



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

**Промежуточная сокращенная консолидированная
финансовая отчетность (неаудированная)**

По состоянию на 31 декабря 2025 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 КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ
ОТЧЕТНОСТЬ

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	6
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	
1. Общая информация	7
2. Основные положения учетной политики	7
3. Информация о сегментах	10
4. Денежные средства и их эквиваленты	12
5. Краткосрочные финансовые активы	13
6. Торговая и прочая дебиторская задолженность	13
7. Товарно-материальные запасы	13
8. Прочие оборотные активы	13
9. Основные средства	15
10. Активы в форме права пользования	16
11. Прочие внеоборотные активы	16
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	16
12. Торговая и прочая кредиторская задолженность	16
13. Прочие краткосрочные обязательства	17
14. Прочие налоги к уплате	17
15. Долгосрочные кредиты и займы	17
16. Обязательства по аренде	18
17. Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	19
18. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	20
19. Прочие доходы/(расходы), нетто	20
20. Убыток от курсовых разниц, нетто	20
21. Финансовые доходы	21
22. Финансовые расходы	21
23. Налог на прибыль	21
24. Оценка по справедливой стоимости	22
25. Условные и договорные обязательства	22
26. Структура Группы	23
27. Операции со связанными сторонами	23
28. События после отчетной даты	24
29.	
Контактная информация	26

Группа «НИС»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении

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

Активы	Примечания	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	30 520 104	40 736 335
Краткосрочные финансовые активы	5	34 985	244 085
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	20 672 647	32 328 970
Товарно-материальные запасы	7	39 147 248	52 186 791
Предоплата по текущему налогу на прибыль		2 371 203	7 595 653
Прочие оборотные активы	8	8 987 071	14 401 684
Активы, предназначенные для продажи		135 697	14 432
Итого оборотные активы		101 868 955	147 507 950
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	336 511 853	336 961 139
Активы в форме права пользования	10	3 663 603	3 874 056
Инвестиционная собственность		1 664 931	1 514 935
Гудвилл и прочие нематериальные активы		6 249 956	6 027 593
Инвестиции в совместные предприятия		3 394 511	2 623 087
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		1 163 843	826 117
Долгосрочные финансовые активы		104 398	105 253
Отложенные налоговые активы		5 336 771	4 102 378
Прочие внеоборотные активы	11	2 048 680	3 507 398
Итого внеоборотные активы		360 138 546	359 541 956
Итого активы		462 007 501	507 049 906
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	12	19 373 727	9 026 680
Краткосрочная часть обязательств по аренде	17	1 150 161	934 141
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	18 731 371	21 969 434
Прочие краткосрочные обязательства	14	7 043 254	13 423 380
Текущие обязательства по налогу на прибыль		12 877	13 609
Прочие налоги к уплате	15	7 345 094	14 353 823
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 538 201	1 342 054
		29 176	-
Итого краткосрочные обязательства		56 223 861	61 063 121
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	16	28 045 208	57 215 677
Долгосрочная часть обязательств по аренде	17	2 063 674	2 620 846
Прочие долгосрочные финансовые обязанности		864 962	837 800
Отсроченные налоговые обязательства		3 975	3 682
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		9 125	-
Резервы предстоящих расходов и платежей		14 190 785	14 752 819
Итого долгосрочные резервы и обязательства		45 177 729	75 430 824
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		1 034 247	741 832
Нераспределенная прибыль		279 323 541	288 538 150
Капитал, причитающийся акционерам Общества		361 887 988	370 810 182
Неконтролирующая доля участия		(1 282 077)	(254 221)
Итого капитал		360 605 911	370 555 961
Итого обязательства и капитал		462 007 501	507 049 906

Кирилл Тюрденев
Генеральный директор
30 января 2026 года

Антон Черепанов
Финансовый директор

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Группа «НИС»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе

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

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 31 декабря		Год, закончившийся 31 декабря	
		2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)		
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		55 650 474	97 673 681	266 669 576	384 844 088
Прочая выручка		4 785 877	5 780 200	23 452 000	23 221 613
Итого выручка от продаж	3	60 436 351	103 453 881	290 121 576	408 065 701
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(33 724 867)	(67 916 399)	(170 544 154)	(270 807 527)
Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	18	(10 513 538)	(13 148 440)	(48 203 266)	(47 558 140)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	19	(10 188 426)	(9 999 899)	(36 578 591)	(35 486 866)
Транспортные расходы		(240 369)	(531 720)	(1 417 701)	(1 823 724)
Износ, истощение и амортизация		(6 624 058)	(6 679 605)	(28 846 898)	(27 119 878)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(2 208 784)	(2 246 544)	(9 107 989)	(8 841 039)
Расходы на геологоразведочные работы		(219 359)	-	(219 369)	(187)
Итого операционные расходы		(63 719 401)	(100 522 607)	(294 917 968)	(391 637 361)
Прочие доходы/(расходы), нетто	20	(2 755 264)	178 966	(1 621 947)	539 690
Операционная прибыль/(убыток)		(6 038 314)	3 110 240	(6 418 339)	16 968 030
Доля прибыли/(убыток) совместных предприятий		(32 418)	435 137	771 424	(105 918)
Убыток от курсовых разниц, нетто	21	(146 049)	(429 496)	(819 892)	(1 046 190)
Финансовые доходы	22	336 313	462 255	1 208 069	1 931 920
Финансовые расходы	23	(704 564)	(902 368)	(3 008 216)	(3 694 804)
Итого прочие расходы		(546 718)	(434 472)	(1 848 615)	(2 914 992)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		(6 585 032)	2 675 768	(8 266 954)	14 053 038
Текущий налог на прибыль		803 365	(1 053 963)	1 463 404	(4 814 328)
Доходы по отложенному налогу на прибыль		487 517	408 623	1 225 408	840 727
Итого налог на прибыль/(убыток)	24	1 290 882	(645 340)	2 688 812	(3 973 601)
Прибыль/(убыток) за период		(5 294 150)	2 030 428	(5 578 142)	10 079 437
Прочий совокупный доход/(убыток)					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли/(убытка)					
Переоценка обязательств по выплатам работникам		(69 577)	(178 403)	(69 577)	(175 945)
Прибыль/(убыток) от инвестиций в долевые инструменты		16	-	(88)	52
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость		-	240	-	3 400
		(69 561)	(178 163)	(69 665)	(172 493)
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		34 207	11 878	293 513	39 677
		34 207	11 878	293 513	39 677
Прочий совокупный доход/(убыток)		(35 354)	(166 285)	223 848	(132 816)
Итого совокупный доход/(убыток) за период		(5 329 504)	1 864 143	(5 354 294)	9 946 621
Прибыль/(убыток), причитающаяся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		(5 009 619)	2 289 133	(4 551 547)	10 844 835
- неконтролирующей доле участия		(284 531)	(258 705)	(1 026 595)	(765 398)
Прибыль/(убыток) за период		(5 294 150)	2 030 428	(5 578 142)	10 079 437
Итого совокупный доход/(убыток), относящийся к:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		(5 043 712)	2 129 279	(4 326 438)	10 718 450
- неконтролирующей доле участия		(285 792)	(265 136)	(1 027 856)	(771 829)
Итого совокупный доход/(убыток) за период		(5 329 504)	1 864 143	(5 354 294)	9 946 621
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		(30,72)	14,04	(27,91)	66,51
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		163	163	163	163

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Группа «НИС»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала

Год, закончившихся 31 декабря 2025 и 2024 г.

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

Капитал, причитающийся акционерам Общества						
Акционерн. капитал	Резервы	Нераспреде- нная прибыль/ (Накопленный убыток)		Итого	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2024 г.	81 530 200	694 603	288 345 242	370 570 045	517 608	371 087 653
Прибыль/(убыток) за период	-	-	10 844 835	10 844 835	(765 398)	10 079 437
Прочий совокупный доход/(убыток)						
Переоценка обязательств по выплатам работникам	-	-	(169 514)	(169 514)	(6 431)	(175 945)
Доход от инвестиций в долевыe финансовые инструменты	-	52	-	52	-	52
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость	-	3 400	-	3 400	-	3 400
Фонд накопленных курсовых разниц	-	39 677	-	39 677	-	39 677
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	43 129	10 675 321	10 718 450	(771 829)	9 946 621
Распределение дивидендов	-	-	(10 478 261)	(10 478 261)	-	(10 478 261)
Прочее	-	4 100	(4 152)	(52)	-	(52)
Остаток по состоянию на 31 декабря 2024 г.	81 530 200	741 832	288 538 150	370 810 182	(254 221)	370 555 961

13

Капитал, причитающийся акционерам Общества						
Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль/ (Накопленный убыток)	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал	
81 530 200	741 832	288 538 150	370 810 182	(254 221)	370 555 961	
Остаток по состоянию на 1 января 2025 г.						
Убытка за период	-	-	(4 551 547)	(4 551 547)	(1 026 595)	(5 578 142)
Прочий совокупный доход/(убыток)						
Переоценка обязательств по выплатам работникам	-	-	(68 316)	(68 316)	(1 261)	(69 577)
Убыток от инвестиций в долевыe финансовые инструменты	-	(88)	-	(88)	-	(88)
Фонд накопленных курсовых разниц	-	293 513	-	293 513	-	293 513
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	293 425	(4 619 863)	(4 326 438)	(1 027 856)	(5 354 294)
Распределение дивидендов	-	-	(4 595 042)	(4 595 042)	-	(4 595 042)
Внутренние трансферы	-	(296)	296	-	-	-
Прочее	-	(714)	-	(714)	-	(714)
Остаток по состоянию на 31 декабря 2025 г.	81 530 200	1 034 247	279 323 541	361 887 988	(1 282 077)	360 605 911

13

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Группа «НИС»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств¹

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

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря	
		2025 г.	2024 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль/(убыток) до налогообложения		(8 266 954)	14 053 038
Корректировки:			
Доля прибыли/(убыток) совместных предприятий		(771 424)	105 918
Финансовые расходы	23	3 008 216	3 694 804
Финансовые доходы	22	(1 208 069)	(1 931 920)
Убыток от курсовых разниц, нетто		584 625	635 167
Износ, истощение и амортизация		28 846 898	27 119 878
Расходы на обесценение внеоборотных активов	20	2 829 200	(160 492)
Прочие неденежные статьи		539 032	182 699
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		25 561 524	43 699 092
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		11 213 739	1 180 535
Товарно-материальные запасы		12 909 032	15 840 856
Прочие оборотные активы		5 288 884	(3 288 385)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(9 920 307)	7 175 036
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		1 681 196	1 378 293
Всего изменения в оборотном капитале		21 172 544	22 286 335
Налог на прибыль		(1 998 034)	(4 944 656)
Проценты уплаченные		(2 601 019)	(3 302 313)
Проценты полученные		1 279 680	3 238 079
		(3 319 373)	(5 008 890)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		43 414 695	60 976 537
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Капитальные затраты ²		(31 717 930)	(60 281 791)
Поступления от продажи основных средств		587 491	211 748
Полученные дивиденды		-	58 599
Возврат по банковских депозитов, нетто		215 300	30 823 737
Прочий отток денежных средств		(15 282)	-
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(30 930 421)	(29 187 707)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Выручка от займов	12, 16	4 464 639	12 055 368
Погашение займов	12, 16	(23 424 038)	(12 755 484)
Выплаты по аренде	17	(992 820)	(1 206 983)
Дивиденды, выплаченные собственникам Общества		(2 534 166)	(10 478 261)
Прочий прилив денежных средств		-	700 609
Чистые денежные средства, используемые в финансовой деятельности		(22 486 385)	(11 684 751)
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		(10 002 111)	20 104 079
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(214 120)	(852 015)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		40 736 335	21 484 271
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	4	30 520 104	40 736 335

¹ Политика Группы предусматривает отображение потоков денежных средств с учетом НДС.

² Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 3,8 млрд дин. (2024: 7,5 млрд дин.)

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

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

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Нафтна индустрия Сербии а.о. Нови Сад» (далее – «Общество») и его дочерние общества (далее совместно именуемые «Группа») является вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в основном в Республике Сербии. Основными видами деятельности Группы являются:

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

Другая деятельность в основном заключается в реализации других товаров, работ и услуг.

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

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность утверждена и разрешена к выпуску генеральным директором и будет представлена Совету директоров для утверждения.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основа подготовки финансовой отчетности

Группа ведет бухгалтерский учет и учетные записи в соответствии с принципами, правилами и практикой ведения бухгалтерского учета и налогообложения, предусмотренными законодательством тех стран, на территории которых Группа осуществляет свою деятельность (в основном Республики Сербии). Прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании данных бухгалтерского учета Группы, с внесением корректировок и реклассификаций, с целью представления информации в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

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

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года, Группа зафиксировала чистый убыток. Несмотря на это, Группа 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 Группы 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 Сербии) и другие операционные меры, направленные на обеспечение непрерывности бизнеса. На основании этих оценок руководство полагает, что Группа 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. Промежуточная сокращенная

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

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

консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности и не включает никаких корректировок, которые потребовались бы в случае, если бы Группа не смогла продолжать свою деятельность.

В 2025 году отмечается усиление нестабильности на товарных и валютных рынках, то время как сербский динар оставался стабильным по сравнению с евро, и усилился по сравнению с долларом (более подробная информация об экономической ситуации в Сербии приведена в Примечании 26), из-за геополитической ситуации. В текущей ситуации невозможно предположить, сколько продлится такая неопределенность, и на каком уровне произойдет стабилизация ключевых финансовых показателей.

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

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

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 2025 г., не оказали существенного влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность.

Группа 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 консолидированной финансовой отчетности, когда они вступят в силу. Группа ожидает, что поправки к действующим стандартам не окажут существенного влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность. В отношении нового стандарта, который вступит в силу с 1 января 2027 г. и заменит МСБУ (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности», Группа в настоящее время оценивает его влияние на консолидированную финансовую отчетность.

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в аудированной консолидированной 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 Группы полагает, что раскрытие информации в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности является достаточным для обеспечения надлежащего раскрытия, если рассматривать ее вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью за 2025 год.

Подготовка данной Промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности требует от руководства выносить суждения, делать оценки и допущения, которые влияют на применение учетной политики и отражаемые в отчетах суммы активов и обязательств. Существенные оценки и суждения включают оценки обесценения активов, проводимые в соответствии с МСФО 36 (примечание 9). По сравнению с годовой финансовой отчетностью изменений в учетной политике не было.

Группа в целом не подвержена значительным сезонным колебаниям.

2.2. Изменение учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, примененные в процессе составления данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, примененных при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

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

2.3. Влияние введенных США санкций

10 января 2025 года Группа была включена в Список особо обозначенных граждан и заблокированных лиц (список SDN) Министерства финансов США.

После включения в список, в течение 2025 года (за исключением периода с 9 октября 2025 года по 30 декабря 2025 года) Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выпустило ряд специальных лицензий, которые позволяли Группе продолжать деятельность на время проведения переговоров относительно возможных изменений в структуре собственности. Последняя в 2025 году лицензия, позволяющая Группе продолжать операционную деятельность, была выдана OFAC 31 декабря 2025 года со сроком действия до 23 января 2026 года.

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 Группы, результаты ее деятельности и денежные потоки не может быть надежно оценено на отчетную дату.

Из-за этого кратковременного перерыва в лицензировании (с 9 октября 2025 года по 30 декабря 2025 года) в декабре 2025 года Группа столкнулась с временной приостановкой работы нефтеперерабатывающего завода в Панчево по причине перебоев в поставках сырой нефти. Приостановка была устранена путем принятия операционных мер и была учтена руководством в рамках общей оценки рисков операционной деятельности и цепочки поставок. Никаких корректировок в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, в связи с этим событием признано не было.

Соответственно, в настоящей консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, не было признано никаких корректировок в отношении обесценения, оценочных обязательств или изменений в бухгалтерских оценках, связанных с санкциями. Несмотря на вышесказанное, санкции могут оказать существенное неблагоприятное влияние на Группу, 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.

Группа продолжает активно отслеживать развитие событий, взаимодействовать с OFAC и другими компетентными органами, а также реализовывать меры по смягчению последствий, направленные на обеспечение непрерывности бизнеса. Группа 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.

Группа «НИС»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)***3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ**

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 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.

Группа выделяет два операционных сегмента: Upstream - сегмент разведки и добычи и Downstream - сегмент переработки, маркетинга и сбыта.

Сегмент разведки и добычи включает в себя следующие операции Группы: 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.

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 рыночных цен.

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за год, закончившийся 31 декабря 2025 года:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг			Итого
		Переработка и маркетинг	Нефтехимия	Исключено	
Выручка по сегментам	45 259 037	273 336 306	18 004 523	(46 478 290)	290 121 576
Межсегментная	43 336 186	3 142 104	-	(46 478 290)	-
Внешняя	1 922 851	270 194 202	18 004 523	-	290 121 576
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	25 920 084	5 431 738	(9 111 271)	-	22 240 551
Истощение, износ и амортизация	(15 400 352)	(12 708 563)	(737 983)	-	(28 846 898)
Расходы на обесценение внеоборотных активов (Примечание 20)	(1 589 419)	(1 239 577)	(204)	-	(2 829 200)
Доля в прибыли совместных предприятий	-	771 424	-	-	771 424
Чистый убыток от операций с иностранной валютой	(314 547)	(481 317)	(24 028)	-	(819 892)
Финансовые расходы, нетто	(600 939)	(1 191 859)	(7 349)	-	(1 800 147)
Налог на прибыль	(83 335)	2 776 814	(4 667)	-	2 688 812
Прибыль/(убыток) сегмента	10 417 381	(5 729 571)	(10 265 952)	-	(5 578 142)

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за год, закончившийся 31 декабря 2024 года:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг			Итого
		Переработка и маркетинг	Нефтехимия	Исключено	
Выручка по сегментам	60 423 522	382 496 197	22 533 987	(57 388 005)	408 065 701
Межсегментная	54 251 818	3 136 187	-	(57 388 005)	-
Внешняя	6 171 704	379 360 010	22 533 987	-	408 065 701
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	39 958 580	11 673 855	(7 239 884)	-	44 392 551
Истощение, износ и амортизация	(14 770 001)	(11 604 570)	(745 307)	-	(27 119 878)
Доля убытка совместных предприятий	-	(105 918)	-	-	(105 918)
Чистый убыток от операций с иностранной валютой	(456 252)	(567 122)	(22 816)	-	(1 046 190)
Финансовые доходы/(расходы), нетто	(582 227)	(1 240 111)	59 454	-	(1 762 884)
Налог на прибыль	(421 538)	(3 594 467)	42 404	-	(3 973 601)
Прибыль/(убыток) сегмента	23 360 123	(5 626 705)	(7 653 981)	-	10 079 437

Ниже представлена сверка скорректированного EBITDA за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024	2025	2024
Чистая прибыль/(убыток) за период	(5 294 150)	2 030 428	(5 578 142)	10 079 437
Расходы по налогу на прибыль	(1 290 882)	645 340	(2 688 812)	3 973 601
Финансовые расходы	704 564	902 368	3 008 216	3 694 804
Финансовые доходы	(336 313)	(462 255)	(1 208 069)	(1 931 920)
Износ, истощение и амортизация	6 624 058	6 679 605	28 846 898	27 119 878
Доля в убытках/(прибыли) совместных предприятий	32 418	(435 137)	(771 424)	105 918
Убыток от курсовых разниц, нетто	146 049	429 496	819 892	1 046 190
Чистые прочие расходы/(доходы), нетто	2 755 264	(178 966)	1 621 947	(539 690)
Прочие неоперационные расходы/(доходы), нетто*	(2 244 959)	285 725	(1 809 955)	844 333
Скорректированная EBITDA	1 096 049	9 896 604	22 240 551	44 392 551

*Прочие внереализационные расходы/(доходы), нетто, в 2025 году в основном относятся к обесценению основных средств (примечания 9 и 20). (2024: в основном относится к штрафам, а также к излишкам и недостаткам активов, выявленным при инвентаризации)

Влияние основных разовых статей и результатов «ХИП Петрохимия» на финансовый результат Группы

В целях обеспечения лучшего понимания базовых показателей деятельности Группы, в таблице ниже представлен анализ консолидированного результата за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года. Анализ отражает результат Группы до учета разовых статей, связанных с убытками от обесценения, а также результат Группы без учета влияния результатов «ХИП Петрохимия», которые включены в консолидированный результат Группы.

Убытки от обесценения относятся к гудвилу и маркетинговым активам в Petrol Болгария, а также к активам в сфере нефти и газа в Petrol Румыния, как раскрыто в примечание 9.

Группа «НИС»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)*

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Прибыль/(убыток) Группы за период	(5 578 142)	10 079 437
Обесценение гудвила в Petrol Болгария	513 845	-
Обесценение маркетинговых активов в Petrol Болгария (Примечание 9)	758 042	-
Обесценение активов в сфере нефти и газа в Petrol Румыния (Примечание 9)	1 618 830	-
Влияние убытка от обесценения на налог на прибыль	(254 761)	-
Прибыль/(убыток) Группы за период до убытков от обесценения	(2 942 286)	10 079 437
Убыток «ХИП Петрохимия»	10 265 952	7 653 981
Прибыль Группы за период до убытков от обесценения и убытка «ХИП Петрохимия»	7 323 666	17 733 418

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

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024
Продажи сырой нефти	78 653	5 368 026
Продажи природного газа:	542 854	191 771
<i>Опт</i>	542 854	191 771
Продажи нефтепродуктов:	248 178 756	356 876 855
<i>Розница</i>	105 930 956	123 243 400
<i>Опт</i>	142 247 800	233 633 455
Сбыт нефтехмической продукции	17 869 313	22 407 436
Реализация электроэнергии	760 671	1 042 327
Доход от аренды	417 392	359 802
Прочие продажи	22 273 937	21 819 484
Итого выручка от реализации	290 121 576	408 065 701

Выручка от прочей реализации в основном относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 15 558 318 РСД (2024 г.: 16 114 987 РСД).

Все обязанности к исполнению, касающиеся заказчиков, выполняются в момент, когда заказчик получает контроль над обещанным активом, а организация, соответственно, выполняет обязанности к исполнению.

4. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	7 205 585	10 853 600
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	22 956 223	29 878 687
Остальные денежные средства	3 386	3 796
Денежные средства с ограничениями	354 910	252
	30 520 104	40 736 335

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

Денежные средства с ограничениями к использованию включают временно замороженные средства на банковском счете в Болгарии в соответствии с решением Национального компетентного органа Болгарии касательно исполнения ограничительных мер ЕС. Компания ведет активную работу со своими юридическими консультантами по снятию данных ограничений и обеспечению возможности использования этих средств.

Группа «НИС»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)***5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Краткосрочные кредиты	37 165	31 328
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	-	214 937
<i>За вычетом- резерва под обесценение</i>	<i>(2 180)</i>	<i>(2 180)</i>
	34 985	244 085

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Торговая дебиторская задолженность	27 908 744	39 722 066
Прочая дебиторская задолженность	81 967	92 455
<i>За вычетом резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	<i>(7 287 871)</i>	<i>(7 457 724)</i>
<i>За вычетом резерва под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	<i>(30 193)</i>	<i>(27 827)</i>
	20 672 647	32 328 970

Руководство Группы 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 Группой.

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

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

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Сырая нефть	13 981 138	20 006 952
Нефтепродукты	19 341 142	25 577 057
Сырье и материалы	9 512 526	10 035 547
Прочее	1 455 893	1 697 901
<i>За вычетом резерва под обесценение запасов</i>	<i>(5 143 451)</i>	<i>(5 130 666)</i>
	39 147 248	52 186 791

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Авансы уплаченные	3 415 521	1 868 542
Дебиторская задолженность по НДС	120 031	380 208
Отложенный НДС	1 298 915	4 115 321
Расходы будущих периодов	251 405	491 889
Предоплаченные таможенные пошлины	101 351	76 332
Предоплаченный акциз	3 107 734	6 724 022
Прочие оборотные активы	8 195 797	8 262 099
<i>За вычетом резерва под обесценение прочих оборотных активов</i>	<i>(7 503 683)</i>	<i>(7 516 729)</i>
	8 987 071	14 401 684

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

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

Увеличение суммы авансовых платежей в основном обусловлено операционными ограничениями, возникшими в условиях санкций, а также графиком платежей по договорам поставки.

Отложенный НДС на 31 декабря 2025 г. в размере 1 298 915 РСД (31 декабря 2024 г.: 4 115 321 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 декабря 2025 года, в размере 3 107 734 РСД (31 декабря 2024: 6 724 022 РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном складе, и к акцизам, уплаченным за импортируемые продукты, используемые в дальнейшем процессе производства. Эти средства будут возвращены в ближайшее время.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 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 2025 г.						
Первоначальная стоимость	277 691 675	194 333 472	84 541 594	18 249 989	37 716 023	612 532 753
Корректировка стоимости и обесценение	(124 800 200)	(96 667 469)	(42 964 705)	(10 336 249)	(802 991)	(275 571 614)
Остаточная стоимость	152 891 475	97 666 003	41 576 889	7 913 740	36 913 032	336 961 139
Год, закончившийся 31 декабря 2025 г.						
Поступление	21 023 459	3 445 036	6 102 247	301 592	(926 109)	29 946 225
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	804 769	-	-	-	-	804 769
Обесценение (Примечание 20)	-	-	(769 727)	-	(1 656 110)	(2 425 837)
Амортизация	(14 691 786)	(9 272 099)	(2 904 394)	(540 782)	-	(27 409 061)
Перевод в категорию нематериальных активов	-	-	-	-	(703)	(703)
Перевод в внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	(2 986)	(119 429)	-	(122 415)
Выбытие и списание	(15 428)	(35 000)	(47 505)	(969)	(225 958)	(324 860)
Прочие переводы	126	(611)	13 433	17 618	(712 659)	(682 093)
Курсовые разницы	(101 495)	-	(24 728)	-	(109 088)	(235 311)
	159 911 120	91 803 329	43 943 229	7 571 770	33 282 405	336 511 853
По состоянию на 31 декабря 2025 г.						
Первоначальная стоимость	299 265 216	195 730 709	90 057 695	17 638 578	35 444 290	638 136 488
Корректировка стоимости и обесценение	(139 354 096)	(103 927 380)	(46 114 466)	(10 066 808)	(2 161 885)	(301 624 635)
Остаточная стоимость	159 911 120	91 803 329	43 943 229	7 571 770	33 282 405	336 511 853

Руководство Группы оценивает, существуют ли признаки того, что возмещаемая стоимость недвижимости, установок и оборудования упала ниже их балансовой стоимости на каждую отчетную дату.

По состоянию на 31 декабря 2025 года Группа провела оценку признаков обесценения своих единиц, генерирующих денежные средства (ЕГД). На основании проведенной оценки Группа признала убытки от обесценения в размере 2 425 837 РСД. Обесценение в 2025 году в основном относится к маркетинговым активам 769 727 РСД и объектам незавершенного строительства в сегменте нефти и газа 1 624 819 РСД и отражает признаки того, что ожидаемая возмещаемая стоимость этих активов ниже их балансовой стоимости. Данные оценки предполагают использование существенного профессионального суждения и подлежат постоянному пересмотру. Подробное раскрытие информации будет в рамках консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

Группа «НИС»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)***10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ**

Изменения в активах в форме права пользования за год, закончившийся 31 декабря 2025 года показаны в таблице ниже:

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Итого
На 1 января 2025. г.	112 221	1 263 250	283 430	2 215 155	3 874 056
Поступление	-	59 545	406 014	107 631	573 190
Амортизация	(10 796)	(226 323)	(140 085)	(348 203)	(725 407)
Переводы	-	-	293	(30 860)	(30 567)
Выбытие	-	(56 008)	(1 271)	(1 701)	(58 980)
Эффект изменения условий договора и пересмотра оценок	-	9 974	23 397	(770)	32 601
Курсовые разницы	(2 085)	800	4	(9)	(1 290)
На 31 декабря 2025. г	99 340	1 051 238	571 782	1 941 243	3 663 603

11. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Авансы, уплаченные за основные средства	1 527 977	3 033 702
Предоплаченные расходы	56 818	76 833
Прочие активы	921 728	911 737
<i>За вычетом резерва на прочие активы</i>	<i>(273 895)</i>	<i>(282 135)</i>
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	<i>(183 948)</i>	<i>(232 739)</i>
	2 048 680	3 507 398

12. КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ КРЕДИТОВ И ЗАЙМОВ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Процентные обязательства	128 572	210 851
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 16)	19 245 155	8 815 829
	19 373 727	9 026 680

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Торговая кредиторская задолженность	11 240 739	18 141 740
Обязательства по выплате дивидендов	5 844 191	3 783 398
Прочая кредиторская задолженность	1 646 441	44 296
	18 731 371	21 969 434

Дивиденды к выплате, объявленные за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, в размере 4 595 042 РСД или 28,18 РСД на акцию (31 декабря 2023 года: 10 478 261 РСД или 64,26 РСД на акцию). Распределение дивидендов было утверждено на Общем собрании акционеров, состоявшемся 20 июня 2025 года, и выплачено 22 октября 2025 года, при этом выплата дивидендов определенным акционерам была отложена в соответствии с решением Общего собрания в связи с действующими санкциями.

Группа «НИС»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)***14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	2 092 821	5 462 225
- Программы лояльности клиентов	804 379	1 032 331
- Отложенный доход	75 828	115 376
Задолженность перед персоналом	3 615 606	6 517 437
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	454 620	296 011
	7 043 254	13 423 380

Выручка в размере 5 820 812 РСД (31 декабря 2024 г.: 5 326 324 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2025 года, из которых 5 028 721 РСД (31 декабря 2024 г.: 4 586 279 РСД) относится к авансам и 792 091 РСД (31 декабря 2024 г.: 650 045 РСД) - к программе лояльности клиентов.

15. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Налог на добычу полезных ископаемых	501 157	445 228
НДС	2 464 268	2 913 503
Акциз	3 403 527	8 614 381
Сборы по страт. резерву	128 631	348 237
Таможенные платежи	7 499	86 287
Сборы по энергетической эффективности	15 063	45 956
Прочие налоги и сборы	824 949	1 900 231
	7 345 094	14 353 823

16. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Банковские кредиты	46 392 417	65 159 107
Прочие долгосрочные кредиты и займы	897 946	872 399
<i>За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов (примечание 12)</i>	<i>(19 245 155)</i>	<i>(8 815 829)</i>
	28 045 208	57 215 677

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

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024
Долгосрочные кредиты на 1 января	65 159 107	65 223 168
Поступления	4 464 639	12 055 368
Платежи	(23 424 038)	(11 935 484)
Неденежные операции	49 498	(95 469)
Курсовые разницы (примечание 21)	143 211	(88 476)
Долгосрочные кредиты на 31 декабря	46 392 417	65 159 107

Группа «НИС»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)***Банковские кредиты**

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Итого банковские кредиты	46 392 417	65 159 107
Текущая часть	(19 245 155)	(8 815 829)
	27 147 262	56 343 278

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
От 1 года до 2 лет	6 323 800	30 987 592
От 2 до 5 лет	20 578 503	24 567 096
Более 5 лет	244 959	788 590
	27 147 262	56 343 278

Балансовая стоимость банковских кредитов в размере 46 392 417 РСД (31 декабря 2024 г.: 65 159 107 РСД) выражена в Евро.

Группа погашает задолженность по кредитам в соответствии с предусмотренными в договорах сроками, т.е. в соответствии с установленными аннуитетными планами. С кредиторами Группа согласовала плавающие процентные ставки. Плавающие процентные ставки привязаны к Euribor. Руководство полагает, что Группа выполнит все оговоренные обязательства по кредитам в установленные сроки.

Кредитные соглашения содержат финансовые обязательства, которые требуют соблюдения Группой соотношения консолидированной задолженности к консолидированному показателю EBITDA (Примечание 3). Руководство считает, что Группа соблюдает данные обязательства по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно.

Кредитные договоры также содержат ковенанты досрочного погашения на случай введения против Группы международных санкций, однако такие ковенанты не инициируются автоматически. Учитывая текущую геополитическую обстановку и связанные с санкциями риски, существует неопределенность относительно возможного будущего применения данного положения. Группа осуществляет постоянный мониторинг ситуации и проводит оценку рисков в координации со своими юридическими консультантами.

Прочие долгосрочные кредиты и займы в размере 897 946 РСД (31 декабря 2024 г.: 872 399 РСД) в основном относятся к корпоративным облигациям.

17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Долгосрочные обязательства по аренде	2 063 674	2 620 846
Краткосрочные обязательства по аренде	1 150 161	934 141
	3 213 835	3 554 987

Группа «НИС»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)*

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 23)	147 942	167 022
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	136 349	165 546
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	69 927	102 859
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	2 499 573	2 592 014

Изменения обязательств Группы по обязательствам по аренде представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024
На 1 января	3 554 987	3 935 015
Платежи	(992 820)	(1 206 983)
Неденежные операции	643 704	836 184
Курсовые разницы (примечание 21)	7 964	(9 229)
На 31 декабря	3 213 835	3 554 987

18. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ, ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024	2025	2024
Расходы на персонал	4 034 695	3 778 142	15 325 002	14 217 546
Сырье и материалы (за исключением нефти и газа)	1 060 165	1 127 012	4 097 498	3 851 850
Ремонт и техническое обслуживание	1 489 023	1 720 935	5 007 467	6 284 848
Электроэнергия для дальнейшей реализации	488	49 728	74 629	123 600
Электроэнергия и коммунальные услуги	3 463 051	4 421 213	16 072 219	16 752 922
Расходы на безопасность и охрану	227 479	247 009	802 052	495 188
Транспортные расходы на производстве	161 247	163 727	724 058	648 773
Прочее	77 390	1 640 674	6 100 341	5 183 413
	10 513 538	13 148 440	48 203 266	47 558 140

Расходы на электроэнергию для дальнейшей продажи являются частью прочих непроизводственных расходов.

Группа «НИС»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)***19. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024	2025	2024
Расходы на персонал	7 042 856	6 349 775	24 738 506	23 372 832
Комиссионные и агентские вознаграждения	180 040	184 787	768 805	734 801
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	368 829	371 223	1 090 823	982 637
Затраты на текущий ремонт	451 816	515 427	1 650 188	1 576 475
Рекламные и маркетинговые затраты	86 365	226 967	357 126	531 798
Электроэнергия и коммунальные услуги	327 478	254 559	1 145 129	1 047 893
Расходы на аренду	32 886	23 974	86 614	127 773
Командировочные расходы	163 450	147 460	289 514	434 813
Техника безопасности и охрана труда	368 400	396 289	1 299 511	1 267 296
Расходы по страхованию	20 354	39 515	92 098	144 896
Транспорт и хранение	50 237	85 093	230 885	314 607
Резерв под сомнительную задолженность	(21 540)	(34 388)	(38 372)	(326 724)
Прочие расходы	1 117 255	1 439 218	4 867 764	5 277 769
	10 188 426	9 999 899	36 578 591	35 486 866

Прочие расходы в размере 4 867 764 РСД (2024 г.: 5 277 769 РСД) в основном относятся к банковским сборам, ИТ-услугам, телекоммуникационным услугам и другим видам услуг.

20. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ), НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024	2025	2024
Штрафы	17 476	130 812	113 958	562 544
(Начисление)/высвобождение резервов (юридические, экологические и т.д.), нетто	95 496	(91 473)	1 161 230	(489 470)
Обесценение нефинансовых активов	(2 232 106)	182 980	(2 315 355)	160 492
Обесценение гудвила	(513 845)	-	(513 845)	-
Доход от списания кредиторской задолженности	26 235	18 850	31 642	275 137
АРО – изменение в предположениях	(145 895)	87 194	(24 398)	87 194
Благотворительные и социальные выплаты	(30 035)	(172 073)	(177 016)	(197 078)
Другое	27 410	22 676	101 837	140 871
	(2 755 264)	178 966	(1 621 947)	539 690

21. УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024	2025	2024
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- - прибыль от курсовых разниц (примечание 16 и 17)	54 923	117 837	273 979	368 983
- - убыток от курсовых разниц (примечание 16 и 17)	(98 726)	(73 353)	(425 154)	(271 278)
Убыток от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(102 246)	(473 980)	(668 717)	(1 143 895)
	(146 049)	(429 496)	(819 892)	(1 046 190)

Группа «НИС»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)***22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024	2025	2024
Процентный доход от размещения депозитов в банках	334 014	422 883	1 196 486	1 766 480
Процентный доход по выданным кредитам	2 299	3 100	11 583	11 372
Доход по дивидендам	-	58 599	-	58 599
Прибыль от реструктуризации долговых обязательств	-	(22 327)	-	95 469
	336 313	462 255	1 208 069	1 931 920

23. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024	2025	2024
Процентные расходы	593 850	906 953	2 805 318	3 628 856
Убытки от реструктуризации кредита	21 445	(11 643)	49 496	-
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	52 255	41 498	147 225	155 628
Эффект дисконтирования финансовых средств	37 014	(18 267)	14 671	(9 345)
<i>Минус: капитализированные проценты</i>	-	(16 173)	(8 494)	(80 335)
	704 564	902 368	3 008 216	3 694 804

За год, закончившихся 31 декабря 2025 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 147 942 РСД (за год, закончившихся 31 декабря 2024 года: 167 022 РСД) (Примечание 17).

24. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Компания «НИС» подала заявку на налоговую консолидацию за 2024 и 2025 год, одобренную налоговыми органами. Это было сделано в соответствии с законодательством Сербии, которое позволяет группе взаимосвязанных юридических лиц, где одна компания прямо или косвенно контролирует не менее 75% остальных, может рассматриваться как единый налогоплательщик для целей налога на прибыль предприятий. Все компании в группе должны быть налоговыми резидентами Республики Сербия. После одобрения консолидация действует в течение пяти лет.

В результате налоговой консолидации Группа смогла использовать накопленные налоговые убытки некоторых дочерних обществ для зачета консолидированной налогооблагаемой базы, что привело к получению значительного налогового кредита. Данная налоговая льгота, относящаяся к предыдущему налоговому году (2024) в размере 1 455 629 РСД, была признана в текущем финансовом году (2025) после получения окончательной налоговой оценки. Влияние этой налоговой льготы учтено в соответствии с МСБУ (IAS) 12 «Налог на прибыль» и отражено в строке «Расходы по налогу на прибыль» консолидированного отчета о прибылях и убытках.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

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

Влияние текущего налога на прибыль и корректировки, относящейся к предыдущему году, представлено в таблице ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024
Текущий расход по налогу на прибыль	(204 494)	(4 814 328)
Влияние налоговой консолидации (2024)	1 455 629	-
Прочие корректировки предыдущего года	212 269	-
Отсроченный подоходный налог	1 225 408	840 727
Совокупный подоходный налог	2 688 812	(3 973 601)

25. ОЦЕНКА ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

В промежуточной сокращенной консолидированной 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 консолидированной финансовой отчетности за период, заканчивающийся 31 декабря 2024 года. Также, в течение 2025 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2025 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

26. 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 Группы. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами, и Группе, 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 предшествовавших году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 31 декабря 2025 года Группой 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. В настоящее время невозможно предположить, сколько продлится данный период неопределенности.

В настоящее время оценка воздействия санкций на деятельность Группы продолжается.

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

Охрана окружающей среды

Руководство Группы провело внутреннюю оценку соблюдения законодательства Республики Сербии по состоянию на отчетную дату и создало резерв под обязательства по защите окружающей среды на сумму 302 404 РСД (на 31 декабря 2024 г.: 385 751 РСД).

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

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

Руководство Группы считает, что оттоки денежных средств, связанные с резервом, не будут существенно превышать сумму созданного резерва. Однако в будущем возможен существенный рост данных расходов в случае ужесточения законодательства.

Капитальные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2025 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 3 177 738 РСД (31 декабря 2024 года: 4 852 949 РСД).

Не было других существенных условных обязательств.

27. СТРУКТУРА ГРУППЫ

Непосредственной и конечной холдинговой компанией Группы является ПАО «Газпром». По отношению к компании «Газпром» НИС является членом Группы «Газпром» на том основании, что юридические лица (входящие в одну группу лиц) в силу совместного участия имеют более пятидесяти процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции в уставном капитале компании.

Деятельность в Болгарии и Румынии

Группа сталкивается со значительными трудностями в ходе своей деятельности в Болгарии (сбыт) и Румынии (добыча углеводородов и сбыт), которые влияют на общие результаты и будущие перспективы на этих рынках. Вследствие этого, руководство рассматривает как возможность дальнейшего развития, так и выход с этих рынков.

Учитывая вышеизложенное, в июне 2025 года Совет директоров принял решение о конвертации всей непогашенной дебиторской задолженности, включая субординированные и финансовые кредиты, а также коммерческую дебиторскую задолженность, в уставный капитал дочерней компании NIS Petrol Bulgaria. Процедура конвертации начата.

Кроме того, Совет директоров одобрил продажу дочерней компании NIS Petrol Bulgaria при условии соблюдения условий оферты и выполнения определенных предварительных условий. Сделка связана с продажей полного пакета акций Компании в дочерней компании. Более подробная информация будет раскрыта, как только результат станет достаточно определенным.

28. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В целях подготовки настоящей промежуточной сокращенной консолидированной 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 год, закончившийся 31 декабря 2025 года, а также в течение аналогичного периода предыдущего года, Группа вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами. Наиболее существенные сделки со связанными сторонами в указанные периоды были связаны с поставкой/доставкой сырой нефти, нефтепродуктов и энергоносителей.

Группа «НИС»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)*

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами (без корректировки) по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместные предприятия
На 31 декабря 2025 г.			
Краткосрочные финансовые активы	-	35 145	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	164 416	17 759
Прочие оборотные активы	-	1 477	-
Инвестиции в совместные предприятия	-	-	3 394 511
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	1 013 125
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(2 078 671)	(188 575)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(329)	(213)
	-	(1 877 962)	4 236 607
На 31 декабря 2024 г.			
Краткосрочные финансовые активы	-	29 309	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	262 268	51 017
Прочие оборотные активы	-	70 492	469 713
Инвестиции в совместные предприятия	-	-	2 623 087
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	826 117
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(166 304)	(510 158)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(117)	(389)
	-	195 648	3 459 387

За год, закончившийся 31 декабря 2025 и 2024 годов, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместные предприятия
За год, закончившийся 31 декабря 2025 г.			
Выручка от продажи	-	1 673 763	164 294
Расходы на закупку продукции и услуг	-	(218 342)	(1 826 758)
Прочие расходы, нетто	-	3 457	(31 422)
	-	1 458 878	(1 693 886)
За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.			
Выручка от продажи	-	293 246	283 561
Расходы на закупку продукции и услуг	-	(907 617)	(2 788 722)
Прочие доходы/(расходы), нетто	-	3 834	(19 067)
	-	(610 537)	(2 524 228)

29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

После 31 декабря 2025 года, а именно 19 января 2026 года, Группа направила запрос в Управление по контролю за иностранными активами США (OFAC) о выдаче новой специальной лицензии, которая позволила бы Группе продолжать операционную деятельность после 23 января 2026 года. Запрос был подан в контексте продолжающихся обсуждений изменения структуры собственности и на основании подписанного меморандума о взаимопонимании, охватывающего основные условия продажи и связанные с ней действия по покупке между «Газпром нефтью» и MOL.

В рамках предыдущей лицензии OFAC (Примечание 2.3) на нефтеперерабатывающем заводе в Панчево были начаты первичные оперативные мероприятия. Выдача новой лицензии позволит Группе возобновить работу НПЗ на полную мощность.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

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

Группа классифицирует данное событие как некорректирующее событие после отчетной даты в соответствии с МСФО (IAS) 10, и в связи с этим в финансовую отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, не были внесены какие-либо корректировки.

23 января 2026 года, OFAC выдало специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1447098-2), отложившую полное применение санкций до 20 февраля 2026 года.

Приняты во внимание все события, произошедшие с закрытия отчетности 31 декабря 2025 года до утверждения отчетности 30 января 2026 года.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

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

Группа «НИС»

Контактная информация

Центральный офис Группы расположен по адресу:

ул. Народног фронта, 12
21000 г. Нови Сад,
Республика Сербия

Телефон: (+ 381 21) 481 1111

e-mail: office@nis.rs

www.nis.rs

Управление по связям с инвесторами

e-mail: investor.relations@nis.rs