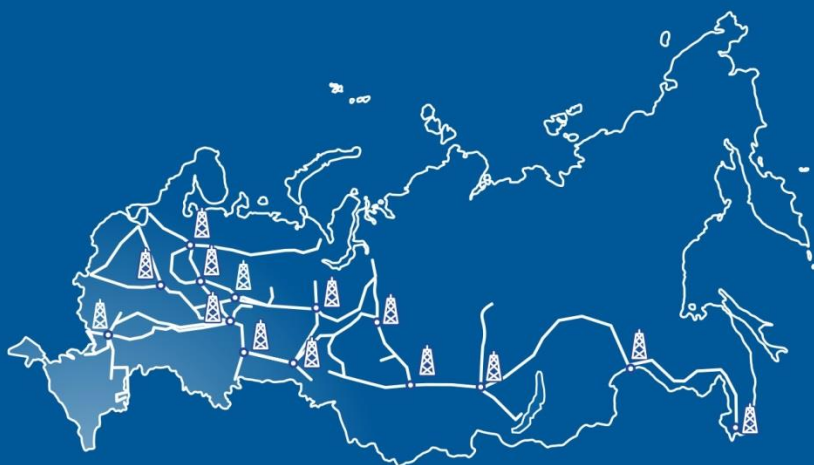




**СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (НЕАУДИРОВАНО)
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2021 ГОДА**



СОДЕРЖАНИЕ

страница

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации	3
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении	5
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств	7
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале	8
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности:	9
1. Характер хозяйственной деятельности	
2. Условия ведения деятельности в Российской Федерации	9
3. Основа представления информации	
4. Краткое описание основных принципов учетной политики	10
5. Нематериальные активы	
6. Основные средства	11
7. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	12
8. Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости	
9. Запасы	14
10. Дебиторская задолженность и предоплата, активы по НДС	
11. Денежные средства и их эквиваленты	15
12. Капитал и дивиденды	
13. Кредиты и займы	
14. Отложенные налоговые обязательства и расход по налогу на прибыль	16
15. Резервы предстоящих расходов и платежей	
16. Кредиторская задолженность и прочие обязательства	17
17. Выручка	18
18. Операционные расходы без учета износа и амортизации	
19. Финансовые доходы и финансовые расходы	21
20. Условные обязательства и другие риски	
21. Связанные стороны и вознаграждение ключевому управленческому персоналу	22
22. Информация по сегментам	24
23. События после отчетной даты	26



Акционерное общество «КПМГ»
Бизнес-центр «Башня на Набережной», Блок «С»
Пресненская набережная, 10
Москва, Россия 123112
Телефон +7 (495) 937 4477
Факс +7 (495) 937 4499
Веб-сайт www.kpmg.ru

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров
Публичного акционерного общества «Транснефть»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «Транснефть» (далее «Компания») и его дочерних обществ (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 30 июня 2021 года, соответствующих сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за трех- и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2021 года, и соответствующих сокращенных консолидированных промежуточных отчетов об изменениях в капитале и движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2021 года, а также примечаний к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (далее «сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка заключается в направлении запросов, главным образом сотрудникам, отвечающим за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в проведении аналитических и прочих обзорных процедур. Обзорная проверка предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, вследствие чего не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо

Проверяемое лицо: ПАО «Транснефть».

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1027700049486.

Москва, Россия.

Аудиторская организация: АО «КПМГ», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1027700125628.

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество» (СРО ААС). Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций: № 12006020351.



ПАО «Транснефть»

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Страница 2

всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть обнаружены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация по состоянию на 30 июня 2021 года и за трех- и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2021 года, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Вахидов Н.У.

АО «КПМГ»

Москва, Россия

30 августа 2021 года





ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»
СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
(НЕАУДИРОВАНО) НА 30 ИЮНЯ 2021 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 июня 2021	31 декабря 2020
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	5	59 467	61 255
Основные средства	6	2 528 841	2 549 117
Активы в форме права пользования		92 484	93 127
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании		131 596	118 562
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	7	3 854	4 295
Дебиторская задолженность и предоплата, активы по НДС	10	3 226	3 426
Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости	8	5 333	11 827
Итого внеоборотных активов		2 824 801	2 841 609
Оборотные активы			
Запасы	9	31 742	31 267
Дебиторская задолженность и предоплата	10	43 966	35 926
Активы по НДС		64 106	58 956
Предоплата по текущему налогу на прибыль		965	11 514
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	7	96 530	85 870
Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости	8	227 565	203 475
Денежные средства и их эквиваленты	11	88 546	62 812
Итого оборотных активов		553 420	489 820
Итого активов		3 378 221	3 331 429
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал		308	308
Эмиссионный доход		93 592	93 592
Резерв, связанный с присоединением		(6 072)	(6 072)
Нераспределенная прибыль		2 134 284	2 094 243
Капитал, причитающийся акционерам ПАО «Транснефть»		2 222 112	2 182 071
Доля неконтролирующих акционеров		43 939	40 668
Итого капитала		2 266 051	2 222 739
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	13	473 575	494 630
Отложенные налоговые обязательства	14	71 607	70 199
Резервы предстоящих расходов и платежей	15	160 186	158 105
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	16	80 873	80 994
Итого долгосрочных обязательств		786 241	803 928
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	13	69 870	94 912
Резервы предстоящих расходов и платежей	15	45 454	58 489
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	16	210 087	149 967
Текущие обязательства по налогу на прибыль		518	1 394
Итого краткосрочных обязательств		325 929	304 762
Итого обязательств		1 112 170	1 108 690
Итого капитала и обязательств		3 378 221	3 331 429

Утвержден 30 августа 2021 года:

Президент



Примечания на страницах 8-26 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности



ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»

СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ
СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2021 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Три месяца, закончившихся 30 июня 2021	Три месяца, закончившихся 30 июня 2020	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020
Выручка	17	276 014	228 335	529 447	491 678
Операционные расходы без учета износа и амортизации	18	(153 146)	(112 847)	(290 119)	(241 895)
Операционная прибыль без учета износа и амортизации		122 868	115 488	239 328	249 783
Износ и амортизация		(53 916)	(54 161)	(109 325)	(109 849)
Операционная прибыль		68 952	61 327	130 003	139 934
Прочие доходы/ (расходы)		(2 139)	(19 497)	1 645	(21 482)
Доля в прибыли/ (убытке) зависимых и совместно контролируемых компаний		13 902	(3 411)	18 918	(13 178)
Прибыль до налогообложения и доходов/ (расходов) от финансовой деятельности		80 715	38 419	150 566	105 274
Финансовые доходы	19	7 406	16 402	21 459	49 275
Финансовые расходы	19	(16 657)	(28 431)	(36 422)	(57 653)
Прибыль до налогообложения		71 464	26 390	135 603	96 896
Расходы по налогу на прибыль	14	(13 778)	(8 202)	(26 075)	(23 450)
Прибыль за отчетный период		57 686	18 188	109 528	73 446
Прочий совокупный доход/ (расход) после налогообложения					
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>					
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль		(1 191)	(2 559)	(513)	2 386
<i>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка, за вычетом налога на прибыль</i>					
		(1 191)	(2 559)	(513)	2 386
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>					
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль	15	(767)	(1 071)	1 729	575
<i>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка, за вычетом налога на прибыль</i>					
		(767)	(1 071)	1 729	575
Итого прочий совокупный доход/ (расход) за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		(1 958)	(3 630)	1 216	2 961
Общий совокупный доход за отчетный период		55 728	14 558	110 744	76 407
Участие в прибыли					
Доля акционеров ПАО «Транснефть»		55 238	15 156	105 680	71 904
Доля неконтролирующих акционеров		2 448	3 032	3 848	1 542
Участие в общем совокупном доходе					
Доля акционеров ПАО «Транснефть»		53 284	11 494	106 898	74 930
Доля неконтролирующих акционеров		2 444	3 064	3 846	1 477

Примечания на страницах 9-26 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности



	Прим.	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Денежные поступления от заказчиков		543 728	501 263
Денежные средства, уплаченные поставщикам, работникам и налоги, отличные от налога на прибыль		(377 000)	(347 657)
Погашение обязательств по аренде		(887)	(916)
Проценты уплаченные		(22 134)	(25 279)
Налог на прибыль уплаченный		(15 126)	(23 387)
Возврат налога на прибыль		406	152
Возврат страховых взносов, НДС и других налогов из бюджета		51 192	77 742
Прочее использование денежных средств в операционной деятельности	15	(6 371)	(7 986)
Чистая сумма денежных средств, полученных от операционной деятельности		173 808	173 932
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(82 480)	(104 141)
Поступления от продажи основных средств		355	184
Проценты полученные		7 238	7 648
Приобретение долговых ценных бумаг и размещение средств на депозитах		(122 909)	(113 545)
Продажа долговых ценных бумаг и закрытие депозитов		90 953	83 427
Возврат средств со счета эскроу		-	12 800
Дивиденды полученные и прочие поступления от зависимых и совместно контролируемых компаний		3 557	1 742
Возврат и выдача займов		653	3 378
Прочее использование денежных средств в инвестиционной деятельности		(3)	(95)
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(102 636)	(108 602)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Погашение кредитов и займов	13	(45 244)	(44 134)
Привлечение кредитов и займов	13	628	36 766
Дивиденды, выплаченные неконтролирующей доле		(5)	(21)
Погашение обязательств по аренде		(1 089)	(1 099)
Прочее поступление денежных средств от финансовой деятельности		3	-
Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности		(45 707)	(8 488)
Изменение величины денежных средств и их эквивалентов в результате колебания валютного курса		269	2 587
Чистое изменение величины денежных средств и их эквивалентов		25 734	59 429
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	11	62 812	83 601
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	11	88 546	143 030



ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»
СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (НЕАУДИРОВАНО)
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2021 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прим.	Доля акционеров ПАО «Транснефть»					Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитала
	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток на 31 декабря 2019	308	93 592	(6 072)	2 039 033	2 126 861	42 121	2 168 982
Прибыль за отчетный период	-	-	-	71 904	71 904	1 542	73 446
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль	15	-	-	575	575	-	575
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	2 451	2 451	(65)	2 386
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	74 930	74 930	1 477	76 407
Прочее	-	-	-	-	-	4 265	4 265
Остаток на 30 июня 2020	308	93 592	(6 072)	2 113 963	2 201 791	47 863	2 249 654
Остаток на 31 декабря 2020	308	93 592	(6 072)	2 094 243	2 182 071	40 668	2 222 739
Прибыль за отчетный период	-	-	-	105 680	105 680	3 848	109 528
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль	15	-	-	1 729	1 729	-	1 729
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	(511)	(511)	(2)	(513)
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	106 898	106 898	3 846	110 744
Операции с собственниками							
Дивиденды	12	-	-	(66 857)	(66 857)	(575)	(67 432)
Итого операции с собственниками	-	-	-	(66 857)	(66 857)	(575)	(67 432)
Остаток на 30 июня 2021	308	93 592	(6 072)	2 134 284	2 222 112	43 939	2 266 051

Примечания на страницах 9-26 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности



1 ХАРАКТЕР ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Публичное акционерное общество «Транснефть» (в дальнейшем именуемое также «Компания») учреждено в соответствии с Постановлением Совета Министров - Правительства Российской Федерации от 14 августа 1993 года № 810. Место нахождения: Российская Федерация (в дальнейшем именуемая также «РФ»), г. Москва.

Компания и ее дочерние общества (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 июня 2021 года располагают находящейся на территории Российской Федерации системой магистральных нефтепроводов протяженностью 50 985 км и находящейся на территории Российской Федерации, Республики Беларусь и Республики Казахстан связанной системой нефтепродуктопроводов общей протяженностью 16 431 км. Зависимая компания ООО «ЛатРосТранс» располагает находящейся на территории Латвийской Республики системой нефтепродуктопроводов, связанной с общей системой.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, Группа транспортировала 217,6 млн тонн нефти на внутренний и экспортный рынки (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года – 229,2 млн тонн), что представляет собой большую часть нефти, добытой на территории Российской Федерации за этот период. Объем транспортировки нефтепродуктов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, составил 19,2 млн тонн (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года – 19,8 млн тонн).

2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. В связи с тем, что правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться и изменяться, существует риск неоднозначного толкования их требований.

Введение экономических санкций в отношении российских граждан и юридических лиц, включая Компанию, со стороны Европейского Союза, Соединенных Штатов Америки и других стран, а также ответные санкции, введенные Правительством Российской Федерации, привели к большей волатильности на рынках капитала, а также существенному снижению доступности источников долгового финансирования. В частности, некоторые российские компании могут испытывать сложности при получении доступа к международному фондовому рынку и рынку заемного капитала, что может привести к усилению их зависимости от российских государственных банков. Оценить последствия введенных санкций в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

В первые месяцы 2020 года наблюдались значительные потрясения на мировом рынке, вызванные вспышкой коронавируса. Вместе с другими факторами это привело к резкому снижению цен на нефть и фондовых индексов, а также к снижению курса российского рубля. В апреле 2020 года была заключена новая сделка ОПЕК+, которая будет действовать до 30 апреля 2022 года. В рамках данной сделки Российская Федерация приняла обязательства по сокращению добычи нефти, что привело к снижению объема услуг, оказываемых Группой по транспортировке нефти и нефтепродуктов. Сохранение существующих тенденций в долгосрочной перспективе может оказать существенное влияние на финансовые результаты Группы.

Представленная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от их оценок руководством.

3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

Данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Отдельные сравнительные показатели были приведены в соответствие с форматом представления данных в текущем отчетном периоде с целью обеспечения сопоставимости.

Функциональной валютой каждой компании Группы, включенной в сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность, является валюта первичной экономической среды, в которой компания осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой Компании и ее основных дочерних обществ (включая Унитарное Предприятие «Запад-Транснефтепродукт»), и валютой представления отчетности Группы является национальная валюта Российской Федерации – российский рубль («рубль»).

Официальный курс обмена доллара США к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 72,3723 и 73,8757 на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.



4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

При подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Группа применяла те же положения учетной политики, что и для подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года.

5 НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Гудвил	Прочие, включая предоплату	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2020	45 671	15 584	61 255
Первоначальная стоимость	45 671	28 338	74 009
Накопленная амортизация	-	(12 754)	(12 754)
Амортизация	-	(2 525)	(2 525)
Поступления (включая предоплату)	-	822	822
Выбытия: первоначальная стоимость	-	(532)	(532)
Выбытия: накопленная амортизация	-	447	447
Остаточная стоимость на 30 июня 2021	45 671	13 796	59 467
Первоначальная стоимость	45 671	28 628	74 299
Накопленная амортизация	-	(14 832)	(14 832)

	Гудвил	Прочие, включая предоплату	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2019	40 340	17 935	58 275
Первоначальная стоимость	40 340	27 701	68 041
Накопленная амортизация	-	(9 766)	(9 766)
Амортизация	-	(2 515)	(2 515)
Поступления (включая предоплату)	-	1 110	1 110
Выбытия: первоначальная стоимость	-	(1 111)	(1 111)
Выбытия: накопленная амортизация	-	711	711
Прочее	5 331	-	5 331
Остаточная стоимость на 30 июня 2020	45 671	16 130	61 801
Первоначальная стоимость	45 671	27 700	73 371
Накопленная амортизация	-	(11 570)	(11 570)



6 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Земля и здания	Трубо- проводы и резервуары	Машины и оборудова- ние	Запасы нефти и нефтепро- дуктов в системе трубопроводов	Объекты незавершен- ного строи- тельства, включая предоплату	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2020	307 404	1 007 766	841 609	154 590	237 748	2 549 117
Первоначальная стоимость	398 850	1 671 039	1 811 646	154 590	237 748	4 273 873
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(91 446)	(663 273)	(970 037)	-	-	(1 724 756)
Изменение представления						
Первоначальная стоимость	3 070	14 963	21 756	2 042	3 250	45 081
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(3 070)	(14 963)	(21 756)	(2 042)	(3 250)	(45 081)
Остаточная стоимость на 1 января 2021	307 404	1 007 766	841 609	154 590	237 748	2 549 117
Амортизация	(6 561)	(30 025)	(70 283)	-	-	(106 869)
Поступления (включая предоплату)	-	-	-	9 553	80 703	90 256
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	1 277	11 020	33 577	-	(45 874)	-
Чистое изменение резерва на демонтаж (Примечание 15)	-	(508)	-	-	-	(508)
Изменение резерва под обесценение основных средств	-	-	-	-	(2 554)	(2 554)
Выбытия: первоначальная стоимость	(292)	(74)	(3 404)	(95)	(11)	(3 876)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	119	21	3 135	-	-	3 275
Остаточная стоимость на 30 июня 2021	301 947	988 200	804 634	164 048	270 012	2 528 841
Первоначальная стоимость	402 905	1 696 440	1 863 575	166 090	275 816	4 404 826
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(100 958)	(708 240)	(1 058 941)	(2 042)	(5 804)	(1 875 985)



6 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Земля и здания	Трубо- проводы и резервуары	Машины и оборудова- ние	Запасы нефти и нефтепро- дуктов в системе трубопроводов	Объекты незавершен- ного строи- тельства, включая предоплату	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2019	305 595	991 901	868 406	139 459	251 102	2 556 463
Первоначальная стоимость	384 587	1 597 137	1 708 511	139 459	251 102	4 080 796
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(78 992)	(605 236)	(840 105)	-	-	(1 524 333)
Амортизация	(6 558)	(29 294)	(71 294)	-	-	(107 146)
Поступления (включая предоплату)	-	-	-	13 263	100 091	113 354
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	6 978	9 171	17 801	-	(33 950)	-
Чистое изменение резерва на демонтаж (Примечание 15)	-	(475)	-	-	-	(475)
Изменение резерва под обесценение основных средств	(1 352)	(8 982)	(10 784)	-	-	(21 118)
Выбытия: первоначальная стоимость	(132)	(109)	(3 246)	(352)	(7)	(3 846)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	66	101	2 973	-	-	3 140
Остаточная стоимость на 30 июня 2020	304 597	962 313	803 856	152 370	317 236	2 540 372
Первоначальная стоимость	390 081	1 596 742	1 712 282	152 370	317 236	4 168 711
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(85 484)	(634 429)	(908 426)	-	-	(1 628 339)

Основные средства, запасы нефти и нефтепродуктов, объекты незавершенного капитального строительства приводятся за вычетом резерва под обесценение стоимости на сумму – 45 808 млн рублей по состоянию на 30 июня 2021 года (на 31 декабря 2020 года – 45 081 млн рублей).

В стоимостном выражении запасы нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов на 30 июня 2021 года составляют соответственно 111 354 млн рублей и 52 694 млн рублей (на 31 декабря 2020 года – 109 219 млн рублей и 45 371 млн рублей соответственно).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, сумма затрат по займам (Примечание 19), капитализированных в стоимости объектов незавершенного строительства, составила 9 094 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года – 10 740 млн рублей).

7 ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ОЦЕНИВАЕМЫЕ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ, ИЗМЕНЕНИЯ КОТОРОЙ ОТРАЖАЮТСЯ В СОСТАВЕ ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКА

В таблице ниже приведен анализ финансовых активов, отражаемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, в разрезе уровней иерархии справедливой стоимости.

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Уровень 1		
Корпоративные облигации	47 236	50 946
Муниципальные облигации	5 476	3 467
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	26 091	14 105
	78 803	68 518



7 ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ОЦЕНИВАЕМЫЕ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ, ИЗМЕНЕНИЯ КОТОРОЙ ОТРАЖАЮТСЯ В СОСТАВЕ ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Уровень 2		
Корпоративные облигации	16 902	16 808
Муниципальные облигации	564	220
	17 466	17 028
	96 269	85 546

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, представляют собой финансовые инструменты, предназначенные для торговли и не являются ни просроченными, ни обесцененными.

Эмитентами указанных выше облигаций на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года в значительной части являются организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства (85% и 82% соответственно).

Процентные ставки по имеющимся у Группы облигациям на 30 июня 2021 года находились в диапазоне от 2,5% до 11,1% (на 31 декабря 2020 года – в диапазоне от 2,5% до 11,0%). Для облигаций, эмитентами которых являлись организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства, диапазон процентных ставок на 30 июня 2021 года составил от 2,5% до 11,1% (на 31 декабря 2020 года – в диапазоне от 2,5% до 11,0%).

Группа классифицировала данные финансовые активы как краткосрочные в связи с тем, что имеет возможность реализовать их до момента достижения сроков погашения.

		30 июня 2021		
	Срок погашения	Денежная единица	Сумма на дату предоставления (покупки)	Балансовая стоимость
Долгосрочные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	Декабрь 2025	Российский рубль	2 527	2 527
Долевые ценные бумаги			251	1 327
Итого долгосрочные финансовые активы			2 778	3 854
Краткосрочные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	300	261
Итого краткосрочные финансовые активы			300	261
			3 078	4 115

Справедливая стоимость займов связанным сторонам и прочих займов выданных рассчитана на основе ожидаемых денежных потоков с применением среднерыночных процентных ставок по банковским кредитам на сопоставимый срок и в аналогичной валюте. При увеличении/ (уменьшении) процентных ставок на 1% и при неизменности прочих исходных данных справедливая стоимость указанных займов на отчетную дату (уменьшилась)/ увеличилась бы на 6 млн рублей и 6 млн рублей соответственно.

		31 декабря 2020		
	Срок погашения	Денежная единица	Сумма на дату предоставления (покупки)	Балансовая стоимость
Долгосрочные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	Декабрь 2025	Российский рубль	3 111	3 111
Долевые ценные бумаги			251	1 184
Итого долгосрочные финансовые активы			3 362	4 295
Краткосрочные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	301	259
Прочие займы выданные			70	65
Итого краткосрочные финансовые активы			371	324
			3 733	4 619



8 ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПО АМОРТИЗИРОВАННОЙ СТОИМОСТИ

По состоянию на 30 июня 2021 года:

Вид актива	Срок погашения	Денежная единица	Сумма на дату предоставления (покупки)	Балансовая стоимость
Долгосрочные финансовые активы				
Еврооблигации	Июль – Сентябрь 2022	Доллар США	5 585	5 332
Прочие финансовые активы	-	Российский рубль	1	1
			5 586	5 333
Краткосрочные финансовые активы				
Еврооблигации	В течение года с отчетной даты	Доллар США	6 659	6 560
		Доллар США	93 283	94 293
Депозитные вклады	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	123 708	125 656
		Прочие	1 059	1 056
			224 709	227 565

По состоянию на 31 декабря 2020 года:

Вид актива	Срок погашения	Денежная единица	Сумма на дату предоставления (покупки)	Балансовая стоимость
Долгосрочные финансовые активы				
Еврооблигации	Февраль – Сентябрь 2022	Доллар США	12 046	11 826
Прочие финансовые активы	-	Российский рубль	1	1
			12 047	11 827
Краткосрочные финансовые активы				
Еврооблигации	В течение года с отчетной даты	Доллар США	1 042	1 150
		Доллар США	91 800	93 980
Депозитные вклады	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	105 526	107 116
		Прочие	1 269	1 229
			199 637	203 475

На 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости, не являются просроченными.

На 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года большая часть депозитов (97% и 92% соответственно) размещена в банках, контролируемых или находящихся под существенным влиянием государства.

Процентные ставки по размещению депозитов в долларах США и в рублях РФ на 30 июня 2021 года находились в диапазоне от 0,2% до 6,7% (на 31 декабря 2020 года – в диапазоне от 0,2% до 6,7%). Для депозитов, размещенных в банках, контролируемых или находящихся под существенным контролем государства, диапазон процентных ставок на 30 июня 2021 года составил от 0,2% до 6,7% (на 31 декабря 2020 года – от 0,2% до 6,7%).

Эмитентами еврооблигаций на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года в основном являются организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства (93% и 89% соответственно).

Процентные ставки по имеющимся у Группы еврооблигациям на 30 июня 2021 года находились в диапазоне от 4,2% до 7,0% (на 31 декабря 2020 года – в диапазоне от 4,2% до 7,0%). Для еврооблигаций, эмитентами которых являлись организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства, диапазон процентных ставок на 30 июня 2021 года составил от 4,2% до 7,0% (на 31 декабря 2020 года – в диапазоне от 4,2% до 7,0%).

9 ЗАПАСЫ

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Материалы и запасные части	25 291	24 473
Товары для перепродажи	6 451	6 794
	31 742	31 267

Материалы и запасные части отражены за вычетом резерва под снижение стоимости до чистой стоимости реализации в размере 576 млн рублей на 30 июня 2021 года (по состоянию на 31 декабря 2020 года – 549 млн рублей). Материалы используются, в основном, для ремонта и поддержания надлежащего технического состояния трубопроводного оборудования.



10 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА, АКТИВЫ ПО НДС

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Долгосрочная дебиторская задолженность		
<i>Финансовые активы</i>		
Прочая дебиторская задолженность	3 225	3 425
<i>Нефинансовые активы</i>		
Долгосрочный НДС	1	1
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	3 226	3 426
Краткосрочная дебиторская задолженность		
<i>Финансовые активы</i>		
Торговая дебиторская задолженность	30 076	25 904
Прочая дебиторская задолженность	49 432	47 687
Минус: резерв под обесценение	(48 552)	(48 532)
Итого финансовые активы в составе краткосрочной дебиторской задолженности	30 956	25 059
<i>Нефинансовые активы</i>		
Предоплата, авансы и прочая нефинансовая дебиторская задолженность	13 010	10 867
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	43 966	35 926

11 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Остаток в российских рублях	69 722	40 074
Остаток в долларах США	17 716	22 122
Остаток в евро	984	492
Остаток в других валютах	124	124
	88 546	62 812

В соответствии с законодательством Российской Федерации Группа проводит отбор банковских организаций на оказание финансовых услуг путем проведения открытых конкурсов, в рамках которых к участникам предъявляются установленные законом квалификационные требования. На 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года большая часть денежных средств (88% и 93% соответственно) размещена в банках, контролируемых или находящихся под существенным влиянием государства.

12 КАПИТАЛ И ДИВИДЕНДЫ

В июне 2021 года на годовом общем собрании акционеров Компании принято решение о выплате дивидендов за 2020 год:

	Количество, штук	Рублей на акцию	Всего, млн рублей
Обыкновенные акции	5 694 468	9 224,28	52 527
Привилегированные акции*	1 554 875	9 224,28	14 343
	7 249 343	9 224,28	66 870

*Включая собственные выкупленные акции

Дивиденды выплачены в июле-августе 2021 года.

В сентябре 2020 года на годовом общем собрании акционеров Компании принято решение о выплате дивидендов за 2019 год:

	Количество, штук	Рублей на акцию	Всего, млн рублей
Обыкновенные акции	5 694 468	11 612,20	66 125
Привилегированные акции*	1 554 875	11 612,20	18 056
	7 249 343	11 612,20	84 181

*Включая собственные выкупленные акции

Дивиденды выплачены в ноябре 2020 года.



13 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Балансовая и справедливая стоимость кредитов и займов:

Виды кредитов и займов	Год погашения	Денежная единица	Процентная ставка	30 июня 2021		31 декабря 2020	
				Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Биржевые облигации *	2021 - 2027	Российский рубль	Фиксированная	193 565	199 768	230 824	244 534
Прочие кредиты	2023	Доллар США	Плавающая, в зависимости от LIBOR	34 116	34 105	43 072	42 432
		Доллар США	Фиксированная	11 969	11 969	11 990	11 990
Прочие кредиты и займы	2021 - 2028	Российский рубль	Фиксированная	303 795	307 996	303 656	320 512
Итого кредиты и займы				543 445		589 542	
За вычетом: краткосрочных кредитов и займов, текущей доли долгосрочных кредитов и займов				(69 870)		(94 912)	
Долгосрочные кредиты и займы				473 575		494 630	
из них срок погашения: от одного года до пяти лет				336 483		310 618	
более пяти лет				137 092		184 012	

* По отдельным облигациям предусмотрена оферта досрочного приобретения в установленные эмиссионной документацией сроки, на общую сумму 34 000 млн рублей, со сроком погашения в августе 2026 года, в апреле 2027 года, но с возможностью досрочного погашения по требованию держателей облигаций или по усмотрению эмитента в сентябре 2022 года, в апреле 2024 года соответственно.

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года все кредиты и займы необеспеченные.

14 ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности по МСФО и для целей налогообложения, приводят к возникновению временных разниц. В сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности расходы по налогу на прибыль признаются на основании наилучшей оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за финансовый год. Суммы, начисленные по расходам по налогу на прибыль в одном промежуточном периоде, корректируются в последующем промежуточном периоде того же финансового года, если изменяется оценка эффективной годовой ставки налога на прибыль.

15 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Пенсионные обязательства	142 687	140 623
Резерв на демонтаж основных средств	4 745	4 869
Прочие резервы	12 754	12 613
Итого долгосрочная часть резервов предстоящих расходов и платежей	160 186	158 105
Пенсионные обязательства	3 715	3 560
Резерв на демонтаж основных средств	1 823	1 910
Резерв по выплатам работникам	22 143	32 394
Резерв на возмещение грузоотправителям имущественных потерь	15 632	18 503
Прочие резервы	2 141	2 122
Итого краткосрочная часть резервов предстоящих расходов и платежей	45 454	58 489

Обязательства в соответствии с МСФО (IAS) 19

Помимо взносов в Пенсионный фонд Российской Федерации Группа финансирует дополнительный пенсионный план с установленными выплатами, который предусматривает возможность регулярной пожизненной выплаты её участникам корпоративной негосударственной пенсии. Корпоративная негосударственная пенсия назначается большей части работников Группы, имеющих стаж работы в Группе не менее пяти лет, и рассчитывается, исходя из выслуги лет, размера оклада работника на момент назначения пенсии и наград, полученных за период работы в Группе. Также согласно коллективным договорам с работниками Группа имеет обязательства перед работниками, имеющими стаж работы в Группе не менее трех лет, по выплате единовременного пособия в размере от одного до пяти окладов при выходе на пенсию, производит покрытие расходов на погребение и выплаты пенсионерам к юбилейным и праздничным датам.



15 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Резерв на возмещение грузоотправителям имущественных потерь

В июле 2019 года Советом директоров ПАО «Транснефть» был рассмотрен вопрос «Об урегулировании последствий инцидента, связанного с попаданием в апреле 2019 года в систему магистрального нефтепровода «Дружба» нефти, не соответствующей требованиям ГОСТ» и было принято решение о порядке возмещения грузоотправителям имущественных потерь от неправомерных действий третьих лиц, повлекших за собой попадание в систему магистрального нефтепровода некондиционной нефти (далее - Инцидент).

В соответствии с требованиями МСФО создан резерв, который отражает расчетную оценку руководства Группы потенциальных затрат на урегулирование последствий Инцидента с грузоотправителями в рамках заключенных договоров об оказании услуг по транспортировке нефти при условии документального обоснования наличия потерь грузоотправителей и подтверждения соответствующих негативных последствий и их размера. Резерв не является безусловным юридическим обязательством Группы перед грузоотправителями по осуществлению выплат. Создание резерва не означает признание ПАО «Транснефть» ответственности за действия третьих лиц, приведшие к попаданию в апреле 2019 года в систему магистрального нефтепровода «Дружба» нефти, не соответствующей требованиям ГОСТ.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, в соответствии с заключенными соглашениями по внесудебному урегулированию последствий инцидента использование резерва на выплаты грузоотправителям составило 2 511 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года - 5 215 млн рублей); уменьшение резерва с учетом изменения на отчетную дату курса доллара США составило 360 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, доначисление резерва с учетом изменения на отчетную дату курса доллара США составило 2 612 млн рублей).

Расходы по созданию резерва и доходы (расходы) по изменению резерва в связи с изменением на отчетную дату курса доллара США включены в «Прочие доходы/ (расходы)» в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, выплаты – в «Прочее использование денежных средств в операционной деятельности» в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о движении денежных средств.

16 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Долгосрочная кредиторская задолженность		
Обязательства по осуществлению арендных платежей	18 586	18 396
Прочая кредиторская задолженность	522	907
Итого финансовая кредиторская задолженность	19 108	19 303
Обязательства по договору	61 765	61 691
Итого долгосрочная кредиторская задолженность	80 873	80 994
Краткосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	36 966	44 479
Обязательства по осуществлению арендных платежей	3 385	2 455
Задолженность по дивидендам (Примечание 12)	66 857	-
Дивиденды, начисленные неконтролирующей доле	575	-
Прочая кредиторская задолженность	14 578	15 285
Итого финансовая кредиторская задолженность	122 361	62 219
Обязательства по договору	52 288	62 362
НДС к уплате	26 139	16 529
Прочие налоги к уплате	9 299	8 857
Итого краткосрочная кредиторская задолженность	210 087	149 967



17 ВЫРУЧКА

Информация о выручке подразделяется по видам деятельности, странам происхождения покупателей и покупателям. Данная таблица содержит свертку детализированной выручки с отчетными сегментами Группы (Примечание 22).

Три месяца, закончившихся 30 июня 2021	Отчетные сегменты					Итого
	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции и прочие виды деятельности	Стивидорные услуги, допол- нительные услуги порта и услуги флота	Корректи- рующие статьи	
Виды деятельности						
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти:						
на экспорт	108 023	-	-	-	33	108 056
на внутреннем рынке	66 681	-	-	-	1 761	68 442
Итого выручка от реализации услуг по транспортировке нефти	174 704	-	-	-	1 794	176 498
Выручка от реализации нефти	-	-	58 316	-	-	58 316
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов	-	18 983	-	-	(93)	18 890
Прочая выручка	-	-	8 272	13 780	258	22 310
	174 704	18 983	66 588	13 780	1 959	276 014
Страна происхождения покупателей						
Российская Федерация	168 889	18 871	11 780	10 179	2 115	211 834
Китай	-	-	54 464	382	-	54 846
Прочие страны	5 815	112	344	3 219	(156)	9 334
	174 704	18 983	66 588	13 780	1 959	276 014
Покупатели						
Компании, контролируемые государством	94 761	6 378	4 936	1 449	1 741	109 265
Китайская национальная объединенная нефтяная корпорация	-	-	54 455	-	-	54 455
ПАО «Сургутнефтегаз»	27 541	1 282	16	908	-	29 747
ПАО «ЛУКОЙЛ»	19 847	4 434	284	397	(78)	24 884
Прочие покупатели	32 555	6 889	6 897	11 026	296	57 663
	174 704	18 983	66 588	13 780	1 959	276 014

Три месяца, закончившихся 30 июня 2020	Отчетные сегменты					Итого
	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции и прочие виды деятельности	Стивидорные услуги, допол- нительные услуги порта и услуги флота	Корректи- рующие статьи	
Виды деятельности						
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти:						
на экспорт	105 345	-	-	-	31	105 376
на внутреннем рынке	58 958	-	-	-	1 765	60 723
Итого выручка от реализации услуг по транспортировке нефти	164 303	-	-	-	1 796	166 099
Выручка от реализации нефти	-	-	25 593	-	-	25 593
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов	-	18 173	-	-	(72)	18 101
Прочая выручка	-	-	6 997	11 294	251	18 542
	164 303	18 173	32 590	11 294	1 975	228 335



17 ВЫРУЧКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Три месяца, закончившихся 30 июня 2020	Отчетные сегменты				Корректи- рующие статьи	Итого
	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции и прочие виды деятельности	Стивидорные услуги, допол- нительные услуги порта и услуги флота		
Страна происхождения покупателей						
Российская Федерация	157 024	17 869	7 681	7 921	2 103	192 598
Китай	-	-	24 661	490	-	25 151
Прочие страны	7 279	304	248	2 883	(128)	10 586
	164 303	18 173	32 590	11 294	1 975	228 335
Покупатели						
Компании, контролируемые государством	88 020	7 585	2 015	1 194	1 728	100 542
Китайская национальная объединенная нефтяная корпорация	-	-	24 652	-	-	24 652
ПАО «Сургутнефтегаз»	26 278	1 132	20	674	-	28 104
ПАО «ЛУКОЙЛ»	18 270	3 770	217	1 482	(61)	23 678
Прочие покупатели	31 735	5 686	5 686	7 944	308	51 359
	164 303	18 173	32 590	11 294	1 975	228 335
Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021	Отчетные сегменты				Корректи- рующие статьи	Итого
	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции и прочие виды деятельности	Стивидорные услуги, допол- нительные услуги порта и услуги флота		
Виды деятельности						
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти:						
на экспорт	204 599	-	-	-	66	204 665
на внутреннем рынке	130 871	-	-	-	3 514	134 385
Итого выручка от реализации услуг по транспортировке нефти	335 470	-	-	-	3 580	339 050
Выручка от реализации нефти	-	-	109 187	-	-	109 187
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов	-	39 518	-	-	(180)	39 338
Прочая выручка	-	-	14 871	26 497	504	41 872
	335 470	39 518	124 058	26 497	3 904	529 447
Страна происхождения покупателей						
Российская Федерация	323 289	39 026	21 195	19 389	4 189	407 088
Китай	-	-	102 237	774	-	103 011
Прочие страны	12 181	492	626	6 334	(285)	19 348
	335 470	39 518	124 058	26 497	3 904	529 447



17 ВЫРУЧКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021	Отчетные сегменты					Итого
	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции и прочие виды деятельности	Стивидорные услуги, допол- нительные услуги порта и услуги флота	Корректи- рующие статьи	
Покупатели						
Компании, контролируемые государством	180 734	15 265	9 101	2 472	3 468	211 040
Китайская национальная объединенная нефтяная корпорация	-	-	102 219	-	-	102 219
ПАО «Сургутнефтегаз»	53 269	2 590	31	1 695	-	57 585
ПАО «ЛУКОЙЛ»	38 032	8 521	545	783	(159)	47 722
Прочие покупатели	63 435	13 142	12 162	21 547	595	110 881
	335 470	39 518	124 058	26 497	3 904	529 447
Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020	Отчетные сегменты					Итого
	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции и прочие виды деятельности	Стивидорные услуги, допол- нительные услуги порта и услуги флота	Корректи- рующие статьи	
Виды деятельности						
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти:						
на экспорт	219 062	-	-	-	66	219 128
на внутреннем рынке	124 346	-	-	-	3 523	127 869
Итого выручка от реализации услуг по транспортировке нефти	343 408	-	-	-	3 589	346 997
Выручка от реализации нефти	-	-	65 942	-	-	65 942
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов	-	39 778	-	-	(179)	39 599
Прочая выручка	-	-	14 342	24 309	489	39 140
	343 408	39 778	80 284	24 309	3 899	491 678
Страна происхождения покупателей						
Российская Федерация	329 909	39 108	14 577	17 141	4 219	404 954
Китай	-	-	65 199	1 435	-	66 634
Прочие страны	13 499	670	508	5 733	(320)	20 090
	343 408	39 778	80 284	24 309	3 899	491 678
Покупатели						
Компании, контролируемые государством	185 892	17 090	3 305	2 808	3 456	212 551
Китайская национальная объединенная нефтяная корпорация	-	-	65 001	-	-	65 001
ПАО «Сургутнефтегаз»	55 077	2 438	40	1 551	-	59 106
ПАО «ЛУКОЙЛ»	38 651	8 312	410	2 039	(141)	49 271
Прочие покупатели	63 788	11 938	11 528	17 911	584	105 749
	343 408	39 778	80 284	24 309	3 899	491 678

Практически вся выручка Группы представляет собой выручку по договорам с покупателями.

Выручка от реализации нефти за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, в основном, включает выручку от реализации нефти в соответствии с договором, заключенным Компанией в феврале 2009 года, предусматривающим поставку нефти в Китайскую Народную Республику в течение 20 лет, начиная с 1 января 2011 года, в объеме 6 млн тонн ежегодно. Приобретение соответствующих объемов нефти осуществляется у ПАО «НК «Роснефть» в соответствии с контрактом, заключенным в апреле 2009 года (Примечание 21).



18 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ БЕЗ УЧЕТА ИЗНОСА И АМОРТИЗАЦИИ

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2021	Три месяца, закончившихся 30 июня 2020	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020
Расходы на оплату труда	38 455	34 345	72 123	67 263
Страховые взносы	10 395	9 117	20 172	18 653
Социальные расходы	700	589	1 277	1 232
Себестоимость реализованной нефти	50 850	23 277	95 829	56 024
Вывозная таможенная пошлина	6 395	2 260	11 075	9 251
Электроэнергия	10 973	10 681	21 899	23 957
Материалы	8 573	6 695	15 374	13 461
Услуги по ремонту и поддержанию надлежащего технического состояния трубопроводной сети	4 145	4 183	6 822	7 018
Налог на имущество и прочие налоги, кроме налога на прибыль	10 553	9 845	20 485	19 760
Пенсионные начисления	2 100	1 877	3 766	3 328
Расходы на страхование	559	552	1 122	1 105
Расходы на добровольное страхование работников	1 084	1 054	2 057	2 084
Прочие расходы	8 364	8 372	18 118	18 759
Операционные расходы без учета износа и амортизации	153 146	112 847	290 119	241 895

В прочие расходы включены расходы на услуги связи, расходы по аренде, транспортные расходы, командировочные расходы, полученные и уплаченные штрафы и пени, а также прочие операционные доходы и расходы.

19 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2021	Три месяца, закончившихся 30 июня 2020	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020
Проценты к получению по:				
Финансовым активам, оцениваемым по справедливой стоимости через прибыль или убыток	1 508	1 649	2 970	3 044
Финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости	2 023	2 322	3 904	4 838
Денежным средствам и их эквивалентам	756	1 119	1 437	1 921
Итого проценты к получению, признанные в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	4 287	5 090	8 311	9 803
Прибыль от курсовых разниц	2 624	8 840	12 624	36 645
Прибыль от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	236	2 472	236	2 585
Прибыль от изменения ожидаемого кредитного убытка по финансовым инструментам	259	-	288	242
Итого финансовые доходы	7 406	16 402	21 459	49 275



18 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2021	Три месяца, закончившихся 30 июня 2020	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020
Процентные расходы по кредитам и займам	(10 155)	(12 166)	(20 957)	(24 418)
Распределение инвестиционного дохода на пенсионные обязательства	(663)	(3 605)	(663)	(3 985)
Процентные расходы по договорным обязательствам	(2 102)	(2 083)	(4 281)	(4 254)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(443)	(600)	(840)	(1 135)
Прочие процентные расходы	(1 096)	(994)	(2 148)	(2 092)
Итого процентные расходы	(14 459)	(19 448)	(28 889)	(35 884)
К уменьшению: процентные расходы подлежащие капитализации	4 557	5 598	8 889	10 740
Итого процентные расходы, признанные в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	(9 902)	(13 850)	(20 000)	(25 144)
Убыток от курсовых разниц	(6 043)	(14 308)	(13 868)	(30 794)
К уменьшению: курсовые разницы, подлежащие капитализации	-	-	205	-
Убыток от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	(696)	-	(2 517)	(1 442)
Убыток от изменения ожидаемого кредитного убытка по финансовым инструментам	(16)	(273)	(242)	(273)
Итого финансовые расходы	(16 657)	(28 431)	(36 422)	(57 653)
Чистые финансовые расходы	(9 251)	(12 029)	(14 963)	(8 378)

20 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ДРУГИЕ РИСКИ

Судебные разбирательства

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, Группа выступала одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства Группы, по состоянию на 30 июня 2021 года не существует неотраженных в настоящей отчетности претензий или исков к Группе, которые могут оказать существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

21 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ КЛЮЧЕВОМУ УПРАВЛЕНЧЕСКОМУ ПЕРСОНАЛУ

Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом владеет 100% обыкновенных акций Компании и осуществляет контроль через Совет директоров, в который на 30 июня 2021 года входят представители государства (профессиональные поверенные) и независимые директора. Правительство РФ назначает членов коллегиального органа Федеральной антимонопольной службы для принятия решений об определении тарифов и их предельных уровней. Группа применяет освобождение, которое предоставляется МСФО (IAS) 24 «Связанные стороны», позволяющее представлять упрощенные раскрытия по операциям с предприятиями, связанными с государством.

По состоянию на 30 июня 2021 года и на 31 декабря 2020 года в доверительном управлении Компании находятся принадлежащие Российской Федерации 24% обыкновенных акций АО «КТК-Р» и 24% обыкновенных акций АО «КТК-К».



21 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ КЛЮЧЕВОМУ УПРАВЛЕНЧЕСКОМУ ПЕРСОНАЛУ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В ходе обычной хозяйственной деятельности Группа осуществляет следующие основные операции с организациями, контролируруемыми или находящимися под существенным влиянием государства:

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2021	Три месяца, закончившихся 30 июня 2020	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020
Выручка от транспортировки нефти	96 503	90 040	184 202	190 018
ПАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	76 425	69 819	145 284	147 860
ПАО «Газпром» и его дочерние компании	7 048	6 300	14 199	12 792
Прочие	13 030	13 921	24 719	29 366
Выручка от транспортировки нефтепродуктов	6 378	7 585	15 265	17 090
ПАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	3 109	3 939	8 659	8 998
ПАО «Газпром» и его дочерние компании	3 269	3 646	6 606	8 092
Выручка от оказания прочих услуг	6 384	2 917	11 573	5 443
ПАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	1 714	1 139	2 862	2 560
ПАО «Газпром» и его дочерние компании	4 093	1 242	7 654	1 803
Прочие	577	536	1 057	1 080
Приобретение нефти (ПАО «НК «Роснефть»)	48 116	22 413	91 070	55 069
Приобретение прочих активов	1 187	962	2 126	2 505
Расходы на электроэнергию	606	406	1 224	854
Приобретение прочих услуг	2 291	2 999	3 693	4 766
Привлечение кредитов от банков, контролируемых государством	-	12 097	39	36 671
Погашение кредитов банков, контролируемых государством	8 025	19 529	8 065	44 102
Возврат средств с эскроу-счета	-	-	-	12 800
Финансовые доходы	1 595	2 387	3 206	4 809
Финансовые расходы	2 934	3 254	5 830	6 608

Группа имела следующие операции с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2021	Три месяца, закончившихся 30 июня 2020	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020
Выручка от реализации товаров и услуг	1 883	1 751	3 802	4 008
Покупка товаров и услуг	9 871	10 117	18 584	21 266

Группа имела следующие остатки по расчетам с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7 686	6 019
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 840	4 563
Займы выданные (Примечание 7)	2 787	3 370
Займы полученные	94	139

Компания выступает поручителем по обязательствам связанных сторон. На 30 июня 2021 года обеспечения, выданные по кредитным обязательствам связанной стороны перед банком, находящимся под контролем государства, составляют 2 601 млн рублей (на 31 декабря 2020 года – 2 591 млн рублей).



21 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ КЛЮЧЕВОМУ УПРАВЛЕНЧЕСКОМУ ПЕРСОНАЛУ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Основной управленческий персонал (члены Совета директоров и Правления Компании и генеральные директора дочерних обществ) получает, в основном, краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату, премии и прочие выплаты, а также долго- и краткосрочные беспроцентные займы. Краткосрочные вознаграждения, выплачиваемые ключевому управленческому персоналу Компании и дочерних обществ, включают в себя выплаты, определенные условиями трудовых договоров в связи с выполнением ими своих должностных обязанностей. Вознаграждение членам Совета директоров устанавливается годовым Общим собранием акционеров. В соответствии с требованиями российского законодательства, Группа осуществляет отчисления в Пенсионный фонд Российской Федерации по пенсионному плану с установленными взносами с выплат за всех работников, включая ключевой управленческий персонал Компании и ее дочерних обществ. Ключевой управленческий персонал Компании и дочерних обществ также является участником программ негосударственного обеспечения (программы негосударственного обеспечения АО «НПФ «Транснефть», а также программы единовременных выплат при выходе на пенсию).

22 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Руководством Группы, как правило, анализируется информация в разрезе отдельных юридических лиц и определяются операционные сегменты по характеру их деятельности на основе управленческого учета, базирующегося на данных Российских стандартов бухгалтерского учета (РСБУ). Начиная с 1 января 2021 года Руководство Группы изменило состав отчетных сегментов. Отдельно выделяются четыре сегмента: *Транспортировка нефти, Транспортировка нефтепродуктов, Товарные операции и прочие виды деятельности, Стивидорные услуги, дополнительные услуги порта и услуги флота*. Внутренние управленческие отчеты по каждому отчетному сегменту анализируются руководством Группы на регулярной основе.

Группа осуществила пересчет сопоставимых компонентов сегментной информации за более ранние периоды. В настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Группа раскрывает информацию по отчетным сегментам на основе новой сегментации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года. Группа не раскрывает информацию по отчетным сегментам на основе старой сегментации за текущий период и сопоставимые периоды прошлого года.

Корректирующие статьи, приводящие данную информацию к показателям сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, главным образом представлены корректировками и переклассификациями, обусловленными различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО.

Три месяца, закончившихся 30 июня 2021	Отчетные сегменты					Итого по МСФО
	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции и прочие виды деятельности	Стивидорные услуги, допол- нительные услуги порта и услуги флота	Коррек- тирующие статьи	
Выручка (Примечание 17)	174 704	18 983	66 588	13 780	1 959	276 014
Операционные расходы без учета износа и амортизации	(79 727)	(7 775)	(61 768)	(5 027)	1 151	(153 146)
Износ и амортизация	(57 597)	(8 026)	(1 143)	(1 100)	13 950	(53 916)
Прибыль по отчетным сегментам	37 380	3 182	3 677	7 653	17 060	68 952

Три месяца, закончившихся 30 июня 2020	Отчетные сегменты					Итого по МСФО
	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции и прочие виды деятельности	Стивидорные услуги, допол- нительные услуги порта и услуги флота	Коррек- тирующие статьи	
Выручка (Примечание 17)	164 303	18 173	32 590	11 294	1 975	228 335
Операционные расходы без учета износа и амортизации	(66 858)	(7 308)	(33 596)	(3 890)	(1 195)	(112 847)
Износ и амортизация	(57 331)	(7 703)	(911)	(1 078)	12 862	(54 161)
Прибыль/ (убыток) по отчетным сегментам	40 114	3 162	(1 917)	6 326	13 642	61 327



22 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021	Отчетные сегменты					Итого по МСФО
	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции и прочие виды деятельности	Стивидорные услуги, допол- нительные услуги порта и услуги флота	Коррек- тирующие статьи	
Выручка (Примечание 17)	335 470	39 518	124 058	26 497	3 904	529 447
Операционные расходы без учета износа и амортизации	(153 365)	(15 061)	(115 287)	(9 432)	3 026	(290 119)
Износ и амортизация	(116 473)	(16 478)	(2 219)	(2 212)	28 057	(109 325)
Прибыль по отчетным сегментам	65 632	7 979	6 552	14 853	34 987	130 003

Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020	Отчетные сегменты					Итого по МСФО
	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции и прочие виды деятельности	Стивидорные услуги, допол- нительные услуги порта и услуги флота	Коррек- тирующие статьи	
Выручка (Примечание 17)	343 408	39 778	80 284	24 309	3 899	491 678
Операционные расходы без учета износа и амортизации	(140 583)	(14 726)	(77 390)	(8 249)	(947)	(241 895)
Износ и амортизация	(116 021)	(15 636)	(1 928)	(2 133)	25 869	(109 849)
Прибыль по отчетным сегментам	86 804	9 416	966	13 927	28 821	139 934

Корректирующие статьи по выручке отчетных сегментов в размере 3 904 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (3 899 млн рублей – за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года) связаны с применением МСФО (IFRS) 15 и включают суммы признанной в МСФО выручки по транспортировке нефти и нефтепродуктов по долгосрочному (согласованному) тарифу и по реализации услуг по технологическому подключению к магистральным трубопроводам.

Корректирующие статьи по операционным расходам без учета износа и амортизации отчетных сегментов включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2021	Три месяца, закончившихся 30 июня 2020	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020
Нематериальные активы, основные средства	141	(1 138)	2 009	(63)
Переклассификации доходов и расходов, обусловленные различиями с управленческой отчетностью	(562)	414	(328)	(139)
Пенсионные обязательства	(266)	(227)	(583)	(364)
Обязательства по будущим выплатам	433	420	433	420
Прочие	1 405	(664)	1 495	(801)
Итого корректирующие статьи по расходам сегментов	1 151	(1 195)	3 026	(947)



22 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Сверка показателей отчетных сегментов по прибыли или убытку за отчетный период:

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2021	Три месяца, закончившихся 30 июня 2020	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020
Общая операционная прибыль по сегментам	68 952	61 327	130 003	139 934
<i>Нераспределенные на сегменты суммы:</i>				
Прочие доходы/ (расходы)	(2 139)	(19 497)	1 645	(21 482)
Доля в прибыли/ (убытке) зависимых и совместно контролируемых компаний	13 902	(3 411)	18 918	(13 178)
Финансовые доходы	7 406	16 402	21 459	49 275
Финансовые расходы	(16 657)	(28 431)	(36 422)	(57 653)
Расходы по налогу на прибыль	(13 778)	(8 202)	(26 075)	(23 450)
Прибыль за отчетный период	57 686	18 188	109 528	73 446

23 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В августе 2021 года Арбитражным судом г. Москвы удовлетворено заявление ПАО «НМТП» о признании недействительным решения Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 6 от 21.08.2020 № 5 о доначислении налога на прибыль, штрафа и пени в общей сумме 6 млрд рублей.