



**Нафтна индустрия Сербии а.о.
Нови Сад**

**Промежуточная сокращенная финансовая
отчетность (неаудированная)**

По состоянию на 31 марта 2026 г.

Данный вариант финансовых отчетов представляет перевод оригинала, подготовленного на сербском языке. Все сделано для того, чтобы обеспечить точный перевод оригинала. Однако, при толковании информации, взглядов или мнений вариант отчета на сербском языке имеет преимущество перед текстом перевода.

Содержание:**ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	3
Промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе	4
Промежуточный сокращенный отчет о движении капитала	5
Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	6

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности

1. Общая информация	7
2. Основные положения учетной политики	7
3. Информация о сегментах	9
4. Денежные средства и их эквиваленты	11
5. Краткосрочные финансовые активы	11
6. Торговая и прочая дебиторская задолженность	12
7. Товарно-материальные запасы	12
8. Прочие оборотные активы	13
9. Основные средства	14
10. Активы в форме права пользования	15
11. Инвестиции в дочерние общества	15
12. Долгосрочные финансовые активы	15
13. Прочие внеоборотные активы	16
14. Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	16
15. Торговая и прочая кредиторская задолженность	17
16. Прочие краткосрочные обязательства	17
17. Прочие налоги к уплате	17
18. Долгосрочные кредиты и займы	18
19. Обязательства по аренде	18
20. Прочие долгосрочные финансовые обязательства	19
21. Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	19
22. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	20
23. Прочие доходы, нетто	20
24. Убыток от курсовых разниц, нетто	20
25. Финансовые доходы	20
26. Финансовые расходы	21
27. Оценка по справедливой стоимости	21
28. Условные и договорные обязательства	21
29. Операции со связанными сторонами	22
30. События после отчетной даты	24

Контактная информация	25
-----------------------	----

«НИС а.о.»

Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

Активы	Примечания	31 марта 2026 г.	31 декабря 2025 г.
Оборотные активы		(неаудирован.)	(неаудирован.)
Денежные средства и их эквиваленты	4	34 664 130	26 887 921
Краткосрочные финансовые активы	5	22 401 416	24 131 064
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	28 186 391	33 660 332
Товарно-материальные запасы	7	43 985 356	30 207 455
Предоплата по текущему налогу на прибыль		-	2 160 746
Прочие оборотные активы	8	6 379 057	7 376 629
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		134 575	139 187
Итого оборотные активы		135 750 925	124 563 334
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	300 694 316	302 189 726
Активы в форме права пользования	10	2 720 255	2 820 839
Инвестиционная собственность		1 660 263	1 660 263
Нематериальные активы		4 465 193	4 483 372
Инвестиции в долевые инструменты		1 038 800	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества	11	36 318 492	31 016 682
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		281 966	322 372
Долгосрочные финансовые активы	12	6 154 286	6 467 852
Отложенные налоговые активы		5 750 724	5 530 178
Прочие внеоборотные активы	13	1 773 199	1 992 203
Итого внеоборотные активы		360 857 494	357 522 287
Итого активы		496 608 419	482 085 621
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	21 304 375	21 897 240
Краткосрочная часть обязательств по аренде	19	584 841	588 832
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	22 007 225	20 565 506
Прочие краткосрочные обязательства	16	7 047 852	5 485 789
Текущие обязательства по налогу на прибыль		1 062 412	-
Прочие налоги к уплате	17	13 581 142	6 322 102
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 186 476	2 384 277
Текущая часть прочих долгосрочных финансовых обязательств		20 255	29 176
Итого краткосрочные обязательства		67 794 578	57 272 922
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	27 890 887	29 024 464
Долгосрочная часть обязательств по аренде	19	1 050 351	1 203 313
Прочие долгосрочные финансовые обязанности	20	12 358 724	12 313 561
Резервы предстоящих расходов и платежей		13 122 456	12 999 305
Итого долгосрочные резервы и обязательства		54 422 418	55 540 643
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		40 863	40 863
Нераспределенная прибыль		292 820 360	287 700 993
Итого капитал		374 391 423	369 272 056
Итого обязательства и акционерный капитал		496 608 419	482 085 621

Кирилл Тюрденев
Генеральный директор
17 апреля 2026 года

Антон Черепанов
Финансовый директор

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

«НИС а.о.»

Промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

		За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	Примечания	2026 г.	2025 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		58 798 459	63 119 533
Прочая выручка		3 244 276	4 730 730
Итого выручка от продаж	3	62 042 735	67 850 263
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(31 571 908)	(38 525 434)
Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	21	(8 267 217)	(9 908 675)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	22	(7 841 983)	(7 849 614)
Транспортные расходы		(256 332)	(395 372)
Износ, истощение и амортизация		(6 622 230)	(6 572 384)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 661 489)	(1 521 153)
Расходы на геологоразведочные работы		-	(10)
Итого операционные расходы		(56 221 159)	(64 772 642)
Прочие доходы, нетто	23	137 260	143 043
Операционная прибыль		5 958 836	3 220 664
Убыток от курсовых разниц, нетто	24	(49 142)	(125 723)
Финансовые доходы	25	556 790	534 629
Финансовые расходы	26	(622 655)	(863 952)
Итого прочие расходы		(115 007)	(455 046)
Прибыль до налогообложения		5 843 829	2 765 618
Расходы по текущему налогу на прибыль		(945 008)	(763 200)
Доходы по отложенному налогу на прибыль		220 546	276 939
Итого расходы по налогу на прибыль		(724 462)	(486 261)
Чистая прибыль за период		5 119 367	2 279 357
Прочий совокупный доход			
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли			
Прибыль от инвестиций в долевыe инструменты		-	-
Прочий совокупный доход		-	-
Итого совокупный доход за период		5 119 367	2 279 357
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		31,40	13,98
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163

«НИС а.о.»**Промежуточный сокращенный отчет о движении капитала**

За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 и 2025 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

<i>(неаудированный)</i>	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2025 г.	81 530 200	41 960	304 582 398	386 154 558
Прибыль за период	-	-	2 279 357	2 279 357
Прочий совокупный прибыль				
Прибыль от инвестиций в долевыe инструменты	-	-	-	-
Итого совокупный доход за период	-	-	2 279 357	2 279 357
Остаток по состоянию на 31 марта 2025 г.	81 530 200	41 960	306 861 755	388 433 915

<i>(неаудированный)</i>	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2026 г.	81 530 200	40 863	287 700 993	369 272 056
Прибыль за период	-	-	5 119 367	5 119 367
Прочий совокупный прибыль				
Прибыль от инвестиций в долевыe инструменты	-	-	-	-
Итого совокупный доход за период	-	-	5 119 367	5 119 367
Остаток по состоянию на 31 марта 2026 г.	81 530 200	40 863	292 820 360	374 391 423

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

«НИС а.о.»

Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств¹

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
		2026 г.	2025 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		5 843 829	2 765 618
Корректировки:			
Финансовые расходы	26	622 655	863 952
Финансовые доходы	25	(556 790)	(534 629)
Убыток от курсовых разниц, нетто		41 936	133 989
Износ, истощение и амортизация		6 622 230	6 572 384
Прочие неденежные статьи		281 763	179 120
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		12 855 623	9 980 434
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		3 620 168	5 120 456
Товарно-материальные запасы		(13 807 681)	(14 467 101)
Прочие оборотные активы		1 079 760	(989 142)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		4 463 953	(7 376 033)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		9 948 097	3 669 041
Всего изменения в оборотном капитале		5 304 297	(14 042 779)
Налог на прибыль		(413 716)	-
Проценты уплаченные		(524 952)	(688 292)
Проценты полученные		433 933	402 063
Чистые денежные средства, (использованные в)/полученные от операционной деятельности		17 655 185	(4 348 574)
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Оттоки по выданным кредитам		(10 983 344)	(9 966 296)
Поступления по выданным кредитам		9 720 432	5 293 162
Капитальные затраты ²		(6 605 081)	(5 845 246)
Поступления от продажи основных средств		2 620	36 637
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(7 865 373)	(10 481 743)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по полученным кредитам и займам	14,18	3 146 065	2 954 212
Оттоки по кредитам и займам	14,18	(4 944 156)	(5 248 696)
Выплаты по аренде	19	(186 390)	(148 092)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(1 984 481)	(2 442 576)
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		7 805 331	(17 272 893)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(29 122)	(63 612)
Денежные средства и их эквиваленты в начале периода		26 887 921	38 821 710
Денежные средства и их эквиваленты в конце периода	4	34 664 130	21 485 205

¹ Политика Общества заключается в том, что потоки денежных средств следует отображать с учетом НДС.

² Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 0,8 млрд РСД (2025: 0,7 млрд РСД)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Нафтна индустрия Србије а.о. Нови Сад» (далее – «Общество») является вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в основном в Республике Србије. Основными видами деятельности Общества являются:

- разведка и добыча сырой нефти и газа,
- производство нефтепродуктов,
- реализация нефтепродуктов и газа на рынке,
- производство и реализация электроэнергии.

Остальная деятельность относится к реализации прочей продукции и услуг.

Общество зарегистрировано как публичное акционерное общество, котирующееся на Белградской фондовой бирже.

Настоящая промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена генеральным директором и будет представлена Совету директоров в целях ее утверждения.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основа подготовки финансовой отчетности

Общество ведет бухгалтерский учет и учетные записи в соответствии с принципами, правилами и практикой ведения бухгалтерского учета и налогообложения, предусмотренными законодательством Республики Србије. Прилагаемая промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена на основании данных бухгалтерского учета Общества с внесением корректировок и реклассификаций, с целью представления информации в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Настоящая Сокращенная промежуточная финансовая отчетность была подготовлена исходя из принципа непрерывности деятельности. При проведении данной оценки руководство учитывало текущее и прогнозируемое состояние ликвидности Общества, доступ к финансированию, операционные показатели, а также общую регуляторную и геополитическую обстановку.

За трехмесячный период закончившийся 31 марта 2026 года, Общество зафиксировала чистый прибыль. Общество сохранила высокий уровень положительного показателя EBITDA, что отражает устойчивость ее основных операций и способность генерировать операционный денежный поток. Руководство учитывало данные результаты при оценке способности Общества продолжать свою деятельность на основе принципа непрерывности, а также при планировании мер по смягчению последствий, направленных на решение потенциальных операционных и финансовых проблем, возникающих в связи с санкциями и перебоями в поставках (см. примечание 2.3. «Последствия введения санкций США»).

Руководство подготовило прогнозы движения денежных средств и оценило меры по смягчению рисков, включая текущее взаимодействие с соответствующими органами власти, сотрудничество с акционерами (включая Правительство Республики Србије) и другие операционные меры, направленные на обеспечение непрерывности бизнеса. На основании этих оценок руководство полагает, что Общество сможет выполнять свои обязательства по мере наступления сроков их погашения в течение как минимум двенадцати месяцев с отчетной даты.

Учитывая присущую неопределенность в отношении будущего развития, масштабов и продолжительности санкций и связанных с ними регуляторных мер, существует существенная неопределенность, за которой руководство внимательно следит. Сокращенная промежуточная финансовая отчетность была подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности и не включает никаких корректировок, которые потребовались бы в случае, если бы Общество не смогла продолжать свою деятельность.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

В 2026 году отмечается усиление нестабильности на товарных и валютных рынках. При этом сербский динар оставался стабильным по сравнению с евро, но он ослабел по отношению к доллару США (более подробная информация об экономической ситуации в Сербии приведена в Примечании 28), из-за геополитической ситуации. В этой связи в первом квартале 2026 года Компания не проводила пересмотр базовых экономических предположений, рассчитанных на основании прогноза цены на нефть, уровня инфляции и процентной ставки по займам и использовавшихся при подготовке Сокращенной промежуточной финансовой отчетности. В частности, состоянием на 31 марта 2026 г., не пересматривался расчёт возмещаемой суммы внеоборотных активов, используемый для тестирования на обесценивание. В текущей ситуации невозможно предположить, сколько продлится такая неопределенность, и на каком уровне произойдет стабилизация ключевых финансовых показателей.

Общество продолжает следить за макроэкономической ситуацией на предмет возможности оценить вышеупомянутые показатели с приемлемым уровнем достоверности.

Промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями **МСБУ (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»**. МСФО (IAS) 34 не требует представления в промежуточной финансовой отчетности всей информации, которая необходима в соответствии с требованиями МСФО (IFRS).

Квартальная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Закона о рынке капитала и Регламента об отчетности публичных обществ.

Поправки к существующим стандартам, которые вступили в силу с 1 января 2026 г., не оказали существенного влияния на сокращенную промежуточную финансовую отчетность.

Общество планирует применить новый МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности», а также поправки к действующим стандартам, принятые, но не вступившие в силу на дату выпуска настоящей сокращенной промежуточной финансовой отчетности, когда они вступят в силу. Общество ожидает, что поправки к действующим стандартам не окажут существенного влияния на сокращенную промежуточную финансовую отчетность. В отношении нового стандарта, который вступит в силу с 1 января 2027 г. и заменит МСБУ (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности», Общество в настоящее время оценивает его влияние на финансовую отчетность.

Общество не делало раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в финансовой отчетности за 2025 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, раскрытия по финансовым рискам, и прочие раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство Общества полагает, что раскрытие информации в настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности является достаточным для обеспечения надлежащего раскрытия, если рассматривать ее вместе с годовой финансовой отчетностью за 2025 год.

Результат за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 года, не обязательно отражает ожидаемые результаты деятельности за целый год.

Общество в целом не подвержено значительным сезонным колебаниям.

2.2. Изменение учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, примененные в процессе составления данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, примененных при составлении финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.

2.3. Последствия введения санкций США

С 10 января 2025 года Общество включено в Список граждан особых категорий и запрещённых лиц Министерства финансов США.

После включения в список Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выпустило ряд специальных лицензий, которые позволяли Обществу продолжать деятельность на время проведения переговоров относительно возможных изменений в структуре собственности.

Руководство оценило потенциальные последствия санкций и связанных с ними регуляторных мер. Тем не менее, в связи со значительной неопределенностью в отношении их масштабов, обеспечения соблюдения, продолжительности, а также меняющейся геополитической и экономической обстановки, окончательное влияние на финансовое положение Общество, результаты ее деятельности и денежные потоки не может быть надежно оценено на отчетную дату.

Несмотря на вышесказанное, санкции могут оказать существенное неблагоприятное влияние на Общество, включая, помимо прочего:

- ограничения в доступе к международным финансовым рынкам и операциям в долларах США;
- нарушения взаимоотношений с поставщиками, клиентами и другими деловыми партнерами;
- потенциальное снижение выручки и рентабельности из-за ограничений в торговой деятельности; и
- операционные сложности, включая сбои в цепочках поставок и увеличение затрат, связанных с закупками сырой нефти, оборудования и услуг.

Общество продолжает активно отслеживать развитие событий, взаимодействовать с OFAC и другими компетентными органами, а также реализовывать меры по смягчению последствий, направленные на обеспечение непрерывности бизнеса. Общество также сотрудничает со своими акционерами, включая Правительство Республики Сербии, с целью поиска соответствующих решений для выхода из текущей ситуации и обеспечения долгосрочной устойчивости своей деятельности.

При подготовке финансовой отчетности руководством было применено профессиональное суждение в отношении принципа непрерывности деятельности. Полное раскрытие информации приведено в примечании 2.1.

3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 и 2025 г. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

Общество выделяет два операционных сегмента: сегмент разведки и добычи и сегмент переработки, маркетинга и сбыта.

Сегмент разведки и добычи включает в себя следующие операции Общества: разведку, разработку и добычу сырой нефти и природного газа, а также нефтепромысловые услуги. Сегмент переработки, маркетинга и сбыта осуществляет переработку сырой нефти в нефтепродукты, а также покупает, продает и транспортирует сырую нефть и нефтепродукты. Расходы Корпоративного центра и сегмент Энергетика представлены в составе сегмента переработки, маркетинга и сбыта.

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 г.*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)*

Исключаемые взаиморасчеты между сегментами и прочие корректировки представляют собой операции по продаже между сегментами и нереализованную прибыль в основном от продажи нефти и нефтепродуктов, а также прочие корректировки. Выручка от операций по продаже между сегментами рассчитывается исходя из прогнозируемых рыночных цен.

Показатель EBITDA представляет собой EBITDA Общества. Руководство полагает, что показатель EBITDA является удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности Общества, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния некоторых начислений. EBITDA определяется как прибыль до процентов, расходов по налогу на прибыль, амортизации, истощения и износа, финансовых доходов (расходов) нетто, прочих неоперационных доходов (расходов). EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности.

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 года:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	11 258 245	62 769 496	(11 985 006)	62 042 735
Межсегментная	11 245 154	739 852	(11 985 006)	-
Внешняя	13 091	62 029 644	-	62 042 735
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	7 078 554	5 532 986	-	12 611 540
Амортизация	(3 483 965)	(3 138 265)	-	(6 622 230)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто	5 112	(54 254)	-	(49 142)
Финансовые расходы, нетто	(35 235)	(30 630)	-	(65 865)
Налог на прибыль	-	(724 462)	-	(724 462)
Прибыль сегмента	3 558 405	1 560 962	-	5 119 367

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2025 года:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	12 329 320	68 529 597	(13 008 654)	67 850 263
Межсегментная	12 312 411	696 243	(13 008 654)	-
Внешняя	16 909	67 833 354	-	67 850 263
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	8 419 383	1 357 973	-	9 777 356
Амортизация	(3 380 494)	(3 191 890)	-	(6 572 384)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто	4 370	(130 093)	-	(125 723)
Финансовые расходы, нетто	(31 880)	(297 443)	-	(329 323)
Налог на прибыль	-	(486 261)	-	(486 261)
Прибыль/(убыток) сегмента	5 016 762	(2 737 405)	-	2 279 357

Ниже представлена сверка EBITDA за трехмесячный период, закончившиеся 31 марта 2026 и 2025 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026 г.	2025 г.
Прибыль за период, нетто	5 119 367	2 279 357
Расходы по налогу на прибыль	724 462	486 261
Финансовые расходы	622 655	863 952
Финансовые доходы	(556 790)	(534 629)
Износ, истощение и амортизация	6 622 230	6 572 384
Убыток от курсовых разниц, нетто	49 142	125 723
Чистые прочие доходы, нетто	(137 260)	(143 043)
Прочие неоперационные расходы, нетто	167 734	127 351
Скорректированная EBITDA	12 611 540	9 777 356

«НИС а.о.»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

Анализ выручки от продажи нефти, газа и нефтепродуктов, электроэнергии, доход от аренды и прочие продажи представлен в следующей таблице:

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
Продажа сырой нефти	2 596 673	-
Продажи природного газа:	236 893	67 417
<i>Опт</i>	236 893	67 417
Продажи нефтепродуктов:	55 964 893	63 052 116
<i>Розница</i>	20 220 780	21 904 371
<i>Опт</i>	35 744 113	41 147 745
Продажи электроэнергии	234 400	118 911
Доход от аренды	133 921	84 124
Прочие продажи	2 875 955	4 527 695
Итого выручка от реализации	62 042 735	67 850 263

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 2 361 618 РСД (2025 г.: 2 911 849 РСД).

Все обязательства исполнения, касающиеся заказчиков, удовлетворяются в момент, когда заказчик получает контроль над обещанным активом, а юридическое лицо удовлетворяет обязательство исполнения.

4. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	13 950 996	4 862 972
Депозиты со сроком погашения менее трех месяцев	20 710 000	22 021 563
Прочие денежные средства	3 134	3 386
	34 664 130	26 887 921

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов приблизительно равна их балансовой стоимости.

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Краткосрочные кредиты дочерним обществам (централизованное управление)	17 715 144	16 392 618
Текущая часть долгосрочных кредитов в дочерние общества (примечание 12)	22 644 091	33 556 277
<i>За вычетом корректировки стоимости</i>	<i>(17 957 819)</i>	<i>(25 817 831)</i>
	22 401 416	24 131 064

Краткосрочные займы — это займы, предоставляемые дочерним обществам по мере необходимости в рамках централизованного управления денежными средствами группы. Таким образом обеспечивается поддержание достаточной ликвидности дочерних обществ, в то время как материнская компания осуществляет централизованный контроль и управление денежными средствами. Наиболее значительная часть краткосрочных займов на отчетную дату приходится на дочерние общества «ХИП Петрохемия» 14 601 523 РСД (31 декабря 2025 г.: 12 303 489 РСД) и «Нафтагас Нефтесервисы» 2 960 627 РСД (31 декабря 2025 г.: 3 974 457 РСД). Балансы по остальным дочерним обществам по отдельности не являются существенными. Займы являются необеспеченными, деноминированы в сербских динарах, облагаются средней процентной ставкой BEONIA и полугодовой ставкой BELIBOR, и подлежат погашению по требованию.

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 г.*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)*

Снижение текущей доли долгосрочных инвестиций в дочерние компании и резерва на обесценение в основном обусловлено конвертацией общих инвестиций в «НИС Петрол Болгария» и соответствующего резерва в инвестиции в дочерние компании на общую чистую сумму 3 402 267 РСД (снижение текущей доли долгосрочных инвестиций на 11 288 328 РСД и резерв на обесценение в размере 7 886 061 РСД) (примечание 11).

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Торговая дебиторская задолженность - третьи стороны	24 800 332	26 148 323
Торговая дебиторская задолженность - дочерние общества и другие аффилированные лица (примечание 29)	10 126 740	14 463 553
Прочая дебиторская задолженность - третьи стороны	68 550	73 346
Прочая дебиторская задолженность - дочерние общества и другие аффилированные лица (примечание 29)	12 550	10 796
<i>За вычетом резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности - третьи стороны</i>	<i>(6 578 406)</i>	<i>(6 791 244)</i>
<i>За вычетом резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности - дочерние общества и другие аффилированные лица (примечание 29)</i>	<i>(215 672)</i>	<i>(214 477)</i>
<i>За вычетом резерва под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	<i>(27 703)</i>	<i>(29 965)</i>
	28 186 391	33 660 332

Снижение дебиторской задолженности перед дочерними компаниями и другими связанными сторонами в основном обусловлено конвертацией дебиторской задолженности «НИС Петрол Болгария» в инвестиции в дочерние компании на сумму 1 899 543 РСД (примечание 11).

Руководство Общества регулярно оценивает кредитное качество торговой и другой дебиторской задолженности, с учетом анализа состава кредитного портфеля по срокам формирования/возникновения дебиторской задолженности и длительности отношений с Обществом.

Дебиторская задолженность от дочерних обществ подлежит отдельной оценке кредитного риска. Руководство считает, что профиль риска такой дебиторской задолженности отличается от профиля риска дебиторской задолженности от третьих лиц в связи с существующими механизмами контроля.

Руководство считает, что не обесцененная торговая и другая дебиторская задолженность, а также другие оборотные активы являются полностью возмestimыми.

Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности Общества в основном выражена в сербских динарах.

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Сырая нефть	27 264 934	13 920 927
Нефтепродукты	13 880 763	13 336 420
Сырье и материалы	5 776 864	5 975 477
Прочее	1 349 932	1 271 360
<i>За вычетом резерва под обесценение запасов</i>	<i>(4 287 137)</i>	<i>(4 296 729)</i>
	43 985 356	30 207 455

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Авансы уплаченные	527 288	2 468 579
Отложенный НДС	824 954	1 159 384
Предоплаченные расходы	372 130	218 675
Предоплаченные таможенные пошлины	102 405	99 957
Предоплаченный акциз	4 104 677	3 084 278
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	7 928 091	7 825 756
<i>За вычетом резерва под обесценение прочих оборотных активов</i>	<i>(7 480 488)</i>	<i>(7 480 000)</i>
	6 379 057	7 376 629

Отложенный НДС на 31 марта 2026 г. в размере 824 954 РСД (31 декабря 2025 г.: 1 159 384 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входящий НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 31 марта 2026 года, в размере 4 104 677 РСД (31 декабря 2025: 3 084 278 РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на не акцизном складе.

Прочая краткосрочная дебиторская задолженность, главным образом, относится к обесцененной сомнительной дебиторской задолженности.

«НИС а.о.»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

9. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2026 г.						
Первоначальная стоимость	268 436 891	181 585 886	71 875 655	16 595 861	27 290 636	565 784 929
Корректировка стоимости и обесценение	(123 286 325)	(92 682 027)	(37 684 785)	(9 717 309)	(224 757)	(263 595 203)
Остаточная стоимость	145 150 566	88 903 859	34 190 870	6 878 552	27 065 879	302 189 726
За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 года						
Поступление	6 414 026	171 640	208 470	139 314	(2 070 579)	4 862 871
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	69 316	-	-	-	-	69 316
Эффект обесценивания, нетто	-	-	-	-	(1 460)	(1 460)
Амортизация	(3 443 185)	(2 127 470)	(642 909)	(118 485)	-	(6 332 049)
Перевод из внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	4 610	-	4 610
Выбытие и списание	-	(25)	(4 713)	(10)	-	(4 748)
Прочие переводы	(44 193)	(21)	(677)	872	(49 931)	(93 950)
	148 146 530	86 947 983	33 751 041	6 904 853	24 943 909	300 694 316
На 31 марта 2026 г.						
Первоначальная стоимость	275 129 474	181 755 198	72 064 970	16 740 483	25 170 126	570 860 251
Корректировка стоимости и обесценение	(126 982 944)	(94 807 215)	(38 313 929)	(9 835 630)	(226 217)	(270 165 935)
Остаточная стоимость	148 146 530	86 947 983	33 751 041	6 904 853	24 943 909	300 694 316

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения в активах в форме права пользования за три месяца, закончившийся 31 марта 2026 года показаны в таблице ниже:

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Итого
На 1 января 2026. г	8 208	819 873	513 420	1 479 338	2 820 839
Поступление	-	-	14 066	-	14 066
Амортизация	(972)	(28 882)	(47 488)	(35 331)	(112 673)
Уменьшения	-	-	-	(674)	(674)
Эффект изменения условий договора и пересмотра оценок	-	(1 303)	-	-	(1 303)
На 31 марта 2026.	7 236	789 688	479 998	1 443 333	2 720 255

11. ИНВЕСТИЦИИ В ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА

Инвестиции в Дочерние общества:

	31 марта 2026	31 декабря 2025
В акциях	3 457 576	3 457 576
В долях	45 605 376	40 303 566
	49 062 952	43 761 142
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	<i>(12 744 460)</i>	<i>(12 744 460)</i>
	36 318 492	31 016 682

23 января 2026 года Общество преобразовало свою задолженность по кредитам и ДЗ в капитал дочернего общества «НИС Петрол Болгария» на чистую сумму 5 301 810 РСД (примечание 5 и 6). Вышеуказанное является выполнением одного из предыдущих шагов на основании договора купли-продажи полной доли Общества в дочернем обществе «НИС Петрол Болгария».

12. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Долгосрочные кредиты дочерним обществам	30 762 820	41 986 243
Финансовые инструменты с отражением в составе прибыли или убыток	840 718	839 712
Прочие долгосрочные финансовые вложения	20 234	20 087
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	124 173	124 212
<i>За вычетом текущих погашений долгосрочных кредитов (примечание 5)</i>	<i>(22 644 091)</i>	<i>(33 556 277)</i>
<i>За вычетом корректировки стоимости долгосрочных финансовых вложений (примечание 5)</i>	<i>(2 949 568)</i>	<i>(2 946 125)</i>
	6 154 286	6 467 852

Долгосрочные кредиты представляют собой средства, выданные дочерним обществам для стратегических и операционных целей. Текущая часть этих займов включает суммы, подлежащие уплате в течение 12 месяцев с отчетной даты, а нетекущая часть представляет собой остатки, подлежащие уплате после этого срока.

«НИС а.о.»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

Долгосрочные кредиты, выданные дочерним компаниям (включая текущую часть и резерв под обесценение) по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года представлены в таблицах ниже:

На 31 марта 2026	Текущая часть (примечание 5)	Долгосрочная часть	Итого выдано займов	Резерв под обесценение (примечание 5, 12)	Чистая сумма
NIS Petrol srl	19 409 931	1 898 691	21 308 622	(15 992 945)	5 315 677
НИС Петрол доо Баня-Лука	20 606	3 713 979	3 734 585	(2 746 211)	988 374
НИС Петрол а.о, Белград	1 133 270	2 069 879	3 203 149	-	3 203 149
Ядран-Нафтагас д.о.о.	2 080 284	436 180	2 516 464	(2 126 221)	390 243
	22 644 091	8 118 729	30 762 820	(20 865 377)	9 897 443

На 31 декабря 2025	Текущая часть (примечание 5)	Долгосрочная часть	Итого выдано займов	Резерв под обесценение (примечание 5, 12)	Чистая сумма
NIS Petrol srl	19 037 639	2 157 985	21 195 624	(15 973 808)	5 221 816
НИС Петрол еоод	11 280 029	-	11 280 029	(7 881 497)	3 398 532
НИС Петрол доо Баня-Лука	39 605	3 768 921	3 808 526	(2 742 925)	1 065 601
НИС Петрол а.о, Белград	1 121 209	2 067 402	3 188 611	-	3 188 611
Ядран-Нафтагас д.о.о.	2 077 795	435 658	2 513 453	(2 123 678)	389 775
	33 556 277	8 429 966	41 986 243	(28 721 908)	13 264 335

Кредиты являются необеспеченными, деноминированы в сербских динарах и евро, облагаются фиксированной ставкой 2,1% или полугодовой ставкой EURIBOR плюс 2,1%–2,9% годовых и подлежат погашению в соответствии с согласованным графиком, при этом часть кредитов, предоставленных иностранным дочерним обществам, является субординированной.

13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Авансы, уплаченные за основные средства	1 106 232	1 304 517
Предоплаченные расходы	49 745	55 739
Прочие финансовые активы	896 505	909 523
<i>За вычетом резерва на прочие финансовые активы</i>	(272 121)	(270 414)
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	(7 162)	(7 162)
	1 773 199	1 992 203

14. КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ, ЗАЙМЫ И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ КРЕДИТОВ И ЗАЙМОВ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Краткосрочные кредиты	3 368 645	2 512 460
Процентные обязательства	148 526	139 625
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	17 787 204	19 245 155
	21 304 375	21 897 240

«НИС а.о.»**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)*

Изменения обязательств Общества по долгосрочным кредитам и займам представлены следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
На 1 января	2 512 460	2 387 513
Поступления	3 146 065	2 954 212
Платежи	(2 289 880)	(3 187 400)
Неденежные операции	-	4 478
Курсовые разницы (примечание 24)	-	599
На 31 марта	3 368 645	2 159 402

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Торговая кредиторская задолженность - третьи стороны	5 909 719	4 978 739
Торговая кредиторская задолженность - дочерние общества и другие аффилированные лица (примечание 29)	10 240 514	9 741 158
Обязательства по выплате дивидендов	5 844 191	5 844 191
Прочая кредиторская задолженность	12 801	1 418
	22 007 225	20 565 506

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	3 462 147	2 138 699
- Программы лояльности клиентов	789 558	746 954
- Отложенный доход	44 179	38 003
Выплаты работникам	2 497 220	2 156 108
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	254 748	406 025
	7 047 852	5 485 789

Выручка в размере 1 368 847 РСД (31 марта 2025 г: 3 877 482 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2026 года из которых 1 222 138 РСД (31 марта 2025 г: 3 571 593 РСД) относится к авансам и 146 709 РСД (31 марта 2025 г: 305 889 РСД) - к программе лояльности клиентов.

17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Налог на добычу полезных ископаемых	522 805	498 409
НДС	3 653 468	1 760 731
Акциз	7 824 656	3 402 482
Сборы за товарные запасы	352 741	128 631
Таможенные платежи	19 904	5 468
Сборы по энергетической эффективности	37 345	14 636
Прочие налоги и сборы	1 170 223	511 745
	13 581 142	6 322 102

«НИС а.о.»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Банковские кредиты	43 798 634	46 392 416
Прочие долгосрочные кредиты и займы	1 879 457	1 877 203
<i>За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)</i>	<i>(17 787 204)</i>	<i>(19 245 155)</i>
	27 890 887	29 024 464

Изменения обязательств Общества по долгосрочным кредитам и займам представлены следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
На 1 января	46 392 416	65 159 107
Поступления	-	-
Платежи	(2 654 276)	(2 061 296)
Неденежные операции	6 481	10 173
Курсовые разницы (примечание 24)	54 013	107 734
На 31 марта	43 798 634	63 215 718

Банковские кредиты

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Итого банковские кредиты	43 798 634	46 392 416
Текущая часть	(17 787 204)	(19 245 155)
	26 011 430	27 147 261

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

	31 марта 2026	31 декабря 2025
От 1 года до 2 лет	6 335 246	6 323 799
От 2 до 5 лет	19 430 931	20 578 503
Более 5 лет	245 253	244 959
	26 011 430	27 147 261

Балансовая стоимость банковских кредитов в размере 43 798 634 РСД (31 декабря 2025 г.: 46 392 416 РСД) выражена в Евро.

Указанные обязательства по кредитам Общество погашает в соответствии с предусмотренными в договорах сроками, т.е. в соответствии с установленными аннуитетными планами. С кредиторами Общество оговорило переменные процентные ставки. Переменные процентные ставки привязаны к Euribor. Руководство полагает, что Общество выполнит все оговоренные обязательства по кредитам в установленные сроки.

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Общества поддержания соотношения между задолженностью и показателем EBITDA. Руководство считает, что Общество, по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года, соблюдает указанные ковенанты.

Прочие долгосрочные кредиты и займы в размере 1 879 457 РСД (31 декабря 2025 г.: 1 877 203 РСД) в основном относятся к корпоративным облигациям.

19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	31 марта 2026	31 декабря 2025
Долгосрочные обязательства по аренде	1 050 351	1 203 313
Краткосрочные обязательства по аренде	584 841	588 832
	1 635 192	1 792 145

«НИС а.о.»**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)*

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 26)	15 426	19 427
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	384	1 633
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	305	280
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	350 081	308 852

Изменения обязательств Общества по обязательствам по аренде представлены следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
На 1 января	1 792 145	1 986 400
Платежи	(186 390)	(148 092)
Неденежные операции	27 210	79 085
Курсовые разницы (примечание 24)	2 227	8 446
На 31 марта	1 635 192	1 925 839

20. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие долгосрочные финансовые обязательства в размере 12 358 724 РСД (2025 г.: 12 313 561 РСД) представляют собой отложенное вознаграждение в размере 865 999 РСД (2025 г.: 864 962 РСД) за проект по разведке нефти и газа и обязательства по внесению дополнительного капитала, для программы строительства новых производственных мощностей «ХИП Петрохемия» в размере 11 492 725 РСД (2025 г.: 11 448 599 РСД).

21. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ, ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
Расходы на персонал	1 176 687	1 157 528
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	275 770	328 219
Ремонт и техническое обслуживание	1 474 025	1 416 607
Электроэнергия для дальнейшей реализации	4 925	23 257
Электроэнергия и коммунальные услуги	1 935 174	2 779 436
Расходы на безопасность и охрану	79 699	288 399
Транспортные расходы на производстве	340 930	391 631
Прочие	2 980 007	3 523 598
	8 267 217	9 908 675

Прочие расходы в основном связаны со стоимостью других товаров, реализованных на автозаправочных станциях, в размере 1 986 320 РСД (2025 г.: 2 458 620 РСД).

22. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
Расходы на персонал	3 821 227	3 611 274
Расходы франчайзера	1 583 766	1 452 686
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	313 685	360 199
Затраты на текущий ремонт	294 684	377 268
Рекламные и маркетинговые затраты	29 689	70 161
Электроэнергия и коммунальные услуги	329 524	285 656
Расходы на аренду	6 765	1 571
Командировочные расходы	20 804	32 300
Техника безопасности и охрана труда	271 786	246 959
Расходы по страхованию	19 853	28 057
Транспорт и хранение	79 946	97 923
Резерв под сомнительную задолженность	(810)	12 010
Прочие	1 071 064	1 273 550
	7 841 983	7 849 614

Прочие расходы в размере 1 071 064 РСД (2025 г.: 1 273 550 РСД) в основном относятся к банковским сборам, ИТ-услугам, телекоммуникационным услугам и другим видам услуг.

23. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
Штрафы	187 626	59 147
Резервы (юридические, экологические и т.д.)	(36 317)	(12 313)
Обесценение (восстановление) нефинансовых активов	(1 460)	-
Благотворительные и социальные выплаты	(587)	(9 409)
Прочие	(12 002)	105 618
	137 260	143 043

24. УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности		
- прибыль от курсовых разниц (примечание 14,18,19,20)	69	14 072
- убыток от курсовых разниц (примечание 14,18,19,20)	(73 643)	(153 552)
Прибыль от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	24 432	13 757
	(49 142)	(125 723)

25. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
Процентный доход от размещения депозитов в банках	260 268	245 747
Процентный доход по выданным займам	296 522	288 882
	556 790	534 629

26. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2026	2025
Процентные расходы	552 815	773 475
Убытки от реструктуризации кредита	7 211	10 173
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	34 625	34 328
Эффект дисконтирования финансовых средств	(2 073)	24 707
Переоценка инвестиций в акции, оцениваемых по справедливой стоимости – убытки	30 077	29 763
<i>Минус: капитализированные проценты</i>	-	(8 494)
	622 655	863 952

За период, продолжительностью три месяца, который закончен 31 марта 2026 года расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 15 426 РСД (за период три месяца, закончившийся 31 марта 2025 года: 19 427 РСД) (примечание 19).

27. ОЦЕНКА ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

В промежуточной сокращенной финансовой отчетности инвестиционная собственность и финансовые активы, предназначенные для продажи приведены в оценке по справедливой стоимости. Методы, используемые при оценке по справедливой стоимости аналогичны тем, которые были раскрыты в финансовой отчетности за период заканчивающийся 31 декабря 2025 года. В промежуточных периодах переноса средств между уровнями иерархии оценки честной стоимости не осуществлялось.

По состоянию на 31 марта 2026 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

28. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА*Налоговые риски*

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Трактовка правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от трактовки руководства Общества. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами и Обществу как следствие могут быть начислены дополнительные суммы налогов штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 31 марта 2026 года Обществом погашены все налоговые обязательства перед государством.

Экономическая среда в Республике Сербии

Обострение геополитической ситуации в результате событий украинского кризиса привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. Ситуация еще больше усугубилась ростом напряженности на Ближнем Востоке, включая риски для энергоснабжения и общей региональной стабильности.

В настоящее время оценка воздействия санкций на деятельность Общества продолжается.

Руководство предпринимает необходимые меры с целью обеспечения устойчивости деятельности Общества. Однако, будущие эффекты текущей экономической ситуации трудно предугадать, а текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Обязательства по охране окружающей среды

Руководство Общества провело оценку и создало резерв под обязательство по охране окружающей среды, по состоянию на отчетную дату, в размере 284 866 РСД (на 31 декабря 2025 г: 290 132 РСД), на основании внутренней оценки о соблюдении Обществом требований законодательства Республики Сербии.

Руководство Общества считает, что на основании действующего природоохранного законодательства, расходы, связанные с охраной окружающей среды, не превышают в значительной степени сумму созданного резерва. Однако, в будущем возможен существенный рост данных расходов в случае ужесточения законодательства.

Капитальные обязательства

По состоянию на 31 марта 2026 года Общество имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 3 386 306 РСД (31 декабря 2025 года: 3 177 738 РСД).

Не было других существенных условных обязательств.

29. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В целях подготовки настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности стороны считаются связанными если одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или в значительной степени влиять на принятие финансовых и оперативных решений в соответствии с МСБУ (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2026 г., а также в 2025 году Общество вступало в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды крупнейшие операции со связанными сторонами были связаны с продажей нефтепродуктов и электроэнергии.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами (без корректировки) по состоянию на 31 марта 2026 года и 31 декабря 2025 года:

На 31 марта 2026 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
Краткосрочные финансовые активы	22 401 416	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9 834 269	-	89 349
Прочие оборотные активы	77 613	-	1 477
Активы в форме права пользования	122 933	-	(642)
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	-	-	1 038 800
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	173 095
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	36 318 492	-	-
Долгосрочные финансовые активы	6 049 869	-	-
Прочие долгосрочные активы	3 782	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(8 132 477)	-	(2 108 037)
Прочие краткосрочные обязательства	(109 767)	-	(994 979)
Краткосрочные кредиты займы	(3 383 622)	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	(11 124)	-	-
Долгосрочные обязательства	(1 175 540)	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	(118 076)	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	(11 492 725)	-	-
	50 385 043	-	(1 800 937)

«НИС а.о.»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
На 31 декабря 2025 г.			
Краткосрочные финансовые активы	24 131 064	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14 096 519	-	163 353
Прочие оборотные активы	-	-	1 477
Активы в форме права пользования	127 194	-	-
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	-	-	1 038 800
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	171 654
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	31 016 682	-	-
Долгосрочные финансовые активы	6 363 582	-	-
Прочие долгосрочные активы	3 782	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(7 481 027)	-	(2 260 131)
Прочие краткосрочные обязательства	(191 958)	-	(425)
Краткосрочные кредиты займы	(2 523 513)	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	(12 228)	-	-
Долгосрочные обязательства	(1 174 133)	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	(120 694)	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	(11 448 598)	-	-
	52 786 672	-	(885 272)

За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 и 2025 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
За три месяцев, закончившийся 31 марта 2026 г.			
Выручка от продажи	6 664 059	-	31 040
Расходы на закупку продукции и услуг	(5 442 449)	-	(377 727)
Прочие доходы, нетто	159 279	-	1 236
	1 380 889	-	(345 451)

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
За три месяцев, закончившийся 31 марта 2025 г.			
Выручка от продажи	11 590 855	-	51 440
Расходы на закупку продукции и услуг	(5 073 242)	-	(960 131)
Прочие доходы, нетто	170 033	-	2 828
	6 687 646	-	(905 863)

«НИС а.о.»

**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за
трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 г.**

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

17 апреля 2026 года OFAC выдало специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1447098-5), отложившую полное применение санкций до 16 июня 2026 года.

Приняты во внимание все события, произошедшие с закрытия отчетности 31 марта 2026 года до утверждения сокращенная промежуточная финансовая отчетность 17 апреля 2026 года.

«НИС а.о.»

**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за
трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2026 г.**

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

«НИС а.о.»

Контактная информация

Центральный офис Общества расположен по адресу:

ул. Народного фронта д. 12
г. Нови-Сад Республика Сербия
21000

Телефон: (+ 381 21) 481 1111

e-mail: office@nis.rs

www.nis.rs

Управление по связям с инвесторами

e-mail: investor.relations@nis.rs