газа	182 560 483	264 219 112
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	184 331 141	134 202 571
Доходы от операций с финансовыми инструментами срочных сделок	815 304	729 800
Доходы от участия в уставных капиталах других организаций	182 459	211 618
Прочие доходы	4 149 030	321 792
<b>Затраты и расходы</b>	<b>731 414 250</b>	<b>1 250 529 709</b>
Покупка нефти и газа	55 309 919	124 248 816
Покупка нефтепродуктов	3 103 540	1 386 417
Логистические услуги и расходы на транспортировку	333 765 072	362 053 540
Таможенные пошлины	334 977 590	728 078 630
Расходы по аренде имущества	147 444	112 808
Расходы от операций с финансовыми инструментами срочных сделок	92 154	31 832 282
Прочие расходы	4 018 531	2 817 216
<b>Прочие операции</b>		
Покупка основных средств	7 090	165 254
Кредиты/займы выданные	2 082 408	4 572 586
Погашение кредитов/займов выданных	2 209 915	–
Получение краткосрочных кредитов и займов	433 744 950	105 000 000
Погашение краткосрочных кредитов и займов	543 275 300	252 000 000
Получение долгосрочных кредитов и займов	546 246 360	–
Погашение долгосрочных кредитов и займов	–	112 500 000
Депозиты размещенные	1 581 044 163	3 046 277 335
Депозиты погашенные	1 460 771 305	3 114 766 129
Проценты к уплате	32 876 541	34 313 321
Проценты к получению	6 446 437	9 756 564
<b>Денежные потоки</b>		
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>		
Платежи:		
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(536 109 764)	(415 334 855)
проценты по долговым обязательствам	(32 478 763)	(35 602 786)
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>		
Поступления:		
получение кредитов и займов	979 991 310	105 000 000
Платежи:		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(151 437 611)	(242 388 808)

Таблица 51 Активы и обязательства, участвующие в операциях с основными владельцами и компаниями, контролируемые основными владельцами

(тыс. руб.)

Активы и обязательства	Сальдо на 31 декабря		
	2020 г.	2019 г.	2018 г.
<b>Активы</b>	<b>699 998 366</b>	<b>252 970 839</b>	<b>738 888 392</b>
Денежные средства и денежные эквиваленты	391 294 769	33 562 166	475 694 965
Дебиторская задолженность, в т.ч.	111 378 331	126 154 406	97 499 791
- долгосрочная	5 913 837	4 936 200	5 132 184
- авансы выданные под капитальное строительство и оборудование к установке	33 809 648	32 809 682	28 237 506
- авансы выданные краткосрочные	24 985 217	35 002 026	29 803 656
- величина образованного резерва под обесценение дебиторской задолженности	49 983	10 345	9 136
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения, в т.ч. долгосрочные	197 325 266	93 254 267	165 693 636
	101 333 698	87 663 843	96 324 663

Активы и обязательства	Сальдо на 31 декабря		
	2020 г.	2019 г.	2018 г.
<b>Обязательства</b>	<b>831 035 023</b>	<b>367 274 279</b>	<b>615 323 703</b>
Кредиторская задолженность	16 389 599	6 755 387	10 170 206
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты),	814 645 424	360 518 892	605 153 497
в т.ч. долгосрочные	737 508 223	180 477 410	408 917 660

### 25.5 Участники совместной деятельности

Операции с компаниями, являющимися участниками совместной деятельности с Обществом за период 2019-2020 годы, отсутствуют.

### 25.6 Прочие связанные стороны

В группу «Прочие связанные стороны» включен негосударственный пенсионный фонд, действующий в интересах работников Общества.

Таблица 52 Информация об операциях с прочими связанными сторонами

(тыс. руб.)

Операции	За 2020 год	За 2019 год
<b>Выручка от реализации и прочие доходы</b>	<b>1 435</b>	<b>182</b>
Прочие доходы	1 435	182
<b>Затраты и расходы</b>	<b>3 561 345</b>	<b>1 100 112</b>
Прочие расходы	3 561 345	1 100 112

Таблица 53 Активы и обязательства, участвующие в операциях с прочими связанными сторонами

(тыс. руб.)

Активы и обязательства	Сальдо на 31 декабря		
	2020 г.	2019 г.	2018 г.
<b>Активы</b>	<b>176</b>	<b>3</b>	<b>–</b>
Дебиторская задолженность	176	3	–
<b>Обязательства</b>	<b>–</b>	<b>1</b>	<b>3 804 684</b>
Кредиторская задолженность	–	1	3 804 684

Общество за отчетный период использовало в основном денежную форму расчетов со связанными сторонами.

## 26. Показатели по сегментам

Общество, его дочерние и зависимые общества (далее – «Группа Компаний «НК «Роснефть»») осуществляют свою деятельность как вертикально-интегрированное производство. Основными видами деятельности Группы Компаний «НК «Роснефть» являются разведка, разработка, добыча и реализация нефти и газа, а также производство, транспортировка и реализация продуктов их переработки в Российской Федерации и за рубежом. Управленческая информация, результаты которой систематически анализируются лицами, наделенными в Обществе полномочиями по принятию решений о распределении ресурсов внутри Общества и оценке этих результатов, формируется в отношении деятельности Группы Компаний «НК «Роснефть» в целом. Учитывая тот факт, что деятельность Общества как юридического лица неотделима от управления Группой, принятие управленческих решений и распределение ресурсов осуществляется лицами, наделенными соответствующими полномочиями, на уровне Группы Компаний «НК «Роснефть» в целом; отдельная управленческая отчетность, отражающая финансовые результаты, величину активов и обязательств по сегментам, относящаяся исключительно к операциям Общества и не затрагивающая Группу в целом, по направлениям не составляется. Поэтому информация по сегментам в полном объеме раскрывается в консолидированной бухгалтерской отчетности Группы Компаний «НК «Роснефть».

В настоящих Пояснениях ниже приведена информация о выручке в разрезе сегментов, в виду представления данных сведений полномочным лицам Общества на систематической основе. При выделении информации по сегментам принимались во внимание общеэкономические, валютные, кредитные, ценовые риски, которым может быть подвержено Общество.

Таблица 54 Информация о выручке от реализации по сегментам

(тыс. руб.)

Наименование сегмента	Выручка нетто за отчетный год		
	Всего	Внешний рынок	Внутренний рынок
Нефть	2 014 057 411	1 636 908 853	377 148 558
Газ	165 231 269	–	165 231 269
Нефтепродукты и нефтехимия	1 982 814 798	869 127 488	1 113 687 310
Прочие продажи	672 987 627	–	672 987 627
<b>Всего</b>	<b>4 835 091 105</b>	<b>2 506 036 341</b>	<b>2 329 054 764</b>

В сегмент «Нефть» включается реализация нефти и газового конденсата.

В сегмент «Газ» включается реализация природного газа, ПНГ и СОГ.

В сегмент «Нефтепродукты и нефтехимия» включается реализация продуктов переработки нефти и газа.

В сегмент «Прочие продажи» вошли: продажа прочих товаров, продукции общественного питания, оказание услуг, дивиденды, сдача в аренду основных средств и др.

## 27. Сопутствующая информация

### 27.1 Вопросы защиты окружающей среды

Деятельность предприятий нефтегазовой отрасли всегда сопряжена с риском нанесения ущерба окружающей среде. Руководство Общества полагает, что его деятельность соответствует требованиям законодательства по охране окружающей среды, и поэтому у Общества отсутствует риск появления значительных обязательств, за исключением раскрытых и начисленных в настоящей отчетности.

### 27.2 Страхование

Общество продолжает осуществлять страхование имущества, автотранспортных средств, грузов, транспортировки, строительно-монтажных работ и ответственности должностных лиц.

### 27.3 Энергетические ресурсы

Данные о совокупных затратах по использованным энергетическим ресурсам<sup>2</sup>.

Таблица 55 Данные по использованным ресурсам

(тыс. руб.)

№	Наименование вида энергетического ресурса	За 2020 год	За 2019 год
1	Электрическая энергия	35 345	36 475
2	Тепловая энергия	4 345	4 508

### 27.4 Управление рисками

#### Страновые риски

В России продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечает требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики в будущем будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Негативное влияние на российскую экономику оказывают санкции, введенные против России некоторыми странами.

С начала марта 2020 года, в связи, в частности, с пандемией COVID-19, на мировых рынках наблюдается существенное снижение спроса и цен на нефть, а также снижение курса рубля по отношению к мировым валютам. При сохранении существующих тенденций в долгосрочной перспективе, указанные факторы могут продолжить оказывать существенное влияние на финансовое положение, движение денежных средств и результаты деятельности Общества.

Руководство Общества предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Общества в текущих условиях.

<sup>2</sup> Требование ст. 22 Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ».

В соответствии со ст. 2 № 261-ФЗ энергетический ресурс – носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).

### *Финансовые риски*

Общество получает экспортную выручку, номинированную в долларах США. С целью минимизировать валютный риск Общество использует операции хеджирования. Инструментом хеджирования экспортной выручки назначена часть обязательств по кредитам и займам, номинированным в долларах США (Пояснения п. 13).

### *Прочие риски*

#### *Охрана окружающей среды*

Общество проводит периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды. Обязательства отражаются в бухгалтерской финансовой отчетности по мере выявления. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства, регулирования гражданских споров или изменений в нормативах, не могут быть оценены с достаточной точностью, признаются в качестве условных экологических оценочных обязательств. При существующей системе контроля руководство Общества считает, что в настоящий момент не имеется существенных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде, помимо тех, которые отражены в настоящей бухгалтерской финансовой отчетности (Пояснения п. 24).

#### *Риски и возможности, связанные с изменением климата*

В рамках общекорпоративной системы управления рисками Общество на ежегодной основе идентифицирует и оценивает риски и возможности, в том числе связанные с изменением климата, присущие направлениям ее деятельности.

В процессе принятия инвестиционных решений анализируются риски, связанные с ПБОТОС (промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды), экологией и изменением климата. Для крупных проектов проводится анализ соответствия стратегическим целям Общества, экологическим нормам и требованиям Российской Федерации и международных организаций; а также анализ и оценка внешних рисков, связанных с влиянием на окружающую среду (изменение законодательных актов, изменение технологий, рыночные риски, репутационные риски и т.п.). Кроме того, риски и возможности, связанные с изменением климата и переходом к низкоуглеродной энергетике, учитываются в процессах стратегического управления и бизнес-планирования Общества (особенно на проектах, расположенных в чувствительных к климату регионах: морские проекты, арктические проекты и т.д.), а также при разработке Обществом различных прогнозных сценариев развития мировой энергетики.



ООО «Эрнст энд Янг»

Прошито и пронумеровано 56 листа(ов)