



**РАСКРЫВАЕМАЯ
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ
ФИНАНСОВАЯ
ОТЧЕТНОСТЬ**

**И АУДИТОРСКОЕ
ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМЫХ
АУДИТОРОВ**

**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

СОДЕРЖАНИЕ

страница

Аудиторское заключение независимых аудиторов о раскрываемой консолидированной финансовой отчетности	3
Раскрываемый консолидированный отчет о финансовом положении	5
Раскрываемый консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6
Раскрываемый консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Раскрываемый консолидированный отчет об изменениях в капитале	8
Примечания к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности:	9
1. Характер хозяйственной деятельности	9
2. Условия ведения деятельности в Российской Федерации	
3. Основа представления информации	
4. Существенные положения учетной политики	10
5. Существенные оценки в применении учетной политики	16
6. Нематериальные активы	17
7. Основные средства	18
8. Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	
9. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	20
10. Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	21
11. Запасы	22
12. Дебиторская задолженность и предоплата	
13. Денежные средства и их эквиваленты	23
14. Капитал, нераспределенная прибыль и дивиденды	
15. Доля неконтролирующих акционеров	24
16. Кредиты и займы	25
17. Расчеты по налогам, сборам, страховым взносам	26
18. Отложенные налоговые обязательства и расходы по налогу на прибыль	
19. Резервы предстоящих расходов и платежей	29
20. Кредиторская задолженность и прочие обязательства	30
21. Выручка	31
22. Операционные расходы без учета амортизации	
23. Финансовые доходы и финансовые расходы	32
24. Существенные дочерние общества	
25. Аренда	34
26. Условные обязательства и другие риски	35
27. Связанные стороны и вознаграждение ключевому управленческому персоналу	
28. Финансовые инструменты и финансовые риски	36
29. Информация по сегментам	40
30. События после отчетной даты	41

Аудиторское заключение независимых аудиторов о раскрываемой консолидированной финансовой отчетности

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

Мнение

Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность, состоящая из раскрываемого консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 года, раскрываемых консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, и соответствующих примечаний, подготовлена на основе проаудированной консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Транснефть» (далее - «Компания») и его дочерних обществ (далее - «Группа») по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.

По нашему мнению, прилагаемая раскрываемая консолидированная финансовая отчетность согласуется во всех существенных аспектах с проаудированной консолидированной финансовой отчетностью согласно принципам, изложенным в примечании 3.

Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность

Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность не содержит всех раскрытий, требуемых Международными стандартами финансовой отчетности. Вследствие этого чтение раскрываемой консолидированной финансовой отчетности и нашего заключения об этой отчетности не заменяет чтения проаудированной консолидированной финансовой отчетности Группы и нашего заключения об этой отчетности.

Проаудированная консолидированная финансовая отчетность и наше заключение об этой отчетности

В нашем заключении, датированном 18 марта 2024 года, мы выразили немодифицированное мнение о проаудированной консолидированной финансовой отчетности. Наше заключение также включало описание ключевых вопросов аудита. Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период.

Ответственность руководства за раскрываемую консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку раскрываемой консолидированной финансовой отчетности в соответствии с принципами, изложенными в примечании 3.

Ответственность аудиторов

Наша ответственность заключается в выражении мнения о том, согласуется ли раскрываемая консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах с проаудированной консолидированной финансовой отчетностью на основе наших процедур, проведенных в соответствии с Международным стандартом аудита (МСА) 810 (пересмотренным) «Задания по предоставлению заключения об обобщенной финансовой отчетности».

Руководитель аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимых аудиторов:



Астанкович Татьяна Николаевна



Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций № 21906104782, действует от имени аудиторской организации на основании доверенности № 372/22 от 1 июля 2022 года

АО «Кэпт»

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций № 12006020351

Москва, Россия

18 марта 2024 года



ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»
РАСКРЫВАЕМЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прим. 31 декабря 2023 31 декабря 2022

АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	6	58 205	57 461
Основные средства	7	2 564 270	2 519 682
Активы в форме права пользования	25	76 745	78 861
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	8	141 513	93 047
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	9	601	982
Дебиторская задолженность и предоплата	12	2 766	9 787
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	10	5	-
Итого внеоборотных активов		2 844 105	2 759 820
Оборотные активы			
Запасы	11	51 848	37 772
Дебиторская задолженность и предоплата	12	64 279	47 947
Активы по налогам, сборам, страховым взносам	17	72 857	50 313
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	9	118 429	116 229
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	10	356 149	345 864
Денежные средства и их эквиваленты	13	146 807	122 752
Итого оборотных активов		810 369	720 877
Итого активов		3 654 474	3 480 697
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акции		308	308
Собственные акции, выкупленные у акционеров	8	-	(18 158)
Эмиссионный доход		93 592	93 592
Резерв, связанный с присоединением		(6 072)	(6 072)
Нераспределенная прибыль	14	2 599 705	2 415 178
Капитал, причитающийся акционерам ПАО «Транснефть»		2 687 533	2 484 848
Неконтролирующая доля	15	61 245	54 927
Итого капитала		2 748 778	2 539 775
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	16	265 242	331 013
Отложенные налоговые обязательства	18	74 503	75 810
Резервы предстоящих расходов и платежей	19	150 284	136 036
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	20	80 983	79 370
Итого долгосрочных обязательств		571 012	622 229
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	16	80 987	99 023
Резервы предстоящих расходов и платежей	19	66 766	58 456
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	20	139 351	119 166
Обязательства по налогам, сборам, страховым взносам	17	47 580	42 048
Итого краткосрочных обязательств		334 684	318 693
Итого обязательств		905 696	940 922
Итого капитала и обязательств		3 654 474	3 480 697

Утвержден 18 марта 2024 года:

Первый вице-президент



М.С. Гришанин

Примечания на страницах 9-41 являются неотъемлемой частью данной раскрываемой консолидированной финансовой отчетности



	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Выручка	21	1 330 899	1 204 703
Операционные расходы без учета амортизации	22	(778 083)	(693 347)
Операционная прибыль без учета амортизации		552 816	511 356
Амортизация	6, 7	(242 036)	(213 258)
Операционная прибыль		310 780	298 098
Прочие доходы		6 824	25 041
Доля в прибыли/ (убытке) зависимых и совместно контролируемых компаний	8	33 838	(8 202)
Прибыль до налогообложения и доходов/ (расходов) от финансовой деятельности		351 442	314 937
Финансовые доходы	23	93 705	169 121
Финансовые расходы	23	(56 320)	(172 008)
Прибыль до налогообложения		388 827	312 050
Расходы по налогу на прибыль	18	(82 233)	(58 089)
Прибыль за отчетный год		306 594	253 961
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		6 074	(1 951)
<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	19	(1 460)	26 519
Доля в прочем совокупном доходе зависимых и совместно контролируемых компаний	8	3 787	-
Итого прочий совокупный доход за отчетный год, за вычетом налога на прибыль		8 401	24 568
Общий совокупный доход за отчетный год		314 995	278 529
Участие в прибыли			
Доля акционеров ПАО «Транснефть»		296 508	242 585
Неконтролирующая доля	15	10 086	11 376
Участие в общем совокупном доходе			
Доля акционеров ПАО «Транснефть»		304 802	267 150
Неконтролирующая доля		10 193	11 379



	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Денежные поступления от заказчиков		1 397 262	1 270 386
Денежные средства, уплаченные поставщикам, работникам и налоги, отличные от налога на прибыль		(988 432)	(879 023)
Проценты уплаченные		(31 721)	(38 661)
Налог на прибыль уплаченный	17	(82 351)	(56 863)
Возврат налога на прибыль	17	1	6 079
Возврат страховых взносов, НДС и других налогов из бюджета	17	135 613	128 878
Обеспечительные платежи по налогу на сверхприбыль	18	(2 384)	-
Прочее использование денежных средств в операционной деятельности		(378)	(8 400)
Чистая сумма денежных средств, полученных от операционной деятельности		427 610	422 396
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(268 440)	(206 972)
Поступления от продажи основных средств		10 145	9 256
Проценты полученные		45 007	34 518
Приобретение долговых ценных бумаг и размещение средств на депозитах		(650 635)	(514 881)
Продажа долговых ценных бумаг и закрытие депозитов		656 698	456 954
Дивиденды, полученные от зависимых и совместно контролируемых компаний	8	11 724	8 685
Возврат и выдача займов		547	1 480
Приобретение инвестиций в зависимые и совместно контролируемые компании	8	(3 230)	(98)
Поступление денежных средств в результате изменений в структуре Группы		2 687	-
Прочее поступление/ (использование) денежных средств в инвестиционной деятельности		5	(391)
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(195 492)	(211 449)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Погашение кредитов и займов	16	(85 279)	(75 957)
Привлечение кредитов и займов	16	27	22
Дивиденды, выплаченные акционерам ПАО «Транснефть»	14	(118 898)	(74 895)
Дивиденды, выплаченные неконтролирующей доле		(5 664)	(3 858)
Поступление вклада участника		1 666	-
Погашение обязательств по аренде		(1 450)	(1 895)
Прочее поступление денежных средств от финансовой деятельности		197	387
Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности		(209 401)	(156 196)
Изменение величины денежных средств и их эквивалентов в результате колебания валютного курса		1 338	(4 805)
Чистое изменение величины денежных средств и их эквивалентов		24 055	49 946
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного года	13	122 752	72 806
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного года	13	146 807	122 752



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

	Прим.	Капитал, причитающийся акционерам ПАО «Транснефть»						Неконтролирующая доля	Итого капитала
		Акционерный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток на 31 декабря 2021		308	(18 158)	93 592	(6 072)	2 223 562	2 293 232	46 718	2 339 950
Прибыль за отчетный год		-	-	-	-	242 585	242 585	11 376	253 961
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль	19	-	-	-	-	26 519	26 519	-	26 519
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль		-	-	-	-	(1 954)	(1 954)	3	(1 951)
Общий совокупный доход за отчетный год		-	-	-	-	267 150	267 150	11 379	278 529
Операции с собственниками									
Дивиденды	14	-	-	-	-	(74 895)	(74 895)	(3 872)	(78 767)
Прочее		-	-	-	-	(639)	(639)	702	63
Итого операции с собственниками		-	-	-	-	(75 534)	(75 534)	(3 170)	(78 704)
Остаток на 31 декабря 2022		308	(18 158)	93 592	(6 072)	2 415 178	2 484 848	54 927	2 539 775
Прибыль за отчетный год		-	-	-	-	296 508	296 508	10 086	306 594
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль	19	-	-	-	-	(1 481)	(1 481)	21	(1 460)
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль		-	-	-	-	5 988	5 988	86	6 074
Доля в прочем совокупном доходе зависимых и совместно контролируемых компаний	8	-	-	-	-	3 787	3 787	-	3 787
Общий совокупный доход за отчетный год		-	-	-	-	304 802	304 802	10 193	314 995
Операции с собственниками									
Дивиденды	14	-	-	-	-	(118 900)	(118 900)	(5 688)	(124 588)
Выбытие собственных выкупленных акций	8	-	18 158	-	-	(1 228)	16 930	-	16 930
Вклад участника		-	-	-	-	(147)	(147)	1 813	1 666
Итого операции с собственниками		-	18 158	-	-	(120 275)	(102 117)	(3 875)	(105 992)
Остаток на 31 декабря 2023		308	-	93 592	(6 072)	2 599 705	2 687 533	61 245	2 748 778

Примечания на страницах 9-41 являются неотъемлемой частью данной раскрываемой консолидированной 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 декабря 2023 года располагают находящейся на территории РФ системой магистральных нефтепроводов и находящейся на территории РФ, Республики Беларусь и Республики Казахстан связанной системой нефтепродуктопроводов.

За год, закончившийся 31 декабря 2023 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. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки РФ, 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.

Начиная с февраля 2022 года Соединенные Штаты Америки, Европейский союз и некоторые другие страны ввели дополнительные санкции в отношении РФ, а также крупных финансовых институтов, других предприятий (включая Компанию) и физических лиц в России. В частности, были введены ограничения на экспорт и импорт товаров, включая установление предельного уровня цен на отдельные виды сырьевых товаров, введены ограничения на оказание определенных видов услуг российским организациям, заблокированы активы ряда российских физических и юридических лиц, а также реализованы иные меры ограничительного характера.

Введение и последующее усиление санкций повлекло за собой увеличение экономической неопределенности, в том числе снижение ликвидности и большую волатильность на рынках капитала, изменчивость курса российского рубля и ключевой ставки, сложности в осуществлении выплат для российских эмитентов еврооблигаций, а также существенное снижение доступности источников долгового финансирования.

В качестве ответной меры Правительством РФ и Центральным банком РФ введены меры валютного контроля, ряд решений по ключевой ставке и иные специальные экономические меры по обеспечению безопасности и поддержанию устойчивости российской экономики.

Оценить последствия введенных и возможных дополнительных санкций в долгосрочной перспективе представляется затруднительным, санкции могут иметь существенное отрицательное влияние на российскую экономику.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2023 года, курс китайского юаня и доллара США выросли на 27,1% и 27,5% соответственно, вследствие чего финансовые активы и обязательства Группы, выраженные в иностранной валюте, были переоценены в сторону увеличения. Начиная с июля 2023 года Центральный банк РФ несколько раз повышал ключевую ставку и на дату выпуска настоящей отчетности ключевая ставка увеличилась с 7,5% до 16,0%. Официальные курсы обмена валют к российскому рублю, устанавливаемые Центральным банком РФ, составляли:

	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года	Изменение, %
Юань	12,5762	9,8949	27,1
Доллар США	89,6883	70,3375	27,5

Представленная раскрываемая консолидированная 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 консолидированная финансовая отчетность составлена на основе консолидированной финансовой отчетности за год, закончившихся 31 декабря 2023 года, подготовленной Группой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО), в отношении которой получено отдельное заключение по результатам аудиторской проверки, с исключением информации о сегментах деятельности, выручке, связанных сторонах, раскрытие которой способно нанести ущерб Группе и (или) ее контрагентам (далее – «чувствительная информация»). Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность не является финансовой отчетностью, подготовленной в соответствии с МСФО, так как не содержит всю информацию, раскрытие которой обязательно в соответствии с МСФО.

Решения о подготовке раскрываемой консолидированной 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 № 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».



3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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

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

Основные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в раскрываемой консолидированной финансовой отчетности периодам, если не указано иное (Примечание 4). Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена исходя из принципа оценки по фактическим затратам, за исключением случаев, указанных в Примечаниях 4 и 5.

Функциональной валютой каждой компании Группы, включенной в раскрываемую консолидированную 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

Нематериальные активы

Гудвил

Гудвил, возникающий при приобретении дочерних обществ, отражается по себестоимости за вычетом убытков от обесценения.

Амортизация нематериальных активов

Амортизация рассчитывается на основе себестоимости актива за вычетом его расчетной остаточной стоимости.

Применительно к нематериальным активам, отличным от гудвила, амортизация, начисляется с момента готовности этих активов к использованию и признается в составе прибыли или убытка за период линейным способом на протяжении соответствующих сроков их полезного использования преимущественно в течение от 1 до 20 лет.

Основные средства

Основные средства отражаются по себестоимости, включая, где это необходимо, чистую текущую стоимость затрат на демонтаж и ликвидацию актива в конце срока полезной службы, за вычетом накопленных сумм амортизации и накопленных убытков от обесценения. Объекты незавершенного строительства отражаются по себестоимости с начислением износа с момента готовности к эксплуатации. Амортизация основных средств рассчитывается линейным методом от стоимости каждого объекта основных средств (за минусом его ликвидационной стоимости) в течение предполагаемых сроков полезного использования, указанных ниже:

	Количество лет
Земля и здания	1-130
Трубопроводы и резервуары	1-100
Машины и оборудование	1-103

Руководство утверждает детальные планы предполагаемой ежегодной ликвидации или вывода из эксплуатации частей трубопровода и связанных с ним объектов. В отношении этих объектов оценочный срок их полезной службы пересматривается и, при необходимости, изменяется размер амортизационных отчислений за год.

Затраты на реконструкцию и модернизацию капитализируются, при этом заменяемые активы подлежат списанию. Расходы на ремонт относятся на затраты в том периоде, в котором они были осуществлены. Прибыли и убытки, возникающие вследствие выбытия основных средств (по причине списания или иного выбытия), включаются в прибыль (убыток) за период в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Запасы сырой нефти и нефтепродуктов, используемые для технологических нужд в нефтепроводах и нефтепродуктопроводах, необходимые для функционирования сети (технологический запас) и принадлежащие Группе, трактуются как составная часть трубопроводов, не подлежащая амортизации, так как их ликвидационная стоимость превышает балансовую.

Все поступления технологического запаса в течение отчетного года признаются по себестоимости, любые выбытия списываются по средневзвешенной балансовой стоимости технологического запаса.

Излишки нефти, выявленные в результате инвентаризации, отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении по рыночной стоимости по статье Запасы, а в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе доходы от оприходования излишков нефти уменьшают прочие расходы, в состав которых входят расходы на благотворительность, осуществленные за счет указанных средств, и отражены по строке Прочие расходы.

Реализация излишков нефти отражается в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе как выручка.



4 СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Группа отражает авансы, выданные на приобретение основных средств и объектов капитального строительства, а также материалы, предназначенные для капитального строительства, в составе категории Объекты незавершенного строительства, включая предоплату.

Предоплата

Предоплата отражается в консолидированной финансовой отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва на обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения активов, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании.

Сумма предоплаты на приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты уменьшается, и соответствующий убыток от обесценения отражается в составе прибыли или убытка за период консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Финансовые инструменты

Обесценение – финансовые активы и активы по договору

Группа признает оценочные резервы под убытки в отношении ожидаемых кредитных убытков по:

- финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости;
- инвестициям в долговые инструменты, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход; и
- активам по договору.

Группа оценивает резервы под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, за исключением следующих инструментов, по которым сумма признаваемого резерва будет равна 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам:

- долговые ценные бумаги, если было определено, что они имеют низкий кредитный риск по состоянию на отчетную дату; и
- прочие долговые ценные бумаги и остатки по банковским счетам, по которым кредитный риск (т.е. риск наступления дефолта на протяжении ожидаемого срока действия финансового инструмента) не повысился существенно с момента первоначального признания.

Оценочные резервы под убытки в отношении торговой дебиторской задолженности и активов по договору оцениваются в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

При оценке, имело ли место значительное повышение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального признания, и при оценке ожидаемых кредитных убытков Группа анализирует обоснованную и подтверждаемую информацию, которая уместна и доступна без чрезмерных затрат или усилий. Это включает как количественную, так и качественную информацию и анализ, основанный на прошлом опыте Группы и обоснованной оценке кредитного качества, и включает прогнозную информацию.

Ожидаемые кредитные убытки представляют собой расчетную оценку, взвешенную с учетом вероятности, кредитных убытков. Кредитные убытки оцениваются как приведенная стоимость всех ожидаемых недополучений денежных средств (т.е. разница между денежными потоками, причитающимися Группе в соответствии с договором, и денежными потоками, которые Группа ожидает получить).

Ожидаемые кредитные убытки дисконтируются по эффективной ставке процента данного финансового актива.

На каждую отчетную дату Группа оценивает финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, и долговые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, на предмет кредитного обесценения. Финансовый актив является «кредитно-обесцененным», когда происходит одно или несколько событий, которые оказывают негативное влияние на расчетные будущие денежные потоки по такому финансовому активу.

Подтверждением кредитного обесценения финансового актива являются, в частности, следующие наблюдаемые данные:

- значительные финансовые затруднения заемщика или эмитента;
- нарушение условий договора, такое как дефолт или просрочка платежа;
- реструктуризация Группой займа или авансового платежа на условиях, которые в иных обстоятельствах она бы не рассматривала;
- появление вероятности банкротства или иной финансовой реорганизации заемщика; или
- исчезновение активного рынка для ценной бумаги в результате финансовых затруднений.

Оценочные резервы под убытки по финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости, вычитаются из валовой балансовой стоимости данных активов.



4 СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Применительно к долговым ценным бумагам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, оценочный резерв под убытки начисляется в составе прибыли или убытка и отражается в составе прочего совокупного дохода.

Полная балансовая стоимость финансового актива списывается, когда у Группы нет оснований ожидать возмещения финансового актива в полной сумме или его части. В отношении предприятий Группа выполняет индивидуальную оценку по срокам и суммам списания исходя из обоснованных ожиданий возмещения сумм. Группа не ожидает значительного возмещения списанных сумм, при этом списанные финансовые активы могут продолжать оставаться объектом правоприменения в целях обеспечения соответствия процедурам Группы в отношении возмещения причитающихся сумм.

Торговая и прочая дебиторская задолженность, включая активы по договору

Ожидаемые кредитные убытки рассчитываются на основе фактических исторических данных о кредитных убытках с учетом экономических условий, ожидаемых Группой в течение срока погашения дебиторской задолженности с использованием оценки вероятности кредитных убытков.

Долговые ценные бумаги

Группа проводит анализ изменения кредитного риска путем отслеживания публикуемых внешних кредитных рейтингов.

Чтобы определить, имело ли место на отчетную дату значительное увеличение кредитного риска, которое не было отражено в опубликованных рейтингах, Группа оценила всю доступную количественную и качественную информацию, включая изменения в доходности облигаций, в ценах на свопы кредитного дефолта (при наличии), имеющуюся в прессе и нормативно-правовую информацию об эмитентах, а также дополнительно провела анализ, основанный на историческом опыте Группы и внутренней экспертной оценке кредитного риска.

Вероятности дефолтов в течение 12 месяцев после отчетной даты и за весь срок действия финансовых инструментов основаны на исторических данных, предоставленных Центральным Банком РФ по каждому кредитному рейтингу. Показатель уровня убытка в случае дефолта, применяемый Группой, определяется исходя из предполагаемого коэффициента возврата средств.

Депозиты, денежные средства и их эквиваленты

К денежным средствам и их эквивалентам относятся денежные средства в кассе, банковские депозиты до востребования и высоколиквидные инвестиции, срок погашения которых составляет три месяца или меньше с даты приобретения, и которые подвержены незначительному риску изменения их справедливой стоимости.

По состоянию на отчетную дату депозиты и денежные эквиваленты в основном были размещены Группой в крупнейших банках, имеющих внешние кредитные рейтинги, присвоенные рейтинговым агентством ЭКСПЕРТ РА и другими рейтинговыми агентствами, приведенные к рейтинговой шкале ЭКСПЕРТ РА от ruAAA до ruAA-.

Оцениваемые убытки от обесценения депозитов и денежных средств и их эквивалентов были рассчитаны исходя из 12-месячных ожидаемых кредитных убытков, что отражает короткие сроки их погашения. Основываясь на внешних кредитных рейтингах контрагентов, Группа считает, что ее депозиты, денежные средства и их эквиваленты имеют низкий кредитный риск.

Для оценки ожидаемых кредитных убытков по депозитам, денежным средствам и их эквивалентам, Группа использовала подход аналогичный долговым ценным бумагам.

Пенсионная деятельность

Фонд пенсионного и социального страхования Российской Федерации

Группа осуществляет взносы в Фонд пенсионного и социального страхования Российской Федерации (далее – СФР). Взносы в СФР относятся на затраты по мере начисления.

Пенсионные обязательства с установленными выплатами

Помимо взносов в СФР, Группа финансирует дополнительный пенсионный план с установленными выплатами, действие которого распространяется на большую часть работников Группы.

План с установленными выплатами представляет собой план вознаграждений работникам по окончании их трудовой деятельности на предприятии, отличный от плана с установленными взносами. Нето-величина обязательства Группы в отношении пенсионных планов с установленными выплатами рассчитывается отдельно по каждому плану путем оценки сумм будущих выплат, право на которые работники заработали в текущем и прошлых периодах. Определенные таким образом суммы дисконтируются до их приведенной величины и при этом справедливая стоимость любых активов плана вычитается. В качестве ставки дисконтирования обязательств используется рыночная доходность государственных облигаций на конец отчетного периода, срок погашения которых приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, в которой ожидается выплата этих вознаграждений.



4 СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Данные расчеты производятся ежегодно с применением метода прогнозируемой условной единицы. Когда в результате проведенных расчетов для Группы получается потенциальный актив, признанный актив ограничивается приведенной (дисконтированной) величиной экономических выгод, доступных в форме будущего возврата средств из соответствующего плана, либо в форме снижения сумм будущих взносов в этот план. При расчете приведенной (дисконтированной) величины экономических выгод учитываются все требования по обеспечению минимальной суммы финансирования, применимые к любому из планов Группы. Экономическая выгода считается доступной Группе, если Группа может ее реализовать в течение срока действия соответствующего плана или при осуществлении окончательных расчетов по обязательствам плана.

Переоценки чистого обязательства плана с установленными выплатами, включающие актуарные прибыли и убытки, доход на активы плана (за исключением процентов) и эффект применения предельной величины активов (за исключением процентов при их наличии) признаются немедленно в составе прочего совокупного дохода. Группа определяет чистую величину процентных расходов (доходов) на чистое обязательство (актив) плана за период путем применения ставки дисконтирования, используемой для оценки обязательства плана с установленными выплатами на начало годового периода, к чистому обязательству (активу) плана на эту дату с учетом каких-либо изменений чистого обязательства (актива) плана за период в результате взносов и выплат. Чистая величина процентов и прочие расходы, относящиеся к планам с установленными выплатами, признаются в составе прибыли или убытка за период в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

В случае изменения выплат в рамках плана или его секвестра, возникшее изменение в выплатах, относящееся к услугам прошлых периодов, или прибыль или убыток от секвестра признаются немедленно в составе прибыли или убытка. Группа признает прибыль или убыток от расчета по обязательствам плана, когда этот расчет происходит.

Группа осуществляет пенсионную деятельность через дочернее общество АО «НПФ «Транснефть». Основную часть обязательств АО «НПФ «Транснефть» составляют обязательства по негосударственному пенсионному обеспечению бывших и действующих работников Группы.

Средства в доверительном управлении

При инвестировании средств Группы в финансовые инструменты в рамках договоров, заключенных компаниями Группы с доверительными управляющими, риски и выгоды, относящиеся к колебаниям справедливой стоимости активов, в которые были инвестированы средства Группы, не переходят к доверительным управляющим. Следовательно, соответствующие финансовые инструменты признаются Группой в консолидированном отчете о финансовом положении.

Обязательства по восстановлению окружающей среды

Группа регулярно оценивает свои обязательства в соответствии с природоохранным законодательством, включая обязательства по восстановлению окружающей среды, возникающие от разлива сырой нефти. Затраты по начислению обязательств относятся на расходы сразу же после их выявления, за исключением случаев, когда затраты понесены в целях снижения или предотвращения загрязнения окружающей среды. В этом случае данные затраты включаются в стоимость объектов основных средств.

На дату утечки Группа отдельно отражает расчетные убытки от разлива сырой нефти, включая затраты на погашение обязательств по восстановлению окружающей среды и расчетное возмещение по соответствующим страховым полисам, когда существует очень высокая вероятность, что такое возмещение будет получено.

Признание выручки

В настоящее время Группа осуществляет следующие основные виды деятельности: услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов, продажа нефти на экспорт, стивидорные, дополнительные услуги порта и услуги флота.

Выручка от оказания услуг по транспортировке признается по мере предоставления данных услуг, что подтверждается поставкой сырой нефти и нефтепродуктов владельцу или заказчику владельца в соответствии с договором.

Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов отражается после отгрузки товара покупателю, когда товар перестает находиться под непосредственным физическим контролем Группы и после передачи покупателю рисков, связанных с владением товаром.

Выручка от оказания стивидорных услуг, дополнительных услуг порта и услуг флота признается по цене сделки, представляющей собой сумму возмещения, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных товаров или услуг покупателю, за минусом сумм, полученных от имени третьих сторон. Группа предоставляет услуги по договорам с фиксированной ценой. Выручка признается по мере предоставления услуг в том отчетном периоде, в котором услуги оказываются. В тех случаях, когда договоры включают в себя несколько обязанностей к исполнению, цена сделки распределяется по каждой отдельной обязанности к исполнению на основе цены обособленной продажи. Договоры с клиентами не имеют значительного компонента финансирования. Право на возмещение является безусловным, если наступление момента, когда такое возмещение становится подлежащим выплате, обусловлено лишь течением времени. Обязательства по договору включают авансы, полученные от клиентов.



4 СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Группа также оказывает услуги по технологическому присоединению к магистральным трубопроводам и по расширению пропускной способности магистральных трубопроводов. Данные услуги оказываются в соответствии с договорами на технологическое подключение и соглашениями об установлении долгосрочных (согласованных) тарифов на транспортировку нефти и нефтепродуктов на действующих участках трубопроводов, соответственно. Объекты трубопроводного транспорта, сооруженные в рамках реализации указанных договоров (соглашений), становятся собственностью Группы.

Выручка от оказания услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов по долгосрочным (согласованным) тарифам и по договорам оказания услуг по технологическому подключению к магистральным трубопроводам признается, исходя из срока полезного использования объектов, финансирование строительства которых осуществлялось за счет денежных средств, полученных по соответствующим договорам (соглашениям).

Услуги по технологическому присоединению и по расширению пропускной способности магистральных трубопроводов не являются отличимой обязанностью к исполнению. Суммы денежных средств, поступивших по долгосрочным (согласованным) тарифам или в качестве авансовых платежей до периода признания их в качестве выручки признаются как обязательства по договору. Группа выделяет значительный компонент финансирования в отношении данных обязательств, при этом соответствующие проценты включаются в стоимость квалифицируемого актива, если выполняются соответствующие критерии капитализации.

Активы по договорам на оказание услуг по технологическому присоединению и по расширению пропускной способности магистральных трубопроводов относятся к правам Группы на получение возмещения за работу, которая была выполнена, но счета за нее еще не выставлены на отчетную дату. Активы по договорам переводятся в состав дебиторской задолженности, когда права становятся безусловными.

Капитализация затрат по займам

Капитализируемая сумма затрат по заимствованиям определяется путем умножения средневзвешенного значения процентной ставки по заимствованиям применительно ко всем займам и кредитам Группы, остающимся непогашенными в течение отчетного периода, а также обязательствам, признанным в соответствии с МСФО (IFRS) 16 «Аренда», на сумму затрат Группы на квалифицируемые активы.

Группа исключает из данного расчета сумму затрат по заимствованиям применительно к займам, полученным специально для приобретения, строительства или производства квалифицируемого актива, до завершения практически всех работ, необходимых для подготовки этого актива к использованию по назначению или продаже.

В случаях, когда средства заимствованы для приобретения квалифицируемого актива, капитализируются фактические затраты, понесенные по этому займу в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

Затраты по займам включают курсовые разницы, возникающие в результате привлечения займов в иностранной валюте, в той мере, в какой они компенсируют снижение затрат на выплату процентов. Курсовые разницы, возникающие в результате привлечения займов в иностранной валюте, капитализируются в стоимости квалифицированных активов в части, не превышающей разницы между расходами по выплате процентов, которые могли бы быть понесены для аналогичных займов, привлеченных Группой и номинированных в российских рублях, и фактическими расходами Группы по выплате процентов по таким займам.

Курсовые разницы, подлежащие капитализации, рассчитываются исходя из ставки по аналогичным займам, номинированным в функциональной валюте Группы. Расчет курсовых разниц, подлежащих капитализации, производится нарастающим итогом с начала года.

Капитализация затрат по займам продолжается до даты, когда активы готовы для использования или продажи.

Капитал и дивиденды

Обыкновенные акции и не подлежащие погашению привилегированные акции с правами на получение фиксированных годовых дивидендов классифицируются как акционерный капитал.

Дивиденды признаются как обязательство и вычитаются из нераспределенной прибыли в момент, когда они одобрены общим собранием акционеров. Дивиденды, предложенные до отчетной даты или одобренные в период между отчетной датой и датой выпуска консолидированной финансовой отчетности, раскрываются в консолидированной финансовой отчетности.

Выкуп, выбытие и повторное размещение уставного капитала (собственных акций)

В случае выкупа акций, признанных в качестве собственного капитала, сумма выплаченного возмещения, включая все непосредственно относящиеся к покупке затраты, за вычетом налогового эффекта вычитается из величины собственного капитала. Выкупленные акции классифицируются как собственные акции, выкупленные у акционеров, и представляются в составе резерва собственных акций. Сумма, вырученная в результате последующей продажи или повторного размещения собственных выкупленных акций, признается как прирост собственного капитала, а прибыль или убыток, возникающие в результате данной операции, представляются в составе нераспределенной прибыли.



4 СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Аренда

В момент заключения договора организация оценивает, является ли договор в целом или его отдельные компоненты договором аренды. Договор является договором аренды или содержит компонент аренды, если по этому договору передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение.

При начале действия или модификации договора, содержащего компонент аренды, Группа распределяет предусмотренное договором возмещение на каждый компонент аренды на основе его относительной цены обособленной сделки. Однако применительно к некоторым договорам аренды объектов недвижимости Группа приняла решение не выделять компоненты, не являющиеся арендой, и учитывать компоненты аренды и соответствующие компоненты, не являющиеся арендой, в качестве одного компонента аренды.

Группа признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде на дату начала аренды.

Актив в форме права пользования первоначально оценивается по первоначальной стоимости, составляющей первоначальную величину обязательства по аренде с корректировкой на величину арендных платежей, сделанных на дату начала аренды или до такой даты, увеличенную на понесенные первоначальные прямые затраты и оценочную величину затрат, которые возникнут при демонтаже и перемещении базового актива, восстановлении базового актива или участка, на котором он располагается, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде.

При последующем учете актив в форме права пользования амортизируется линейным методом, начиная с даты начала аренды и до окончания срока аренды, за исключением случаев, когда согласно договору аренды право собственности на базовый актив передается Группе до конца срока аренды или если первоначальная стоимость актива в форме права пользования отражает исполнение Группой опциона на покупку. В таких случаях актив в форме права пользования амортизируется в течение срока полезного использования базового актива, который определяется с использованием подхода, применяющегося для основных средств. В дополнение к этому стоимость актива в форме права пользования периодически снижается на величину убытка от обесценения при его наличии, а также корректируется при проведении определенных переоценок обязательства по аренде.

Обязательство по аренде первоначально оценивается по приведенной стоимости арендных платежей, не уплаченных на дату начала аренды, дисконтированных с использованием процентной ставки, заложенной в договоре аренды, или, если такая ставка не может быть легко определена, с использованием ставки привлечения дополнительных заемных средств Группой. Как правило, Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств в качестве ставки дисконтирования.

Группа определяет ставку привлечения дополнительных заемных средств исходя из процентных ставок из различных внешних источников и производит определенные корректировки, чтобы учесть условия аренды и вид арендуемого актива.

Арендные платежи, включаемые в оценку обязательства по аренде, включают:

- фиксированные платежи, включая по существу фиксированные платежи;
- переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, первоначально оцениваемые с использованием индекса или ставки на дату начала аренды;
- суммы, которые, как ожидается, будут уплачены арендатором по гарантии ликвидационной стоимости;
- цена исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа исполнит этот опцион, арендные платежи в течение дополнительного периода аренды, возникающего ввиду наличия опциона на продление аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа исполнит данный опцион продление аренды, и штрафы за досрочное прекращение аренды, за исключением случаев, когда имеется достаточная уверенность в том, что Группа не будет прекращать аренду досрочно.

Обязательство по аренде оценивается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Оно переоценивается в случае, если изменяются будущие арендные платежи ввиду изменения индекса или ставки, если меняется сделанная Группой оценка суммы, подлежащей выплате по гарантии ликвидационной стоимости, если Группа изменяет оценку того, будет ли она исполнять опцион на покупку, опцион на продление аренды или на ее прекращение, или если пересматривается арендный платеж, являющийся по существу фиксированным.

Когда обязательство по аренде пересматривается таким образом, соответствующая корректировка производится в отношении балансовой стоимости актива в форме права пользования или относится на прибыль или убыток, если балансовая стоимость актива в форме права пользования ранее была уменьшена до нуля.



4 СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В консолидированном отчете о финансовом положении Группа представляет обязательства по аренде в составе статьи «Кредиторская задолженность и прочие обязательства».

Группа не признает активы в форме права пользования и обязательства по аренде применительно к договорам аренды активов с низкой стоимостью и краткосрочным договорам аренды. Группа признает арендные платежи, осуществляемые в соответствии с такими договорами, в качестве расхода линейным методом в течение срока аренды.

Переменные арендные платежи, которые не зависят от рыночных индексов или ставок и которые могут быть скорректированы в течение срока аренды, в том числе арендные платежи в пользу государства, основанные на кадастровой стоимости земельных участков, учитываются Группой в качестве операционных расходов, а соответствующие платежи отражаются по операционной деятельности и не включаются в оценку обязательства по аренде.

Группа классифицировала:

- денежные платежи по основной части арендных платежей как финансовую деятельность;
- денежные платежи, относящиеся к процентам, как операционную деятельность, что соответствует варианту представления оплаты процентов, выбранному Группой; и
- платежи по краткосрочной аренде и по аренде активов с низкой стоимостью как операционную деятельность.

Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию

Ряд новых стандартов вступает в силу для годовых периодов, начинающихся после 1 января 2024 года, с возможностью досрочного применения. Однако Группа не осуществляла досрочный переход на новые и измененные стандарты при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности.

Следующие поправки к стандартам и разъяснения, как ожидается, не окажут значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- соглашение о финансировании задолженности перед поставщиками (Поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7);
- классификация обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных и долгосрочные обязательства с ковенантами (Поправки к МСФО (IAS) 1);
- обязательство по аренде в рамках операции продажи с обратной арендой (Поправки к МСФО (IFRS) 16);
- невозможность обмена валют (Поправки к МСФО (IAS) 21).

5 СУЩЕСТВЕННЫЕ ОЦЕНКИ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки регулярно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, когда эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

Информация о наиболее важных суждениях, сформированных в процессе применения положений учетной политики и оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, представлена в примечании 7 «Основные средства».

Сроки полезного использования основных средств

Объекты основных средств отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации. Оценка срока полезного использования объектов основных средств является предметом суждения руководства, основанного на опыте эксплуатации подобных объектов основных средств. При определении величины срока полезного использования активов руководство рассматривает способ эксплуатации объекта, темпы его технического устаревания, физический износ и условия эксплуатации. Изменения в указанных предположениях могут повлиять на коэффициенты амортизации в будущем.

При увеличении срока полезного использования трубопроводов для транспортировки нефти и нефтепродуктов на 10 лет, прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, составила бы на 28 288 млн рублей больше за счет уменьшения амортизационных отчислений.



6 НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Гудвил	Прочие, включая предоплату	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022	45 671	11 790	57 461
Первоначальная стоимость	45 671	25 975	71 646
Накопленная амортизация	-	(14 185)	(14 185)
Амортизация	-	(3 922)	(3 922)
Поступления (включая предоплату)	-	5 877	5 877
Изменение резерва под обесценение	-	(665)	(665)
Выбытия: первоначальная стоимость	-	(1 842)	(1 842)
Выбытия: накопленная амортизация	-	1 296	1 296
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023	45 671	12 534	58 205
Первоначальная стоимость	45 671	30 010	75 681
Накопленная амортизация и резерв под обесценение	-	(17 476)	(17 476)

	Гудвил	Прочие, включая предоплату	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2021	45 671	12 392	58 063
Первоначальная стоимость	45 671	28 854	74 525
Накопленная амортизация	-	(16 462)	(16 462)
Амортизация	-	(3 271)	(3 271)
Поступления (включая предоплату)	-	3 052	3 052
Выбытия: первоначальная стоимость	-	(5 931)	(5 931)
Выбытия: накопленная амортизация	-	5 548	5 548
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022	45 671	11 790	57 461
Первоначальная стоимость	45 671	25 975	71 646
Накопленная амортизация	-	(14 185)	(14 185)

Возмещаемая стоимость группы активов, генерирующих денежные потоки, на которую был отнесен гудвил, представленная ПАО «НМТП» и его дочерними компаниями была определена как ценность использования, равная приведенной стоимости будущих денежных потоков. При этом указанная возмещаемая стоимость превысила балансовую стоимость соответствующих активов, поэтому обесценение гудвила не признавалось.

При расчете ценности использования применялись следующие допущения:

- период прогнозирования - 5 лет;
- денежные потоки были представлены в российских рублях и спрогнозированы с использованием инфляционных эффектов по данным Министерства экономического развития Российской Федерации;
- темп роста на период свыше 5 лет - 4,0%;
- посленалоговая номинальная ставка дисконтирования - 16,0%.

Анализ чувствительности показал, что ни 10% сокращение выручки, ни 10% увеличение расходов, связанных с капитальными затратами (затратами на восстановление основных средств), ни 10% увеличение постоянных и переменных затрат, применяемые при тестировании на обесценение, ни рост посленалоговой номинальной ставки дисконтирования на 1 процентный пункт ни агрегировано, ни индивидуально не приведут к возникновению убытков от обесценения.



7 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 2022	304 491	995 791	780 044	177 990	261 366	2 519 682
Первоначальная стоимость	422 407	1 770 658	2 018 193	180 073	267 796	4 659 127
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(117 916)	(774 867)	(1 238 149)	(2 083)	(6 430)	(2 139 445)
Амортизация	(12 950)	(106 961)	(121 909)	-	-	(241 820)
Поступления	-	-	-	5 084	282 643	287 727
Перевод	9 568	70 009	117 628	-	(197 205)	-
Поступление из активов в форме права пользования: первоначальная стоимость	-	-	1 782	-	-	1 782
Поступление из активов в форме права пользования: накопленная амортизация и резерв под обесценение	-	-	(857)	-	-	(857)
Поступления по резерву на демонтаж	1 079	1 508	2 097	-	-	4 684
Изменение резерва под обесценение основных средств	(94)	113	(2 341)	(146)	2 027	(441)
Выбытия: первоначальная стоимость	(1 755)	(10 210)	(24 834)	(2 431)	(281)	(39 511)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	1 146	8 449	23 429	-	-	33 024
Остаточная 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)



7 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 2021	303 107	1 003 303	804 269	165 538	220 775	2 496 992
Первоначальная стоимость	410 417	1 752 032	1 923 598	167 590	227 476	4 481 113
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(107 310)	(748 729)	(1 119 329)	(2 052)	(6 701)	(1 984 121)
Изменение представления						
Первоначальная стоимость	235	229	502	-	-	966
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(113)	(664)	(189)	-	-	(966)
Амортизация	(11 649)	(69 211)	(132 775)	-	-	(213 635)
Поступления	-	-	-	13 082	226 905	239 987
Перевод	13 057	63 291	110 237	-	(186 585)	-
Поступления по резерву на демонтаж	220	1 039	1 235	-	-	2 494
Изменение резерва под обесценение основных средств	(3)	(1 486)	(1 531)	(31)	271	(2 780)
Выбытия: первоначальная стоимость	(1 522)	(45 933)	(17 379)	(599)	-	(65 433)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	1 159	45 223	15 675	-	-	62 057
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022	304 491	995 791	780 044	177 990	261 366	2 519 682
Первоначальная стоимость	422 407	1 770 658	2 018 193	180 073	267 796	4 659 127
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(117 916)	(774 867)	(1 238 149)	(2 083)	(6 430)	(2 139 445)

Основные средства, запасы нефти и нефтепродуктов, объекты незавершенного капитального строительства приводятся за вычетом резерва под обесценение стоимости на сумму – 52 796 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2023 года (на 31 декабря 2022 года – 55 833 млн рублей).

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, сумма затрат по займам (Примечание 23), капитализированных в стоимости объектов незавершенного строительства, составила 26 201 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года – 20 815 млн рублей).

Группа провела тест на обесценение активов, генерирующих денежные потоки (далее - ЕГДП) от реализации услуг по транспортировке нефти.

При расчете ценности использования применялись следующие допущения: период прогнозирования 5 лет, посленалоговая номинальная ставка дисконтирования 15,5%, долгосрочный темп роста чистых денежных потоков в терминальном периоде 4%, тарифы на транспортировку нефти устанавливаются согласно применимому законодательству, рост тарифов в прогнозном периоде предполагается в пределах инфляции, показатели рентабельности по EBITDA в периоде прогнозирования не имеют тенденции к уменьшению.

По состоянию на 31 декабря 2023 года балансовая стоимость ранее признанного убытка от обесценения активов ЕГДП «Транспортировка нефти» составляет 20 891 млн рублей (на 31 декабря 2022 года – 20 689 млн рублей).

При изменении грузооборота нефти на +0,5%/-0,5% возмещаемая стоимость активов изменится на 30 715/ (30 715) млн рублей, что приведет к признанию дополнительного обесценения. При изменении посленалоговой номинальной ставки дисконтирования на +0,5 п.п./-0,5 п.п. (п.п. – процентный пункт) возмещаемая стоимость активов изменится на (87 644)/95 601 млн рублей, что приведет к признанию дополнительного обесценения в пределах указанных значений.

В связи с недозагрузкой отдельных участков нефтепродуктопроводов Группа провела тест на обесценение активов, генерирующих денежные потоки от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов.



7 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Для проведения теста были выделены четыре ЕГДП, представляющие собой или отдельные участки нефтепродуктопроводов, или совокупность нескольких участков:

- ЕГДП 1: участок «Омск – Сокур»,
- ЕГДП 2: участки «Волгоград – Тихорецк – Новороссийск», «Волгоград – Тингута»,
- ЕГДП 3: участок «Кириши – Пулково»,
- ЕГДП 4: прочие участки нефтепродуктопроводов, объединенные в одну единицу, генерирующую денежные потоки.

При расчете ценности использования применялись следующие допущения: период прогнозирования 5 лет, посленалоговая номинальная ставка дисконтирования для ЕГДП 1-3 – 17,3%, для ЕГДП 4 – 15,8%, долгосрочный темп роста чистых денежных потоков в терминальном периоде 4%, тарифы на транспортировку нефтепродуктов устанавливаются согласно применимому законодательству, рост тарифов в прогнозном периоде предполагается на уровне инфляции, показатели рентабельности по EBITDA в периоде прогнозирования не имеют тенденции к уменьшению.

Возмещаемая стоимость ЕГДП 1-3 была определена как ценность использования, равная приведенной стоимости будущих денежных потоков по этим участкам. Возмещаемая стоимость ЕГДП 4 также была определена как ценность использования, рассчитанная как разница между денежными потоками по сегменту «Транспортировка нефтепродуктов» в целом и денежными потоками по ЕГДП 1-3.

В результате проведенного теста возмещаемая стоимость активов, относящихся к ЕГДП 1 и ЕГДП 3, сформировала для каждого участка отрицательное значение. Вследствие этого балансовая стоимость данных активов полностью обесценена и признан убыток от обесценения в сумме 29 689 млн рублей и 2 216 млн рублей соответственно (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, 27 252 млн рублей и 2 048 млн рублей соответственно).

Возмещаемая стоимость ЕГДП 2 на 31 декабря 2023 года сформировалась выше балансовой стоимости активов, в результате чего убыток от обесценения не признавался.

Возмещаемая стоимость ЕГДП 4 на 31 декабря 2023 года сформировалась выше балансовой стоимости активов, в результате чего остаток убытка от обесценения в сумме 5 503 млн рублей был восстановлен. Возмещаемая стоимость ЕГДП 4 на 31 декабря 2022 года сформировалась ниже балансовой стоимости активов, в результате этого убыток от обесценения составил 5 844 млн рублей.

Убыток от обесценения за год, закончившийся 31 декабря 2023 года в общей сумме 441 млн рублей отражен по строке Прочие доходы раскрываемого консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года – 2 780 млн рублей).

Анализ чувствительности изменения возмещаемой стоимости активов ЕГДП:

Параметры чувствительности		Изменение возмещаемой стоимости активов			
		ЕГДП 1	ЕГДП 2	ЕГДП 3	ЕГДП 4
Изменении объема транспортировки нефтепродуктов	+ 0,5%	53	487	0,2	3 654
	- 0,5%	(53)	(487)	(0,2)	(3 654)
Изменении посленалоговой номинальной ставки дисконтирования	+0,5 п.п.	24	(1 174)	94	(5 932)
	- 0,5 п.п.	(24)	1 200	(96)	6 066

При изменении возмещаемой стоимости активов ЕГДП 1-4 в пределах указанных параметров дополнительного обесценения не возникает.

8 ИНВЕСТИЦИИ В ЗАВИСИМЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ

В отдельных компаниях у Группы имеются:

- доли участия более 50%, но отсутствуют полномочия единоличного принятия решений по ключевым направлениям хозяйственной деятельности,
- доли участия менее 20%, но имеются способы существенно влиять на принятие ключевых управленческих решений,

вследствие чего эти компании признаны как зависимые или совместно контролируемые.

9 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.

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Уровень 1		
Корпоративные облигации	69 507	65 664
Муниципальные облигации	4 561	5 752
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	33 311	37 779
	107 379	109 195



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

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Уровень 2		
Корпоративные облигации	10 345	6 627
Муниципальные облигации	506	163
	10 851	6 790

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, представляют собой финансовые инструменты, предназначенные для торговли и не являются ни просроченными, ни обесцененными. Эмитентами указанных выше облигаций на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года в значительной части являются организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства (84% и 86% соответственно).

Процентные ставки по имеющимся у Группы облигациям на 31 декабря 2023 года находились в диапазоне от 2,5% до 17,3% (на 31 декабря 2022 года – в диапазоне от 2,5% до 14,4%). Для облигаций, эмитентами которых являлись организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства, диапазон процентных ставок на 31 декабря 2023 года составил от 2,5% до 17,3% (на 31 декабря 2022 года – в диапазоне от 2,5% до 14,4%).

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

Финансовые активы по срокам погашения	12 месяцев и менее	От 1 года до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
31 декабря 2023					
Корпоративные облигации	18 311	23 077	33 012	5 452	79 852
Муниципальные облигации	782	115	4 170	-	5 067
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	1 339	3 804	11 252	16 916	33 311
	20 432	26 996	48 434	22 368	118 230
31 декабря 2022					
Корпоративные облигации	14 602	21 837	30 074	5 778	72 291
Муниципальные облигации	-	2 554	1 201	2 160	5 915
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	14 016	3 389	5 175	15 199	37 779
	28 618	27 780	36 450	23 137	115 985

Уровень 3	Срок погашения	Денежная единица	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	Декабрь 2025	Российский рубль	-	527
Долевые ценные бумаги			601	455
Итого долгосрочные финансовые активы			601	982
Краткосрочные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	199	244
Итого краткосрочные финансовые активы			199	244

Справедливая стоимость займов 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 6 млн рублей соответственно.

10 ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ОЦЕНИВАЕМЫЕ ПО АМОРТИЗИРОВАННОЙ СТОИМОСТИ

Вид актива	Срок погашения	Денежная единица	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные финансовые активы				
Займы выданные	Декабрь 2025	Российский рубль	5	-
Итого долгосрочные финансовые активы			5	-
Краткосрочные финансовые активы				
Депозитные вклады	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	245 129	263 279
		Другие валюты	111 020	82 585
Итого краткосрочные финансовые активы			356 149	345 864

На 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, не являются просроченными и их балансовая стоимость существенно не отличается от справедливой.



10 ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ОЦЕНИВАЕМЫЕ ПО АМОРТИЗИРОВАННОЙ СТОИМОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

На 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года большая часть депозитов (97% и 99% соответственно) размещена в банках, контролируемых или находящихся под существенным влиянием государства.

Процентные ставки по размещению депозитов на 31 декабря 2023 года находились в диапазоне от 3,1% до 16,9% (на 31 декабря 2022 года – в диапазоне от 0,1% до 9,7%). Для депозитов, размещенных в банках, контролируемых или находящихся под существенным влиянием государства, диапазон процентных ставок на 31 декабря 2023 года составил от 3,1% до 16,9% (на 31 декабря 2022 года – от 0,1% до 9,7%).

11 ЗАПАСЫ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Материалы и запасные части	32 678	29 679
Товары для перепродажи	19 170	8 093
Итого запасы	51 848	37 772

Материалы и запасные части отражены за вычетом резерва под снижение стоимости до чистой стоимости реализации в размере 467 млн рублей на 31 декабря 2023 года (по состоянию на 31 декабря 2022 года – 735 млн рублей). Материалы используются, в основном, для ремонта и поддержания надлежащего технического состояния трубопроводного оборудования.

12 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Долгосрочная дебиторская задолженность		
<i>Финансовые активы</i>		
Прочая дебиторская задолженность	2 766	9 645
Актив по договору	-	142
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	2 766	9 787
Краткосрочная дебиторская задолженность		
<i>Финансовые активы</i>		
Торговая дебиторская задолженность	46 937	35 920
Прочая дебиторская задолженность	60 811	53 150
Минус: резерв под обесценение	(57 106)	(56 019)
Итого финансовые активы в составе краткосрочной дебиторской задолженности	50 642	33 051
<i>Нефинансовые активы</i>		
Предоплата и прочая нефинансовая дебиторская задолженность	13 637	14 896
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	64 279	47 947

В составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности отражена задолженность к получению по размещенным в банковских учреждениях денежным средствам, а также задолженность по расчетам по страхованию, по агентским договорам и прочая дебиторская задолженность.

Изменения оценочного резерва под обесценение в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности представлены в следующей таблице:

	2023		2022	
	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность
Сальдо на 1 января	6 731	49 288	6 633	42 206
Изменения в составе Группы	-	151	-	(7)
Признанный убыток от обесценения	320	2 505	611	7 874
Суммы, списанные в уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности	(575)	(471)	(334)	(299)
Уменьшение, вызванное восстановлением списанных сумм	(548)	(295)	(179)	(486)
Сальдо на 31 декабря	5 928	51 178	6 731	49 288

Руководство определяет резерв под обесценение дебиторской задолженности на основе идентификации конкретного контрагента, тенденций платежей контрагента, последующих поступлений и расчетов и анализа ожидаемых будущих денежных потоков.



12 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Согласно анализу дебиторской задолженности в отношении дат погашения Группа имеет следующие просроченные остатки, не включенные в резерв под обесценение дебиторской задолженности:

Период просрочки	31 декабря 2023		31 декабря 2022	
	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность
Менее 90 дней	212	26	211	75
Более 90 дней, но менее 365 дней	950	116	253	120
Более 365 дней	130	268	431	230
	1 292	410	895	425

Руководство Группы полагает, что дебиторская задолженность предприятиям Группы будет погашена посредством получения денежных средств или проведения неденежных расчетов и балансовая стоимость дебиторской задолженности приблизительно равна ее справедливой стоимости.

Расшифровка дебиторской задолженности по видам валют представлена в таблицах ниже:

Валюты	31 декабря 2023			31 декабря 2022		
	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность	Итого дебиторская задолженность	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность	Итого дебиторская задолженность
Российский рубль	15 526	7 178	22 704	11 276	10 371	21 647
Доллар США	25 308	38	25 346	17 682	1 597	19 279
Другие валюты	175	5 183	5 358	231	1 539	1 770
	41 009	12 399	53 408	29 189	13 507	42 696

13 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Остаток в российских рублях	145 018	119 144
Остаток в других валютах	1 789	3 608
Итого денежные средства и их эквиваленты	146 807	122 752

14 КАПИТАЛ, НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ И ДИВИДЕНДЫ

	31 декабря 2023			31 декабря 2022		
	Количество акций, штук	Историческая стоимость	Стоимость с учетом инфляции	Количество акций, штук	Историческая стоимость	Стоимость с учетом инфляции
Выпущенные и полностью оплаченные акции номинальной стоимостью 1 рубль каждая:						
обыкновенные:	5 694 468	5,70	231	5 694 468	5,70	231
привилегированные:	1 554 875	1,55	77	1 554 875	1,55	77
	7 249 343	7,25	308	7 249 343	7,25	308

Текущая стоимость капитала на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года отличается от исторической стоимости на сумму эффекта гиперинфляции в РФ до 31 декабря 2002 года.

Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (далее - Росимущество) владеет 100% обыкновенных акций Компании.

Права акционеров-владельцев привилегированных акций

В случае принятия общим собранием акционеров ПАО «Транснефть» решения о выплате дивидендов по привилегированным акциям, акционеры-владельцы привилегированных акций имеют право на получение дивидендов. Общая сумма, выплачиваемая в качестве дивидендов по привилегированным акциям, установлена Уставом Компании в размере 10% чистой прибыли по данным отдельной (неконсолидированной) бухгалтерской отчетности Компании, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета за последний финансовый год. При этом размер дивиденда, выплачиваемый на одну привилегированную акцию, не может быть меньше размера дивиденда, выплачиваемого на одну обыкновенную акцию.

Акционеры-владельцы привилегированных акций Компании участвуют в общем собрании акционеров с правом голоса при решении вопросов:

- о реорганизации и ликвидации Компании;
- о внесении изменений и дополнений в Устав Компании, ограничивающих права акционеров-владельцев привилегированных акций и об обращении с заявлением о делистинге привилегированных акций.



14 КАПИТАЛ, НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ И ДИВИДЕНДЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В случае непринятия на общем собрании акционеров решения о выплате дивидендов по привилегированным акциям, акционеры-владельцы привилегированных акций приобретают право голоса на общем собрании акционеров по всем вопросам его компетенции. Право акционеров-владельцев привилегированных акций участвовать в общем собрании акционеров с правом голоса прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

Дивиденды

В июне 2023 года на годовом общем собрании акционеров Компании (распоряжение Росимущества) принято решение о выплате дивидендов за 2022 год:

	Количество, штук	Рублей на акцию	Всего, млн рублей ¹
Обыкновенные акции	5 694 468	16 665,20	94 899
Привилегированные акции*	1 554 875	16 665,20	25 912
	7 249 343		120 812

*Включая собственные выкупленные акции

Дивиденды по обыкновенным акциям выплачены в августе 2023 года, денежные средства для выплаты дивидендов по привилегированным акциям перечислены Росимуществу, регистратору и центральному депозитарию в августе 2023 года.

В июне 2022 года на годовом общем собрании акционеров Компании (распоряжение Росимущества) принято решение о выплате дивидендов за 2021 год:

	Количество, штук	Рублей на акцию	Всего, млн рублей
Обыкновенные акции	5 694 468	10 497,36	59 777
Привилегированные акции*	1 554 875	10 497,36	16 322
	7 249 343		76 099

*Включая собственные выкупленные акции

Дивиденды по обыкновенным акциям выплачены в августе 2022 года, денежные средства для выплаты дивидендов по привилегированным акциям перечислены Росимуществу, регистратору и центральному депозитарию в июле и августе 2022 года.

15 ДОЛЯ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ

Следующая таблица содержит обобщенную информацию до исключения внутригрупповых расчетов в отношении каждого дочернего предприятия Группы, неконтролирующая доля участия в которых является существенной.

31 декабря 2023	Группа «НМТП»	Прочие индивидуально несущественные дочерние предприятия
Неконтролирующая доля участия	37%	различные
Внеоборотные активы	172 004	69 985
Оборотные активы	48 642	6 638
Долгосрочные обязательства	47 040	17 546
Краткосрочные обязательства	9 916	2 726
Чистые активы	163 690	56 351
Чистые активы/ (обязательства), относящиеся к неконтролирующей доле участия	61 644	(399)
Выручка	67 469	6 585
Прибыль	27 627	31 808
Прочий совокупный доход	273	-
Общий совокупный доход	27 900	31 808
Прибыль, относящаяся к неконтролирующей доле участия	9 955	131
Денежные средства полученные от/ (использованные в) операционной деятельности	32 842	(505)
Денежные средства (использованные в)/ полученные от инвестиционной деятельности	(2 673)	1 792
Денежные средства использованные в финансовой деятельности	(21 248)	(2 411)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах	8 921	(1 124)

¹ Показатели представлены с округлением до млн рублей, в связи с чем сумма округленных показателей отличается от округленной суммы



15 ДОЛЯ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

31 декабря 2022	Группа «НМТП»	Прочие индивидуально несущественные дочерние предприятия
Неконтролирующая доля участия	37%	различные
Внеоборотные активы	175 233	39 260
Оборотные активы	35 857	7 418
Долгосрочные обязательства	47 224	16 901
Краткосрочные обязательства	14 062	1 828
Чистые активы	149 804	27 949
Чистые активы/ (обязательства), относящиеся к неконтролирующей доле участия	55 015	(88)
Выручка	55 033	4 936
Прибыль/ (убыток)	31 605	(27 267)
Прочий совокупный доход	31	-
Общий совокупный доход/ (убыток)	31 636	(27 267)
Прибыль/ (убыток), относящийся к неконтролирующей доле участия	11 430	(54)
Денежные средства полученные от/ (использованные в) операционной деятельности	28 551	(2 509)
Денежные средства (использованные в)/ полученные от инвестиционной деятельности	(2 274)	1 981
Денежные средства (использованные в)/ полученные от финансовой деятельности	(22 769)	3 899
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах	3 508	3 371

16 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Балансовая и справедливая стоимость кредитов и займов:

Виды кредитов и займов	Год погашения	Денежная единица	Процентная ставка	31 декабря 2023		31 декабря 2022	
				Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Биржевые облигации*	2024 - 2027	Российский рубль	Фиксированная	73 072	70 019	118 795	119 179
Прочие кредиты	2023	Доллар США	Плавающая, в зависимости от LIBOR	-	-	6 214	6 231
Прочие кредиты и займы	2024 - 2028	Российский рубль	Фиксированная	273 157	249 812	305 027	300 426
Итого кредиты и займы				346 229		430 036	
За вычетом: краткосрочных кредитов и займов, текущей доли долгосрочных кредитов и займов				(80 987)		(99 023)	
Долгосрочные кредиты и займы				265 242		331 013	
из них срок погашения: более года и до пяти лет				265 242		274 674	
более пяти лет				-		56 339	

* По облигациям со сроком погашения в апреле 2027 года на общую сумму 17 000 млн рублей предусмотрена возможность досрочного погашения по решению эмитента, а также их приобретение по требованию владельцев облигаций в апреле 2024 года.

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года все кредиты и займы необеспеченные.

Справедливая стоимость

Справедливая стоимость прочих кредитов была рассчитана путем дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых обязательств и включает все будущие выбытия денежных средств, связанные с возвратом долгосрочных кредитов, в том числе их текущую часть и расходы по процентам. Под рыночной процентной ставкой понимается ставка привлечения долгосрочных заимствований компаниями с аналогичным кредитным рейтингом на аналогичные сроки, с аналогичным графиком погашения и аналогичными прочими основными условиями.

Справедливая стоимость облигаций (Уровень 1) была определена на основании рыночных котировок на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года соответственно.



16 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью, вызваны, в основном:

- денежными потоками по привлечению и погашению кредитов и займов, раскрытыми в составе движения денежных средств от финансовой деятельности в раскрываемом консолидированном отчете о движении денежных средств;
- процентными расходами в сумме 30 915 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года – 36 780 млн рублей) (Примечание 23), уплата которых отражена в составе движения денежных средств от операционной деятельности в раскрываемом консолидированном отчете о движении денежных средств;
- отрицательными курсовыми разницами по кредитам и займам в сумме 1 185 млн рублей (положительными курсовыми разницами по кредитам и займам за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, в сумме 4 485 млн рублей).

17 РАСЧЕТЫ ПО НАЛОГАМ, СБОРАМ, СТРАХОВЫМ ВЗНОСАМ

В связи с изменениями Налогового кодекса РФ с 1 января 2023 года большинство налогов и других установленных налоговым законодательством платежей (включая авансовые платежи, пени, штрафы, проценты) уплачиваются в бюджет путем внесения единого налогового платежа. Совокупная обязанность по уплате таких налогов, сборов, страховых взносов отражается на едином налоговом счете.

Активы по налогам, сборам, страховым взносам	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Единый налоговый счет	4 175	-
Налог на добавленную стоимость	63 203	47 065
Налог на прибыль	2 641	2 198
Прочие налоги, сборы, страховые взносы	2 838	1 050
Итого активы по налогам, сборам, страховым взносам	72 857	50 313

На 31 декабря 2023 года актив по единому налоговому счету сформировался преимущественно за счет НДС к возмещению.

Обязательства по налогам, сборам, страховым взносам	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Налог на добавленную стоимость	28 132	24 779
Налог на прибыль	4 101	2 264
Прочие налоги, сборы, страховые взносы	15 347	15 005
Итого обязательства по налогам, сборам, страховым взносам	47 580	42 048

18 ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

Суммы, признанные в составе прибыли или убытка

Налог на прибыль включает:

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Текущий налог на прибыль	82 052	56 536
Начисление налога на сверхприбыль	2 384	-
Расходы по текущему налогу на прибыль	84 436	56 536
Отложенный налог на прибыль		
Возникновение и восстановление временных разниц	(2 203)	1 553
Расход по отложенному налогу на прибыль	(2 203)	1 553
Общая сумма расхода по налогу на прибыль	82 233	58 089

В августе 2023 года принят Федеральный закон от 04.08.2023 № 414-ФЗ «О налоге на сверхприбыль», которым установлен налог на сверхприбыль, являющийся налогом разового характера. Отдельные общества Группы являются налогоплательщиками налога на сверхприбыль. В отчетном году начислено оценочное обязательство в размере обеспечительных платежей, составляющих половину рассчитанных сумм налога на сверхприбыль (Примечание 19). До конца ноября 2023 года общества Группы перечислили обеспечительные платежи в бюджет и намерены в 2024 году воспользоваться правом уменьшить исчисленную сумму налога на сверхприбыль на налоговый вычет, равный уплаченным обеспечительным платежам.



18 ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода

	Год, закончившийся 31 декабря 2023			Год, закончившийся 31 декабря 2022		
	До налого- обложения	Налог	За вычетом налога	До налого- обложения	Налог	За вычетом налога
Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли и убытка						
Курсовые разницы	6 970	(896)	6 074	(2 237)	286	(1 951)
	6 970	(896)	6 074	(2 237)	286	(1 951)

Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли и убытка

Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами	(1 460)	-	(1 460)	27 197	(678)	26 519
Доля в прочем совокупном доходе зависимых и совместно контролируемых компаний	3 787	-	3 787	-	-	-
	2 327	-	2 327	27 197	(678)	26 519

Признанные отложенные налоговые активы и обязательства

Отложенные налоговые активы и обязательства относятся к следующим статьям:

	31 декабря 2022	Доходы/ (расходы), отнесенные на счет прибылей и убытков	Доходы/ (расходы), отнесенные непосредственно на прочий совокупный доход	31 декабря 2023
Отложенные налоговые обязательства:				
Текущая стоимость основных средств	(96 279)	3 617	-	(92 662)
Активы в форме права пользования	(15 771)	422	-	(15 349)
Финансовые вложения	(2 128)	759	(896)	(2 265)
Прочие активы и обязательства	(8 177)	(386)	-	(8 563)
	(122 355)	4 412	(896)	(118 839)
Активы по отложенным налогам:				
Резервы по запасам, дебиторской задолженности и начисленным расходам	11 586	1 697	-	13 283
Обязательства по аренде	2 023	159	-	2 182
Налоговые убытки	9 680	(3 925)	-	5 755
Резервы предстоящих расходов и платежей	8 939	(48)	-	8 891
Обязательства по договору	14 317	(92)	-	14 225
	46 545	(2 209)	-	44 336
Чистые обязательства по отложенным налогам	(75 810)	2 203	(896)	(74 503)



18 ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	31 декабря 2021	Доходы/ (расходы), отнесенные на счет прибылей и убытков	Доходы/ (расходы), отнесенные непосредственно на прочий совокупный доход	31 декабря 2022
Отложенные налоговые обязательства:				
Текущая стоимость основных средств	(95 058)	(1 221)	-	(96 279)
Активы в форме права пользования	(17 869)	2 098	-	(15 771)
Финансовые вложения	(1 934)	(480)	286	(2 128)
Прочие активы и обязательства	(4 047)	(4 130)	-	(8 177)
	(118 908)	(3 733)	286	(122 355)
Активы по отложенным налогам:				
Резервы по запасам, дебиторской задолженности и начисленным расходам	9 976	1 610	-	11 586
Обязательства по аренде	4 162	(2 139)	-	2 023
Налоговые убытки	4 014	5 666	-	9 680
Резервы предстоящих расходов и платежей	12 934	(3 317)	(678)	8 939
Обязательства по договору	13 957	360	-	14 317
	45 043	2 180	(678)	46 545
Чистые обязательства по отложенным налогам	(73 865)	(1 553)	(392)	(75 810)

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в раскрываемой консолидированной финансовой отчетности и для целей налогообложения, приводят к возникновению временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен в основном по ставке 20% за год, закончившийся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года.

Ниже представлена сверка между расходами по налогу на прибыль, рассчитанными по нормативной налоговой ставке, и фактическими расходами по налогу на прибыль:

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Прибыль до налогообложения	388 827	312 050
Налог на прибыль, рассчитанный по нормативной ставке 20%	77 765	62 410
Увеличение/ (уменьшение)		
Начисление налога на сверхприбыль	2 384	-
Изменение в оценках отложенных налоговых активов (вследствие восстановления отложенных налоговых активов)	-	(6 862)
Убытки текущего года, в отношении которых не был признан отложенный налоговый актив	-	48
Статьи, не увеличивающие налогооблагаемую прибыль	(6 698)	(10 113)
Статьи, не уменьшающие налогооблагаемую прибыль	8 782	12 606
Фактический расход по налогу на прибыль	82 233	58 089

Группа не признает отложенное налоговое обязательство в отношении налогооблагаемых временных разниц в сумме 419 830 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2023 года (на 31 декабря 2022 года – 414 907 млн рублей), связанных с финансовыми вложениями в дочерние общества, так как Компания может влиять на срок погашения данного обязательства и не считает, что оно будет погашено в обозримом будущем.



19 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Пенсионные обязательства	132 817	121 870
Резерв на демонтаж основных средств	9 200	6 422
Прочие резервы	8 267	7 744
Итого долгосрочная часть резервов предстоящих расходов и платежей	150 284	136 036
Пенсионные обязательства	4 529	4 144
Резерв на демонтаж основных средств	2 815	2 619
Резерв по выплатам работникам	54 314	49 243
Оценочное обязательство по налогу на сверхприбыль	2 384	-
Прочие резервы	2 724	2 450
Итого краткосрочная часть резервов предстоящих расходов и платежей	66 766	58 456

Пенсионные обязательства с установленными выплатами

Помимо взносов в СФР 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.

В соответствии с принципами, приведенными в МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам», была произведена оценка чистой приведенной стоимости указанных обязательств. При оценке обязательств был использован метод «прогнозируемой условной единицы».

Сверка входящей и исходящей приведенной стоимости обязательств плана с установленными выплатами приведена ниже:

Движение обязательства по пенсионным планам с установленными выплатами	2023	2022
На 1 января	113 767	128 179
Процентный расход	11 033	9 342
Текущие расходы по пенсионному плану	3 646	3 116
Стоимость прошлых услуг	-	5 375
Актuarные убытки/ (прибыли)	1 460	(27 197)
Пенсии выплаченные	(5 501)	(5 048)
На 31 декабря	124 405	113 767

В соответствии с новой редакцией пенсионных правил АО «НПФ «Транснефть», принятой в 2022 году, право на получение негосударственной пенсии приобретают мужчины, достигшие возраста 60 лет, и женщины, достигшие возраста 55 лет при соблюдении прочих необходимых условий. Данное изменение привело к признанию в 2022 году единовременного расхода на общую сумму 5 375 млн рублей в результате увеличения обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами, который был отражен по строке Стоимость прошлых услуг.

Расходы в сумме 3 646 млн рублей и 8 491 млн рублей, включающие текущие расходы и стоимость прошлых услуг по пенсионному плану за год, закончившийся 31 декабря 2023 года и 2022 года соответственно, включены в состав пенсионных начислений в раскрываемом консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, процентные расходы в сумме 11 033 млн рублей и 9 342 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2023 года и 2022 года соответственно, включены в состав процентов, начисленных к уплате.

Актuarные убытки в сумме 1 460 млн рублей и актuarные прибыли в сумме 27 197 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2023 года и 2022 года, соответственно, признаны в составе прочего совокупного дохода. По состоянию на 31 декабря 2023 года накопленные актuarные прибыли составили 20 568 млн рублей (на 31 декабря 2022 года накопленные актuarные прибыли составили 22 028 млн рублей).

Допущения в отношении смертности основаны на публикуемых статистических данных и демографических таблицах смертности. В расчете использована таблица смертности населения РФ за 2019 год с корректировками на основе статистики АО «НПФ «Транснефть».

Основные использованные актuarные допущения (средневзвешенные показатели):

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Средняя номинальная ставка дисконтирования	11,86%	10,63%
Будущее повышение заработной платы (номинальное)	6,29%	6,09%
Ожидаемая будущая инфляция	5,29%	5,09%



19 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

При увеличении ожидаемой будущей ставки инфляции на 1% сумма резерва по пенсионным обязательствам Группы увеличилась бы на 31 декабря 2023 года на 5 219 млн рублей. При уменьшении ставки дисконтирования на 1% сумма резерва по пенсионным обязательствам Группы увеличилась бы на 31 декабря 2023 года на 16 519 млн рублей.

Резерв на демонтаж основных средств

Группа использует следующее допущение, используемое в отношении резерва на демонтаж нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Демонтаж действующей сети нефтепроводов и нефтепродуктопроводов будет произведен по окончании срока ее полезного использования. При этом Группа проводит регулярную диагностику и поддерживает нефтепроводы и нефтепродуктопроводы в надлежащем техническом состоянии, периодически модернизируя и реконструируя, что приводит к регулярному продлению срока их фактической эксплуатации. Таким образом, оценка периода фактического демонтажа действующей сети нефтепроводов и нефтепродуктопроводов и, соответственно, резерва на демонтаж не может быть произведена с достаточной степенью надежности. Резерв на демонтаж признается после включения основных средств в Программу ликвидации планируемых к выводу и выведенных из эксплуатации объектов (далее – Программа ликвидации).

По состоянию на 31 декабря 2023 года в отношении объектов основных средств, в том числе выведенных из эксплуатации, включенных в Программу ликвидации, признан резерв предстоящих расходов на демонтаж, включая расходы на восстановление окружающей среды. Величина резерва определяется путем дисконтирования суммы предстоящих расходов по ставкам доходности облигаций федерального займа с соответствующими сроками погашения, которые на 31 декабря 2023 года составили 12,1% – 12,8% (на 31 декабря 2022 года составили 7,2% – 8,5%). Расчетная оценка затрат на демонтаж и ликвидацию эксплуатируемых основных средств включена в стоимость основных средств и амортизируется в течение срока их полезного использования. Расчетная оценка затрат на демонтаж и ликвидацию по выведенным из эксплуатации объектам отнесена в состав операционных расходов. На 31 декабря 2023 года балансовая стоимость резерва на демонтаж основных средств составила 12 015 млн рублей (на 31 декабря 2022 года – 9 041 млн рублей), в том числе краткосрочная часть 2 815 млн рублей (на 31 декабря 2022 года – 2 619 млн рублей), которая отражена в составе краткосрочной части резервов предстоящих расходов и платежей.

20 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Долгосрочная кредиторская задолженность		
Обязательства по осуществлению арендных платежей	10 086	8 908
Прочая кредиторская задолженность	558	411
Итого финансовая кредиторская задолженность	10 644	9 319
Обязательства по договору	70 339	70 051
Итого долгосрочная кредиторская задолженность	80 983	79 370
Краткосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	60 004	43 380
Обязательства по осуществлению арендных платежей	826	1 206
Прочая кредиторская задолженность	8 557	7 662
Итого финансовая кредиторская задолженность	69 387	52 248
Обязательства по договору	69 964	66 918
Итого краткосрочная кредиторская задолженность	139 351	119 166

Расшифровка торговой и прочей кредиторской задолженности по видам валют представлена в таблице ниже:

	31 декабря 2023			31 декабря 2022		
Валюты	Торговая кредиторская задолженность	Прочая кредиторская задолженность	Итого кредиторская задолженность	Торговая кредиторская задолженность	Прочая кредиторская задолженность	Итого кредиторская задолженность
Российский рубль	31 682	7 312	38 994	24 130	5 669	29 799
Доллар США	28 082	358	28 440	19 049	1 278	20 327
Другие валюты	240	1 445	1 685	201	1 126	1 327
	60 004	9 115	69 119	43 380	8 073	51 453

В составе кредиторской задолженности отражена задолженность по приобретению объектов основных средств в сумме 17 607 млн рублей на 31 декабря 2023 года и 13 113 млн рублей на 31 декабря 2022 года.

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску ликвидности в отношении торговой и прочей кредиторской задолженности раскрыта в Примечании 28.



21 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 29).

	Отчетные сегменты		Корректи- рующие статьи	Итого
	Основные сегменты	Стивидорные услуги, дополнительные услуги порта и услуги флота		
Год, закончившийся 31 декабря 2023				
Выручка от основных видов деятельности	1 212 737	-	8 369	1 221 106
Прочая выручка	43 551	66 502	(260)	109 793
	1 256 288	66 502	8 109	1 330 899
Компании, контролируемые государством	473 099	8 320	9 096	490 515
Прочие покупатели	783 189	58 182	(987)	840 384
	1 256 288	66 502	8 109	1 330 899
Год, закончившийся 31 декабря 2022				
Выручка от основных видов деятельности:	1 106 362	-	6 434	1 112 796
Прочая выручка	37 149	54 063	695	91 907
	1 143 511	54 063	7 129	1 204 703
Компании, контролируемые государством	433 688	6 640	6 924	447 252
Прочие покупатели	709 823	47 423	205	757 451
	1 143 511	54 063	7 129	1 204 703

Практически вся выручка представляет собой выручку по договорам с покупателями.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2023 года, выручка по трем крупнейшим покупателям составила суммарно 40% от общей выручки Группы (в течение года, закончившегося 31 декабря 2022 года - соответственно суммарно 41%).

Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам, расположенным на территории РФ, формируется на основе тарифов, устанавливаемых Федеральной антимонопольной службой.

Выручка от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов по территории РФ формируется на основе тарифов, установленных в пределах ограничений, утвержденных Федеральной службой по тарифам и Федеральной антимонопольной службой.

22 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ БЕЗ УЧЕТА АМОРТИЗАЦИИ

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Расходы на оплату труда, страховые взносы, социальные расходы, пенсионные начисления и расходы на добровольное страхование работников	265 955	228 062
Материальные затраты	93 659	86 743
Себестоимость проданных товаров	308 249	274 872
Прочие расходы	110 220	103 670
Операционные расходы без учета амортизации	778 083	693 347

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.



23 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Проценты к получению по:		
Финансовым активам, оцениваемым по справедливой стоимости через прибыль или убыток	9 380	7 355
Финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости	30 665	21 993
Денежным средствам и их эквивалентам	9 538	8 068
Итого проценты к получению, признанные в раскрываемом консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	49 583	37 416
Прибыль от курсовых разниц	42 666	122 439
Прибыль от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	977	9 266
Прибыль от изменения ожидаемого кредитного убытка по финансовым инструментам	479	-
Итого финансовые доходы	93 705	169 121
Процентные расходы по кредитам и займам	(30 915)	(36 780)
Процентные расходы по пенсионным обязательствам	(11 033)	(9 342)
Процентные расходы по договорным обязательствам	(8 505)	(8 437)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(877)	(896)
Прочие процентные расходы	(2 607)	(3 704)
к уменьшению: процентные расходы подлежащие капитализации (Примечание 7)	26 188	20 542
Итого процентные расходы, признанные в раскрываемом консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	(27 749)	(38 617)
Убыток от курсовых разниц	(22 984)	(120 785)
Убыток от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	(5 293)	(5 881)
Убыток от изменения ожидаемого кредитного убытка по финансовым инструментам	(307)	(6 998)
к уменьшению: курсовые разницы, подлежащие капитализации (Примечание 7)	13	273
Итого финансовые расходы	(56 320)	(172 008)
Чистые финансовые доходы/ (расходы)	37 385	(2 887)

24 СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА

Ниже приведены существенные дочерние общества, консолидированные в финансовой отчетности Группы:

Дочерние общества	Вид деятельности	Страна учреждения	Эффективная доля (%) участия по состоянию на 31 декабря 2023
АО «Транснефть – Сибирь»	транспортировка нефти и нефтепродуктов	Россия	100
АО «Черномортранснефть»	транспортировка нефти и нефтепродуктов	Россия	100
АО «Транснефть – Дружба»	транспортировка нефти и нефтепродуктов	Россия	100
АО «Транснефть – Приволга»	транспортировка нефти и нефтепродуктов	Россия	100
АО «Транснефть – Западная Сибирь»	транспортировка нефти и нефтепродуктов	Россия	100
АО «Транснефть – Верхняя Волга»	транспортировка нефти и нефтепродуктов	Россия	100
АО «Транснефть-Север»	транспортировка нефти	Россия	100
ООО «Транснефть - Балтика»	транспортировка нефти и нефтепродуктов	Россия	100
АО «Транснефть – Урал»	транспортировка нефти и нефтепродуктов	Россия	100



24 СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Дочерние общества	Вид деятельности	Страна учреждения	Эффективная доля (%) участия по состоянию на 31 декабря 2023
АО «Транснефть – Прикамье»	транспортировка нефти и нефтепродуктов	Россия	100
ООО «Транснефть - Восток»	транспортировка нефти	Россия	100
ООО «Транснефть – Дальний Восток»	транспортировка нефти	Россия	100
АО «Транснефтепродукт»	оптовая торговля топливом	Россия	100
Унитарное предприятие «Запад–Транснефтепродукт»	транспортировка нефтепродуктов	Беларусь	100
АО «Транснефтепродукт-Запад»	предоставление прочих финансовых услуг	Россия	100
ООО «Транснефть – Порт Приморск»	транспортная обработка прочих грузов	Россия	100
ООО «Транснефть - Порт Козьмино»	транспортирование по трубам нефти	Россия	100
АО «Транснефть – Подводсервис»	диагностика, ремонт подводных переходов	Россия	100
АО «Гипротрубопровод»	разработка проектно-сметной документации	Россия	100
АО «Связьтранснефть»	обеспечение технологической связью объектов магистральных нефтепроводов	Россия	100
АО «Транснефть - Диаскан»	диагностика линейной части трубопроводов	Россия	100
ООО «Транснефть Надзор»	технический и строительный надзор и контроль	Россия	100
ООО «Транснефть - ТСД»	производство общестроительных работ	Россия	100
ООО «Транснефть-Сервис»	деятельность по обеспечению безопасности в чрезвычайных ситуациях	Россия	100
АО «Транснефть – Автоматизация и Метрология»	метрологическое обеспечение транспорта нефти	Россия	100
ООО «НИИ Транснефть»	научно-исследовательская деятельность	Россия	100
ООО «Транснефть Финанс»	оказание услуг по ведению бухгалтерского, налогового и управленческого учета	Россия	100
ООО «Транснефтьэнерго»	реализация электроэнергии	Россия	100
ООО «Транснефть-Логистика»	организация перевозок грузов	Россия	100
ООО «Транснефть – Медиа»	издательская деятельность	Россия	100
Унитарное предприятие «Запад-Телекомнефтепродукт»	оказание услуг связи	Беларусь	100
АО «ПРОМСФЕРА»	сдача в аренду недвижимого имущества	Россия	100
ООО «Тихорецк-Нафта»	транспортная обработка прочих грузов	Россия	100
АО «Транснефть – Сервис»	оптовая торговля топливом	Россия	100
АО «ТНТ»	оказание услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов	Россия	100
ООО «ТЭС»	оказание услуг по передаче электрической энергии	Россия	100
ООО «Транснефть – Технологии»	обслуживание средств автоматизации, систем телемеханизации и автоматизированных систем управления технологическими процессами	Россия	100
ООО «Транснефть Телеком»	деятельность в области электросвязи	Россия	100



24 СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Дочерние общества	Вид деятельности	Страна учреждения	Эффективная доля (%) участия по состоянию на 31 декабря 2023
ООО «УК «Эволюция»	управление недвижимым имуществом	Россия	100
АО «НПФ «Транснефть»	негосударственное пенсионное обеспечение	Россия	100
ООО УК Транснефть Инвест	доверительное управление активами негосударственного пенсионного фонда	Россия	100
ООО «УДМ»	консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления	Россия	100
ПАО «НМТП»	услуги по транспортной обработке и хранению грузов	Россия	63
ООО «НМТ»	услуги по транспортной обработке грузов	Россия	82
ООО «ПТП»	транспортная обработка грузов	Россия	63
АО «НЛЭ»	транспортная обработка грузов	Россия	58
ООО «ИПП»	транспортная обработка грузов	Россия	63
АО «Флот НМТП»	вспомогательная деятельность, связанная с морским транспортом	Россия	60
ООО «Балтийская Стивидорная Компания»	стивидорная деятельность	Россия	63
АО «НСРЗ»	транспортная обработка грузов	Россия	62
ООО «СФП»	вспомогательная деятельность морского транспорта	Россия	63
АО «РЭД»	производство электродвигателей	Россия	51
МК «КТК Компани» (ООО)	финансовая деятельность	Россия	100

25 АРЕНДА

Активы в форме права пользования

	Земля и здания	Прочие	Итого
Балансовая стоимость на 31 декабря 2022	24 552	54 309	78 861
Амортизация	(1 182)	(2 151)	(3 333)
Поступления	1 242	56	1 298
Переоценка и прочие изменения	59	(140)	(81)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2023	24 671	52 074	76 745
	Земля и здания	Прочие	Итого
Балансовая стоимость на 31 декабря 2021	33 880	56 673	90 553
Амортизация	(1 521)	(2 293)	(3 814)
Поступления	81	223	304
Переоценка и прочие изменения	(7 888)	(294)	(8 182)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2022	24 552	54 309	78 861

Суммы расходов по договорам аренды, в отношении которых не признан актив в форме права пользования и обязательство по аренде:

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Расходы, относящиеся к краткосрочным договорам аренды	1 926	1 866
Расходы, относящиеся к переменным арендным платежам, не включенным в оценку обязательств по аренде	428	458
Расходы, относящиеся к договорам аренды активов с низкой стоимостью, за исключением краткосрочных договоров аренды активов с низкой стоимостью	112	141

Отток денежных средств по договорам аренды, отраженный в раскрываемом консолидированном отчете о движении денежных средств, за год закончившийся 31 декабря 2023 года, составил 4 926 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года - 5 163 млн рублей).



26 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ДРУГИЕ РИСКИ

Судебные разбирательства

В течение года, закончившегося 31 декабря 2023 года, Группа выступала одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства Группы, по состоянию на 31 декабря 2023 года не существует неотраженных в настоящей отчетности претензий или исков к Группе, которые могут оказать существенное негативное влияние на её деятельность или финансовое положение. В ноябре 2023 года в связи с отказом истца от иска прекращено судебное производство по иску ПАО «НК «Роснефть» к ПАО «Транснефть» о взыскании убытков, связанных с загрязненной нефтью в трубопроводе «Дружба» в 2019 году», поданному в мае 2022 года.

27 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ КЛЮЧЕВОМУ УПРАВЛЕНЧЕСКОМУ ПЕРСОНАЛУ

Росимущество владеет 100% обыкновенных акций Компании и осуществляет контроль через Совет директоров, в который на 31 декабря 2023 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.

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Выручка от реализации товаров и услуг	490 515	447 252
Приобретение товаров, услуг, активов	298 009	242 047
Погашение кредитов банков, контролируемых государством	40 249	16 754
Финансовые доходы	22 857	12 527
Финансовые расходы	25 584	26 242

Группа имела следующие операции с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Выручка от реализации товаров и услуг	11 727	7 849
Приобретение товаров и услуг	71 392	48 746
Выбытие собственных выкупленных акций (Примечание 8)	18 158	-

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

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Торговая и прочая дебиторская задолженность	13 182	7 438
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 998	959
Займы выданные	199	771
Займы полученные	21	31

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

В качестве ключевого управленческого персонала, информация о выплатах которому раскрыта в раскрываемой консолидированной финансовой отчетности, признаны члены Совета директоров и Правления ПАО «Транснефть», а также генеральные директора дочерних обществ, которые являются наиболее значимыми в реализации производственной деятельности Группы.

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Краткосрочные вознаграждения	2 152	1 649
Долгосрочные вознаграждения	158	207

Краткосрочные вознаграждения, выплачиваемые ключевому управленческому персоналу, включают в себя выплаты, определенные условиями трудовых договоров в связи с выполнением ими своих должностных обязанностей, и включают оплату труда за соответствующий отчетный период, ежегодный оплачиваемый отпуск, выплату вознаграждения по итогам работы за предшествующий отчетный год, и другие платежи. Вознаграждение членам Совета директоров устанавливается годовым Общим собранием акционеров.

Долгосрочные вознаграждения включают платежи (взносы), представляющие собой приведенную стоимость будущих пенсионных выплат в соответствии с условиями договоров негосударственного пенсионного обеспечения, заключенным в пользу ключевого управленческого персонала в связи с достижением работниками пенсионного возраста. Данные выплаты будут производиться после наступления права на получение пенсии в соответствии с установленными правилами НПФ.

Общее количество лиц, получивших выплаты в качестве ключевого управленческого персонала и членов их семей, за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, составило 66 человек (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года - 79 человек).



28 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

	Прим.	По справедливой стоимости через прибыль или убыток – прочие	По амортизи- рованной стоимости	Финансовые обязатель- ства
31 декабря 2023				
Финансовые активы				
Оцениваемые по справедливой стоимости				
Инвестиции, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	9	119 030	-	-
		119 030	-	-
Не оцениваемые по справедливой стоимости				
Денежные средства и их эквиваленты	13	-	146 807	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	-	53 408	-
Депозиты и прочие	10	-	356 154	-
		-	556 369	-
Финансовые обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости				
Необеспеченные банковские кредиты	16	-	-	273 157
Облигации, выпущенные без обеспечения	16	-	-	73 072
Торговая и прочая кредиторская задолженность*	20	-	-	80 031
		-	-	426 260

*Прочие суммы кредиторской задолженности, которые не являются финансовыми обязательствами (обязательства по договору, признанные в соответствии с МСФО (IFRS) 15 – 140 303 млн рублей), не включаются.

	Прим.	По справедливой стоимости через прибыль или убыток – прочие	По амортизи- рованной стоимости	Финансовые обязатель- ства
31 декабря 2022				
Финансовые активы				
Оцениваемые по справедливой стоимости				
Инвестиции, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	9	117 211	-	-
		117 211	-	-
Не оцениваемые по справедливой стоимости				
Денежные средства и их эквиваленты	13	-	122 752	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	-	42 838	-
Депозиты и прочие	10	-	345 864	-
		-	511 454	-
Финансовые обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости				
Необеспеченные банковские кредиты	16	-	-	311 241
Облигации, выпущенные без обеспечения	16	-	-	118 795
Торговая и прочая кредиторская задолженность*	20	-	-	61 567
		-	-	491 603

*Прочие суммы кредиторской задолженности, которые не являются финансовыми обязательствами (обязательства по договору, признанные в соответствии с МСФО (IFRS) 15 – 136 969 млн рублей), не включаются.

Деятельность Группы подвержена различным финансовым рискам: риску изменения курсов валют, риску изменения процентной ставки, риску изменения товарных цен, кредитному риску, страховому риску и риску ликвидности.

Политика управления рисками Группы разработана в целях идентификации и анализа рисков, которым подвержена Группа, установления допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также мониторинга рисков и соблюдения установленных ограничений. Политика и системы управления рисками регулярно анализируются с учетом изменений рыночных условий и деятельности Группы.



28 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Риск изменения курсов валют

Общая стратегия Группы заключается в стремлении снизить риск курсовых разниц, связанный с использованием валют, отличных от российского рубля. Более того, Группа имеет утвержденные политику и регламент управления валютными и процентными рисками. Преимущественно подверженность Группы изменениям курсов валют возникает от пересчета финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости (Примечания 10, 12) и обязательств (Примечание 20) номинированных в юанях и долларах США. Активы и обязательства Группы, выраженные в других валютах, приводящие к возникновению потенциального валютного риска, незначительны.

Если бы юань и доллар США укрепились бы на 10% по отношению к российскому рублю при прочих равных условиях, прибыль за отчетный год и капитал увеличились бы на 31 декабря 2023 года на 8 819 млн рублей (на 31 декабря 2022 года – на 6 331 млн рублей), в основном, в результате доходов/ (потерь) от пересчета остатка финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости и кредиторской задолженности в рубль. Если бы юань и доллар США ослабли бы на 10% по отношению к российскому рублю при прочих равных условиях, прибыль за год и капитал уменьшились бы на 8 819 млн рублей (на 31 декабря 2022 года - на 6 331 млн рублей), в основном, в результате доходов/ (потерь) от пересчета остатка финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости и кредиторской задолженности, номинированных в юанях и долларах США, в рубль.

Риск изменения процентных ставок

Группа имеет утвержденную политику и регламент в отношении определения уровня подверженности Группы риску изменения процентной ставки по фиксированным или плавающим ставкам процента. В момент привлечения новых займов или кредитов руководство решает, исходя из собственных профессиональных суждений, экономической целесообразности и рисков, какая ставка процента, фиксированная или плавающая, будет наиболее выгодной с точки зрения Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения. Кредиты и займы, полученные Группой под фиксированные процентные ставки, подвергают ее риску изменения справедливой стоимости обязательств. Группа получает кредиты от банков по текущим рыночным процентным ставкам. Риск изменения процентных ставок оценивается на постоянной основе, и в случае необходимости будут проведены мероприятия по снижению подверженности Группы указанному риску.

Группа не учитывает финансовые активы и обязательства с фиксированной ставкой (за исключением активов, относящихся к АО «НПФ «Транснефть») в качестве инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, соответственно, изменения процентных ставок по данным кредитам и займам не окажут влияния на величину прибыли или убытка за год или на величину собственного капитала.

Для мониторинга изменений риска процентных ставок в отношении инвестиций АО «НПФ «Транснефть» применяется анализ чувствительности совокупного дохода Группы к изменению процентных ставок по упрощенному сценарию симметричного повышения или понижения ставок на определенное количество базисных процентных пунктов.

Анализ чувствительности прибыли или убытка до вычета налога на прибыль и капитала к изменениям справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, вследствие изменений процентных ставок (составленный на основе позиций, действующих по состоянию на 31 декабря 2023 года и упрощенного сценария параллельного сдвига кривых доходности на 100 базисных пунктов в сторону увеличения или уменьшения процентных ставок) может быть представлен следующим образом:

	Прибыль/ (убыток) до вычета налога на прибыль		Чистые активы для обеспечения обязательств	
	31 декабря 2023	31 декабря 2022	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Параллельный сдвиг на 100 базисных пунктов в сторону увеличения ставок	3 374	2 797	3 361	2 786
Параллельный сдвиг на 100 базисных пунктов в сторону уменьшения ставок	(3 573)	(2 941)	(3 559)	(2 929)

Риск изменения товарных цен

Основная деятельность Группы предполагает техническое обслуживание и замену существующих, а также строительство новых трубопроводов. Это обуславливает необходимость ежегодных закупок значительного количества металлических труб для замены и строительства новых трубопроводов.

Группа заключила рамочные соглашения с производителями труб, цена поставки по которым и сроки не являются фиксированными на момент подписания данных соглашений. Группа также не имеет долгосрочных договоров с нефтедобывающими и нефтеперерабатывающими компаниями (за исключением договора на приобретение нефти у связанной стороны (Примечание 27) и не использует производных договоров для управления рисками изменения цен на металл и цен на нефть и нефтепродукты.



28 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Кредитный риск и выполнение контрактных обязательств

Кредитный риск – это риск финансового убытка для Группы в случае невыполнения клиентом или контрагентом по финансовому инструменту своих обязательств по соответствующему договору. Данный риск возникает, в основном, в связи с дебиторской задолженностью клиентов Группы и ее инвестициями.

Группа имеет утвержденный регламент, в соответствии с которым на постоянной основе производится оценка кредитоспособности банков-контрагентов и пересматриваются лимиты размещения свободных денежных средств.

В своей работе с клиентами Группа, как правило, использует систему предоплат. Торговая дебиторская задолженность Группы не обеспечена. Являясь субъектом естественной монополии на российском рынке транспортировки нефти и нефтепродуктов, Группа обеспечивает равный доступ к нефтепроводной и нефтепродуктопроводной системам всем отечественным нефтяным и нефтеперерабатывающим компаниям, при этом наибольшая доля выручки формируется по договорам с крупнейшими нефтяными компаниями, зарегистрированными в РФ, часть которых контролируется государством. Группа не имеет существенной концентрации кредитного риска и существенной просроченной и сомнительной торговой дебиторской задолженности.

Кредитный риск управляется на уровне Группы. В связи с тем, что для некоторых покупателей независимый кредитный рейтинг не установлен, Группа оценивает кредитное качество покупателя на основании его финансового положения, сложившегося опыта взаимоотношений и других факторов. Кредитное качество финансовых активов, непросроченных и необесценившихся, оценивается на основе сложившегося опыта взаимоотношений и исторических данных о контрагентах, которые представлены существующими покупателями и заказчиками, у которых не было случаев неисполнения ими обязательств в прошлом.

Выбор поставщиков (подрядчиков, исполнителей) Группа осуществляет в соответствии с законодательством РФ, как правило, на конкурентной основе. При проведении закупок товаров, работ, услуг в качестве критериев отбора применяются как технические и финансовые показатели участников закупок (наличие производственной базы, квалифицированного персонала, финансового состояния и т.п.), так и критерии его надежности (наличие соответствующего опыта, профессиональной репутации и т.п.). Предъявляемые к участникам закупки требования обеспечивают выбор контрагентов, риск невыполнения контрактных обязательств которых минимален.

Финансовые активы имеют следующие кредитные рейтинги, присвоенные рейтинговым агентством ЭКСПЕРТ РА и другими рейтинговыми агентствами, приведенные к рейтинговой шкале ЭКСПЕРТ РА:

Кредитный рейтинг	Денежные средства и их эквиваленты	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости
31 декабря 2023			
Внешний кредитный рейтинг ruAAA	30 556	97 530	182 882
Внешний кредитный рейтинг от ruAA- до ruAA+	114 191	20 700	168 528
Прочие	2 060	800	4 744
	146 807	119 030	356 154
31 декабря 2022			
Внешний кредитный рейтинг ruAAA	66 947	106 612	80 088
Внешний кредитный рейтинг от ruAA- до ruAA+	53 679	9 373	256 463
Прочие	2 126	1 226	9 313
	122 752	117 211	345 864

Максимальный кредитный риск Группы выражен балансовой стоимостью каждого финансового актива, признанного в раскрываемом консолидированном отчете о финансовом положении.

Риски связанные с ценными бумагами, находящимися в доверительном управлении

Группа подвержена риску изменения цены в отношении долевых инструментов. Управляющие компании, с которыми заключены договоры доверительного управления активами, контролируют операции с акциями в рамках утвержденной инвестиционной декларации, в которой установлены структура и соотношение долговых и долевых ценных бумаг и денежных средств, которые обязаны поддерживать доверительные управляющие. Контроль над соблюдением инвестиционных деклараций также осуществляется на ежедневной основе специализированным депозитарием.



28 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Для управления прочим ценовым риском Группа использует периодическую оценку потенциальных убытков, которые могут быть понесены в результате негативных изменений конъюнктуры рынка, а также анализ чувствительности прибыли или убытка за год к изменению цен на акции по сценарию симметричного повышения или понижения на определенное количество процентных пунктов.

Анализ чувствительности прибыли до вычета налога на прибыль к изменениям котировок ценных бумаг (составленный на основе позиций, действующих по состоянию на 31 декабря 2023 года, и упрощенного сценария 10% снижения или роста котировок всех ценных бумаг) может быть представлен следующим образом:

	Прибыль/ (убыток) до вычета налога на прибыль	
	31 декабря 2023	31 декабря 2022
10% рост котировок ценных бумаг	11 860	11 638
10% снижение котировок ценных бумаг	(11 860)	(11 638)

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства в момент наступления срока их погашения. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы достаточной ликвидности для выполнения своих обязательств в срок (как в обычных условиях, так и в нестандартных ситуациях), не допуская возникновения неприемлемых убытков или риска ущерба для репутации Группы.

Разумное управление риском ликвидности включает в себя поддержание достаточного уровня наличных средств и возможность их привлечения посредством доступных кредитных инструментов. Группа поддерживает достаточный уровень гибкости, сохраняя возможность привлекать необходимый объем средств посредством открытых кредитных линий.

Соглашение о взаимозачете или аналогичные соглашения

Группа может заключать соглашения о закупках и продажах с одними и теми же контрагентами в обычных условиях ведения бизнеса. Соответствующие суммы дебиторской и кредиторской задолженности не всегда отвечают критериям для взаимозачета в консолидированном отчете о финансовом положении. Это обстоятельство связано с тем, что Группа может не иметь в текущий момент юридически исполнимого права на зачет признанных сумм, поскольку право на зачет может иметь юридическую силу только при наступлении определенных событий в будущем. В частности, в соответствии с гражданско-правовыми нормами, действующими в России, обязательство может быть урегулировано зачетом однородного требования, срок которого наступил либо не указан или определен моментом востребования.

В следующей таблице представлена балансовая стоимость признанных финансовых инструментов, которые являются предметом упомянутых выше соглашений.

	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
31 декабря 2023		
Валовые суммы	53 408	80 031
Нето-суммы, отражаемые в раскрываемом консолидированном отчете о финансовом положении	53 408	80 031
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	(172)	(172)
Нето-сумма	53 236	79 859
31 декабря 2022		
Валовые суммы	42 838	61 567
Нето-суммы, отражаемые в раскрываемом консолидированном отчете о финансовом положении	42 838	61 567
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	(89)	(89)
Нето-сумма	42 749	61 478



28 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая процентные платежи:

	Балансовая стоимость	Поток денежных средств по заключенным договорам				
		Всего	12 месяцев и менее	1-2 года	2-5 лет	Более 5 лет
31 декабря 2023						
Кредиты и займы	346 229	402 547	95 368	93 863	213 316	-
Обязательства по аренде	10 912	29 854	1 788	1 276	3 574	23 216
Торговая и прочая кредиторская задолженность	69 119	69 250	68 657	473	110	10
	426 260	501 651	165 813	95 612	217 000	23 226
31 декабря 2022						
Кредиты и займы	430 036	517 342	114 728	95 442	245 191	61 981
Обязательства по аренде	10 114	28 396	2 052	1 149	2 600	22 595
Торговая и прочая кредиторская задолженность	51 453	51 517	51 202	203	112	-
	491 603	597 255	167 982	96 794	247 903	84 576

Справедливая стоимость

Справедливая стоимость финансовых инструментов была определена Группой на основании имеющейся рыночной информации и с использованием соответствующих методологий оценки. Справедливая стоимость дебиторской и кредиторской задолженности существенно не отличается от их балансовой стоимости по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года. Справедливая стоимость кредитов и займов раскрыта в Примечании 16, справедливая стоимость финансовых активов раскрыта в Примечании 9.

Управление риском капитала

Основная задача Группы при управлении капиталом – сохранение способности Группы непрерывно функционировать с целью обеспечения требуемой доходности акционерам и выгод заинтересованным сторонам, а также сохранения оптимальной структуры капитала и снижения его стоимости. В связи с этим, капиталом Группы признается капитал, причитающийся акционерам Компании, а также долгосрочная и краткосрочная задолженность (задолженность по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам, торговая и прочая кредиторская задолженность). С целью сохранения или изменения структуры капитала Группа может: варьировать сумму выплачиваемых дивидендов, выпускать новые акции, привлекать новые или погашать существующие кредиты и займы.

В рамках управления капиталом с целью сохранения основных параметров долговой нагрузки в оптимальных пределах руководство Группы отслеживает основные финансовые показатели, такие как отношение Общий долг/ EBITDA, отношение Общий долг/ Капитал, отношение Средства от операционной деятельности/ Общий долг, что позволяет Группе поддерживать свой кредитный рейтинг на максимально возможном для российских компаний уровне.

В течение отчетного года подход Группы к управлению капиталом не менялся.

29 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Руководством Группы, как правило, анализируется информация в разрезе отдельных юридических лиц и операционные сегменты определяются по характеру их деятельности на основе управленческого учета, базирующегося на данных Российских стандартов бухгалтерского учета (РСБУ). Выделяются четыре сегмента: транспортировка нефти, транспортировка нефтепродуктов, товарные операции и прочие виды деятельности, объединенные как основные сегменты, а также стивидорные услуги, дополнительные услуги порта и услуги флота. Внутренние управленческие отчеты по каждому отчетному сегменту анализируются руководством Группы на регулярной основе.

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



29 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Отчетные сегменты		Корректи- рующие статьи	Итого по МСФО
	Основные сегменты	Стивидорные услуги, дополнительные услуги порта и услуги флота		
Год, закончившийся 31 декабря 2023				
Выручка (Примечание 21)	1 256 288	66 502	8 109	1 330 899
Операционные расходы без учета амортизации	(755 231)	(19 552)	(3 300)	(778 083)
Амортизация	(297 266)	(6 457)	61 687	(242 036)
Прибыль по отчетным сегментам	203 791	40 493	66 496	310 780
Год, закончившийся 31 декабря 2022				
Выручка (Примечание 21)	1 143 511	54 063	7 129	1 204 703
Операционные расходы без учета амортизации	(678 804)	(18 066)	3 523	(693 347)
Амортизация	(304 806)	(6 118)	97 666	(213 258)
Прибыль по отчетным сегментам	159 901	29 879	108 318	298 098

Корректирующие статьи по выручке отчетных сегментов в размере 8 109 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, связаны с применением МСФО (IFRS) 15 и включают, в основном, суммы признанной в МСФО выручки по транспортировке нефти и нефтепродуктов по долгосрочному (согласованному) тарифу и по реализации услуг по технологическому подключению к магистральным трубопроводам в размере 5 971 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года – 7 129 млн рублей), а также признание невостребованных прав покупателей за год, закончившийся 31 декабря 2023 года в размере 2 138 млн рублей.

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Нематериальные активы, основные средства	(594)	2 217
Переклассификации доходов и расходов, обусловленные различиями с управленческой отчетностью	(9 733)	(4 668)
Пенсионные обязательства	6 252	5 768
Прочие	775	206
Итого корректирующие статьи по расходам сегментов	(3 300)	3 523

Сверка показателей отчетных сегментов по прибыли за отчетный год:

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	Год, закончившийся 31 декабря 2022
Общая операционная прибыль по сегментам	310 780	298 098
<i>Нераспределенные на сегменты суммы:</i>		
Прочие доходы	6 824	25 041
Доля в прибыли/ (убытке) зависимых и совместно контролируемых компаний	33 838	(8 202)
Финансовые доходы	93 705	169 121
Финансовые расходы	(56 320)	(172 008)
Расходы по налогу на прибыль	(82 233)	(58 089)
Прибыль за отчетный год	306 594	253 961

30 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

19 февраля 2024 года проведены операции по дроблению акций, в результате которых одна акция номинальной стоимостью 1 рубль конвертирована в 100 акций той же категории номинальной стоимостью 0,01 рубля (1 копейка) каждая.