



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

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

По состоянию на 30 июня 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 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	9
4. Денежные средства и их эквиваленты	12
5. Краткосрочные финансовые активы	12
6. Торговая и прочая дебиторская задолженность	13
7. Товарно-материальные запасы	13
8. Прочие оборотные активы	13
9. Основные средства	14
10. Активы в форме права пользования	15
11. Прочие внеоборотные активы	15
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	15
12. Торговая и прочая кредиторская задолженность	15
13. Прочие краткосрочные обязательства	15
14. Прочие налоги к уплате	16
15. Долгосрочные кредиты и займы	16
16. Обязательства по аренде	17
17. Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	18
18. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	18
19. Прочие доходы/(расходы), нетто	19
20. Убыток от курсовых разниц, нетто	19
21. Финансовые доходы	19
22. Финансовые расходы	20
23. Налог на прибыль	20
24. Оценка по справедливой стоимости	21
25. Условные и договорные обязательства	21
26. Структура Группы	22
27. Операции со связанными сторонами	22
28. События после отчетной даты	23
Контактная информация	24

Группа «НИС»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении

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

Активы	Примечания	30 июня 2026 г.	31 декабря 2025 г.
		(неаудирован.)	
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	29 403 169	30 520 104
Краткосрочные финансовые активы	5	19 331	34 985
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	17 761 709	20 672 647
Товарно-материальные запасы	7	75 230 373	39 147 248
Предоплата по текущему налогу на прибыль		193	2 371 203
Прочие оборотные активы	8	11 859 467	8 987 071
Активы, предназначенные для продажи		144 618	135 697
Итого оборотные активы		134 418 860	101 868 955
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	327 331 029	336 511 853
Активы в форме права пользования	10	3 185 708	3 663 603
Инвестиционная собственность		1 620 927	1 664 931
Гудвилл и прочие нематериальные активы		6 207 232	6 249 956
Инвестиции в совместные предприятия		3 089 285	3 394 511
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		1 093 137	1 163 843
Долгосрочные финансовые активы		104 585	104 398
Отложенные налоговые активы		5 797 453	5 336 771
Прочие внеоборотные активы	11	1 746 311	2 048 680
Итого внеоборотные активы		350 175 667	360 138 546
Итого активы		484 594 527	462 007 501
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	12	17 876 520	19 373 727
Краткосрочная часть обязательств по аренде	17	893 015	1 150 161
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	20 546 615	18 731 371
Прочие краткосрочные обязательства	14	10 287 096	7 043 254
Текущие обязательства по налогу на прибыль		2 626 892	12 877
Прочие налоги к уплате	15	15 886 558	7 345 094
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 514 408	2 538 201
Текущая часть прочих долгосрочных финансовых обязательств			
Итого краткосрочные обязательства		70 660 672	56 223 861
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	16	25 940 211	28 045 208
Долгосрочная часть обязательств по аренде	17	1 432 118	2 063 674
Прочие долгосрочные финансовые обязанности	17	849 616	864 962
Отсроченные налоговые обязательства		3 978	3 975
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		144 077	9 125
Резервы предстоящих расходов и платежей		14 660 376	14 190 785
Итого долгосрочные резервы и обязательства		43 030 376	45 177 729
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		1 506 216	1 034 247
Нераспределенная прибыль		289 300 522	279 323 541
Капитал, причитающийся акционерам Общества		372 336 938	361 887 988
Неконтролирующая доля участия		(1 433 459)	(1 282 077)
Итого капитал		370 903 479	360 605 911
Итого обязательства и капитал		484 594 527	462 007 501

Кирилл Тюрденев
Генеральный директор
28 июля 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, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2026 г.	2025 г.	2026 г.	2025 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		98 359 980	67 575 226	160 902 569	134 390 329
Прочая выручка		7 187 047	5 938 459	10 815 881	11 426 196
Итого выручка от продаж	3	105 547 027	73 513 685	171 718 450	145 816 525
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(57 914 260)	(48 334 249)	(91 870 257)	(88 947 569)
Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	18	(12 349 924)	(12 096 723)	(22 685 348)	(24 489 744)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	19	(8 692 764)	(8 762 092)	(17 007 739)	(17 349 229)
Транспортные расходы		(322 561)	(369 032)	(592 962)	(785 099)
Износ, истощение и амортизация		(7 347 805)	(7 481 847)	(14 677 452)	(14 740 739)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(2 355 042)	(2 280 400)	(4 772 454)	(4 529 905)
Расходы на геологоразведочные работы		(32)	-	(32)	(10)
Итого операционные расходы		(88 982 388)	(79 324 343)	(151 606 244)	(150 842 295)
Прочие доходы/(расходы), нетто	20	(6 244 393)	(49 804)	(6 000 430)	1 240 449
Операционная прибыль/(убыток)		10 320 246	(5 860 462)	14 111 776	(3 785 321)
Доля прибыли/(убыток) совместных предприятий		(393 008)	(48 496)	(305 226)	527 476
Убыток от курсовых разниц, нетто	21	(700 640)	(547 210)	(722 335)	(613 851)
Финансовые доходы	22	248 260	212 702	514 244	464 739
Финансовые расходы	23	(817 843)	(750 825)	(1 399 492)	(1 575 674)
Итого прочие расходы		(1 663 231)	(1 133 829)	(1 912 809)	(1 197 310)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		8 657 015	(6 994 291)	12 198 967	(4 982 631)
Текущий налог на прибыль		(1 834 183)	1 744 595	(2 817 539)	937 941
Доходы по отложенному налогу на прибыль		227 166	145 799	460 682	438 475
Итого налог на прибыль	24	(1 607 017)	1 890 394	(2 356 857)	1 376 416
Прибыль/(убыток) за период		7 049 998	(5 103 897)	9 842 110	(3 606 215)
Прочий совокупный доход/(убыток)					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли/(убыток)					
Прибыль/(Убыток) от инвестиций в долевыe инструменты					
		-	-	-	-
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности					
		475 684	303 647	455 458	274 803
		475 684	303 647	455 458	274 803
Прочий совокупный доход		475 684	303 647	455 458	274 803
Итого совокупный доход/(убыток) за период		7 525 682	(4 800 250)	10 297 568	(3 331 412)
Прибыль/(убыток), причитающаяся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		7 029 683	(4 838 149)	9 993 492	(3 139 847)
- неконтролирующей доле участия		20 315	(265 748)	(151 382)	(466 368)
Прибыль/(убыток) за период		7 049 998	(5 103 897)	9 842 110	(3 606 215)
Итого совокупный доход/(убыток), относящийся к:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		7 505 367	(4 534 502)	10 448 950	(2 865 044)
- неконтролирующей доле участия		20 315	(265 748)	(151 382)	(466 368)
Итого совокупный доход/(убыток) за период		7 525 682	(4 800 250)	10 297 568	(3 331 412)
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		43,11	(29,67)	61,29	(19,26)
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

За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2026 и 2025 г.

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

(неаудированный)

Остаток по состоянию на 1 января 2025 г.

Убытка за период

Прочий совокупный доход

Фонд накопленных курсовых разниц

Итого совокупный доход/(убыток) за период

Распределение дивидендов

Остаток по состоянию на 30 июня 2025 г.

Капитал, причитающийся акционерам Общества					
Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
81 530 200	741 832	288 538 150	370 810 182	(254 221)	370 555 961
-	-	(3 139 847)	(3 139 847)	(466 368)	(3 606 215)
-	274 803	-	274 803	-	274 803
-	274 803	(3 139 847)	(2 865 044)	(466 368)	(3 331 412)
-	-	(4 595 042)	(4 595 042)	-	(4 595 042)
81 530 200	1 016 635	280 803 261	363 350 096	(720 589)	362 629 507

(неаудированный)

Остаток по состоянию на 1 января 2026 г.

Прибыль/(убыток) за период

Прочий совокупный доход

Фонд накопленных курсовых разниц

Итого совокупный доход/(убыток) за период

Прочее

Остаток по состоянию на 30 июня 2026 г.

Капитал, причитающийся акционерам Общества					
Акционерн. капитал	Резервы	Нераспреде- ленная прибыль	Итого	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
81 530 200	1 034 247	279 323 541	361 887 988	(1 282 077)	360 605 911
-	-	9 993 492	9 993 492	(151 382)	9 842 110
-	455 458	-	455 458	-	455 458
-	455 458	9 993 492	10 448 950	(151 382)	10 297 568
-	16 511	(16 511)	-	-	-
81 530 200	1 506 216	289 300 522	372 336 938	(1 433 459)	370 903 479

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	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2026 г.	2025 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль/(убыток) до налогообложения		12 198 967	(4 982 631)
Корректировки:			
Доля (прибыль)/убыток совместных предприятий		305 226	(527 476)
Финансовые расходы	23	1 399 492	1 575 674
Финансовые доходы	22	(514 244)	(464 739)
Убыток от курсовых разниц, нетто		363 154	428 999
Износ, истощение и амортизация		14 677 452	14 740 739
Расходы на обесценение внеоборотных активов		6 432 251	75 493
Прочие неденежные статьи		620 561	(845 111)
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		35 482 859	10 000 948
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		2 993 073	8 680 127
Товарно-материальные запасы		(36 147 060)	(13 437 420)
Прочие оборотные активы		(2 802 926)	1 542 099
Торговая и прочая кредиторская задолженность		6 898 140	(3 524 602)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		11 231 374	393 535
Всего изменения в оборотном капитале		(17 827 399)	(6 346 261)
Налог на прибыль		(526 002)	(1 111 425)
Проценты уплаченные		(1 027 781)	(1 369 653)
Проценты полученные		480 346	529 398
		(1 073 437)	(1 951 680)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		16 582 023	1 703 007
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Капитальные затраты ²		(13 336 716)	(13 944 442)
Поступления от продажи основных средств		69 840	530 398
Оттоки по банковских депозитов, нетто		-	(752 711)
Прочие оттоки денежных средств		(11 714)	-
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(13 278 590)	(14 166 755)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Выручка от займов	16	892 654	-
Погашение займов	16	(4 581 490)	(4 969 660)
Выплаты по аренде	17	(670 155)	(507 830)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(4 358 991)	(5 477 490)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(1 055 558)	(17 941 238)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(61 377)	(152 262)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		30 520 104	40 736 335
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	4	29 403 169	22 642 835

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

² Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 1,68 млрд дин. (2025: 1,61 млрд дин.)

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

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2026 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 реклассификацией, 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 шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2026 года, Группа зафиксировала чистый прибыль. 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.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2026 г.

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

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 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 2026 году отмечается усиление нестабильности на товарных и валютных рынках, то время как сербский динар оставался стабильным по сравнению с евро, и обесценивались по сравнению с долларом (более подробная информация об экономической ситуации в Сербии приведена в Примечании 26), из-за геополитической ситуации. В этой связи в первом полугодия 2026 года Группа 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. Группа продолжает следить за макроэкономической ситуацией на предмет возможности оценить вышеупомянутые показатели с приемлемым уровнем достоверности. 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 2026 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.

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 2025 года.

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, 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.

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.

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.

30 июня 2026 года OFAC (Управление по контролю за иностранными активами) выдало третью специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1447098-7), которая откладывает полное применение санкций до 31 июля 2026 года.

3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 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.

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

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2026 г.

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

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 шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2026 года:

	Переработка и маркетинг				Итого
	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Нефтехимия	Исключено	
Выручка по сегментам	27 405 590	160 907 577	11 316 241	(27 910 958)	171 718 450
Межсегментная	26 166 807	1 744 151	-	(27 910 958)	-
Внешняя	1 238 783	159 163 426	11 316 241	-	171 718 450
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	17 960 209	18 091 236	(917 127)	-	35 134 318
Истощение, износ и амортизация	(7 896 575)	(6 397 745)	(383 132)	-	(14 677 452)
Расходы на обесценение внеоборотных активов (примечание 20)	(6 153 750)	(278 501)	-	-	(6 432 251)
Доля убытка совместных предприятий	-	(305 226)	-	-	(305 226)
Чистый убыток от операций с иностранной валютой	(392 549)	(311 309)	(18 477)	-	(722 335)
Финансовые расходы, нетто	(393 264)	(488 517)	(3 467)	-	(885 248)
Налог на прибыль	(138 549)	(2 226 590)	8 282	-	(2 356 857)
Прибыль/(убыток) сегмента	2 984 394	8 371 534	(1 513 818)	-	9 842 110

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2025 года:

	Переработка и маркетинг			Исключено	Итого
	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Нефтехимический		
Выручка по сегментам	23 713 397	137 538 287	9 290 760	(24 725 919)	145 816 525
Межсегментная	23 130 600	1 595 319	-	(24 725 919)	-
Внешняя	582 797	135 942 968	9 290 760	-	145 816 525
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	14 859 143	(595 876)	(4 071 653)	-	10 191 614
Амортизация	(7 675 755)	(6 663 581)	(401 403)	-	(14 740 739)
Доля в прибыли совместных предприятий	-	527 476	-	-	527 476
Убыток от курсовых разниц, нетто	(248 517)	(357 342)	(7 992)	-	(613 851)
Финансовые расходы, нетто	(289 177)	(820 140)	(1 618)	-	(1 110 935)
Налог на прибыль	(8 219)	1 417 251	(32 616)	-	1 376 416
Прибыль/(убыток) сегмента	7 478 727	(6 421 265)	(4 663 677)	-	(3 606 215)

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2026 г.

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

Ниже представлена сверка скорректированного EBITDA за трехмесячный период и за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2026 и 2025 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026	2025	2026	2025
Чистая прибыль/(убыток) за период	7 049 998	(5 103 897)	9 842 110	(3 606 215)
Расходы по налогу на прибыль	1 607 017	(1 890 394)	2 356 857	(1 376 416)
Финансовые расходы	817 843	750 825	1 399 492	1 575 674
Финансовые доходы	(248 260)	(212 702)	(514 244)	(464 739)
Износ, истощение и амортизация	7 347 805	7 481 847	14 677 452	14 740 739
Доля в убытках/(прибыли) совместных предприятий	393 008	48 496	305 226	(527 476)
Убыток от курсовых разниц, нетто	700 640	547 210	722 335	613 851
Чистые прочие расходы/(доходы), нетто	6 244 393	49 804	6 000 430	(1 240 449)
Прочие неоперационные расходы, нетто	193 708	2 125	344 660	476 645
Скорректированная EBITDA	24 106 152	1 673 314	35 134 318	10 191 614

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

В целях обеспечения лучшего понимания базовых показателей деятельности Группы, в таблице ниже представлен анализ консолидированного результата за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2026 года и 30 июня 2026 года. Анализ отражает результат Группы до учета разовых статей, связанных с убытками от обесценения, а также результат Группы без учета влияния результатов «ХИП Петрохемия», которые включены в консолидированный результат Группы.

Убытки от обесценения относятся к маркетинговым активам в Petrol Болгария, а также к активам в сфере нефти и газа в Petrol Румыния, как раскрыто в примечаниях 9 к консолидированной финансовой отчетности.

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026 г.	2025 г.
Прибыль/(Убыток) Группы за период	9 842 110	(3 606 215)
Обесценение активов в Petrol Болгария (Примечание 9)	273 135	-
Обесценение активов в Petrol Румыния (Примечание 9)	6 046 607	-
Эффект по налогу на прибыль	(1 156 075)	-
Прибыль/(Убыток) Группы за период до убытков от обесценения	15 005 777	(3 606 215)
Убыток «ХИП Петрохемия»	1 513 818	4 663 677
Прибыль Группы за период до убытков от обесценения и убытка «ХИП Петрохемия»	16 519 595	1 057 462

В течение шестимесячного периода, закончившегося 30 июня 2026 года, Группа признала убытки от обесценения некоторых активов, связанных с ее деятельностью в Румынии и Болгарии.

Обесценение, относящееся к Румынии, в размере 6 046 607 РСД (примечание 9) отражает обновленную оценку возмещаемой суммы с учетом условий подписанного договора купли-продажи (примечание 27). Обесценение, относящееся к NIS Petrol Bulgaria, в размере 273 135 РСД отражает обновленную оценку возмещаемой суммы с учетом изменений чистых активов, являющихся предметом сделки, и влияния таких изменений на оцениваемую сумму оплаты.

Эти оценки основаны на информации и предположениях, доступных на дату отчетности, и могут быть обновлены по мере дальнейшей подготовки соответствующих сделок.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2026 г.

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

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

	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2026	2025
Продажи сырой нефти	4 396 805	71 736
Продажи природного газа:	369 474	78 543
<i>Опт</i>	369 474	78 543
Продажи нефтепродуктов:	144 868 873	124 986 268
<i>Розница</i>	54 429 838	52 045 885
<i>Опт</i>	90 439 035	72 940 383
Сбыт нефтехмической продукции	11 267 417	9 253 782
Реализация электроэнергии	485 943	271 649
Доход от аренды	217 691	194 278
Прочие продажи	10 112 247	10 960 269
Итого выручка от реализации	171 718 450	145 816 525

Выручка от прочей реализации в основном относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 6 341 925 РСД (2025 г.: 7 842 517 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

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	7 651 776	7 205 585
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	21 390 691	22 956 223
Остальные денежные средства	2 891	3 386
Денежные средства с ограничениями	357 811	354 910
	29 403 169	30 520 104

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.

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Краткосрочные кредиты	21 511	37 165
<i>За вычетом- резерва под обесценение</i>	<i>(2 180)</i>	<i>(2 180)</i>
	19 331	34 985

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

Группа «НИС»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2026 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)***6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Торговая дебиторская задолженность	24 764 516	27 908 744
Прочая дебиторская задолженность	76 723	81 967
<i>За вычетом резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	<i>(7 051 234)</i>	<i>(7 287 871)</i>
<i>За вычетом резерва под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	<i>(28 296)</i>	<i>(30 193)</i>
	17 761 709	20 672 647

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

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Сырая нефть	35 517 424	13 981 138
Нефтепродукты	33 207 916	19 341 142
Сырье и материалы	10 228 077	9 512 526
Прочее	1 391 409	1 455 893
<i>За вычетом резерва под обесценение запасов</i>	<i>(5 114 453)</i>	<i>(5 143 451)</i>
	75 230 373	39 147 248

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Авансы уплаченные	1 132 482	3 415 521
Дебиторская задолженность по НДС	389 837	120 031
Отложенный НДС	2 837 597	1 298 915
Расходы будущих периодов	382 730	251 405
Предоплаченные таможенные пошлины	103 980	101 351
Предоплаченный акциз	6 502 060	3 107 734
Прочие оборотные активы	8 018 979	8 195 797
<i>За вычетом резерва под обесценение прочих оборотных активов</i>	<i>(7 508 198)</i>	<i>(7 503 683)</i>
	11 859 467	8 987 071

Отложенный НДС на 30 июня 2026 г. в размере 2 837 597 РСД (31 декабря 2025 г.: 1 298 915 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 30 июня 2026 года, в размере 6 502 060 РСД (31 декабря 2025: 3 107 734 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 шесть месяцев, закончившийся 30 июня 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
По состоянию на 1 января 2026 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
За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2026 г.						
Поступление	11 505 490	1 296 781	3 352 576	328 610	(5 035 759)	11 447 698
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	149 327	-	-	-	-	149 327
Обесценение (Примечание 20)	(2 557 128)	-	(273 135)	-	(3 598 666)	(6 428 929)
Амортизация	(7 549 546)	(4 613 227)	(1 504 487)	(262 793)	-	(13 930 053)
Перевод из инвестиционная собственность	18 513	-	-	28 621	-	47 134
Перевод в внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	(2 457)	-	(2 457)
Выбытие и списание	(62 755)	(1 334)	(13 202)	(10)	(5)	(77 306)
Прочие переводы	(43 950)	(173)	(559)	670	(70 716)	(114 728)
Курсовые разницы	(128 682)	-	(45 809)	-	(97 019)	(271 510)
	161 242 389	88 485 376	45 458 613	7 664 411	24 480 240	327 331 029
По состоянию на 30 июня 2026 г.						
Первоначальная стоимость	311 040 423	197 196 085	93 119 667	17 845 316	30 148 424	649 349 915
Корректировка стоимости и обесценение	(149 798 034)	(108 710 709)	(47 661 054)	(10 180 905)	(5 668 184)	(322 018 886)
Остаточная стоимость	161 242 389	88 485 376	45 458 613	7 664 411	24 480 240	327 331 029

По состоянию на 30 июня 2026 года Группа провела оценку признаков обесценения своих единиц, генерирующих денежные средства (ЕГД). На основании проведенной оценки Группа признала убытки от обесценения в размере 6 428 929 РСД. Обесценение в основном относится к маркетинговым активам 273 135 РСД, нефтегазовыми активами 2 557 128 РСД и объектам незавершенного строительства в сегменте нефти и газа 3 489 479 РСД и отражает признаки того, что ожидаемая возмещаемая стоимость этих активов ниже их балансовой стоимости (примечание 3 и 20). Данные оценки предполагают использование существенного профессионального суждения и подлежат постоянному пересмотру.

Группа «НИС»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2026 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 шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2026 года показаны в таблице ниже:

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Итого
На 1 января 2026. г.	99 340	1 051 238	571 782	1 941 243	3 663 603
Поступление	5 982	6 494	38 837	65 039	116 352
Амортизация	(5 132)	(99 190)	(106 697)	(156 669)	(367 688)
Выбытие	-	(161 400)	(61)	(62 580)	(224 041)
Эффект изменения условий договора и пересмотра оценок	-	-	-	(262)	(262)
Курсовые разницы	(2 405)	140	-	9	(2 256)
На 30 июня 2026. г	97 785	797 282	503 861	1 786 780	3 185 708

11. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Авансы, уплаченные за основные средства	1 262 400	1 527 977
Предоплаченные расходы	48 938	56 818
Прочие активы	891 766	921 728
<i>За вычетом резерва на прочие активы</i>	<i>(272 841)</i>	<i>(273 895)</i>
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	<i>(183 952)</i>	<i>(183 948)</i>
	1 746 311	2 048 680

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

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Процентные обязательства	166 185	128 572
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 16)	17 710 335	19 245 155
	17 876 520	19 373 727

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Торговая кредиторская задолженность	13 151 556	11 240 739
Обязательства по выплате дивидендов	5 844 191	5 844 191
Прочая кредиторская задолженность	1 550 868	1 646 441
	20 546 615	18 731 371

14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	3 646 779	2 092 821
- Программы лояльности клиентов	920 613	804 379
- Отложенный доход	103 769	75 828
Задолженность перед персоналом	5 413 257	3 615 606
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	202 678	454 620
	10 287 096	7 043 254

Группа «НИС»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2026 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)*

Выручка в размере 1 827 972 РСД (30 июня 2025 г.: 4 841 977 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2026 года, из которых 1 554 505 РСД (30 июня 2025 г.: 4 352 061 РСД) относится к авансам и 273 467 РСД (30 июня 2025 г.: 489 916 РСД) - к программе лояльности клиентов.

15. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Налог на добычу полезных ископаемых	489 979	501 157
НДС	5 283 242	2 464 268
Акциз	7 377 552	3 403 527
Сборы по страт. резерву	318 936	128 631
Таможенные платежи	190 046	7 499
Сборы по энергетической эффективности	37 510	15 063
Прочие налоги и сборы	2 189 293	824 949
	15 886 558	7 345 094

16. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Банковские кредиты	42 746 016	46 392 417
Прочие долгосрочные кредиты и займы	904 530	897 946
<i>За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов (примечание 12)</i>	<i>(17 710 335)</i>	<i>(19 245 155)</i>
	25 940 211	28 045 208

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026	2025
Долгосрочные кредиты на 1 января	46 392 417	65 159 107
Поступления	892 654	-
Платежи	(4 581 490)	(4 969 660)
Неденежные операции	8 072	17 792
Курсовые разницы	34 363	88 338
Долгосрочные кредиты на 30 июня	42 746 016	60 295 577

Банковские кредиты

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Итого банковские кредиты	42 746 016	46 392 417
Текущая часть	(17 710 335)	(19 245 155)
	25 035 681	27 147 262

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	30 июня 2026	31 декабря 2025
От 1 года до 2 лет	9 621 464	6 323 800
От 2 до 5 лет	15 296 162	20 578 503
Более 5 лет	118 055	244 959
	25 035 681	27 147 262

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2026 г.

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

Балансовая стоимость банковских кредитов в размере 42 746 016 РСД (31 декабря 2025 г.: 46 392 417 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 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года соответственно.

Прочие долгосрочные кредиты и займы в размере 904 530 РСД (31 декабря 2025 г.: 897 946 РСД) в основном относятся к корпоративным облигациям.

17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Долгосрочные обязательства по аренде	1 432 118	2 063 674
Краткосрочные обязательства по аренде	893 015	1 150 161
	2 325 133	3 213 835

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026	2025
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 23)	61 446	73 579
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	38 513	59 858
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	37 148	35 643
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	1 259 061	1 226 135

Изменения обязательств Группы по обязательствам по аренде представлены следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026	2025
На 1 января	3 213 835	3 554 987
Платежи	(670 155)	(507 830)
Неденежные операции	(214 860)	204 076
Курсовые разницы	(3 687)	6 706
На 30 июня	2 325 133	3 257 939

Группа «НИС»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2026 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)***18. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ, ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ**

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026	2025	2026	2025
Расходы на персонал	3 969 977	3 834 388	7 804 157	7 467 659
Сырье и материалы (за исключением закупок нефти, газа и нефтепродуктов)	1 018 280	1 005 810	1 898 352	1 959 578
Ремонт и техническое обслуживание	1 190 123	1 040 082	2 180 729	2 186 802
Электроэнергия для дальнейшей реализации	19 480	21 680	24 405	45 285
Электроэнергия и коммунальные услуги	4 042 454	3 806 623	7 605 629	8 152 460
Расходы на безопасность и охрану	145 183	174 887	185 860	442 949
Транспортные расходы на производстве	185 331	187 960	344 643	362 618
Прочее	1 779 096	2 025 293	2 641 573	3 872 393
	12 349 924	12 096 723	22 685 348	24 489 744

19. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026	2025	2026	2025
Расходы на персонал	6 107 181	5 951 324	12 117 366	11 680 822
Коммиссионные и агентские вознаграждения	134 651	193 982	267 535	393 102
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	208 083	225 222	354 407	460 663
Текущие расходы на ремонт и техническое обслуживание	594 135	581 602	1 004 469	1 120 826
Расходы на рекламу, маркетинг и спонсорство	200 555	262 156	348 540	442 795
Электроэнергия и коммунальные услуги	213 293	209 287	590 405	546 124
Расходы на аренду	7 264	18 187	18 562	29 271
Командировочные расходы	30 476	34 111	52 968	81 277
Расходы на безопасность и охрану	329 781	311 663	631 906	597 778
Расходы по страхованию	22 840	18 759	45 305	50 554
Транспорт и хранение	56 427	60 396	111 063	126 507
Резерв под сомнительную задолженность	(5 881)	(71 946)	(4 916)	(57 394)
Прочие расходы	793 959	967 349	1 470 129	1 876 904
	8 692 764	8 762 092	17 007 739	17 349 229

Прочие расходы в размере 1 470 129 РСД (2025 г.: 1 876 904 РСД) в основном относятся к банковским сборам, ИТ-услугам, телекоммуникационным услугам и другим видам услуг.

Группа «НИС»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2026 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)***20. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ), НЕТТО**

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026	2025	2026	2025
Штрафы и пени	110 124	64 397	292 822	35 046
(Начисление)/высвобождение резервов (юридические, экологические и т.д.), нетто	(15 984)	(8 216)	(84 063)	1 156 978
Восстановление нефинансовых активов (примечание 9)	(6 430 791)	(75 493)	(6 432 251)	(75 493)
Прибыль на основании списания обязательств	20 636	1 276	146 050	3 377
АРО – изменение в предпосылках	(876)	-	(5 083)	-
Добровольные платежи и пожертвования	(6 928)	(1 144)	(7 515)	(10 643)
Прочее	79 426	(30 624)	89 610	131 184
	(6 244 393)	(49 804)	(6 000 430)	1 240 449

21. УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026	2025	2026	2025
Прибыль/(Убыток) от операций с иностранной валютой от финансовой деятельности				
- - прибыль от курсовых разниц	19 902	104 121	31 462	134 347
- - убыток от курсовых разниц	(600 142)	(80 381)	(671 727)	(229 391)
Чистый убыток от операций с иностранной валютой от операционной деятельности	(120 400)	(570 950)	(82 070)	(518 807)
	(700 640)	(547 210)	(722 335)	(613 851)

22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026	2025	2026	2025
Процентный доход от размещения депозитов в банках	243 315	209 497	507 305	457 937
Процентный доход по выданным кредитам	1 720	3 205	3 714	6 802
Прибыль от реструктуризации долговых обязательств	3 225	-	3 225	-
	248 260	212 702	514 244	464 739

Группа «НИС»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2026 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)***23. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ**

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026	2025	2026	2025
Процентные расходы	622 014	729 687	1 152 861	1 523 747
Убыток от реструктуризации займов	4 816	7 619	11 297	17 792
Влияние дисконтирования долгосрочных резервов	196 713	36 204	241 721	72 039
Влияние дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности:				
дисконтирование	(5 700)	(22 685)	(6 387)	(29 410)
Минус: капитализированные суммы по соответствующим активам	-	-	-	(8 494)
	817 843	750 825	1 399 492	1 575 674

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 61 446 РСД (за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2025 года: 73 579 РСД) (Примечание 17).

24. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

В первой половине 2025 года компания „НИС“ подала заявку на налоговую консолидацию за 2024 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 компаний для компенсации консолидированной налогооблагаемой базы, что привело к значительному налоговому зачету. Эта налоговая льгота, относящаяся к налоговому году (2024), была признана в финансовом году (2025) после получения окончательной налоговой оценки. Влияние этой налоговой льготы учтено в соответствии с МСФО (IAS) 12 «Налог на прибыль» и отражено в строке «Расходы по налогу на прибыль» консолидированного отчета о прибылях и убытках.

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026	2025
Текущий расход по налогу на прибыль	(2 810 892)	(730 226)
Влияние налоговой консолидации (2024)	-	1 668 167
Прочие корректировки предыдущего года	(6 647)	-
Отсроченный подоходный налог	460 682	438 475
Совокупный подоходный налог	(2 356 857)	1 376 416

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

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 2025 года. Также, в течение 2026 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 июня 2026 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 30 июня 2026 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. 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 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 292 253 РСД (на 31 декабря 2025 г.: 302 404 РСД).

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 30 июня 2026 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 3 432 714 РСД (31 декабря 2025 года: 3 177 738 РСД).

Не было других существенных условных обязательств.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2026 г.

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

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.

Операции в Болгарии и Румынии

Во втором квартале 2026 года Совет директоров одобрил продажу всей доли Группы в капитале NIS Petrol Romania, после чего заключен договор купли-продажи акций с покупателем.

Процесс продажи, связанный с NIS Petrol Bulgaria, как сообщалось ранее, находится в стадии реализации.

Завершение обеих сделок зависит от выполнения соответствующих предварительных условий, установленных в договорах, включая получение необходимых лицензий от Управления по контролю за иностранными активами США (OFAC). По состоянию на 30 июня 2026 года выполнение предварительных условий в процессе, ни одна из сделок не завершена.

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 течение шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2026 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 нефтепродуктов и энергоносителей.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами (без корректировки) по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместные предприятия
На 30 июня 2026 г.			
Краткосрочные финансовые активы	-	19 491	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	546 306	536
Прочие оборотные активы	-	1 477	-
Инвестиции в совместные предприятия	-	-	3 089 285
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	1 026 729
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(2 077 885)	-
Прочие краткосрочные обязательства	-	(746 010)	(157)
	-	(2 256 621)	4 116 393
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

Группа «НИС»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2026 г.**

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

За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2026 и 2025 годов, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместные предприятия
За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2026 г.			
Выручка от продажи	-	982 464	30 586
Расходы на закупку продукции и услуг	-	(142)	(365 944)
Прочие доходы, нетто	-	715	1 110
	-	983 037	(334 248)
За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2025 г.			
Выручка от продажи	-	437 710	90 067
Расходы на закупку продукции и услуг	-	(161 353)	(1 129 822)
Прочие доходы, нетто	-	1 828	1 640
	-	278 185	(1 038 115)

29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Приняты во внимание все события, произошедшие с закрытия отчетности 30 июня 2026 года до утверждения сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность 28 июля 2026 года.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2026 г.

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

Группа «НИС»

Контактная информация

Центральный офис Группы расположен по адресу:

ул. Народного 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