



**РАСКРЫВАЕМАЯ
СОКРАЩЕННАЯ
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ
ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
ФИНАНСОВАЯ
ОТЧЕТНОСТЬ
(НЕАУДИРОВАНО)**

**ЗА ТРИ МЕСЯЦА,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ
31 МАРТА 2025 ГОДА**

СОДЕРЖАНИЕ

страница

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации	3
Раскрываемый сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении	5
Раскрываемый сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6
Раскрываемый сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств	7
Раскрываемый сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале	8
Примечания к раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности:	9
1. Характер хозяйственной деятельности	
2. Условия ведения деятельности в Российской Федерации	9
3. Основа представления информации	
4. Существенные положения учетной политики	
5. Основные средства	10
6. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	11
7. Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	
8. Запасы	12
9. Дебиторская задолженность и предоплата	
10. Денежные средства и их эквиваленты	13
11. Кредиты и займы	
12. Расчеты по налогам, сборам, страховым взносам	
13. Отложенные налоговые обязательства и расход по налогу на прибыль	14
14. Резервы предстоящих расходов и платежей	
15. Кредиторская задолженность и прочие обязательства	15
16. Выручка	
17. Операционные расходы без учета амортизации и обесценения	16
18. Финансовые доходы и финансовые расходы	
19. Условные обязательства и другие риски	17
20. Связанные стороны	
21. Информация по сегментам	18

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

**Акционерам и Совету директоров
Публичного акционерного общества «Транснефть»**

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемой раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Транснефть» и его дочерних обществ (далее совместно именуемых «Группа»), состоящей из раскрываемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 марта 2025 года, раскрываемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, раскрываемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о движении денежных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, и раскрываемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета об изменениях в капитале за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, а также примечаний к раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (далее «раскрываемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности в соответствии с принципами, изложенными в Примечании 3. Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности 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 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 раскрываемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность по состоянию на 31 марта 2025 года и за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с принципами, изложенными в Примечании 3.

Важные обстоятельства – основные принципы учета и ограничение по использованию

Мы обращаем внимание на Примечание 3 к раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, где изложены принципы подготовки и составления раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности. Раскрываемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность подготовлена с целью представления Группой консолидированного финансового положения по состоянию на 31 марта 2025 года, консолидированных финансовых результатов за три месяца, закончившихся на 31 марта 2025 года, и консолидированного движения денежных средств за три месяца, закончившихся на 31 марта 2025 года, раскрытие которых на общедоступных информационных ресурсах не нанесет ущерб Группе и (или) ее контрагентам. Соответственно, данная раскрываемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность может быть неприменима для иных целей. Наш вывод не был модифицирован в отношении этого обстоятельства.

Прочие сведения

Группа отдельно подготовила сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность по состоянию на 31 марта 2025 года и за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность», в отношении которой мы выпустили отдельное заключение по результатам обзорной проверки от 29 мая 2025 года, адресованное Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Транснефть».

Астанькович Татьяна Николаевна

АО «Кэпт»

Москва, Россия

29 мая 2025 года





Прим. 31 марта 2025 31 декабря 2024

АКТИВЫ

Внеоборотные активы

Нематериальные активы		61 954	61 279
Основные средства	5	2 691 123	2 663 277
Активы в форме права пользования		71 480	71 679
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании		140 208	138 822
Чистые активы пенсионного плана	14	52 193	39 405
Дебиторская задолженность и предоплата	9	3 546	3 428
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	6	1 150	859
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	7	20 243	-
Итого внеоборотных активов		3 041 897	2 978 749

Оборотные активы

Запасы	8	62 185	57 030
Дебиторская задолженность и предоплата	9	50 740	57 159
Активы по налогам, сборам, страховым взносам	12	113 644	83 207
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	6	19 608	18 169
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	7	419 752	381 151
Денежные средства и их эквиваленты	10	67 752	115 559
Итого оборотных активов		733 681	712 275
Итого активов		3 775 578	3 691 024

КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Капитал

Акционерный капитал		308	308
Эмиссионный доход		93 592	93 592
Резерв, связанный с присоединением		(6 072)	(6 072)
Нераспределенная прибыль		2 854 343	2 769 897
Капитал, причитающийся акционерам ПАО «Транснефть»		2 942 171	2 857 725
Неконтролирующая доля		74 084	70 228
Итого капитала		3 016 255	2 927 953

Долгосрочные обязательства

Кредиты и займы	11	132 129	191 590
Отложенные налоговые обязательства	13	103 991	103 022
Резервы предстоящих расходов и платежей	14	32 360	32 216
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	15	93 526	92 582
Итого долгосрочных обязательств		362 006	419 410

Краткосрочные обязательства

Кредиты и займы	11	141 331	84 344
Резервы предстоящих расходов и платежей	14	81 420	70 323
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	15	118 362	137 214
Обязательства по налогам, сборам, страховым взносам	12	56 204	51 780
Итого краткосрочных обязательств		397 317	343 661
Итого обязательств		759 323	763 071
Итого капитала и обязательств		3 775 578	3 691 024

Утвержден 29 мая 2025 года:

Президент



Н.П. Токарев

Примечания на страницах 9-18 являются неотъемлемой частью данной раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности



ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»
РАСКРЫВАЕМЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ
ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (НЕАУДИРОВАНО)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Три месяца, закончившихся 31 марта 2025	Три месяца, закончившихся 31 марта 2024
Выручка	16	361 599	369 059
Операционные расходы без учета амортизации и обесценения	17	(202 836)	(209 043)
Операционная прибыль без учета амортизации и обесценения		158 763	160 016
Амортизация	5	(59 535)	(57 591)
Обесценение внеоборотных активов	5	(154)	(173)
Операционная прибыль		99 074	102 252
Прочие доходы		8 626	2 228
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний		5 256	4 040
Прибыль до налогообложения и доходов/ (расходов) от финансовой деятельности		112 956	108 520
Финансовые доходы	18	37 970	22 850
Финансовые расходы	18	(17 118)	(7 182)
Прибыль до налогообложения		133 808	124 188
Расход по налогу на прибыль	13	(49 601)	(25 964)
Прибыль за отчетный период		84 207	98 224
Прочий совокупный доход/ (убыток) после налогообложения			
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Курсовые разницы при пересчете показателей иностранных подразделений из других валют, за вычетом налога на прибыль		(4 660)	790
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Переоценка чистых активов и обязательств пенсионных планов с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль		6 960	6 712
Доля в прочем совокупном доходе зависимых и совместно контролируемых компаний		1 798	8 474
Итого прочий совокупный доход за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		4 098	15 976
Общий совокупный доход за отчетный период		88 305	114 200
Участие в прибыли			
Доля акционеров ПАО «Транснефть»		80 329	94 401
Неконтролирующая доля		3 878	3 823
Участие в общем совокупном доходе			
Доля акционеров ПАО «Транснефть»		84 449	110 388
Неконтролирующая доля		3 856	3 812

Примечания на страницах 9-18 являются неотъемлемой частью данной раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности



ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»
РАСКРЫВАЕМЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ
ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (НЕАУДИРОВАНО)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Три месяца, закончившихся 31 марта 2025	Три месяца, закончившихся 31 марта 2024
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Денежные поступления от заказчиков		370 692	363 070
Денежные средства, уплаченные поставщикам, работникам и налоги, отличные от налога на прибыль		(259 200)	(256 968)
Проценты уплаченные		(8 360)	(9 001)
Налог на прибыль уплаченный	13	(35 020)	(24 489)
Возврат страховых взносов, НДС и других налогов из бюджета	12	2 002	2 125
Прочее (использование)/ поступление денежных средств в операционной деятельности		(1 619)	478
Чистая сумма денежных средств, полученных от операционной деятельности		68 495	75 215
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(78 992)	(63 121)
Поступления от продажи основных средств		83	2 134
Проценты полученные		12 618	11 638
Приобретение долговых ценных бумаг и размещение средств на депозитах		(142 469)	(205 703)
Продажа долговых ценных бумаг и закрытие депозитов		93 702	152 202
Дивиденды, полученные от зависимых и совместно контролируемых компаний		338	1 993
Прочее поступление/ (использование) денежных средств в инвестиционной деятельности		2	(21)
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(114 718)	(100 878)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Погашение кредитов и займов	11	(99)	(15 000)
Привлечение займов	11	619	43
Дивиденды, выплаченные неконтролирующей доле		(2)	(4)
Погашение обязательств по аренде		(141)	(288)
Прочее (использование)/ поступление денежных средств в финансовой деятельности		(4)	4
Чистая сумма денежных средств, полученных/ (использованных) в финансовой деятельности		373	(15 245)
Изменение величины денежных средств и их эквивалентов в результате колебания валютного курса		(1 957)	(24)
Чистое изменение величины денежных средств и их эквивалентов		(47 807)	(40 932)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	10	115 559	139 205
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	10	67 752	98 273

Примечания на страницах 9-18 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности



ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»
РАСКРЫВАЕМЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ
ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (НЕАУДИРОВАНО)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся акционерам ПАО «Транснефть»						Итого капитала
	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля	
Остаток на 31 декабря 2023	308	93 592	(6 072)	2 601 360	2 689 188	61 245	2 750 433
Прибыль за отчетный период	-	-	-	94 401	94 401	3 823	98 224
Переоценка чистых активов и обязательств пенсионных планов с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	6 711	6 711	1	6 712
Курсовые разницы при пересчете показателей иностранных подразделений из других валют, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	802	802	(12)	790
Доля в прочем совокупном доходе зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	8 474	8 474	-	8 474
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	110 388	110 388	3 812	114 200
Операции с собственниками							
Дивиденды	-	-	-	-	-	(3)	(3)
Итого операции с собственниками	-	-	-	-	-	(3)	(3)
Остаток на 31 марта 2024	308	93 592	(6 072)	2 711 748	2 799 576	65 054	2 864 630
Остаток на 31 декабря 2024	308	93 592	(6 072)	2 769 897	2 857 725	70 228	2 927 953
Прибыль за отчетный период	-	-	-	80 329	80 329	3 878	84 207
Переоценка чистых активов и обязательств пенсионных планов с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	6 959	6 959	1	6 960
Курсовые разницы при пересчете показателей иностранных подразделений из других валют, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	(4 637)	(4 637)	(23)	(4 660)
Доля в прочем совокупном доходе зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	1 798	1 798	-	1 798
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	84 449	84 449	3 856	88 305
Операции с собственниками							
Иные операции с собственниками	-	-	-	(3)	(3)	-	(3)
Итого операции с собственниками	-	-	-	(3)	(3)	-	(3)
Остаток на 31 марта 2025	308	93 592	(6 072)	2 854 343	2 942 171	74 084	3 016 255

Примечания на страницах 9-18 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 31 марта 2025 года располагают находящейся на территории РФ системой магистральных нефтепроводов и находящейся на территории РФ, Республики Беларусь и Республики Казахстан связанной системой нефтепродуктопроводов.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, Группа транспортировала большую часть нефти, добытой на территории РФ, а также значительную часть произведенных на территории РФ нефтепродуктов.

2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в РФ, и, соответственно, на бизнес Группы основное влияние оказывает экономическая ситуация в РФ. Начиная с февраля 2022 года Соединенные Штаты Америки, Европейский союз и некоторые другие страны ввели санкции в отношении РФ, а также крупных финансовых институтов, других предприятий (включая Компанию) и физических лиц в РФ, в том числе касающиеся ограничений на поставку нефти и нефтепродуктов из РФ в страны Европейского союза. Также существует высокий риск введения дальнейших санкций в отношении энергетического сектора, при этом оценить последствия введенных санкций в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2025 года, курсы китайского юаня и доллара США снизились на 14,7% и 17,7% соответственно, вследствие чего финансовые активы и обязательства Группы, выраженные в иностранной валюте, были переоценены в сторону уменьшения. Ключевая ставка Центрального Банка РФ в течение отчетного периода оставалась неизменной и составляла 21%.

Официальные курсы обмена валют к российскому рублю, устанавливаемые Центральным банком РФ, составили:

	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года	Изменение, %
Юань	11,4575	13,4272	(14,7)
Доллар США	83,6813	101,6797	(17,7)

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

3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

Настоящая раскрываемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность составлена на основе сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, подготовленной Группой в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее – «МСФО (IAS) 34»), в отношении которой получено отдельное заключение по результатам обзорной проверки, с исключением информации о сегментах деятельности, выручке, связанных сторонах, раскрытие которой способно нанести ущерб Группе и (или) ее контрагентам (далее – «чувствительная информация»). Раскрываемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность не является промежуточной финансовой отчетностью, подготовленной в соответствии с МСФО (IAS) 34, так как не содержит всю информацию, раскрытие которой обязательно в соответствии с МСФО (IAS) 34.

Решения о подготовке раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности и составе чувствительной информации приняты руководством Группы на основании части 8 статьи 7 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности» и постановлений Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2023 года № 1490 «Об особенностях раскрытия консолидированной финансовой отчетности», от 4 июля 2023 года № 1102 «Об особенностях раскрытия и (или) предоставления информации, подлежащей раскрытию и (или) предоставлению в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Федерального закона «О рынке ценных бумаг» и от 28 сентября 2023 года № 1587 «Об особенностях раскрытия инсайдерской информации, подлежащей раскрытию в соответствии с требованиями Федерального закона «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Настоящая раскрываемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность составлена с целью представления консолидированного финансового положения и консолидированных финансовых результатов Группы, раскрытие которых не наносит ущерб Группе и (или) ее контрагентам. Как следствие, данная раскрываемая сокращенная консолидированная финансовая отчетность может быть непригодна для иной цели.

Настоящая раскрываемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с раскрываемой консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.



3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Отдельные сравнительные показатели были приведены в соответствии с форматом представления данных в текущем отчетном периоде с целью обеспечения сопоставимости. Эффект пересчета сравнительных показателей не оказал значительного влияния на данную раскрываемую сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность.

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 и валютой представления отчетности Группы является национальная валюта РФ – российский рубль («рубль»).

4 СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

При подготовке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, Группа применяла те же положения учетной политики, что и для подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

Начиная с консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, Группа переклассифицировала финансовые активы дочернего общества АО «НПФ «Транснефть» (далее – Фонд), относящиеся к обязательствам по негосударственному пенсионному обеспечению бывших и действующих работников Группы и признала их в качестве активов пенсионного плана с установленными выплатами, в связи с чем соответствующие сравнительные показатели были пересчитаны.

Новые стандарты, а также поправки и разъяснения к существующим стандартам не оказали значительного влияния на сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность.

5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Земля и здания	Трубопроводы и резервуары	Машины и оборудование	Запасы нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов	Объекты незавершенного строительства, включая предоплату	Итого
Балансовая стоимость на 31 декабря 2024	299 320	927 106	818 423	183 894	434 534	2 663 277
Первоначальная стоимость	442 852	1 929 385	2 244 955	186 361	436 910	5 240 463
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(143 532)	(1 002 279)	(1 426 532)	(2 467)	(2 376)	(2 577 186)
Амортизация	(3 344)	(28 083)	(27 952)	-	-	(59 379)
Поступления	10	15	3	1 056	86 806	87 890
Перевод	472	5 240	13 661	-	(19 373)	-
Выбытия:						
первоначальная стоимость	(124)	(1 701)	(2 461)	(485)	-	(4 771)
накопленные амортизация и резерв под обесценение	108	1 634	2 364	-	-	4 106
Балансовая стоимость на 31 марта 2025	296 442	904 211	804 038	184 465	501 967	2 691 123
Первоначальная стоимость	443 210	1 932 939	2 256 158	186 932	504 343	5 323 582
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(146 768)	(1 028 728)	(1 452 120)	(2 467)	(2 376)	(2 632 459)



5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Земля и здания	Трубопроводы и резервуары	Машины и оборудование	Запасы нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов	Объекты незавершенного строительства, включая предоплату	Итого
Балансовая стоимость на 31 декабря 2023	301 485	958 699	775 039	180 497	348 550	2 564 270
Первоначальная стоимость	431 299	1 831 965	2 114 866	182 726	352 953	4 913 809
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(129 814)	(873 266)	(1 339 827)	(2 229)	(4 403)	(2 349 539)
Амортизация	(3 410)	(27 021)	(27 532)	-	-	(57 963)
Поступления	-	39	5	2 496	70 989	73 529
Перевод	1 069	4 336	20 341	-	(25 746)	-
Поступление из активов в форме права пользования:						
первоначальная стоимость	-	-	404	-	-	404
накопленная амортизация	-	-	(187)	-	-	(187)
Реклассификация:						
первоначальная стоимость	883	14 710	(15 593)	-	-	-
накопленные амортизация и резерв под обесценение	(126)	(11 041)	11 167	-	-	-
Изменение резерва под обесценение	35	(4)	210	(82)	(332)	(173)
Выбытия:						
первоначальная стоимость	(310)	(541)	(2 802)	(120)	-	(3 773)
накопленные амортизация и резерв под обесценение	221	472	2 211	-	-	2 904
Балансовая стоимость на 31 марта 2024	299 847	939 649	763 263	182 791	393 461	2 579 011
Первоначальная стоимость	432 941	1 850 509	2 117 221	185 102	398 196	4 983 969
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(133 094)	(910 860)	(1 353 958)	(2 311)	(4 735)	(2 404 958)

Основные средства приводятся за вычетом резерва под обесценение стоимости на сумму 79 963 млн рублей по состоянию на 31 марта 2025 года (на 31 декабря 2024 года – 81 351 млн рублей).

За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, сумма затрат по займам (Примечание 18), капитализированных в стоимости объектов незавершенного строительства, составила 7 570 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года – 6 890 млн рублей).

6 ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ОЦЕНИВАЕМЫЕ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ ЧЕРЕЗ ПРИБЫЛЬ ИЛИ УБЫТОК

В таблице ниже приведен анализ финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток в разрезе уровней иерархии справедливой стоимости.

	Денежная единица	31 марта 2025	31 декабря 2024
Уровень 1			
Корпоративные облигации	Российский рубль	11 754	12 136
Муниципальные облигации	Российский рубль	443	468
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	Российский рубль	6 700	5 234
		18 897	17 838
Уровень 2			
Корпоративные облигации	Российский рубль	675	135
Муниципальные облигации	Российский рубль	36	13
		711	148

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, представляют собой финансовые активы, предназначенные для торговли, и не являются ни просроченными, ни обесцененными.

Данные активы сформированы в результате размещения средств Фонда и предназначены для покрытия обязательств, связанных с его деятельностью и не относятся к обязательствам пенсионного плана с установленными выплатами (Примечание 14).



6 ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ОЦЕНИВАЕМЫЕ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ ЧЕРЕЗ ПРИБЫЛЬ ИЛИ УБЫТОК (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Эмитентами указанных выше облигаций на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года в значительной части являются организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства (72% и 75% соответственно).

Процентные ставки по имеющимся у Группы облигациям на 31 марта 2025 года находились в диапазоне от 2,5% до 24,0% (на 31 декабря 2024 года – в диапазоне от 2,5% до 24,0%). Для облигаций, эмитентами которых являлись организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства, диапазон процентных ставок на 31 марта 2025 года составил от 2,5% до 24,0% (на 31 декабря 2024 года – в диапазоне от 2,5% до 24,0%).

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

Уровень 3	Срок погашения	Денежная единица	31 марта 2025	31 декабря 2024
Долгосрочные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	Август 2027	Российский рубль	216	-
Долевые ценные бумаги		Российский рубль	934	859
Итого долгосрочные финансовые активы			1 150	859
Краткосрочные финансовые активы				
	В течение года			
Займы связанным сторонам	с отчетной даты	Российский рубль	-	183
Итого краткосрочные финансовые активы			-	183

Справедливая стоимость займов, выданных связанным сторонам, 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 4 млн рублей соответственно.

7 ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ОЦЕНИВАЕМЫЕ ПО АМОРТИЗИРОВАННОЙ СТОИМОСТИ

Вид актива	Срок погашения	Денежная единица	31 марта 2025	31 декабря 2024
Долгосрочные финансовые активы				
Депозиты	Май 2026	Российский рубль	20 243	-
Итого долгосрочные финансовые активы			20 243	-
Краткосрочные финансовые активы				
	В течение года	Российский рубль	411 155	304 334
Депозиты	с отчетной даты	Другие валюты	8 597	76 817
Итого краткосрочные финансовые активы			419 752	381 151

На 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, не являются просроченными и их балансовая стоимость существенно не отличается от справедливой.

Процентные ставки по размещению депозитов в российских рублях на 31 марта 2025 года находились в диапазоне от 16,9% до 26,0%, в прочих валютах в диапазоне от 8,2% до 13,8% (на 31 декабря 2024 года – в диапазонах от 16,4% до 26,0% и от 5,5% до 8,2% соответственно). Для депозитов, размещенных в банках, контролируемых или находящихся под существенным влиянием государства, диапазоны процентных ставок в российских рублях и прочих валютах на 31 марта 2025 года составили от 16,9% до 26,0% и от 8,2% до 13,8% соответственно (на 31 декабря 2024 года – от 16,4% до 26,0% и от 5,5% до 8,2% соответственно).

8 ЗАПАСЫ

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Материалы и запасные части	39 843	38 081
Товары для перепродажи	22 342	18 949
Итого запасы	62 185	57 030

Материалы и запасные части отражены за вычетом резерва под снижение стоимости до чистой стоимости реализации в размере 769 млн рублей на 31 марта 2025 года (по состоянию на 31 декабря 2024 года – 496 млн рублей). Материалы используются в основном для ремонта и поддержания надлежащего технического состояния трубопроводного оборудования.



9 **ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Долгосрочная дебиторская задолженность		
<i>Финансовые активы</i>		
Прочая дебиторская задолженность	3 546	3 428
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	3 546	3 428
Краткосрочная дебиторская задолженность		
<i>Финансовые активы</i>		
Торговая дебиторская задолженность	32 655	37 781
Прочая дебиторская задолженность	54 503	54 781
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(51 649)	(51 091)
Итого финансовые активы в составе краткосрочной дебиторской задолженности	35 509	41 471
<i>Нефинансовые активы</i>		
Предоплата и прочая нефинансовая дебиторская задолженность	15 231	15 688
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	50 740	57 159

10 **ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Остаток в российских рублях	65 755	113 091
Остаток в других валютах	1 997	2 468
Итого денежные средства и их эквиваленты	67 752	115 559

11 **КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**

Балансовая и справедливая стоимость кредитов и займов:

Виды кредитов и займов	Год погашения	Денежная единица	Процентная ставка	31 марта 2025		31 декабря 2024	
				Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Биржевые облигации	2025 - 2026	Российский рубль	Фиксированная	40 930	37 619	40 194	35 710
Прочие кредиты и займы	2025 - 2028	Российский рубль	Фиксированная	230 695	207 559	234 497	204 199
Прочие кредиты и займы	2025 - 2031	Российский рубль	Плавающая	1 835	1 835	1 243	1 243
Итого кредиты и займы				273 460		275 934	
За вычетом: краткосрочных кредитов и займов, текущей доли долгосрочных кредитов и займов				(141 331)		(84 344)	
Долгосрочные кредиты и займы				132 129		191 590	
из них срок погашения: более года и до пяти лет				131 922		191 590	
более пяти лет				207		-	

По состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года все кредиты и займы необеспеченные.

12 **РАСЧЕТЫ ПО НАЛОГАМ, СБОРАМ, СТРАХОВЫМ ВЗНОСАМ**

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Активы по налогам, сборам, страховым взносам		
Единый налоговый счет	6 911	4 857
Налог на добавленную стоимость	105 763	69 681
Налог на прибыль	463	8 171
Прочие налоги, сборы, страховые взносы	507	498
Итого активы по налогам, сборам, страховым взносам	113 644	83 207
Обязательства по налогам, сборам, страховым взносам		
Налог на добавленную стоимость	23 908	30 420
Налог на прибыль	15 268	6 828
Прочие налоги, сборы, страховые взносы	17 028	14 532
Итого обязательства по налогам, сборам, страховым взносам	56 204	51 780



13 ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И РАСХОД ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

В июле 2024 года принят федеральный закон, предусматривающий увеличение с 1 января 2025 года общей ставки налога на прибыль с 20% до 25%. Принятым в ноябре 2024 года федеральным законом для обществ Группы, являющихся субъектами естественной монополии и осуществляющих транспортировку нефти и (или) нефтепродуктов по системе магистральных трубопроводов, установлена налоговая ставка в размере 40% в налоговых периодах 2025-2030 годов.

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности по МСФО и для целей налогообложения, приводят к возникновению временных разниц. В сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности расход по налогу на прибыль признается на основании наилучшей оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за финансовый год. Суммы, начисленные по расходу 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.

14 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Прочие обязательства по пенсионным планам с установленными выплатами и прочие обязательства Фонда	25 660	25 479
Резерв на демонтаж основных средств	6 590	6 632
Прочие резервы	110	105
Итого долгосрочная часть резервов предстоящих расходов и платежей	32 360	32 216
Резерв на демонтаж основных средств	2 893	2 776
Резерв по выплатам работникам	78 350	65 892
Прочие резервы	177	1 655
Итого краткосрочная часть резервов предстоящих расходов и платежей	81 420	70 323

Чистые активы или обязательства по пенсионным планам с установленными выплатами, отраженные в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о финансовом положении, представлены ниже:

	Обязательства/ (активы) по пенсионному плану, обеспеченному через Фонд		Прочие обязательства по пенсионным планам с установленными выплатами	
	31 марта 2025	31 декабря 2024	31 марта 2025	31 декабря 2024
Приведенная стоимость обязательств	109 256	111 040	11 471	11 632
Справедливая стоимость активов	(161 449)	(150 445)	-	-
Чистые (активы)/ обязательства	(52 193)	(39 405)	11 471	11 632

Сверка входящей и исходящей приведенной стоимости обязательств (активов) пенсионных планов с установленными выплатами и их компонентов приведена ниже:

	Обязательства и активы пенсионного плана, обеспеченные через Фонд			Прочие обязательства по пенсионным планам с установленными выплатами
	Обязательства	Справедливая стоимость активов	Чистые активы	
На 31 декабря 2024	111 040	(150 445)	(39 405)	11 632
Стоимость услуг текущего периода	979	-	979	264
Процентные расходы/ (доходы)	4 044	(5 480)	(1 436)	426
Отнесено на убыток/ (прибыль)	5 023	(5 480)	(457)	690
Убыток/ (прибыль) от переоценки				
Актuarные (прибыли)/ убытки, возникшие в связи с:				
финансовыми допущениями	(5 909)	-	(5 909)	(483)
корректировками на основе опыта	762	-	762	-
Доход от активов плана, за исключением процентного дохода	-	(2 367)	(2 367)	-
Отнесено на прочий совокупный доход	(5 147)	(2 367)	(7 514)	(483)
Осуществленные выплаты	(1 660)	1 660	-	(368)
Взносы работодателя	-	(4 817)	(4 817)	-
На 31 марта 2025	109 256	(161 449)	(52 193)	11 471



14 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Обязательства и активы пенсионного плана, обеспеченные через Фонд			Прочие обязательства по пенсионным планам с установленными выплатами
	Обязательства	Справедливая стоимость активов	Чистые активы	
На 31 декабря 2023	112 450	(128 506)	(16 056)	11 954
Стоимость услуг текущего периода	826	-	826	206
Процентные расходы/ (доходы)	3 335	(3 812)	(477)	354
Отнесено на убыток/ (прибыль)	4 161	(3 812)	349	560
Убыток/ (прибыль) от переоценки				
Актuarные прибыли, возникшие в связи с:				
финансовыми допущениями	(6 253)	-	(6 253)	(1 190)
корректировками на основе опыта	(2 702)	-	(2 702)	-
Расход от активов плана, за исключением процентного дохода	-	2 468	2 468	-
Отнесено на прочий совокупный доход	(8 955)	2 468	(6 487)	(1 190)
Осуществленные выплаты	(1 171)	1 171	-	(305)
Взносы работодателя	-	(3 759)	(3 759)	-
На 31 марта 2024	106 485	(132 438)	(25 953)	11 019

Ниже приведены основные направления распределения активов пенсионного плана в разрезе справедливой стоимости:

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Облигации		
Уровень 1		
Корпоративные облигации	73 964	76 157
Муниципальные облигации	2 784	2 940
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	42 150	32 843
Уровень 2		
Корпоративные облигации	4 245	848
Муниципальные облигации	223	84
Краткосрочные депозиты	31 112	22 825
Денежные средства и их эквиваленты	6 971	14 748
Итого активы пенсионного плана, обеспеченного через Фонд	161 449	150 445

15 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Долгосрочная кредиторская задолженность		
Обязательства по осуществлению арендных платежей	8 227	7 829
Прочая кредиторская задолженность	9 551	9 749
Итого финансовая кредиторская задолженность	17 778	17 578
Обязательства по договору	75 748	75 004
Итого долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	93 526	92 582
Краткосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	54 003	66 314
Обязательства по осуществлению арендных платежей	476	487
Задолженность по дивидендам акционерам ПАО «Транснефть»	1 732	1 540
Задолженность по дивидендам неконтролирующим акционерам	864	866
Прочая кредиторская задолженность	15 241	7 679
Итого финансовая кредиторская задолженность	72 316	76 886
Обязательства по договору	46 046	60 328
Итого краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	118 362	137 214

В составе кредиторской задолженности отражена задолженность по приобретению объектов основных средств в сумме 18 005 млн рублей на 31 марта 2025 года и 20 089 млн рублей на 31 декабря 2024 года.



16 ВЫРУЧКА

Основные отчетные сегменты объединяют сегменты транспортировка нефти, транспортировка нефтепродуктов, а также товарные операции и прочие виды деятельности.

Выручка от основных видов деятельности включает выручку от реализации услуг по транспортировке нефти, по транспортировке нефтепродуктов, и выручку от реализации нефти.

Таблица ниже содержит сверку выручки с отчетными сегментами (Примечание 21).

	Отчетные сегменты		Корректирующие статьи	Итого
	Основные сегменты	Стивидорные услуги, дополнительные услуги порта и услуги флота		
Три месяца, закончившихся 31 марта 2025				
Выручка от основных видов деятельности	326 442	-	1 707	328 149
Прочая выручка	13 958	19 584	(92)	33 450
	340 400	19 584	1 615	361 599
Компании, контролируемые государством	141 499	2 717	1 790	146 006
Прочие покупатели	198 901	16 867	(175)	215 593
	340 400	19 584	1 615	361 599
Три месяца, закончившихся 31 марта 2024				
Выручка от основных видов деятельности	334 639	-	1 571	336 210
Прочая выручка	13 182	19 440	227	32 849
	347 821	19 440	1 798	369 059
Компании, контролируемые государством	143 233	2 674	1 742	147 649
Прочие покупатели	204 588	16 766	56	221 410
	347 821	19 440	1 798	369 059

Практически вся выручка представляет собой выручку по договорам с покупателями.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2025 года, выручка по трем крупнейшим покупателям составила суммарно 38% от общей выручки Группы (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года, суммарно 40%).

17 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ БЕЗ УЧЕТА АМОРТИЗАЦИИ И ОБЕСЦЕНЕНИЯ

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2025	Три месяца, закончившихся 31 марта 2024
Расходы на оплату труда, страховые взносы, социальные расходы, пенсионные начисления и расходы на добровольное страхование работников	76 637	64 833
Материальные затраты	24 620	24 356
Себестоимость проданных товаров	78 575	93 024
Прочие расходы	23 004	26 830
Операционные расходы без учета амортизации и обесценения	202 836	209 043

В прочие расходы включены расходы на услуги по ремонту и поддержанию надлежащего технического состояния трубопроводной сети, связи, расходы на страхование, расходы по налогам, расходы по аренде, транспортные расходы, командировочные расходы, полученные и уплаченные штрафы и пени, а также прочие операционные доходы и расходы.



18 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2025	Три месяца, закончившихся 31 марта 2024
Проценты к получению по:		
Финансовым активам, оцениваемым по справедливой стоимости через прибыль или убыток	725	459
Финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости	19 751	11 617
Денежным средствам и их эквивалентам	5 595	4 178
Пенсионному плану, обеспеченному через Фонд (Примечание 14)	1 436	477
Итого проценты к получению	27 507	16 731
Прибыль от курсовых разниц	9 518	5 354
Прибыль от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	896	687
Прибыль от изменения ожидаемого кредитного убытка по финансовым инструментам	49	78
Итого финансовые доходы	37 970	22 850
Процентные расходы по:		
Кредитам и займам	(5 054)	(6 270)
Прочим обязательствам по пенсионным планам с установленными выплатами (Примечание 14)	(426)	(354)
Договорным обязательствам	(2 248)	(2 167)
Обязательствам по аренде	(266)	(250)
Прочие процентные расходы	(1 724)	(839)
к уменьшению: процентные расходы подлежащие капитализации (Примечание 5)	7 570	6 890
Итого процентные расходы	(2 148)	(2 990)
Убыток от курсовых разниц	(13 946)	(4 000)
Убыток от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	(171)
Убыток от изменения ожидаемого кредитного убытка по финансовым инструментам	(1 024)	(21)
Итого финансовые расходы	(17 118)	(7 182)
Чистые финансовые доходы, признанные в составе прибыли или убытка	20 852	15 668

19 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ДРУГИЕ РИСКИ

Судебные разбирательства

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2025 года, Группа выступала одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства Группы, по состоянию на 31 марта 2025 года не существует неотраженных в настоящей отчетности претензий или исков к Группе, которые могут оказать существенное негативное влияние на её деятельность или финансовое положение.

20 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

Группа применяет освобождение, которое предоставляется МСФО (IAS) 24 «Связанные стороны», позволяющее представлять упрощенные раскрытия по операциям с предприятиями, связанными с государством.

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

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2025	Три месяца, закончившихся 31 марта 2024
Выручка и прочие доходы от реализации товаров и услуг	146 006	147 649
Приобретение товаров, услуг, активов	77 182	85 420
Финансовые доходы	24 400	11 844
Финансовые расходы	5 473	5 716

На 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года наибольшая часть (99% и 94% соответственно) денежных средств и их эквивалентов (Примечание 10), а также депозитов (Примечание 7) размещена в банках, контролируемых или находящихся под существенным влиянием государства.



20 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Группа имела следующие операции с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2025	Три месяца, закончившихся 31 марта 2024
Выручка от реализации товаров и услуг	3 403	2 903
Приобретение товаров и услуг	2 365	1 975

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

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8 698	9 064
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3 373	3 390
Займы выданные	216	184
Займы полученные	1 705	1 405

Компания выступает поручителем по обязательствам связанных сторон. На 31 марта 2025 года обеспечения, выданные по кредитным обязательствам связанной стороны перед банком, находящимся под контролем государства, составляют 1 417 млн рублей (на 31 декабря 2024 года – 1 389 млн рублей).

21 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

	Отчетные сегменты		Корректирующие статьи	Итого по МСФО
	Основные сегменты	Стивидорные услуги, дополнительные услуги порта и услуги флота		
Три месяца, закончившихся 31 марта 2025				
Выручка (Примечание 16)	340 400	19 584	1 615	361 599
Операционные расходы без учета амортизации и обесценения	(198 876)	(5 058)	1 098	(202 836)
Амортизация	(70 889)	(1 477)	12 831	(59 535)
Обесценение внеоборотных активов	(154)	-	-	(154)
Операционная прибыль	70 481	13 049	15 544	99 074
Три месяца, закончившихся 31 марта 2024				
Выручка (Примечание 16)	347 821	19 440	1 798	369 059
Операционные расходы без учета амортизации и обесценения	(202 414)	(5 072)	(1 557)	(209 043)
Амортизация	(69 988)	(1 583)	13 980	(57 591)
Обесценение внеоборотных активов	-	-	(173)	(173)
Операционная прибыль	75 419	12 785	14 048	102 252

Корректирующие статьи по выручке отчетных сегментов в размере 1 615 млн рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года – 1 798 млн рублей), 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.

Сверка показателей отчетных сегментов по прибыли за отчетный период:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2025	Три месяца, закончившихся 31 марта 2024
Операционная прибыль	99 074	102 252
<i>Показатели, нераспределенные на сегменты</i>		
Прочие доходы	8 626	2 228
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	5 256	4 040
Финансовые доходы	37 970	22 850
Финансовые расходы	(17 118)	(7 182)
Расход по налогу на прибыль	(49 601)	(25 964)
Прибыль за отчетный период	84 207	98 224