



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

**Консолидированная финансовая отчетность
(неаудированная)**

31 декабря 2025 г.

Данная версия финансовой отчетности является переводом с оригинала, подготовленного на сербском языке. Приняты все меры для того, чтобы обеспечить точный перевод с оригинала. Однако по всем вопросам толкования информации, взглядов или мнений версия документа на сербском языке имеет преимущество над текстом перевода.

Содержание

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Консолидированный отчет о финансовом положении	1
Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	2
Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале	3
Консолидированный отчет о движении денежных средств	4
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	
1. Общая информация	5
2. Основные положения учетной политики	5
3. Основные бухгалтерские оценки, допущения и профессиональные суждения	23
4. Применение поправок к существующим стандартам	29
5. Управление финансовыми рисками	29
6. Сегментная информация	38
7. Денежные средства и их эквиваленты	42
8. Краткосрочные финансовые активы	42
9. Торговая и прочая дебиторская задолженность	43
10. Запасы	43
11. Прочие оборотные активы	43
12. Основные средства	44
13. Активы в форме права пользования	47
14. Инвестиционная собственность	47
15. Гудвилл и прочие нематериальные активы	50
16. Инвестиции в совместные предприятия	52
17. Долгосрочные финансовые активы	53
18. Отложенные налоговые	53
19. Прочие внеоборотные активы	54
20. Краткосрочная задолженность и текущая часть долгосрочной задолженности	54
21. Торговая и прочая кредиторская задолженность	54
22. Прочие краткосрочные обязательства	55
23. Задолженность по прочим налогам, кроме налога на прибыль	55
24. Долгосрочные финансовые обязательства	55
25. Обязательства по аренде	56
26. Прочие долгосрочные финансовые обязательства	57
27. Резервы предстоящих расходов и платежей	57
28. Акционерный капитал	59
29. Производственные операционные расходы и расходы другой продажи	60
30. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	60
31. Расходы на персонал	60
32. Налоги, кроме налога на прибыль	61
33. Прочие доходы/(расходы), нетто	61
34. Чистый убыток от операций с иностранной валютой	61
35. Финансовые доходы	61
36. Финансовые расходы	62
37. Налог на прибыль	62
38. Условные и договорные обязательства	63
39. Структура Группы	64
40. Операции со связанными сторонами	64
41. События после отчетной даты	66
Контактная информация	67

Группа «НИС»

Консолидированный отчет о финансовом положении

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

Активы	Примечания	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	7	30 520 104	40 736 335
Краткосрочные финансовые активы	8	34 985	244 085
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9	20 672 647	32 328 970
Товарно-материальные запасы	10	39 147 248	52 186 791
Предоплата по текущему налогу на прибыль		2 371 203	7 595 653
Прочие оборотные активы	11	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	12	336 511 853	336 961 139
Активы в форме права пользования	13	3 663 603	3 874 056
Инвестиционная собственность	14	1 664 931	1 514 935
Гудвилл и прочие нематериальные активы	15	6 249 956	6 027 593
Инвестиции в совместные предприятия	16	3 394 511	2 623 087
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		1 163 843	826 117
Долгосрочные финансовые активы	17	104 398	105 253
Отложенные налоговые активы	18	5 336 771	4 102 378
Прочие внеоборотные активы	19	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	20	19 373 727	9 026 680
Краткосрочная часть обязательств по аренде	25	1 150 161	934 141
Торговая и прочая кредиторская задолженность	21	18 731 371	21 969 434
Прочие краткосрочные обязательства	22	7 043 254	13 423 380
Текущие обязательства по налогу на прибыль		12 877	13 609
Прочие налоги к уплате	23	7 345 094	14 353 823
Резервы предстоящих расходов и платежей	27	2 538 201	1 342 054
Текущая часть прочих долгосрочных финансовых обязательств		29 176	-
Итого краткосрочные обязательства		56 223 861	61 063 121
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	24	28 045 208	57 215 677
Долгосрочная часть обязательств по аренде	25	2 063 674	2 620 846
Прочие долгосрочные финансовые обязанности	26	864 962	837 800
Отсроченные налоговые обязательства	18	3 975	3 682
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		9 125	-
Резервы предстоящих расходов и платежей	27	14 190 785	14 752 819
Итого долгосрочные резервы и обязательства		45 177 729	75 430 824
Капитал			
Акционерный капитал	28	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 г.

Антон Черепанов
Финансовый директор

Примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Группа НИС

Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря	
		2025 г.	2024 г.
Доходы от продажи нефти, газа и нефтепродуктов		266 669 576	384 844 088
Прочая выручка		23 452 000	23 221 613
Итого выручка от продаж	6	290 121 576	408 065 701
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(170 544 154)	(270 807 527)
Производственные, операционные расходы и расходы другой			
продажи	29	(48 203 266)	(47 558 140)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	30	(36 578 591)	(35 486 866)
Транспортные расходы		(1 417 701)	(1 823 724)
Износ, истощение и амортизация	12,13,15	(28 846 898)	(27 119 878)
Налоги, кроме налога на прибыль	32	(9 107 989)	(8 841 039)
Расходы на геологоразведочные работы	12	(219 369)	(187)
Итого операционные расходы		(294 917 968)	(391 637 361)
Прочие доходы/(расходы), нетто	33	(1 621 947)	539 690
Операционная прибыль/(убыток)		(6 418 339)	16 968 030
Доля прибыли/(убытка) совместных предприятий	16	771 424	(105 918)
Чистый убыток от операций с иностранной валютой	34	(819 892)	(1 046 190)
Финансовые доходы	35	1 208 069	1 931 920
Финансовые расходы	36	(3 008 216)	(3 694 804)
Итого прочие расходы		(1 848 615)	(2 914 992)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		(8 266 954)	14 053 038
Текущий налог на прибыль	37	1 463 404	(4 814 328)
Доходы по отложенному налогу на прибыль	18, 37	1 225 408	840 727
Налог на прибыль		2 688 812	(3 973 601)
Прибыль/(убыток) за период		(5 578 142)	10 079 437
Прочий совокупный результат			
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли/(убытка)			
Переоценка обязательств по выплатам работникам	18, 27	(69 577)	(175 945)
Прибыль/(убыток) от инвестиций в долевые инструменты		(88)	52
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость		-	3 400
		(69 665)	(172 493)
Статьи, которые могут быть впоследствии признаны в составе прибыли/(убытка)			
Фонд накопленных курсовых разниц		293 513	39 677
		293 513	39 677
Прочий совокупный доход/(убыток) за период		223 848	(132 816)
Итого совокупный доход/(убыток) за период		(5 354 294)	9 946 621
Прибыль/(убыток), относящаяся к:			
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		(4 551 547)	10 844 835
- неконтролирующей доле		(1 026 595)	(765 398)
Прибыль/(убыток) за период		(5 578 142)	10 079 437
Итого совокупный доход/(убыток), относящийся к:			
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		(4 326 438)	10 718 450
- неконтролирующей доле		(1 027 856)	(771 829)
Итого совокупный доход/(убыток) за период		(5 354 294)	9 946 621
Доход на акцию, причитающийся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»			
Базовый доход (в сербских динарах на акцию)	28	(27,91)	66,51
Средневзвешенное количество простых акций в обращении (в миллионах)		163	163

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Группа НИС

Консолидированный отчет об изменении в собственном капитале

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

		Капитал, причитающийся акционерам Общества					
Примечания	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль/ (Накопленный убыток)		Итого	Неконтролирующая 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	18,27	-	(169 514)	(169 514)	(6 431)	(175 945)
	Доход от инвестиций в долевыми финансовыми инструментами		-	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	28	-	(10 478 261)	(10 478 261)	-	(10 478 261)
	Прочее		-	4 100	(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

		Капитал, причитающийся акционерам Общества					
Примечания	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль/ (Накопленный убыток)		Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2025 г.		81 530 200	741 832	288 538 150	370 810 182	(254 221)	370 555 961
	Убыток за период	-	-	(4 551 547)	(4 551 547)	(1 026 595)	(5 578 142)
Прочий совокупный доход/(убыток)							
	Переоценка обязательств по выплатам работникам	18,27	-	(68 316)	(68 316)	(1 261)	(69 577)
	Убыток от инвестиций в долевыми финансовыми инструментами		-	(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	28	-	(4 595 042)	(4 595 042)	-	(4 595 042)
	Прочие переводы		-	(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

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Группа НИС

Консолидированный отчет о движении денежных средств¹

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

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 (прибыль)/убыток совместных предприятий	16 (771 424)	105 918
Финансовые расходы	36 3 008 216	3 694 804
Финансовые доходы	35 (1 208 069)	(1 931 920)
Убыток от нереализованных курсовых разниц, нетто	584 625	635 167
Износ, истощение и амортизация	12,13,15 28 846 898	27 119 878
Расходы на обесценение/(восстановление) внеоборотных активов	33 2 829 200	(160 492)
Обесценение геологоразведочных работ	219 369	187
Корректировки прочих резервов	217 625	908 927
Списание кредиторской задолженности	(43 219)	(29 069)
Прочие неденежные статьи	145 257	(697 346)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменения оборотного капитала	25 561 524	43 699 092
Изменения в оборотном капитале:		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11 213 739	1 180 535
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	1 681 196	1 378 293
Итого изменения в оборотном капитале	21 172 544	22 286 335
Налог на прибыль уплаченный	(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, используемые в инвестиционной деятельности	(30 930 421)	(29 187 707)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Выручка от займов	24 4 464 639	12 055 368
Погашение займов	24 (23 424 038)	(12 755 484)
Выплаты по капитализируемой аренде	25 (992 820)	(1 206 983)
Дивиденды, выплаченные собственникам Общества	28 (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, возникающие при пересчете денежных средств и их эквивалентов	(214 120)	(852 015)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	40 736 335	21 484 271
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	7 30 520 104	40 736 335

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

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

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

1.1. Описание деятельности

Открытое акционерное общество «Нафтна индустрия Сербии» (далее – «Общество») и его дочерние предприятия (далее совместно именуемые как «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.

Информация о структуре Группы представлена в Примечании 39. Информация о прочих отношениях Группы со связанными сторонами представлена в Примечании 40.

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

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основы подготовки

Настоящая консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) и не является нормативной бухгалтерской отчетностью Группы. Группа ведет бухгалтерский учет и учетные записи в соответствии с принципами и практикой ведения бухгалтерского учета и налогообложения, предусмотренными законодательством тех стран, на территории которых Группа осуществляет свою деятельность (в основном в Республике Сербии). Прилагаемая 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).

Основные принципы бухгалтерского учета, примененные при составлении настоящей консолидированной финансовой отчетности, представлены ниже. Эти принципы применены последовательно ко всем отчетным периодам, если не указано иное. Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования некоторых важнейших бухгалтерских оценок. Кроме того, руководству необходимо полагаться на свое профессиональное суждение в процессе применения принципов бухгалтерского учета Группы. Области бухгалтерского учета, предполагающие более высокую степень оценки или сложности, или области, в которых допущения и оценки являются существенными для данной консолидированной финансовой отчетности, указаны в Примечании 3.

По состоянию на дату подписания консолидированной финансовой отчетности, цена сырой нефти выросла по сравнению с ценой на 31 декабря 2025 года с 62,555 до 72,705 долл. США за баррель. Руководство следит за ситуацией на рынке и параллельно готовит различные сценарии реагирования на любые существенные колебания цен на нефть.

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

2.2. Непрерывность деятельности

Настоящая 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 3.1. «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. 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.

2.3. Основания для составления

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании правил учета по первоначальной стоимости приобретения, за исключением определенных финансовых активов и обязательств, а также инвестиционной собственности, оцениваемых по справедливой стоимости.

2.4. Отчетность по сегментам

Отчетность по сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой высшему органу оперативного управления Группы. Высшим органом оперативного управления, который распределяет ресурсы и оценивает работу операционных сегментов, является Совет директоров и Консультационный совет при генеральном директоре. Основным показателем оценки работы операционных сегментов является показатель EBITDA, который регулярно доводится до сведения высшего органа оперативного управления. Информация об активах и обязательствах сегмента не предоставляется регулярно высшему органу оперативного управления.

2.5. Пересчет иностранной валюты

(а) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Статьи консолидированной финансовой отчетности каждого предприятия в составе Группы оцениваются в валюте первичной экономической среды, в которой такое предприятие осуществляет свою деятельность («функциональная валюта»). Показатели данной консолидированной финансовой отчетности выражены в сербских динарах, которые являются функциональной валютой Общества и валютой представления отчетности Группы.

(б) Операции и балансы

Операции, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу на дату совершения операции или, если статьи переоцениваются, на дату оценки.

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

Прибыли или убытки от курсовых разниц, возникающие при расчетах по этим операциям, а также в результате пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, в сербские динары по обменным курсам на конец года, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Прибыли или убытки от курсовых разниц в отношении займов, денежных средств и их эквивалентов, и прочих денежных средств и обязательств отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках по строке «Чистый убыток от операций с иностранной валютой».

(в) Общества, входящие в состав Группы

Результаты деятельности и показатели финансового положения всех обществ Группы, функциональная валюта которых отличается от валюты представления отчетности Группы, пересчитываются в валюту представления отчетности следующим образом:

- I. активы и обязательства пересчитываются в сербские динары с использованием обменного курса на отчетную дату;
- II. доходы и расходы пересчитываются по среднему курсу, при этом все возникшие курсовые разницы отражаются в составе резервов как отдельные статьи капитала.

2.6. Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включает в себя отчеты дочерних предприятий, подконтрольных Группе. Контроль подразумевает права или влияние на переменные доходы от работы с объектом инвестиций и способность влиять на такие доходы путем контроля над объектом инвестиций. Инвестор обладает контролем над объектом инвестиций в случае наличия у него действующих прав, которые дают ему возможность управлять соответствующей деятельностью, т.е. деятельностью, которая существенно влияет на доходы объекта инвестиций. Инвестор подвергается риску или имеет право на переменные доходы от его участия в объекте инвестиций, когда доход инвестора от его участия может изменяться в зависимости от показателя деятельности объекта инвестиций. Финансовая отчетность дочерних компаний включена в консолидированную финансовую отчетность Группы со дня начала контроля до дня его прекращения.

При приобретении контроля Группа учитывает потенциально существенные права голоса. Инвестиции в предприятия, которые Группа не контролирует, но в которых она имеет возможность оказывать существенное влияние на операционную и финансовую политику, учитываются по методу долевого участия, за исключением инвестиций, соответствующих критериям совместной деятельности, которые учитываются на основании участия Группы в активах, обязательствах, расходах и доходах, возникающих в рамках совместной деятельности. Все остальные инвестиции классифицируются как инвестиции, удерживаемые до погашения или имеющиеся в наличии для продажи.

(а) Совместные операции и совместные предприятия

Совместная операция – это соглашение о совместной деятельности, согласно которому стороны, имеющие совместный контроль над деятельностью, имеют права на активы и обязательства, относящейся к такой деятельности.

Совместное предприятие – это соглашение о совместной деятельности, согласно которому стороны, имеющие совместный контроль над деятельностью, имеют права на чистые активы от деятельности.

В случаях, когда Группа выступает в качестве участника совместной деятельности, Группа признает в отношении своей доли участия в совместной деятельности:

- свои активы, включая долю активов, находящихся под совместным контролем;
- свои обязательства, включая долю обязательств, возникших в результате совместной деятельности;
- свою выручку от продажи своей доли участия в результате совместной деятельности;
- свою долю выручки от продажи результатов совместной деятельности;
- свои расходы, включая долю расходов, возникших в результате совместной деятельности.

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

Что касается соглашений о совместной деятельности, по которым Группа является соучредителем совместного предприятия, Группа признает свою долю участия в совместном предприятии как инвестицию и отражает такую инвестицию в учете по методу долевого участия.

(б) Операции, исключаемые при консолидации

Внутригрупповые остатки и операции, а также нереализованные доходы и расходы, возникающие в результате операций внутри Группы, исключаются при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Нереализованная прибыль, возникающая от операций, учитываемых методом долевого участия, исключается за счет инвестиции в размере доли Группы в объекте инвестиций. Нереализованные убытки исключаются таким же образом, как и нереализованная прибыль, но только в том случае, если нет доказательств обесценения.

(в) Неконтролирующая доля

Доля в дочерних предприятиях Группы, принадлежащая другим предприятиям, кроме Группы, представляется отдельно в составе капитала в консолидированном отчете о финансовом положении. Сумма консолидированного чистого дохода, относящегося к материнской компании и неконтролирующей доле, указана в Консолидированном отчете о прибылях и убытках. Неконтролирующая доля определяется по справедливой стоимости или на основании пропорциональной доли в чистых осязаемых активах приобретаемой компании. По каждой сделке по объединению бизнеса устанавливается отдельный принцип определения стоимости.

(г) Инвестиции в ассоциированные предприятия

Ассоциированное предприятие – общество, в котором инвестор имеет значительное влияние. Значительное влияние инвестора проявляется в возможности участвовать в принятии решений о финансовой и операционной политике объекта инвестиций, но без установления контроля над такой политикой. Инвестиции в ассоциированное предприятие учитываются путем использования метода долевого участия и первоначально признаются по себестоимости. После применения метода долевого участия Группа оценивает, необходимо ли признавать убытки от обесценения ее инвестиции в ассоциированном предприятии. На каждую дату отчетности Группа оценивает наличие объективных доказательств того, что инвестиции в ассоциированные предприятия обесценены.

2.7. Объединение бизнеса

Группа учитывает сделки по объединению бизнеса в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса». Группа применяет метод приобретения при учете операций по объединению бизнеса. Вознаграждение, выплачиваемое при приобретении дочернего предприятия, представляет собой справедливую стоимость передаваемых активов, принятых обязательств по отношению к предыдущим собственникам приобретаемой компании и документов о долевом участии, выпущенных Группой, и признанного гудвилла или отражения дохода от выгодной покупки. Переданное вознаграждение включает в себя справедливую стоимость любого актива или обязательства, вытекающего из соглашения об условном вознаграждении. Идентифицируемые приобретенные активы и принятые обязательства, включая условные обязательства, в рамках объединения бизнеса первоначально оцениваются по их справедливой стоимости на дату приобретения. Затраты, связанные с приобретением, относятся на расходы по мере возникновения.

2.8. Гудвилл

Гудвилл оценивается путем вычета чистых активов приобретаемой компании из общей суммы вознаграждения, уплаченного за приобретаемую компанию, неконтролирующей доли в приобретаемой компании и справедливой стоимости доли в приобретаемой компании, которая уже была в собственности до момента приобретения. Любая отрицательная сумма («выгодная покупка») признается в составе прибыли или убытка после того, как руководство определит, были ли идентифицированы все приобретенные активы и все принятые обязательства и условные обязательства, и проанализирует правильность их оценки.

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

Передаваемая компенсация за приобретение не включает в себя суммы, связанные с урегулированием отношений, существовавших ранее. Такие суммы в основном признаются в составе прибыли или убытка. Затраты по сделке, которые Группа несет в связи с объединением бизнеса, относятся на расходы по мере возникновения.

2.9. Финансовые инструменты

(а) Основные термины

Справедливая стоимость – это цена, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении обычной операции между участниками рынка на дату оценки. Лучшим подтверждением справедливой стоимости является цена на активном рынке. Активным рынком считается такой рынок, на котором с достаточной регулярностью проходят операции с активами или обязательствами, и объем таких операций обеспечивает достаточную информацию для получения ценовой информации на постоянной основе.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые находятся в обращении на активном рынке, измеряется как произведение котировальной цены на определенный актив или обязательство и количества инструментов, которые принадлежат предприятию.

Для оценки справедливой стоимости определенных финансовых инструментов, по которым недоступна ценовая информация внешнего рынка, применяются такие методы стоимостной оценки, как метод дисконтированного потока наличности или методы на основе недавних сделок без заинтересованности или с учетом финансовых данных объектов инвестиций.

Затраты по сделке – это дополнительные затраты, которые непосредственно обусловлены приобретением, выпуском или отчуждением финансового инструмента. Дополнительные затраты – это затраты, которые не были бы понесены, если бы сделка не состоялась.

Амортизированная стоимость («АС») – это сумма, в которой оценивается финансовый инструмент при первоначальном признании, минус платежи в счет основной суммы долга, плюс накопленные проценты, а для финансовых активов - минус оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки.

(б) Классификация и оценка

Группа классифицирует свои финансовые активы, используя следующие категории оценки:

- оцениваемые в дальнейшем по справедливой стоимости (либо через прочий совокупный доход, либо через прибыль или убыток) и
- оцениваемые по амортизированной стоимости.

Классификация зависит от бизнес-модели, которую предприятие использует для управления своими финансовыми активами, и договорных условий, регулирующих движение денежных потоков.

Реклассификация финансовых инструментов возможна только после изменения общей бизнес-модели управления портфелем. Такая реклассификация характеризуется перспективным эффектом и происходит в начале первого отчетного периода, следующего за изменением бизнес-модели. Предприятие не меняло свою бизнес-модель в ходе текущего и сопоставимого периодов и не проводило никаких реклассификаций.

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

При первоначальном признании Группа оценивает финансовый актив по справедливой стоимости плюс, в случае финансовых активов, которые оцениваются по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков, с учетом затрат по сделке, которые непосредственно связаны с приобретением финансовых активов. Затраты по сделке с финансовыми активами, учитываемыми на основании справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков, относятся на прибыль и убыток. После первоначального признания резерв под ожидаемые кредитные убытки признается для финансовых активов, которые оцениваются по амортизированной стоимости, и инвестиций в долговые инструменты, которые оцениваются по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, что приводит к немедленному возникновению учетного убытка.

Долговые инструменты

Последующая оценка долговых инструментов зависит от бизнес-модели Группы, используемой для управления активами, и анализа характеристик финансового актива, связанных с денежными потоками.

Бизнес-модель отражает порядок управления Группой своими активами для генерирования денежных потоков и преследуемые Группой цели: (i) исключительно получение предусмотренных договором денежных потоков («удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков») или (ii) получение как предусмотренных договором денежных потоков, так и денежных потоков за счет продажи активов («удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков и продажи»); если не применимо ни (i) ни (ii), финансовые активы классифицируются как часть «другой» бизнес-модели и оцениваются по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков.

Факторы, которые Группа учитывает при определении бизнес-модели, включают в себя цель и состав портфеля, прошлый опыт получения денежных потоков по соответствующим финансовым активам, оценку и управление рисками, оценку эффективности активов.

Если бизнес-модель предусматривает удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков или удержание предусмотренных договором денежных потоков и продажу, Группа определяет, являются ли денежные потоки исключительно выплатой основной суммы и процентов. В такой оценке Группа учитывает, соответствуют ли предусмотренные договором денежные потоки базовому кредитному соглашению, т.е. проценты компенсируют только кредитный риск, временную стоимость денег, другие базовые кредитные риски и прибыльность. Оценка основной суммы и процентов выполняется на основе первоначального признания актива, переоценка не допускается.

Все долговые инструменты Группы делятся на три категории в зависимости от метода оценки:

- По амортизированной стоимости: Активы, которые удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, если такие денежные потоки являются исключительно выплатой основной суммы и процентов, оцениваются по амортизированной стоимости. Процентный доход от этих активов учитывается в финансовых доходах методом эффективной процентной ставки. Любая прибыль или убытки, возникающие при прекращении признания, признаются непосредственно в прибыли или убытках и отражаются в составе других прибылей (убытков) вместе с положительными и отрицательными курсовыми разницеми. Убытки от обесценения отражаются отдельно.
- По справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ССЧПСД): Активы, которые удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков и для продажи финансовых активов, если денежные потоки таких активов представляют собой исключительно выплату основной суммы и процентов, оцениваются по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Движения в балансовой стоимости проводятся через ПСД, кроме признания прибыли и убытков от обесценения, процентного дохода и положительных и отрицательных курсовых разниц, которые признаются в составе прибыли и убытков. При прекращении признания финансового актива совокупная прибыль или убытки, которые были ранее признаны в ПСД, реклассифицируются из капитала в прибыль и убытки и отражаются в составе прочих прибылей/(убытков). Процентный доход от этих активов учитывается в финансовых доходах методом эффективной процентной ставки.

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

Положительные и отрицательные курсовые разницы учитываются в составе прочих прибылей/(убытков), а расходы на обесценение показываются отдельно.

- По справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков (ССОИСПУ): Активы, которые не подпадают под критерии амортизированной стоимости или ПСД, оцениваются через прибыль и убытки. Прибыль или убытки долговых инвестиций, которые впоследствии оцениваются через прибыль и убыток, признаются в прибыли и убытке и показываются в чистом виде в рамках других прибылей/(убытков) в том периоде, в течение которого они возникают.

Денежные средства и их эквиваленты. Денежные средства и их эквиваленты включают в себя кассовую наличность, депозиты до востребования в банках и другие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным установленным сроком три месяца или менее. Денежные средства и их эквиваленты отражаются по амортизированной стоимости, так как: (i) они удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, и такие денежные потоки представляют собой основную сумму и проценты, и (ii) они не определяются по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков. Предусмотренные законодательством условия не влияют на оценку того, являются ли предусмотренные договором денежные потоки платежами исключительно в счет основной суммы долга и процентов, кроме случаев, когда это внесено непосредственно в условия договора, таким образом, что условие не будет применяться, даже в случае изменения законодательства.

Торговая и прочая дебиторская задолженность. Торговая и прочая дебиторская задолженность первоначально признается по справедливой стоимости и впоследствии учитывается по амортизированной стоимости по методу эффективной процентной ставки за вычетом резерва под обесценение. Под торговой дебиторской задолженностью подразумеваются суммы, подлежащие оплате клиентами за реализованные товары и продукты или оказанные услуги в ходе обычной хозяйственной деятельности. Если взыскание задолженности предусмотрено в течение одного года или раньше (или для более длительного периода в рамках обычного операционного цикла бизнеса), она классифицируется как текущие активы. В противном случае, она учитывается как долгосрочные активы.

Займы. Займы первоначально признаются по справедливой стоимости за вычетом понесенных затрат на сделку; впоследствии привлеченные средства отражаются по амортизированной стоимости методом эффективной процентной ставки.

Торговая и прочая кредиторская задолженность. Торговая кредиторская задолженность накапливается, когда контрагенты выполняют свои обязательства по договору; такая задолженность первоначально признается по справедливой стоимости, а затем отражается по амортизированной стоимости методом эффективной процентной ставки. Под торговой кредиторской задолженностью подразумевается обязательство оплатить товары и услуги, приобретенные в ходе обычной хозяйственной деятельности. Кредиторская задолженность классифицируется как текущие обязательства, если погашение предусмотрено в течение одного года или раньше (или для более длительного периода в течение обычного операционного цикла предприятия). В противном случае она классифицируется как долгосрочные обязательства.

Долевые инструменты

Последующая оценка всех долевых инструментов осуществляется по справедливой стоимости. Если по решению руководства Группы прибыль и убытки от долевых инструментов отражаются по справедливой стоимости в ПСД, реклассификация прибыли и убытков после прекращения признания инвестиций по справедливой стоимости в прибыль и убытки не допускается. Дивиденды от таких инвестиций неизменно отражаются как прочий доход в прибыли и убытках после подтверждения права Группы на получение платежа.

(в) Списание

Финансовые активы подлежат полному или частичному списанию в тех случаях, когда Группа исчерпала все практические возможности по их возмещению и пришла к заключению, что разумных оснований ожидать возмещения нет. Списание представляет собой прекращение признания. Группа может списать финансовые активы, являющиеся предметом принудительного взыскания, если Группа пытается возместить предусмотренные договором суммы, однако, разумных оснований для удовлетворения такого возмещения нет.

(г) Признание и прекращение признания

Покупки и продажи финансовых активов на стандартных условиях признаются на дату заключения сделки, дату, когда Группа берет на себя обязательство приобрести или продать актив. Прекращение признания финансового актива происходит при истечении срока действия прав на получение денежных потоков от финансовых активов или при передаче таких прав, в результате чего произошла значительная передача всех рисков и вознаграждений, связанных с правом собственности.

Признание финансовых обязательств прекращается после их погашения (т.е. когда обязательство, указанное в договоре, исполняется, аннулируется или срок его действия истекает).

Обмен между Группой и ее первоначальными кредиторами долговыми инструментами с существенно отличающимися условиями, а также существенное изменение условий и положений существующих финансовых обязательств отражаются в учете как погашение первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства. Условия считаются существенно отличающимися, если приведенная дисконтированная стоимость потока денежных средств по новым условиям, включая какие-либо уплаченные сборы без учета каких-либо сборов, полученных и дисконтированных на основании первоначальной действующей процентной ставки, как минимум на 10% отличается от приведенной дисконтированной стоимости остальных потоков денежной наличности первоначального финансового обязательства. Если обмен долговыми инструментами или изменение условий отражаются в учете как погашение, какие-либо понесенные затраты или сборы признаются как часть прибыли или убытка при погашении. Если обмен или изменение не отражаются в учете как погашение, какие-либо понесенные затраты или сборы корректируют балансовую стоимость обязательства и амортизируются после окончания срока действия измененного обязательства.

Изменения обязательств, которые не приводят к погашению, отражаются в учете как изменение оценки с помощью метода кумулятивного начисления амортизации задним числом, при этом любые прибыли или убытки признаются в финансовом результате, если экономическое содержание разницы в балансовой стоимости не относится на счет капитальных операций с собственниками.

(д) Модификация

В некоторых случаях, по результатам переговоров или другим причинам, Группа может изменить договорные условия, касающиеся финансовых активов. Группа оценивает, насколько значительна модификация предусмотренных договором денежных потоков и, среди прочего, учитывает следующие факторы: значительные изменения процентной ставки или качества кредита, которые в существенной степени воздействуют на кредитный риск, связанный с активом, или предоставление значительного займа, когда заемщик не пребывает в финансово затруднительном положении.

Если измененные условия существенно отличаются от предыдущих, срок действия прав на денежные потоки от первоначального актива истекает, Группа прекращает признание первоначального финансового актива и признает новый актив по его справедливой стоимости. Любая разница между балансовой стоимостью первоначального актива на момент прекращения его признания и справедливой стоимостью измененного актива отражается в составе прибылей и убытков, кроме случаев когда значительная часть такой разницы приходится на капитальную сделку с собственниками.

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

(е) Обесценение финансовых активов

Группа оценивает, на перспективной основе, ожидаемые кредитные убытки по долговым инструментам, которые оцениваются по средней стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, и признает чистые убытки от обесценения на каждую отчетную дату. Оценка ожидаемых кредитных убытков отражает: (i) непредвзятую и взвешенную по вероятности сумму, которая определяется путем оценки ряда возможных результатов, (ii) временную ценность денег и (iii) всю обоснованную и приемлемую информацию, доступную без излишних затрат и усилий в конце каждого отчетного периода, о прошлых событиях, текущих условиях и прогнозах относительно будущих событий.

Долговые инструменты, оцениваемые по средней стоимости, и договорные активы представлены в консолидированном отчете о финансовом положении за вычетом резерва на ожидаемые кредитные убытки. Для долговых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, изменения в амортизированной стоимости, за вычетом резерва на ожидаемые кредитные убытки, признаются в финансовых результатах, а другие изменения в балансовой стоимости признаются в прочих совокупных доходах как доходы за вычетом расходов по долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

- **Общая модель обесценения финансовых активов – трехступенчатая модель**

Группа применяет трехступенчатую модель для обесценения, на основании изменений в кредитном качестве, начиная с первоначального признания. Финансовый инструмент, который не был обесценен при первоначальном признании, классифицируется на 1-м этапе. Финансовые активы на 1-м этапе имеют собственные ожидаемые кредитные убытки, оцениваемые по сумме, равной части бессрочных ожидаемых кредитных убытков, которые являются результатом случаев неплатежеспособности, которые могут произойти на протяжении 12 месяцев или до наступления срока погашения, указанного в договоре, если он короче («Ожидаемые кредитные убытки за 12 месяцев»). Если Группа определит существенное повышение кредитного риска в сравнении с первоначальным признанием, актив переносится на 2-й этап, и его ожидаемые кредитные убытки оцениваются на основании бессрочных ожидаемых кредитных убытков, то есть до наступления срока погашения, указанного в договоре, но с учетом ожидаемой предоплаты, если она будет («Бессрочные ожидаемые кредитные убытки»).

Если Группа определит, что финансовый актив обесценен, актив переводится на 3-й этап, и его ожидаемые кредитные убытки оцениваются по бессрочным ожидаемым кредитным убыткам.

При определении нарушения обязательства по осуществлению платежа в целях определения риска наступления случая неплатежеспособности Группа применяет определение нарушения обязательства по осуществлению платежа, соответствующее определению, используемому в целях внутреннего управления рисками, для соответствующего финансового инструмента, и учитывает качественные показатели (например, финансовые обязательства), если это целесообразно.

В целях оценки ожидаемых кредитных убытков оценка ожидаемого дефицита денежных средств отражает потоки денежных средств, ожидаемые от обеспечения и других инструментов снижения кредитного риска, которые являются частью договорных условий и не признаются отдельно.

Группа признает сумму ожидаемых кредитных убытков (или их аннулирование) в финансовых результатах, как прибыль или убыток от обесценения.

- **Упрощенный подход к обесценению дебиторской задолженности и арендной дебиторской задолженности**

Группа применяет упрощенный подход к торговой дебиторской задолженности, договорным активам и арендной дебиторской задолженности и оценивает резерв под убытки по сумме, равной бессрочным ожидаемым кредитным убыткам («Бессрочные ожидаемые кредитные убытки»).

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

Группа использует матрицу резервов при вычислении ожидаемых кредитных убытков по торговой дебиторской задолженности. Группа использует исторический опыт кредитных убытков (корректируются при необходимости на основании текущих наблюдаемых данных для отображения последствий текущих условий и прогноза будущих условий) для торговой дебиторской задолженности с целью оценки ожидаемых кредитных убытков за 12 месяцев или бессрочных ожидаемых кредитных убытков по финансовым активам, соответственно.

Балансовая стоимость актива снижается с помощью использования счета оценочного резерва, а сумма убытка признается в консолидированном отчете о финансовых результатах как коммерческие, общехозяйственные и административные расходы.

Убытки от обесценения восстанавливаются через счет прибылей и убытков, если сумма убытков от обесценения уменьшается и уменьшение может быть связано с событием, которое произошло после признания обесценения.

2.10. Запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой цены реализации. Себестоимость определяется по методу средневзвешенной стоимости. Себестоимость готовой продукции и незавершенного производства включает в себя стоимость сырьевых материалов, затраты на оплату труда производственных рабочих и прочие прямые затраты, а также соответствующую долю производственных накладных расходов (рассчитанную на основе обычного использования производственных мощностей), и не включает затраты по займам.

Чистая стоимость реализации – это расчетная цена продажи в ходе обычной деятельности за вычетом переменных расходов по продаже.

Определенные запасы представляют собой ограниченные резервы энергоносителей, хранящиеся в соответствии с действующим законодательством Республики Сербии. Такие запасы включают автомобильный бензин, дизельное топливо и авиационное топливо, хранящиеся в объемах, предусмотренных соответствующими нормативными актами и выраженных в днях среднерыночного потребления. Данные запасы признаются в качестве товарно-материальных ценностей и не предназначены для продажи в ходе обычной деятельности. Оценка и обесценение этих запасов проводятся в соответствии с МСФО (IAS) 2 «Запасы». В соответствующих случаях оперативные резервы могут быть использованы при наличии специального разрешения со стороны компетентного Министерства.

Испытания на обесценение товарно-материальных запасов вследствие их повреждения или устаревания проводится ежеквартально. Убыток от обесценения отражается в составе производственных операционных расходов и расходы другой продажи (Примечание 29).

2.11. Нематериальные активы

(а) Гудвилл

Гудвилл, возникающий через приобретение бизнеса, включен в нематериальные активы. Впоследствии гудвилл оценивается по первоначальной стоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения. Производственные

С целью проверки на обесценение гудвилл, приобретенный при объединении бизнеса, распределяется на все единицы, генерирующие денежные средства, или группы единиц, генерирующие денежные средства, ожидаемые от синергии, возникающей при объединении бизнеса. Каждая единица или группа единиц, на которые распределяется гудвилл, представляет самый низкий уровень, на котором контролируется гудвилл для внутренних нужд руководства.

Проверки на обесценение гудвилла проводятся один раз в год или чаще, если события или изменения в обстоятельствах указывают на возможное существование обесценения. Балансовая стоимость гудвилла сравнивается с его возмещаемой стоимостью, которая превышает стоимость от использования и справедливую стоимость активов, за вычетом затрат на продажу. Любое обесценение немедленно признается в качестве расхода и впоследствии не восстанавливается (Примечание 15).

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

(б) Лицензии и права

Отдельно приобретенные лицензии отражаются по первоначальной стоимости. Лицензии имеют определенный срок полезного использования и отражаются по себестоимости за вычетом накопленной амортизации. Амортизация рассчитывается по прямолинейному методу, чтобы обеспечить равномерное распределение себестоимости лицензий в течение расчетного срока их полезного использования (средний срок действия лицензий - 5 лет).

(в) Программное обеспечение

Данная категория включает в себя в основном стоимость внедрения программного обеспечения (SAP). Приобретенные лицензии на программное обеспечение капитализируются на основе затрат, понесенных на приобретение и внедрение данного программного обеспечения.

Данные затраты амортизируются в течение расчетного срока полезного использования программного обеспечения (не более 8 лет).

2.12. Основные средства

На дату образования Группы Основные средства Группы отражаются по стоимости приобретения за вычетом накопленной амортизации и резерва под обесценение (там, где это необходимо). В состав себестоимости включаются расходы, непосредственно связанные с приобретением объектов основных средств.

Последующие затраты отражаются в балансовой стоимости актива или признаются в качестве отдельного актива, в зависимости от обстоятельств, только в том случае, когда существует вероятность того, что будущие экономические выгоды, связанные с этим активом, будут получены Группой, и стоимость актива может быть надлежащим образом оценена. В случае замены каких-либо элементов признание их балансовой стоимости прекращается. Все прочие расходы на текущий ремонт и техническое обслуживание отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в течение того финансового периода, в котором они были понесены.

Авансы под приобретение недвижимости, установок и оборудования и объектов незавершенного строительства учитываются в составе прочих внеоборотных активов как часть долгосрочной нефинансовой дебиторской задолженности.

Амортизация не начисляется на землю и на произведения искусства. Амортизация прочих активов рассчитывается линейным методом путем равномерного списания первоначальной стоимости до остаточной стоимости данных активов в течение сроков их полезного использования, которые представлены ниже:

Описание	Срок полезного использования
Перерабатывающие активы:	
Здания и сооружения	10 - 50
Машины и оборудование	2 - 35
Маркетинговые и дистрибьюторские активы:	
Здания и сооружения	10 - 50
Машины и оборудование	3 - 25
Прочие активы:	3 - 50

Ликвидационная стоимость активов и сроки их полезного использования пересматриваются и, при необходимости, корректируются по состоянию на каждую отчетную дату.

Если балансовая стоимость актива превышает расчетную возмещаемую сумму, она незамедлительно уменьшается до возмещаемой суммы.

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

Прибыль или убыток от выбытия определяется путем сопоставления полученной выручки с балансовой стоимостью соответствующих активов и отражается в составе прочих доходов/(расходы) в консолидированном отчете о прибылях и убытках (Примечание 33).

2.13. Разведка и оценка полезных ископаемых

(а) *Активы, связанные с разведкой и оценкой*

Группа применяет метод результативных затрат для учета активов, связанных с разведкой и оценкой.

Закупочная стоимость средств включает в себя суммы, уплаченные за приобретение лицензий на геологоразведку и разработку.

Затраты на разведку и оценку (полезных ископаемых) включают в себя:

- затраты на топографические, геологические и геофизические исследования и права доступа к объектам для проведения указанных работ;
- затраты на владение и содержание неразработанных месторождений;
- затраты на забой скважины;
- затраты на оказание услуги только в случае бурения непродуктивных скважин; и
- затраты на бурение и оборудование скважин.

Затраты, понесенные на поисковые работы, приобретение и разработку запасов, как правило, капитализируются отдельно по каждому месторождению. При обнаружении коммерчески жизнеспособного запаса полезных ископаемых капитализированные затраты относятся на обнаружение. Если экономическая целесообразность добычи не доказана, затраты списываются в состав расходов. Затраты на бурение разведочных и непродуктивных скважин, а также на забой скважин временно капитализируются по методу результативных затрат и классифицируются как нефтегазовые активы в составе основных средств.

Затраты на топографические, геологические и геофизические исследования, приобретение прав на активы временно рассматриваются как нефтегазодобывающие активы до момента подтверждения того, что запасы являются доказанными и экономически целесообразными.

Если нефтегазовые запасы не обнаружены, актив, связанный с разведкой, проверяется на обесценение. Если обнаружены извлекаемые углеводороды с достаточной степенью вероятности их экономически выгодной разработки, что может повлечь за собой дополнительное бурение скважин, то затраты продолжают признаваться как нефтегазодобывающий актив до тех пор, пока экономическая целесообразность добычи этих углеводородов не станет очевидной. Все понесенные затраты должны оцениваться с технической, коммерческой и управленческой точки зрения и на предмет обесценения не менее одного раза в год для подтверждения постоянного намерения разрабатывать данное месторождение либо возможности извлечения выгоды иным образом. В противном случае все затраты списываются.

Прочие затраты на разведку относятся на расходы по мере возникновения.

Активы, связанные с разведкой и оценкой (полезных ископаемых), не подлежат реклассификации как таковые, если техническая осуществимость и коммерческая целесообразность добычи минеральных ресурсов становятся очевидными. Перед реклассификацией активы, связанные с разведкой и оценкой, должны быть проверены на обесценение, а убыток от обесценения признан.

(б) *Затраты на разработку основных и нематериальных активов*

Затраты на разработку связаны с получением доступа к доказанным запасам, извлечением, переработкой, сбором и хранением нефти и газа. Они включают в себя затраты, относящиеся к эксплуатационным скважинам, с целью разработки доказанных запасов, а также затраты, относящиеся к сооружениям для добычи.

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

Затраты на строительство, монтаж или оснащение таких объектов инфраструктуры, как платформы, трубопроводы, установки бурения разрабатываемых скважин, капитализируются в составе нефтегазодобывающих активов в зависимости от их характера. После завершения разработки соответствующие затраты относятся на производственные активы. На этапе разработки износ и/или амортизация не начисляются.

(в) Активы, задействованные в добыче нефти и газа

Активы, задействованные в добыче нефти и газа, включают в себя материальные активы, а также затраты на разработку, связанную с производством доказанных запасов.

(г) Амортизация

Амортизация нефтегазодобывающих активов/нематериальных активов рассчитывается пропорционально объему выработанной продукции. При этом нормы амортизации на единицу выработанной продукции определяются на основе оценки количества доказанных разработанных запасов, включающих нефть, газ и другие полезные ископаемые, извлечение которых ожидается из существующих скважин с использованием имеющегося оборудования и технологии извлечения. Объемы нефти и газа считаются добытыми после их регистрации посредством замера на узле коммерческого учета или в пункте продажи нефти на выпускном клапане складского резервуара.

(д) Обесценение активов, связанных с разведкой и оценкой

Затраты на приобретение прав пользования на основе аренды оцениваются на предмет обесценения при наличии признаков обесценения. Для проверки испытания на обесценение затраты на приобретение прав пользования на основе аренды, которые должны быть проверены, группируются с имеющимися единицами, генерирующими денежные средств асоответствующих месторождений, расположенных в том же регионе.

(е) Обесценение доказанных нефтегазовых активов и нематериальных активов, связанных с добычей нефти и газа

Доказанные нефтегазовые активы и нематериальные активы проверяются на предмет обесценения, если события или изменения обстоятельств позволяют предположить, что их балансовая стоимость может стать невозмещаемой.

Убыток от обесценения признается в сумме превышения балансовой стоимости актива над его возмещаемой суммой. Возмещаемая сумма определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости актива за вычетом затрат на его продажу и стоимости от использования актива. Для оценки активов на предмет их обесценения они группируются на самом низком уровне, на котором возможно выделение идентифицируемых потоков денежных средств.

2.14. Капитализация затрат по займам

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством активов, требующих значительного времени на подготовку к использованию (квалифицируемые активы), капитализируются в составе стоимости таких активов. Все прочие затраты по займам отражаются в составе расходов в том периоде, в котором они были произведены.

2.15. Инвестиционная собственность

К инвестиционной собственности относится имущество Группы, которое предназначено для получения арендного дохода, или приобретено с целью прироста стоимости имущества с течением времени, или для той и другой цели.

В состав инвестиционной собственности в основном входят автозаправочные станции и офисные помещения, сданные в аренду на срок, превышающий один год.

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

Инвестиционная собственность отражается в учете по справедливой стоимости. Изменения в справедливой стоимости отражаются по статьям прибыли или убытка в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов или расходов.

Последующие затраты капитализируются в составе балансовой стоимости актива только тогда, когда существует вероятность того, что Группа получит связанные с этими затратами будущие экономические выгоды, и что их стоимость может быть надежно оценена. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание учитываются как расходы по мере их возникновения. В момент начала использования самим собственником активов, прежде относившихся к инвестиционной собственности, они переводятся в категорию основных средств, а их балансовая стоимость на дату перевода в другую категорию считается с данного момента условно рассчитанной стоимостью этих активов, и именно на эту сумму в дальнейшем будет начисляться амортизация.

2.16. Акционерный капитал

Общество зарегистрировано как открытое акционерное общество. Обыкновенные акции классифицируются как акционерный капитал.

2.17. Доход на акцию

Группа производит расчет базового дохода на акцию и раскрывает соответствующую информацию. Базовый доход на акцию рассчитывается как отношение чистого дохода, приходящегося на долю акционеров (владельцев обыкновенных акций Группы) к средневзвешенному числу обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение периода.

2.18. Резервы

Резервы на восстановление окружающей среды, по обязательствам по выбытию активов и судебным искам признаются: если Группа вследствие определенного события в прошлом имеет юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуется отток ресурсов и которые были оценены в денежном выражении с достаточной степенью надежности. Резервы не признаются в отношении будущих операционных убытков.

В случае наличия ряда аналогичных обязательств вероятность оттока ресурсов для их погашения определяется для всего класса обязательств в целом. Резерв признается даже в случае, когда вероятность оттока ресурсов в отношении любой отдельно взятой позиции, включенной в один и тот же класс обязательств, может быть незначительной.

Резервы оцениваются по приведенной стоимости расходов, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательства, с использованием ставки до налогообложения, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и рисков, связанных с данным обязательством. Увеличение суммы резерва с течением времени отражается в качестве финансовых расходов в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

2.19. Текущий и отложенный налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль за год включают в себя текущий и отложенный налоги. Налог отражается в Консолидированном отчете о прибылях и убытках, кроме тех случаев, когда он непосредственно относится к статьям капитала. В этом случае отложенное налоговое обязательство также отражается на счете капитала.

Расходы по текущему налогу на прибыль рассчитываются на основе налогового законодательства, действующего или по существу вступившего в силу на отчетную дату в Республике Сербии, где Группа ведет операционную деятельность и генерирует налогооблагаемую прибыль. Руководство периодически оценивает позиции, на основании которых составляются налоговые декларации, в отношении ситуаций, для которых положения применимого налогового законодательства требуют интерпретации, а также создает резерв, по мере необходимости, исходя из сумм, которые предполагается уплатить налоговым органам.

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по методу обязательств в части временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в консолидированной финансовой отчетности. Однако отложенный налог на прибыль не признается в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые на дату операции не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается в соответствии с налоговыми ставками (и положениями законодательства), действующими или по существу принятыми на отчетную дату, применение которых ожидается в период реализации соответствующего налогового актива или погашения налогового обязательства.

Отложенный налоговый актив признается только в том случае, когда существует вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму временных разниц.

2.20. Вознаграждения работникам

(а) Пенсионные обязательства

Группа реализует пенсионный план с установленными взносами. Группа перечисляет взносы в государственные фонды пенсионного страхования на обязательной основе. Группа не имеет дополнительных платежных обязательств после перечисления взносов. Взносы отражаются как расходы на выплаты работникам при наступлении срока платежа. Предоплата по взносам отражается как актив в случае вероятности денежного возмещения или снижения будущих платежей.

(б) Вознаграждения работникам, предусмотренные коллективным договором

Группа осуществляет выплаты сотрудникам по случаю юбилея, пенсионные выплаты и прочие вознаграждения в соответствии с коллективным договором. Право на такие льготы обычно предоставляется в случае, если сотрудник продолжал работать в компании до пенсионного возраста или проработал установленный минимум лет. Ожидаемые затраты на эти выплаты, начисляются в течение периода работы сотрудника. Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений в актуарных допущениях, относятся на счет или в пользу капитала в рамках отчета о прочем совокупном доходе за период, в котором они возникли. Эти обязательства оцениваются ежегодно с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательства по осуществлению установленных выплат определяется путем дисконтирования расчетного будущего оттока денежных средств с применением процентных ставок сербских казначейских облигаций, деноминированных в валюте, в которой будут осуществляться выплаты, и которые имеют сроки погашения приблизительно соответствующие сроку погашения обязательств.

(в) Программа премирования

Группа отражает обязательство и расходы по выплате премий и участию в прибыли на основе оценки индивидуальных показателей результатов работы. Группа отражает резерв, если у нее есть контрактное обязательство или добровольно взятое на себя обязательство на основе практики предыдущих лет.

В конце 2023 года Группа начала новый трехлетний процесс (2024 – 2026) программы поощрения руководителей Группы, которая будет базироваться на реализации поставленных ключевых показателей эффективности (КПЭ) (Примечание 27).

2.21. Распределение дивидендов

Распределение дивидендов акционерам Группы отражается как обязательство в том периоде, в котором дивиденды утверждаются акционерами Группы.

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

2.22. Арендные активы

Группа арендует различные офисы, склады, магазины розничной торговли, оборудование и автомобили. Договоры аренды, как правило, заключаются на фиксированный срок, но существует возможность его продления. Условия аренды обговариваются на индивидуальной основе и содержат широкий спектр различных условий.

Каждый арендный платеж распределяется между обязательством и стоимостью финансирования. Финансовые расходы отражаются в финансовом результате в течение срока аренды, чтобы обеспечить постоянную периодическую процентную ставку по оставшемуся обязательству за каждый период. Актив в форме права пользования амортизируется линейным методом в течение более короткого из сроков, срока использования актива и срока аренды. Если существует достаточная уверенность в том, что Группа воспользуется возможностью покупки, право пользования амортизируется в течение срока пользования активом. Начисление амортизации активов осуществляется линейным методом в течение расчетного срока пользования в следующем порядке:

	Срок полезного использования
Земельные участки	25
Здания	2 - 22
Установки и оборудование	3 - 15
Транспортные средства	2 - 10

Активы и обязательства, возникающие в результате аренды, первоначально оцениваются на основе приведенной стоимости. Обязательства по аренде включают чистую дисконтированную стоимость следующих арендных платежей:

- фиксированные платежи (включая платежи, являющиеся, по сути, фиксированными), за вычетом стимулирующих платежей к получению;
- переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки;
- суммы, ожидаемые к уплате арендатором по гарантиям остаточной стоимости;
- цену исполнения опциона на покупку (при наличии достаточной уверенности в том, что арендатор исполнит опцион);
- штрафы за прекращение аренды, если срок аренды отражает исполнение арендатором опциона на прекращение аренды.

Арендные платежи дисконтируются с использованием процентной ставки, подразумеваемой в договоре аренды. Если данная ставка не может быть определена, то используется приростная ставка процента на заемный капитал арендатора, представляющая собой ставку, которую арендатор должен будет заплатить, чтобы заимствовать средства, необходимые для получения актива аналогичной стоимости в аналогичной экономической среде с аналогичными условиями.

Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, включающей в себя следующее:

- первоначальную оценку обязательства;
- арендные платежи, уже выплаченные на дату начала аренды или до нее, за вычетом уже полученных стимулирующих платежей
- первоначальные прямые затраты и
- расходы на восстановление в первоначальное состояние.

Платежи, связанные с краткосрочной арендой и арендой малоценных активов, признаются как издержки в финансовом результате на равномерной основе. Краткосрочная аренда — это аренда со сроком аренды 12 месяцев или менее.

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

2.23. Признание выручки от контрактов с клиентами

Группа признает выручку от продаж сырой нефти, нефтепродуктов, газа и прочих товаров и услуг после выполнения своих обязательств и проведения контроля над товарами и услугами. По большинству контрактов контроль над товарами и услугами переходит к клиенту в момент времени, и учет становится безусловным, так как для наступления платежа требуется лишь прохождение времени.

Доход признается в размере, равном цене сделки. Цена сделки - это сумма вознаграждения, на которое Группа рассчитывает получить право в обмен на передачу контроля над обещанными товарами или услугами клиенту, за вычетом сумм, полученных от третьих лиц.

Доход отражается без учета налога на добавленную стоимость, акцизных сборов, возвратов, компенсационных выплат и скидок после исключения продаж в рамках Группы.

(а) Выручка от продаж – оптовая продажа

Группа занимается добычей и сбытом нефти, нефтехимических продуктов, сжиженного природного газа и электроэнергии на оптовом рынке. Продажи товаров признаются при передаче контроля над товарами, то есть когда товар доставлен клиенту, клиент получает все права на него, при этом отсутствуют какие-либо невыполненные обязательства, которые могут повлиять на приемку товара клиентом. Доставка не считается осуществленной до тех пор, пока товар не будет доставлен в определенное место назначения, пока риски устаревания и потерь не будут перенесены на оптового клиента, и до тех пор, пока клиент не осуществит приемку товара в соответствии с договором, или пока не истечет срок приемки товара, или пока Группа не будет располагать объективными доказательствами того, что все критерии приемки были выполнены.

Прибыль от продаж по сниженной цене признается на основе цены, указанной в договоре, за вычетом расчетной скидки за объем. Компания оценивает и резервирует скидки, опираясь на накопленный опыт, методом ожидаемой стоимости; выручка признается только в той мере, в которой с высокой степенью вероятности можно полагать, что не произойдет значительное сторнирование. Обязательство по возмещению признается по ожидаемым скидкам за объем, которые подлежат выплате клиентам в связи с продажами, реализованными до конца отчетного периода.

Считается, что элементы финансирования не присутствуют, так как продажи осуществляются со сроком кредита менее одного года и соответствуют рыночной практике.

Дебиторская задолженность признается в момент поставки товара, так как именно в этот момент возмещение считается безусловным и необходимо только, чтобы прошло время до наступления платежа.

(б) Выручка от продаж - розничная продажа

Группа осуществляет свою деятельность через сеть автозаправочных станций. Продажа товаров признается, когда Группа продает товар клиенту. Розничные продажи обычно осуществляются наличными средствами или кредитной картой. Группа предлагает клиентам льготы, преимущественно в форме программ лояльности, детально описанных в разделе г).

(в) Выручка от электроэнергии

Группа осуществляет продажу электроэнергии на кратко- и долгосрочной основе согласно общепринятым в энергетической отрасли договорным условиям (через стандартные двусторонние общие форвардные EFET соглашения, *EFET - Европейская федерация торговцев энергией*). Это преимущественно оптовые продажи без структурированных сделок.

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

В соответствии с договорными условиями, в случае если Группа ожидает физической поставки договорных объемов, выручка от электроэнергетики в консолидированных финансовых отчетах признается на основании брутто. В общем, поставка электроэнергии представляет передачу ряда различных товаров, по сути аналогичных, имеющих аналогичную форму переноса на покупателя в течение времени. Согласно указанному, поставка электроэнергии толкуется как одна обязанность реализации, которой присваивается транзакционная цена. Выручка признается применением единой мер прогресса на идентифицированную единую обязанность реализации.

(г) Программы лояльности

Группа реализовывает программу лояльности, в рамках которой клиенты накапливают баллы за покупки, дающие право на скидку на покупки в будущем. Выручка от полученных баллов признается в момент использования баллов или после истечения их срока действия с момента начальной покупки. Цена покупки относится к проданным товарам и полученным баллам на основе их относительных независимых цен продажи. Договорное обязательство за полученные баллы признается в момент продажи. Договорные обязательства, возникающие из программы лояльности, представлены в Примечании 22.

(д) Процентный доход

Процентный доход учитывается для всех долговых инструментов, кроме тех, которые учитываются по ССОИСПУ, нарастающим итогом методом эффективной процентной ставки. Данный метод откладывает как часть дохода от процентов все вознаграждения, полученные сторонами по договору, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки, все прочие премии и скидки.

Доход от процентов по долговым инструментам, признанным по ССОИСПУ, рассчитывается по номинальной процентной ставке и отражается в строке "финансового дохода" в прибыли или убытке.

Вознаграждения, связанные с эффективной процентной ставкой, включают комиссию за выдачу кредита, которую получает или выплачивает Группа в связи с созданием или приобретением финансового актива, к примеру, гонорары за оценку кредитоспособности, оценку и регистрацию гарантий или обеспечения, проведение переговоров по условиям кредитного инструмента или за обработку документов по сделке.

Процентный доход рассчитывается путем применения эффективной процентной ставки к валовой балансовой стоимости финансовых активов, за исключением (i) финансовых активов, по которым был уменьшен кредит (этап 3), по которым процентный доход рассчитывается путем применения эффективной кредитной ставки к средней стоимости за вычетом ожидаемых кредитных потерь, и (ii) финансовых активов, которые приобретаются или возникают с уменьшенным кредитом, по которым первоначальная эффективная кредитная ставка, скорректированная на кредит, применяется к амортизированной стоимости.

2.24. Транспортные расходы

Транспортные расходы, отраженные в Консолидированном учете о прибылях и убытках, представляют собой понесенные расходы на транспортировку сырой нефти и нефтепродуктов через сеть нефтепроводов, а также расходы на транспортировку морским транспортом и железнодорожные перевозки. Транспортные расходы также включают все расходы на погрузочно-разгрузочные работы.

2.25. Затраты на текущее обслуживание

Затраты на текущее обслуживание, не включающие значительные вложения, относятся на расходы в момент возникновения.

Затраты на временное закрытие установок в целях ремонта и профилактического обслуживания, возникшие в процессе нефтепереработки, относятся на расходы в периоде, когда они были понесены.

3. ОСНОВНЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ, ДОПУЩЕНИЯ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ

Подготовка настоящей консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует от руководства применения некоторых существенных учетных оценок и допущений, которые влияют на отражаемые в отчетности суммы активов и обязательств, раскрытие в финансовой отчетности условных активов и обязательств на отчетную дату, а также на отражаемые в отчетности суммы доходов и расходов за отчетный период.

Руководство постоянно пересматривает эти оценки и допущения, исходя из прошлого опыта и других факторов, которые могут быть использованы для оценки балансовой стоимости активов и обязательств. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, когда эти оценки были пересмотрены, если изменения касаются только одного отчетного периода, или в этом периоде и в последующих периодах, если они затронуты указанными изменениями. В дополнение к суждениям, связанным с оценками, Руководство также делает другие суждения в процессе применения учетной политики Группы. Фактические результаты могут отличаться от таких оценок, если применяются другие предположения или обстоятельства.

Данные о влиянии этих макроэкономических факторов, которые имеют самое большое влияние на суммы, указанные в данных консолидированных финансовых отчетах, указаны ниже.

3.1. 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.

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

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 2.2.

3.2. Оценка запасов нефти и газа

Инженерные оценки запасов нефти и газа по своей сути являются неопределенными и могут быть пересмотрены в будущем. С 1 октября 2020 года Группа оценивает свои запасы нефти и газа в соответствии с Системой оценки нефтяных ресурсов (PRMS), утвержденной Обществом инженеров-нефтяников, Всемирным нефтяным советом, Американской ассоциацией геологов-нефтяников и Обществом инженеров по оценке запасов нефти и газа. Ранее Группа оценивала свои запасы нефти и газа в соответствии с правилами, принятыми Комиссией по ценным бумагам и биржам США (КЦББ/SEC).

Доказанными запасами считаются оценочные объемы нефти и газа, которые согласно геологическим и инженерным данным с достаточной степенью уверенности будут извлечены в будущем из известных залежей при существующих экономических условиях. В некоторых случаях для извлечения таких доказанных запасов могут потребоваться существенные капиталовложения в дополнительные скважины и вспомогательное оборудование. В связи с неопределенностью и ограниченностью, присущей геологическим данным, оценки геологических запасов могут со временем изменяться по мере поступления дополнительной информации.

Нефтегазовые запасы оказывают непосредственное влияние на некоторые показатели, отраженные в данной консолидированной финансовой отчетности, а именно на величину амортизации, истощения и износа нефтегазовых активов и убытков от обесценения.

Нормы амортизации нефтегазовых активов с использованием метода единиц добычи для каждого месторождения основаны на доказанных разработанных запасах для затрат на разработку и общих доказанных запасах для затрат, связанных с приобретением доказанных объектов недвижимости. Кроме того, оценка доказанных запасов нефти и газа используется также для расчета будущих денежных потоков от нефтегазовых активов, которые служат одним из основных индикаторов наличия обесценения актива.

Подробная информация о запасах нефти и газа не раскрывается, поскольку эти данные классифицируются как коммерческая тайна в соответствии с нормативными документами Группы.

3.3. Сроки полезного использования недвижимости, установок и оборудования

Руководство оценивает срок полезного использования актива с учетом срока предполагаемого использования, расчетного технического устаревания, ликвидационной стоимости, физического износа и операционной среды, в которой находится актив. Данные оценки могут отличаться от фактических результатов, что может оказать существенное влияние на балансовую стоимость недвижимости, установок и оборудования и привести к корректировкам норм амортизации в будущем и амортизационных отчислений за год.

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

Если бы расчетные сроки полезного использования активов отличались на 10% от оценок руководства, амортизационные отчисления за год должны были бы увеличиться / уменьшиться на 2 740 906 сербских динаров за год, закончившийся 31 декабря 2025 года (2024 г.: 2 575 831 сербских динаров).

3.4. Обесценение гудвилла

Гудвилл тестируется на обесценение один раз в год.

Возмещаемая стоимость актива или ЕГДС представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования актива и его справедливой стоимости, за вычетом расходов на продажу. При оценке ценности использования расчетные будущие денежные потоки дисконтированы до их текущей стоимости при использовании ставки дисконтирования до налогообложения, отражающей текущие рыночные оценки временной стоимости денег, и риски, которые являются специфическими для актива или ЕГДС. Расчетные будущие денежные потоки включают в себя оценку будущих затрат на разработку недр, будущих цен сырья, валютный курс, ставку дисконтирования и т.д. (Примечание 15).

3.5. Обесценение активов

Оценка возмещаемой стоимости активов Группы, относящихся к деятельности NIS Petrol Румыния, NIS Petrol Болгария и «Ядран Нафтагас» Баня-Лука (совместно именуемых «затронутые операции»), которые полностью консолидированы в консолидированной финансовой отчетности Группы, представляет собой существенную бухгалтерскую оценку, требующую высокой степени профессионального суждения руководства и сопряженную со значительной неопределенностью оценки в соответствии с МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 36.

Затронутые операции представляют собой отдельные единицы, генерирующие денежные средства (ЕГДС), и относятся к долгосрочной деятельности Группы, преимущественно в сегментах разведки и добычи (Upstream), а также переработки и сбыта (Downstream).

Данная деятельность осуществляется в условиях, характеризующихся развивающимися международными санкциями с 2014 года, ограничениями на перевод денежных средств и текущими процедурами финансовой реструктуризации (включая процедуру превентивного конкордата в Румынии, далее по тексту – «конкордат»). Эти обстоятельства являются признаками обесценения в понимании МСФО (IAS) 36 и, следовательно, требуют проведения детальной оценки возмещаемой стоимости на каждую отчетную дату ежегодно.

Основа определения возмещаемой стоимости

Для каждой ЕГДС возмещаемая стоимость была определена как наибольшая из величин: ценности использования («VIU») и справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие («FVLCD»), в соответствии с МСФО (IAS) 36.

- Для NIS Petrol Румыния и «Ядран Нафтагас» руководство установило, что возмещаемую стоимость представляет ценность использования (VIU), поскольку наблюдаемые рыночные сделки, отражающие обычные рыночные условия, отсутствовали.
- Для NIS Petrol Болгария возмещаемая стоимость была определена на основе справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие (FVLCD), рассчитанной исходя из подписанного договора, полученного в течение отчетного периода.

Источники неопределенности оценки и ограничения оценки

А) NIS Petrol Румыния

В связи с санкциями работы по разведке и добыче временно приостановлены. В течение отчетного периода Группа получила ряд ориентировочных, необязывающих предложений, касающихся потенциального приобретения деятельности и/или базовых активов NIS Petrol Румыния. Значения, подразумеваемые данными предложениями, были ниже балансовой стоимости соответствующих активов.

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

Руководство пришло к выводу, что данные предложения не представляют собой надежную основу для определения справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие (FVLCD) для целей МСФО (IAS) 36, поскольку:

- предложения не являются юридически обязывающими и не были приняты;
- отсутствует определенность в отношении завершения сделки, а также не установлен конкретный срок ее осуществления;
- предложения были поданы в условиях ограниченного и стрессового состояния рынка;
- существенные регуляторные и санкционные риски оказывают определяющее влияние на подразумеваемые оценки стоимости;
- подразумеваемые цены не отражают операцию, проводимую на обычных условиях между участниками рынка, как того требуют стандарты МСФО (IAS) 36 и МСФО (IFRS) 13.

Хотя подобные ориентировочные предложения рассматривались в рамках оценки на обесценение, руководство пришло к выводу, что они не представляют собой наблюдаемые рыночные цены и, следовательно, не имеют приоритета перед наилучшей оценкой возмещаемой стоимости, определенной руководством на основе подхода ценности использования (VIU).

В) NIS Petrol Болгария

В течение отчетного периода Группа получила и приняла обязывающее предложение, касающееся приобретения деятельности и базовых активов NIS Petrol Болгария (Примечание 39). Стоимость, подразумеваемая принятым предложением, была ниже балансовой стоимости соответствующих активов.

Соответственно, по состоянию на отчетную дату был признан убыток от обесценения в размере 1,3 млрд РСД в соответствии с МСФО (IAS) 36 (см. Примечание 6, 12, 15).

С) Ядран Нафтагас

Ядран Нафтагас, дочернее предприятие, занимающееся разведкой и добычей нефти и газа в Боснии и Герцеговине, осуществляет свою деятельность в условиях того же санкционного режима, который затрагивает Группу. В связи с текущими ограничениями производственная деятельность временно приостановлена.

Приостановка деятельности является признаком обесценения; тем не менее, руководство оценило соответствующие активы в составе соответствующей ЕГДС и пришло к выводу, что по состоянию на отчетную дату отсутствуют объективные доказательства, требующие признания убытка от обесценения, на основании следующих соображений:

- Группа сохраняет действующие лицензии и законные права на возобновление деятельности;
- не принималось официального решения об отказе от деятельности или ее окончательном прекращении;
- приостановка деятельности оценивается как носящая временный характер и обусловленная внешними ограничениями, а не техническими или геологическими факторами;
- оценка возмещаемой стоимости определена на основе ценности использования (VIU), при этом запланированные проектные мероприятия будут реализованы.

Руководство продолжит пересматривать возмещаемую стоимость данной ЕГДС по мере изменения обстоятельств.

D) Прочее

Аналогичные допущения и учетные оценки были применены ко всем остальным активам, в отношении которых были выявлены признаки обесценения в соответствии с МСФО (IAS) 36 или другими стандартами.

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

Внутренние допущения и учетная оценка

Руководство исходит из допущения о непрерывности деятельности, полагая, что санкции будут отложены и впоследствии отменены вследствие конструктивного и продолжающегося взаимодействия соответствующих заинтересованных сторон и Управления по контролю за иностранными активами (OFAC). Это повлияет на снятие ограничений на осуществление финансовых платежей и общее улучшение условий ведения бизнеса для всей Группы в целом.

Сценарный подход

При определении возмещаемой стоимости в рамках тестов на обесценение руководство применяло сценарный подход, принимая во внимание, в частности:

- a) продолжение деятельности в условиях реструктуризации;
- b) отложенную реализацию стоимости активов;
- c) потенциальную нормализацию операционной деятельности в случае возможной отмены международных санкций.

Руководство отмечает, что возможная отмена санкций сопряжена со значительной неопределенностью и не зависит от Группы.

На основании проведенного анализа и информации, имеющейся на отчетную дату, руководство пришло к выводу, что, несмотря на наличие существенных признаков обесценения, возмещаемая стоимость определенных активов оказалась ниже их балансовой стоимости, что привело к признанию убытка от обесценения в размере 1,3 млрд РСД в отношении NIS Petrol Румыния (см. Примечание 6).

В отношении Ядран Нафтагас и других активов, по которым были выявлены признаки обесценения, руководство пришло к выводу, что их возмещаемая стоимость превышает балансовую стоимость, и, соответственно, убыток от обесценения признан не был.

Данные оценки предполагают использование существенного профессионального суждения и подлежат постоянному пересмотру в будущих отчетных периодах.

Чувствительность оценки

Возмещаемая стоимость активов чувствительна к изменениям ключевых допущений, включая:

- продолжительность и результат процесса конкордата;
- нормативно-правовую базу и режим санкций;
- сроки и возможность реализации стоимости активов;
- допущения относительно будущих капитальных вложений;
- непредвиденные события.

Руководство полагает, что обоснованно возможные неблагоприятные изменения этих допущений – как в отдельности, так и в совокупности – могут привести к снижению возмещаемой стоимости до уровня балансовой стоимости или ниже нее, что повлечет за собой признание убытка от обесценения в будущих периодах.

Максимальный риск Группы, связанный с чистыми активами NIS Petrol Румыния (приблизительно 7,6 млрд РСД), NIS Petrol Болгария (5,7 млрд РСД) и Ядран Нафтагас (2,3 млрд РСД), в совокупности составляет около 15,6 млрд РСД по состоянию на отчетную дату. Данный риск полностью признан и отражен в консолидированной финансовой отчетности Группы. Он не приводит к возникновению каких-либо забалансовых механизмов, условных обязательств или обременений.

3.6. Вознаграждения работникам

Приведенная стоимость вознаграждений работникам зависит от ряда факторов, определяемых на актуарной основе с использованием ряда допущений. Допущения, используемые при определении чистых затрат (дохода) применительно к вознаграждениям работникам, включают в себя ставку

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

дисконтирования. Любые изменения в этих допущениях влияют на балансовую стоимость обязательств.

Группа определяет соответствующую ставку дисконтирования на конец каждого года. Она представляет собой процентную ставку, которая должна быть использована для определения приведенной стоимости расчетного выбытия будущих денежных оттоков, предположительно необходимых для выполнения обязательств по выплате вознаграждений работникам. При определении соответствующей ставки дисконтирования Группа учитывает процентные ставки по облигациям и государственным документам Республики Сербии, выраженным в той валюте, в которой будут осуществлены выплаты по пенсионным обязательствам, и имеющие сроки погашения, приблизительно одинаковые со сроками погашения соответствующего пенсионного обязательства.

В случае если бы при расчете текущей стоимости обязательств по выплатам сотрудникам была использована годовая ставка дисконтирования в размере 6,83% (вместо примененной – 5,83%), для всей Группы, настоящее обязательство по выходным пособиям уменьшилось бы на 9,5%, или по юбилейным вознаграждениям - на 4,62%. В случае увеличения заработной платы сотрудников на 1% , текущая стоимость обязательства по выходным пособиям для всей Группы увеличилось бы на 6,19%. В случае увеличения коэффициента оборачиваемости на 1% текущие обязательства по выходным пособиям уменьшатся на 10,22%, а по юбилейным — на 5,08%.

3.7. Обязательства по восстановлению окружающих ресурсов

Руководство Группы создает резерв на покрытие будущих затрат на вывод из эксплуатации активов по добыче нефти и газа, скважин, трубопроводов и сопутствующего дополнительного оборудования, а также на восстановление участков проведения работ на основании наиболее точных оценок будущих затрат, а также сроков полезного использования активов, задействованных в добыче нефти и газа. Оценка будущих обязательств по восстановлению природных ресурсов – комплексный процесс, требующий от руководства использования различных оценок и профессиональных суждений в отношении обязательств по выводу из эксплуатации, которые могут возникнуть через несколько лет.

Изменения в оценке существующего обязательства происходят из-за изменения расчетных сроков, будущих затрат или ставки дисконтирования, используемых при оценке.

Сумма, признанная в качестве резерва (Примечание 27), представляет собой наиболее точную оценку затрат по исполнению текущего обязательства по состоянию на отчетную дату, в соответствии с текущим законодательством каждой юрисдикции, в которой находятся операционные активы Группы и, соответственно, подлежит изменениям в связи с новыми редакциями и изменениями законов, нормативных актов и их трактовок. В связи с субъективностью таких резервов существует неопределенность в отношении суммы резерва и срока возникновения таких затрат.

В случае применения ставки дисконтирования для расчета текущей стоимости обязательств по выводу из эксплуатации в размере 6,16% (вместо использованной 5,16%) на годовом уровне, текущая стоимость обязательств уменьшилась примерно бы на 1 015 250 сербских динаров (2024 г.: в размере 7,40% вместо использованной 6,40% уменьшилась примерно бы на 784 144 сербских динаров).

3.8. Условные обязательства

По состоянию на отчетную дату могут существовать определенные условия, которые, в зависимости от возникновения или невозникновения одного или более событий в будущем, могут привести к убыткам для Группы. Руководство проводит оценку таких условных обязательств, которая базируется на допущениях, являющихся предметом профессионального суждения. При оценке возможного убытка от условных фактов хозяйственной деятельности, связанных с судебными и налоговыми разбирательствами с участием Группы или непредъявленными исками, которые могут привести к таким разбирательствам, Группа, оценивает очевидные выгоды от каких-либо судебных или налоговых разбирательств или предъявленных исков, а также очевидные выгоды от ожидаемой суммы искового требования.

Если оценка условного факта хозяйственной деятельности указывает на вероятность возникновения убытка, величина которого может быть измерена, то расчетное обязательство отражается в консолидированной финансовой отчетности Группы. Если оценка указывает не на вероятность, а на обоснованную возможность возникновения существенного убытка или на вероятность возникновения убытка, величина которого не может быть измерена с достаточной точностью, необходимо раскрыть информацию о характере условного обязательства и оценочной величине возможного убытка, если ее можно измерить и если она существенна. Если величина убытка не может быть измерена с достаточной точностью, руководство признает убыток в момент получения недостающей информации, что позволяет измерить величину убытка с достаточной точностью. Информация об убытках, считающихся маловероятными, в отчетности не раскрывается, если только они не связаны с гарантиями. В этом случае необходимо раскрыть информацию о характере гарантий. Вместе с тем, в некоторых случаях, когда раскрытие информации не является обязательным, Группа может добровольно раскрыть информацию об условных обязательствах, которые, по мнению руководства и юристов компании, могут представлять интерес для акционеров и других лиц (Примечание 38).

3.9. Возмещаемая стоимость недвижимости, установок и оборудования

В соответствии с изменениями цены на сырую нефть на мировом рынке, руководством Группы проведен анализ чувствительности данных влияний на возмещаемую стоимость недвижимости, установок и оборудования и общие результаты деятельности Группы. На основании доступной на данный момент информации и прогноза движения цен на сырую нефть, полученных от компании, пользующейся хорошей репутацией, Руководство уверено, что на дату отчетности возмещаемая стоимость недвижимости, установок и оборудования Группы превышает их балансовую стоимость.

Группа оценила колебание цен на сырую нефть как главный индикатор обесценения. Если бы фактическая цена на сырую нефть снизилась на 10 долл. США/баррель ниже прогнозируемых цен на сырую нефть, анализ чувствительности свидетельствует о том, что возмещаемая стоимость в любом случае осталась бы выше балансовой стоимости основных средств Группы на 11,9 млрд сербских динаров (2024 г.: в размере 86,1 млрд сербских динаров).

Цена на нефть основана на доступных прогнозах всемирно признанных исследовательских групп.

Руководство продолжает следить за колебаниями цен на сырую нефть и их влиянием на результаты деятельности, с целью принятия соответствующих мер по смягчению последствий.

4. ПРИМЕНЕНИЕ ПОПРАВК К СУЩЕСТВУЮЩИМ СТАНДАРТАМ

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

5. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

В результате своей деятельности Группа подвержена целому ряду финансовых рисков: рыночным рискам (включая валютный риск, риск влияния изменений процентных ставок на справедливую стоимость и риск изменения потока денежных средств из-за процентной ставки), кредитным рискам и рискам ликвидности. Главной функцией управления финансовыми рисками является установление лимитов рисков и обеспечение того, что любая подверженность риску останется в пределах этих лимитов. Общая программа Группы по управлению рисками сосредоточена на

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

непредсказуемости финансовых рынков и нацелена на минимизацию потенциального неблагоприятного воздействия на финансовые результаты Группы.

Управление рисками осуществляется Дирекцией по финансам и Дирекцией по финансовому контролю, входящим в состав Функции по экономике, финансам, планированию и бухгалтерскому учету (далее – ФЭПА), в соответствии с политикой, утвержденной Группой, которая определяет и оценивает финансовые риски в тесном сотрудничестве с бизнес-подразделениями Группы.

В ходе нормальной деятельности Группа подвергается следующим финансовым рискам:

- (а) рыночный риск (включая валютный риск, процентный риск и риск цен на товары);
- (б) кредитный риск и
- (в) риск ликвидности.

Рыночный риск

Группа подвержена рыночным рискам. Рыночные риски возникают из-за открытых позиций в (а) валюте, (б) процентных ставках и (в) ценах товара, которые подвержены общим и специфическим изменениям рынка. Руководство анализирует и отслеживает риски, которые могут быть приняты, однако, использование этого подхода не предотвращает убытки в случае более значительных изменений на рынке.

Валютный риск

Группа осуществляет деятельность в международном масштабе и подвержена валютному риску вследствие колебания обменных курсов, в основном доллара США и евро. Валютный риск связан с будущими коммерческими операциями и признанными активами и обязательствами.

Руководство разработало политику управления валютным риском по отношению к функциональной валюте. С целью управления валютным риском, возникающим в связи с будущими операциями и признанными активами и обязательствами, ответственные специалисты финансового департамента ФЭПА ведут переговоры о применении наиболее выгодных валютных курсов для покупки иностранной валюты на основании курса, действующего на день покупки. Валютный риск возникает, когда будущие коммерческие операции или признанные активы или обязательства выражены в валюте, которая не является функциональной валютой Группы.

Группа имеет займы, выраженные в иностранной валюте, прежде всего, в евро, которые подвергают Группу риску изменения обменного курса.

Группа НИС**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.***(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)*

Балансовая стоимость финансовых инструментов (за вычетом резерва) Группы по валютам представлена в следующей таблице:

31 декабря 2025 г.	Сербские динары	Евро	Долл. США	Прочие	Итого
Финансовые средства					
Оборотные активы					
Денежные средства и их эквиваленты	24 531 453	2 710 965	2 183	3 275 503	30 520 104
Краткосрочные финансовые активы	-	-	-	34 985	34 985
Торговая и прочая дебиторская задолженность	19 356 726	627 056	157 601	531 264	20 672 647
Внеоборотные активы					
Торговая и прочая дебиторская задолженность	152 282	1 011 561	-	-	1 163 843
Долгосрочные финансовые активы	98 403	-	5 995	-	104 398
Прочие внеоборотные активы	311 850	335 983	-	-	647 833
Финансовые обязательства					
Краткосрочные обязательства					
Краткосрочная задолженность и текущая часть долгосрочной задолженности	-	(19 373 727)	-	-	(19 373 727)
Краткосрочная часть обязательств по аренде	(16 246)	(1 105 403)	-	(28 512)	(1 150 161)
Текущая часть прочих долгосрочных финансовых обязательств	-	(29 176)	-	-	(29 176)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(13 574 416)	(1 189 002)	(1 080 056)	(2 887 897)	(18 731 371)
Долгосрочные обязательства					
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	-	(28 045 208)	-	-	(28 045 208)
Долгосрочная часть обязательств по аренде	(4 843)	(1 903 965)	-	(154 866)	(2 063 674)
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	-	(864 962)	-	-	(864 962)
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(9 125)	-	-	(9 125)
Чистый объем обязательств	30 855 209	(47 835 003)	(914 277)	770 477	(17 123 594)
31 декабря 2024 г.	Сербские динары	Евро	Долл. США	Прочие	Итого
Финансовые средства					
Оборотные активы					
Денежные средства и их эквиваленты	25 423 559	13 277 199	94 144	1 941 433	40 736 335
Краткосрочные финансовые активы	-	154 947	-	89 138	244 085
Торговая и прочая дебиторская задолженность	27 890 896	1 974 212	352 029	2 111 833	32 328 970
Внеоборотные активы					
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	826 117	-	-	826 117
Долгосрочные финансовые активы	98 507	-	6 746	-	105 253
Прочие внеоборотные активы	300 251	329 351	-	-	629 602
Финансовые обязательства					
Краткосрочные обязательства					
Краткосрочная задолженность и текущая часть долгосрочной задолженности	-	(9 026 680)	-	-	(9 026 680)
Краткосрочная часть обязательств по аренде	(8 111)	(809 887)	-	(116 143)	(934 141)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(15 585 189)	(2 345 936)	(332 193)	(3 706 116)	(21 969 434)
Долгосрочные обязательства					
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	(1 185)	(57 214 492)	-	-	(57 215 677)
Долгосрочная часть обязательств по аренде	(7 108)	(2 143 987)	-	(469 751)	(2 620 846)
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	-	(837 800)	-	-	(837 800)

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

Чистый объем обязательств	38 111 620	(55 816 956)	120 726	(149 606)	(17 734 216)
---------------------------	-------------------	---------------------	----------------	------------------	---------------------

На протяжении периода применялись следующие обменные курсы валют:

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Евро	117,2820	117,0149
Долл. США	99,9165	112,4386

Анализ чувствительности

Группа приняла решение опубликовать информацию о рыночном и потенциальном получении гипотетической прибыли/(убытков) вследствие использования финансовых инструментов в анализе чувствительности.

Анализ чувствительности представлен ниже и отражает гипотетическое влияние на финансовые инструменты Группы и прибыль/(убытки), которые возникнут вследствие изменения курса, а не изменения структуры портфеля инвестиций и других переменных на дату отчетности.

По состоянию на 31 декабря 2025 г., если бы рост/падение национальной валюты по отношению к евро составили 1%, при неизменности всех прочих переменных, то прибыль до налогообложения и капитал были бы выше/ниже на 478 350 сербских динаров (2024 г.: 558 170 сербских динаров), в основном за счет положительных и отрицательных курсовых разниц, возникающих при пересчете займов и торговой кредиторской задолженности, выраженных в евро.

По состоянию на 31 декабря 2025 г., если бы рост/падение национальной валюты по отношению к евро составили 2%, при неизменности всех прочих переменных, то прибыль за год и капитал были бы выше/ниже на 18 286 сербских динаров (2024 г.: 2 415 сербских динаров), в основном за счет положительных и отрицательных курсовых разниц, возникающих при торговой кредиторской задолженности, выраженной в долларах США.

Риск изменения процентной ставки

Займы, выданные по переменным процентным ставкам, подвергают Группу риску влияния изменений процентных ставок на денежные потоки. В зависимости от уровня чистой задолженности в определенный период времени, любое изменение базовой процентной ставки (EURIBOR) оказывает пропорциональное влияние на результаты деятельности Группы. Если бы процентные ставки по займам в иностранной валюте с плавающей процентной ставкой были на 1% выше/ниже, при неизменности всех прочих переменных, то прибыль до налогообложения и капитал в 2025 г. были бы ниже/выше на 410 352 сербских динаров (2024 г.: 407 226 сербских динаров), в основном в результате увеличения/уменьшения расходов по выплате процентов по займам с плавающей ставкой.

Риск изменения цен на товары

Финансовые результаты Группы напрямую зависят от цен на сырую нефть и нефтепродукты. Группа не может полностью контролировать цены на свою продукцию, которые зависят от баланса спроса и предложения на мировом и внутреннем рынках сырой нефти и нефтепродуктов, а также от действий надзорных органов.

Система планирования Группы рассчитывает различные сценарии ключевых факторов эффективности в зависимости от мировых цен на нефть. Такой подход позволяет руководству корректировать затраты за счет сокращения или изменения сроков инвестиционных программ и других механизмов. Такие действия помогают снизить риск до приемлемого уровня.

Кредитный риск

Группа подвержена кредитному риску, который состоит в том, что одна сторона финансового инструмента нарушает свои обязательства, вызывая финансовые убытки другой стороны.

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

Кредитный риск возникает в результате кредитных и других операций Группы с контрагентами, которые приводят к возникновению финансовых активов и других забалансовых кредитных обязательств.

Максимальная подверженность Группы кредитному риску отражается в балансовой стоимости финансовых активов в консолидированном отчете о финансовом состоянии следующим образом:

	31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	20 672 647	32 328 970
Торговая и прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1 163 843	826 117
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 7)	30 520 104	40 736 335
Другие финансовые активы по амортизированной стоимости (Примечания 8 и 17)	47 665	257 517
Другие оборотные активы	583 188	493 020
Другие внеоборотные активы (Примечание 19)	647 833	629 602
Финансовые активы, признанные по ССЧПСД (Примечание 17)	91 718	91 821
Общая максимальная подверженность кредитному риску	53 726 998	75 363 382

Управление кредитными рисками. Кредитный риск - это единственный крупнейший риск для деятельности Группы; ввиду этого руководство тщательно управляет своей подверженностью кредитному риску. Кредитный риск возникает из денежных средств и их эквивалентов, депозитов в банках и финансовых учреждениях, а также кредитных рисков розничных и оптовых клиентов, включая непогашенную дебиторскую задолженность и подтвержденные транзакции.

Лимиты. Группа структурирует уровни принимаемого кредитного риска путем введения лимитов на сумму принимаемого риска по отношению к одному заемщику. Кредитные лимиты формируются в индивидуальном порядке для каждого клиента как максимальная сумма кредитного риска, исходя из целого ряда характеристик, таких как:

- финансовая отчетность контрагента;
- рейтинг Агентства регистрации хозяйствующих субъектов Сербии, отчеты НИС и/или агентства D&B;
- количество зарегистрированных залладных;
- данные о блокировке счета клиента;
- история взаимоотношений с Группой;
- плановый объем продаж;
- длительность сотрудничества с Группой, включая "старение" портфеля, сроки погашения кредитов, финансовые сложности.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Основное влияние на подверженность Группы кредитному риску преимущественно оказывают индивидуальные характеристики каждого клиента.

Для измерения ожидаемых кредитных убытков Группа применяет упрощенный подход из МСФО 9 и резерв под бессрочные ожидаемые кредитные убытки.

Для измерения ожидаемых кредитных убытков торговая и прочая дебиторская задолженность была разделена на группы на основе общих характеристик кредитного риска и дней просрочки.

Ожидаемая норма убытков основана на графиках платежей за 60 месяцев до 31 декабря 2025 г. и 60 месяцев до 1 января 2025 г. и соответствующие исторические кредитные убытки за период. Исторические убытки не корректируются на перспективную информацию о макроэкономических факторах, так как взаимозависимость, оказывающая значительное влияние на возможности клиента погасить задолженность, не была выявлена.

Резерв под ожидаемые кредитные убытки от торговой и прочей дебиторской задолженности определяется в соответствии с матрицей резервов, представленной в таблице ниже.

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

По состоянию на 31 декабря 2025 года матрица резервов основана на количестве дней просрочки актива:

	Норма убытков	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки за весь срок	Итого торговая и прочая дебиторская задолженность
Торговая дебиторская и прочая задолженность				
- текущая	0,09%	17 651 790	(15 134)	17 636 656
- просрочка менее 30 дней	0,86%	1 390 180	(11 999)	1 378 181
- просрочка от 31 до 90 дней	4,67%	1 058 155	(49 456)	1 008 699
- просрочка от 91 до 270 дней	22,17%	405 854	(89 997)	315 857
- просрочка более 271 дня	95,55%	7 484 732	(7 151 478)	333 254
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность		27 990 711	(7 318 064)	20 672 647

По состоянию на 31 декабря 2024 года матрица резервов основана на количестве дней просрочки актива:

	Норма убытков	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки за весь срок	Итого торговая и прочая дебиторская задолженность
Торговая дебиторская и прочая задолженность				
- текущая	0,27%	28 736 098	(77 715)	28 658 383
- просрочка менее 30 дней	1,23%	1 248 685	(15 385)	1 233 300
- просрочка от 31 до 90 дней	2,25%	927 991	(20 917)	907 074
- просрочка от 91 до 270 дней	2,17%	983 434	(21 339)	962 095
- просрочка более 271 дня	92,83%	7 918 313	(7 350 195)	568 118
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность		39 814 521	(7 485 551)	32 328 970

Как правило, увеличение дебиторской задолженности утвержденной кредитной линии обеспечивается банковской гарантией, авансовым платежом или иным видом обеспечения.

Руководство Группы регулярно оценивает кредитное качество торговой и прочей 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 прочая дебиторская задолженность, а также другие оборотные активы являются полностью возмещаемыми.

Изменение резерва Группы под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность	Итого
По состоянию на 1 января 2024 г.	7 730 975	30 583	7 761 558
Увеличение резерва (Примечание 29 и 30)	38 148	1 358	39 506
Выпуск резерва (Примечание 29 и 30)	(120 285)	(3 984)	(124 269)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(190 905)	(130)	(191 035)
Прочее	(209)	-	(209)
По состоянию на 31 декабря 2024 г.	7 457 724	27 827	7 485 551

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

По состоянию на 1 января 2025 г.	7 457 724	27 827	7 485 551
Увеличение резерва (Примечание 29 и 30)	87 756	3 287	91 043
Выпуск резерва (Примечание 29 и 30)	(99 484)	(688)	(100 172)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(157 760)	(233)	(157 993)
Прочее	(365)	-	(365)
По состоянию на 31 декабря 2025 г.	7 287 871	30 193	7 318 064

Расходы, выделенные на создание резерва или списание, включены в коммерческие, общехозяйственные и административные расходы в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Суммы, отнесенные на счет резерва под сомнительные долги, в основном, списываются, если не ожидаются поступления дополнительных денежных средств.

Максимальная подверженность кредитному риску, по состоянию на отчетную дату, равна балансовой стоимости каждого упомянутого выше класса дебиторской задолженности. Другие классы торговой и прочей дебиторской задолженности не содержат обесцениваемых активов.

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. анализ прочих оборотных активов по срокам задолженности является следующим:

	31 декабря 2025 г.			31 декабря 2024 г.		
	Валовая	Обесцененная	Чистая	Валовая	Обесцененная	Чистая
Непросроченная дебиторская задолженность	423 376	(363)	423 013	375 274	(1 015)	374 259
Просроченная дебиторская задолженность за период:						
до 30 дней	30 365	(262)	30 103	19 462	(240)	19 222
от 1-ого до 3 месяцев	25 500	(1 192)	24 308	16 668	(376)	16 292
от 3 месяцев до 1 года	31 258	(6 931)	24 327	12 349	(268)	12 081
более 1 года	7 423 697	(7 342 260)	81 437	7 425 298	(7 354 132)	71 166
Итого	7 934 196	(7 351 008)	583 188	7 849 051	(7 356 031)	493 020

Чистая сумма прочих оборотных активов, представленная в анализе по срокам задолженности, не включает в себя нефинансовые средства, как например: НДС, акциз и т.п. в размере 8 403 883 сербских динаров (2024 г.: 13 908 664 сербских динаров). Прочие оборотные активы в сумме нетто 583 188 сербских динаров (2024 г.: 493 020 сербских динаров) в основном относятся к дебиторской задолженности перед работниками, а дебиторская задолженность из бывших югославских республик в основном обесценена.

Движение по резерву Группы под обесценение прочих оборотных активов представлено в следующей таблице:

	Авансы, уплаченные	Прочие оборотные активы	Итого
	По состоянию на 1 января 2024 г.	175 099	7 354 381
Увеличение резерва на протяжении года (Примечание 29 и 30)	146	3 123	3 269
Выпуск резерва (Примечание 29 и 30)	(14 435)	(1 347)	(15 782)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	-	(105)	(105)
Прочее	(112)	(21)	(133)
По состоянию на 31 декабря 2024 г.	160 698	7 356 031	7 516 729
Увеличение резерва на протяжении года (Примечание 29 и 30)	7 860	2 620	10 480
Выпуск резерва (Примечание 29 и 30)	(11 703)	(1 514)	(13 217)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(4 180)	(6 166)	(10 346)
Прочее	-	37	37
По состоянию на 31 декабря 2025 г.	152 675	7 351 008	7 503 683

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

Кредитный рейтинг финансовых активов

Кредитный рейтинг финансовых активов, которые не просрочены и не обесценены, может быть оценен со ссылкой на внешние кредитные рейтинги (если они доступны) или на архивную информацию о ставках по неуплате второго контрагента:

	БББ и выше	Меньше БББ	Без рейтинга	Итого
По состоянию на 31 декабря 2025 г.				
Денежные средства и их эквиваленты	1 390 947	366 658	28 762 499	30 520 104
По состоянию на 31 декабря 2024 г.				
Денежные средства и их эквиваленты	4 009 229	12 023 518	24 703 588	40 736 335
Вклады со сроком более 3 месяцев и менее 1 года	59 829	-	155 108	214 937

Группа использует ожидаемые кредитные убытки всего срока эксплуатации в качестве подхода для оценки ожидаемых кредитных убытков финансовых активов.

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 г. не было значимых кредитных убытков от обесценения признанных активов.

Риск ликвидности

Прогноз движения денежных потоков в целом осуществляется на уровне Группы. Финансовая служба Группы следит за скользящим прогнозом требований ликвидности Группы, в целях обеспечения достаточного количества денежных средств для нужд деятельности, при поддержании достаточного уровня неиспользованных кредитных линий, чтобы Группа не превысила допустимый кредитный лимит у банков, либо не нарушила условия или соглашения (где это применимо) по договорам займа. Такое прогнозирование учитывает планы компании по отношению к погашению задолженности, соответствию соглашениям, соответствию внутренним балансовым показателям и, в случае если это применимо, внешним законным или юридическим требованиям, например, валютным ограничениям.

Излишки денежных средств, удерживаемых Группой сверх баланса, требуемого для управления оборотным капиталом, вкладываются в срочные депозиты.

В нижеприведенной таблице проанализированы финансовые обязательства Группы и сгруппированы по договорным срокам, оставшимся до погашения по состоянию на отчетную дату. Суммы, представленные в таблице ниже, представляют собой договорные недисконтированные денежные потоки. Суммы к погашению в течение следующих 12 месяцев равны их балансовой стоимости, так как эффект дисконтирования не является существенным.

	Балансовая стоимость	Договорные денежные потоки	Меньше 1 года	От 1 до 5 лет	Более 5 лет
По состоянию на 31 декабря 2025 г.					
Долгосрочные кредиты и займы (Примечания 20 и 24)	47 418 935	51 243 116	21 050 548	29 743 594	448 974
Обязательства по аренде (Примечание 25)	3 213 835	3 694 006	1 366 449	1 897 622	429 935
Торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечание 21)	18 740 496	18 740 496	18 731 371	9 125	-
	69 373 266	73 677 618	41 148 368	31 650 341	878 909
По состоянию на 31 декабря 2024 г.					
Долгосрочные кредиты и займы (Примечания 20 и 24)	66 242 357	75 214 325	13 723 680	60 669 444	821 201
Обязательства по аренде (Примечание 25)	3 554 987	4 224 571	1 026 374	2 486 606	711 591
Торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечание 21)	21 969 434	21 969 434	21 969 434	-	-
	91 766 778	101 408 330	36 719 488	63 156 050	1 532 792

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

В области управления капиталом руководство Группы ставит своей целью гарантировать Группе возможность ведения непрерывной деятельности для обеспечения доходов акционерам и выгод другим заинтересованным сторонам, а также поддержания оптимальной структуры капитала с целью снижения затрат на его привлечение.

Для сохранения и корректировки структуры капитала Группа может корректировать сумму дивидендов, выплачиваемую акционерам, пересматривать свою инвестиционную программу, привлекать новые и погашать существующие кредиты или продавать непрофильные активы.

На уровне Группы мониторинг капитала осуществляется на основе отношения чистой задолженности к показателю EBITDA. Отношение чистой задолженности к EBITDA вычисляется как чистая задолженность, разделенная на показатель EBITDA. Чистая задолженность рассчитывается как общая сумма заемных средств, включая долгосрочные и краткосрочные кредиты, за минусом денежных средств и их эквивалентов и краткосрочных депозитов. EBITDA определяется как прибыль до процентов, расходов по налогу на прибыль, амортизации, истощения и износа, чистых финансовых доходов (расходов), прочих внереализационных доходов (расходов).

Ниже представлено соотношение чистой задолженности Группы к скорректированной EBITDA на конец отчетных периодов:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Долгосрочная задолженность	28 045 208	57 215 677
Краткосрочная задолженность и текущая часть долгосрочной задолженности	19 373 727	9 026 680
Минус: денежные средства и их эквиваленты	(30 520 104)	(40 736 335)
Чистая задолженность	16 898 831	25 506 022
Скорректированная EBITDA	22 240 551	44 392 551
Соотношение чистой задолженности к скорректированной EBITDA на конец года	0,76	0,57

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, которые требуют соблюдения соотношения консолидированных долговых обязательств к консолидированному EBITDA группы. Руководство считает, что Группа соблюдает эти ковенанты на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года, соответственно.

В течение года не было никаких изменений в подходе Группы к управлению риском капитала.

Справедливая стоимость обращающихся на рынке финансовых инструментов (таких как ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи) основана на котировках рыночных цен на отчетную дату. Текущая цена покупателя обычно является котируемой рыночной ценой финансового актива Группы.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые не обращаются на активном рынке, определяется с использованием механизмов оценки. Группа применяет различные методы и делает допущения, основанные на рыночных условиях, существующих на каждую отчетную дату. Для долгосрочной задолженности применяются котируемые рыночные цены или котировки дилеров для аналогичных инструментов. Другие методы, такие как оценочные дисконтированные денежные потоки, используются для определения справедливой стоимости оставшихся финансовых инструментов.

Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности, прочих оборотных активов и торговой и прочей кредиторской задолженности считается равной справедливой стоимости вследствие ее краткосрочного характера. Что касается большинства видов долгосрочной дебиторской задолженности и долгосрочной кредиторской задолженности, справедливая стоимость существенно не отличается от их балансовой стоимости.

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

6. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 г. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, которые участвуют в финансово-хозяйственной деятельности, которые могут получать выручку или нести расходы, 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:

	Переработка и маркетинг				
	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Нефтехимия	Исключено	Итого
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 33)	(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 консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

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

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг		Исключено	Итого
		Переработка и маркетинг	Нефтехимия		
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

Скорректированная EBITDA для сегмента downstream включает EBITDA корпоративного центра суммы в размере 9 502 362 сербских динаров за год, закончившийся 31 декабря 2025 года (31 декабря 2024 года: отрицательная EBITDA в размере 9 042 728 сербских динаров). Скорректированная EBITDA для сегмента Downstream до аллокации корпоративного центра EBITDA показана в таблице ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Скорректированная EBITDA для сегмента downstream после аллокации Корпоративного центра	(3 679 533)	4 433 971
EBITDA Корпоративного центра	(9 502 362)	(9 042 728)
Скорректированная EBITDA до аллокации Корпоративного центра	5 822 829	13 476 699

Ниже представлена сверка скорректированная EBITDA за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 гг.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Чистая прибыль/(убыток) за период	(5 578 142)	10 079 437
Расходы по налогу на прибыль	(2 688 812)	3 973 601
Финансовые расходы	3 008 216	3 694 804
Финансовые доходы	(1 208 069)	(1 931 920)
Истощение, износ и амортизация	28 846 898	27 119 878
Доля в убытках/(прибыли) совместных предприятий	(771 424)	105 918
Чистый убыток от операций с иностранной валютой	819 892	1 046 190
Чистые прочие расходы/(доходы), нетто	1 621 947	(539 690)
Прочие неоперационные расходы/(доходы), нетто*	(1 809 955)	844 333
Скорректированная EBITDA	22 240 551	44 392 551

*Прочие внереализационные расходы/(доходы), нетто, в 2025 году в основном относятся к обесценению основных средств (примечания 12 и 33) (2024: в основном относится к штрафам, а также к излишкам и недостаткам активов, выявленным при инвентаризации).

Группа НИС**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.***(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)***Влияние основных разовых статей и результатов «ХИП Петрохемиа» 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 Петрохемиа», 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 примечаниях 12 и 15 к консолидированной финансовой отчетности.

	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 (Примечание 15)	513 845	-
Обесценение маркетинговых активов в Petrol Болгария (Примечание 12)	758 042	-
Обесценение активов в сфере нефти и газа в Petrol Румыния (Примечание 12)	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 Петрохемиа»	10 265 952	7 653 981
Прибыль Группы за период до убытков от обесценения и убытка «ХИП Петрохемиа»	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 (по стране регистрации клиента):

	За год, закончившийся 31 декабря 2025 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажа сырой нефти	-	78 653	78 653
Продажа газа	542 854	-	542 854
<i>Оптовые операции</i>	542 854	-	542 854
Продажа нефтепродуктов	194 699 964	53 478 792	248 178 756
<i>Через розничную сеть</i>	92 855 221	13 075 735	105 930 956
<i>Оптовые операции</i>	101 844 743	40 403 057	142 247 800
Сбыт нефтехмической продукции	10 283 400	7 585 913	17 869 313
Продажа электроэнергии	748 929	11 742	760 671
Доход от аренды	362 981	54 411	417 392
Прочие продажи	18 438 983	3 834 954	22 273 937
Итого выручка от продаж	225 077 111	65 044 465	290 121 576

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажа сырой нефти	-	5 368 026	5 368 026
Продажа газа	182 983	8 788	191 771
<i>Оптовые операции</i>	182 983	8 788	191 771
Продажа нефтепродуктов	291 268 882	65 607 973	356 876 855
<i>Через розничную сеть</i>	106 235 625	17 007 775	123 243 400
<i>Оптовые операции</i>	185 033 257	48 600 198	233 633 455
Сбыт нефтехмической продукции	8 124 591	14 282 845	22 407 436
Продажа электроэнергии	933 084	109 243	1 042 327
Доход от аренды	303 116	56 686	359 802
Прочие продажи	17 068 521	4 750 963	21 819 484

Группа НИС**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.***(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)*

Итого выручка от продаж	317 881 177	90 184 524	408 065 701
--------------------------------	--------------------	-------------------	--------------------

Выручка от одного покупателя составила 21 365 603 сербских динаров (2024 г.: 25 139 992 сербских динаров) и была получена от продажи нефтепродуктов, относящихся к оптовой деятельности в сегменте "Переработка и сбыт".

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

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

Анализ общей выручки от внешних покупателей из других стран, представлен в таблице ниже:

	За год, закончившийся	
	31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Продажа сырой нефти	78 653	5 368 026
Продажа газа	-	8 788
Продажа нефтепродуктов (розница и опт):		
Босния и Герцеговина	28 418 800	32 739 769
Болгария	9 270 851	8 018 311
Румыния	3 476 011	5 327 434
Остальные рынки	12 313 130	19 522 459
	53 478 792	65 607 973
Сбыт нефтехмической продукции	7 585 913	14 282 845
Реализация электроэнергии	11 742	109 243
Доход от аренды	54 411	56 686
Прочие продажи	3 834 954	4 750 963
	65 044 465	90 184 524

Презентация акциза

На следующей таблице указана выручка, полученная от продажи и рассчитанные акцизы на 2025 и 2024 годы.

	2025 г.	2024 г.
Выручка от продаж	453 148 026	606 204 318
Акциз	(163 026 450)	(198 138 617)
Чистая выручка от продаж	290 121 576	408 065 701

В Республике Сербии акцизы подлежат оплате на момент выпуска продуктов с акцизного склада, которые являются предметом акциза. Это момент погрузки товара для транспорта, для прямой продажи клиентам (опт) или для транспорта до собственной розничной сети. Срок оплаты по начисленным акцизам составляет 15 дней. Со стороны Группы оценивается, что акцизы, взысканные в опте, не содержат риска формирования запасов и существенного кредитного риска. Что касается розницы, со стороны Группы оценивается, что средний объем оборачиваемости запасов приблизительно равен периоду оплаты по акцизам и отсутствуют существенные риски создания запасов или кредитных рисков. Соответственно, с учетом того, что Группа не несет существенных рисков в обоих случаях, акцизы взимаются за счет налогового органа и удерживаются из выручки.

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

Внеоборотные активы, за исключением финансовых инструментов, отложенных налоговых активов, инвестиций в совместные предприятия и прочих внеоборотных активов (безденежных средств для вознаграждения работников и прав, возникающих по договорам страхования), по странам:

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Сербия	326 149 669	322 775 711
Румыния	10 784 756	12 788 439
Босния и Герцеговина	6 999 384	7 263 604
Болгария	4 156 534	5 549 969
	348 090 343	348 377 723

7. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
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

На денежные средства в банках начисляются проценты по плавающим ставкам, основанным на ежедневных ставках по банковским депозитам. Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев размещаются на различные сроки от одного дня до трех месяцев в зависимости от оперативных потребностей Группы в денежных средствах и приносят проценты по соответствующим ставкам краткосрочных депозитов. 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.

8. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Краткосрочные займы	37 165	31 328
Депозиты с первоначальным сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	-	214 937
Минус резерв на убыток от обесценения	(2 180)	(2 180)
	34 985	244 085

По депозитам с первоначальным сроком погашения более 3 месяцев и менее 1 года начисляются проценты по соответствующим ставкам краткосрочных депозитов. Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

Группа НИС**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.***(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)***9. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Торговая дебиторская задолженность	27 908 744	39 722 066
Прочая дебиторская задолженность	81 967	92 455
<i>Минус резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности (Примечание 5)</i>	(7 287 871)	(7 457 724)
<i>Минус резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности (Примечание 5)</i>	(30 193)	(27 827)
	20 672 647	32 328 970

10. ЗАПАСЫ

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
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>Минус: резерв под обесценение</i>	(5 143 451)	(5 130 666)
	39 147 248	52 186 791

Движение резерва под обесценение представлено в следующей таблице:

	2025 г.	2024 г.
По состоянию на 1 января	5 130 666	5 753 229
Резерв под обесценение товарно-материальных запасов (Примечание 29 и 30)	1 506	-
Неиспользованные сторнированные суммы (Примечание 29 и 30)	(121 957)	(561 720)
Прочие	133 236	(60 843)
По состоянию на 31 декабря	5 143 451	5 130 666

11. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
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>Минус: резерв под обесценение прочих оборотных активов</i>	(7 503 683)	(7 516 729)
	8 987 071	14 401 684

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

Отложенный НДС по состоянию на 31 декабря 2025 г. в размере 1 298 915 сербских динаров (31 декабря 2024 г.: 4 115 321 сербских динаров) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 31 декабря 2025 года, в размере 3 107 734 сербских динаров (31 декабря 2024 г.: 6 724 022 сербских динаров) 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 консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

12. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
По состоянию на 1 января 2024 г.						
Первоначальная стоимость	252 630 090	175 629 205	78 033 327	18 056 185	36 977 722	561 326 529
Амортизация и обесценение	(110 571 668)	(87 506 665)	(41 309 913)	(10 475 958)	(3 244 980)	(253 109 184)
Остаточная балансовая стоимость	142 058 422	88 122 540	36 723 414	7 580 227	33 732 742	308 217 345
Год, закончившийся 31 декабря 2024 года						
Поступления	24 273 215	18 485 610	7 277 357	804 038	3 488 875	54 329 095
Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации	662 734	-	-	-	-	662 734
Эффект обесценивания, нетто (Примечание 33)	-	-	-	(2 922)	176 119	173 197
Амортизация	(14 057 728)	(8 901 654)	(2 357 406)	(441 521)	-	(25 758 309)
Перевод в категорию нематериальных активов (Примечание 15)	-	-	-	-	(280)	(280)
Перевод из/(в) инвестиционная собственность (Примечание 14)	(13)	-	2 313	(12 732)	-	(10 432)
Перевод из/(в) внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	12 052	(200 000)	(187 948)
Выбытие и списание	(35 634)	(36 289)	(71 299)	(16 622)	(1 069)	(160 913)
Прочие переводы	(1 641)	(4 204)	19 616	(8 780)	(264 056)	(259 065)
Курсовые разницы	(7 880)	-	(17 106)	-	(19 299)	(44 285)
	152 891 475	97 666 003	41 576 889	7 913 740	36 913 032	336 961 139
По состоянию на 31 декабря 2024 г.						
Первоначальная стоимость	277 691 675	194 333 472	84 541 594	18 249 989	37 716 023	612 532 753
Амортизация и обесценение	(124 800 200)	(96 667 469)	(42 964 705)	(10 336 249)	(802 991)	(275 571 614)
Остаточная балансовая стоимость	152 891 475	97 666 003	41 576 889	7 913 740	36 913 032	336 961 139
По состоянию 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
Амортизация и обесценение	(124 800 200)	(96 667 469)	(42 964 705)	(10 336 249)	(802 991)	(275 571 614)
Остаточная балансовая стоимость	152 891 475	97 666 003	41 576 889	7 913 740	36 913 032	336 961 139
Год, закончившийся 31 декабря 2025 года						
Поступления	21 023 459	3 445 036	6 102 247	301 592	(926 109)	29 946 225
Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации	804 769	-	-	-	-	804 769
Обесценение (Примечание 33)	-	-	(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 (Примечание 15)	-	-	-	-	(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
Амортизация и обесценение	(139 354 096)	(103 927 380)	(46 114 466)	(10 066 808)	(2 161 885)	(301 624 635)
Остаточная балансовая стоимость	159 911 120	91 803 329	43 943 229	7 571 770	33 282 405	336 511 853

Группа «НИС»

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

(Все суммы представлены в тысячах RSD, если не указано иное)

В 2025 году Группа капитализировала затраты по займам, которые можно непосредственно отнести к приобретению, строительству или производству соответствующего актива, в составе его первоначальной стоимости, в размере 8 494 сербских динаров (2024 г.: капитализированные затраты по займам в размере 80 335 сербских динаров) (Примечание 36).

Из общего количества активаций в 2025 году в размере 31 327 426 сербских динаров, наиболее значительная часть относится к активациям по нефтегазовым объектам на сумму 21 023 459 сербских динаров. В 2024 году в сумме 50 834 744 сербских динаров наиболее значительная часть приходится на активацию по нефтегазовым объектам на сумму 24 273 215 сербских динаров.

Руководство Группы оценивает, существуют ли признаки того, что возмещаемая стоимость основных средств 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) – подробная информация приведена в примечании 3.8. На основании проведенной оценки Группа признала убытки от обесценения в размере 2 425 837 РСД (2024: чистое восстановление убытка от обесценения в размере 173 197 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 - более подробная информация приведена в примечаниях 6.

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах динаров, если не указано иное)

Нефтегазовые активы

Нефтегазовые активы включают в себя совокупные активы, связанные с разведкой и оценкой, и расходы на разработку, связанные с добычей доказанных запасов. Подробности, касающиеся средств для добычи нефти и газа Группы, указаны на следующей таблице:

	Капитализированные расходы на разведку и оценку	Капитализированные расходы на разработку	Итого - незавершенное строительство	Производственные активы	Прочие коммерческие и корпоративные активы	Итого
По состоянию на 1 января 2024 г.						
Первоначальная стоимость	13 205 102	7 512 827	20 717 929	252 630 090	63 258	273 411 277
Амортизация и обесценение	(195 949)	(33 077)	(229 026)	(110 571 668)	(33 215)	(110 833 909)
Остаточная балансовая стоимость	13 009 153	7 479 750	20 488 903	142 058 422	30 043	162 577 368
Год, закончившийся 31 декабря 2024 года						
Поступления	(843 955)	2 251 853	1 407 898	24 273 215	-	25 681 113
Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации	-	-	-	662 734	-	662 734
Амортизация	-	-	-	(14 057 728)	(2 540)	(14 060 268)
Перевод в инвестиционную собственность	-	-	-	(13)	-	(13)
Выбытие и списание	-	(187)	(187)	(35 634)	(532)	(36 353)
Прочие переводы	(2 664)	3 999	1 335	(1 641)	(94)	(400)
Курсовые разницы	(17 628)	(1 432)	(19 060)	(7 880)	-	(26 940)
	12 144 906	9 733 983	21 878 889	152 891 475	26 877	174 797 241
По состоянию на 31 декабря 2024 г.						
Первоначальная стоимость	12 342 168	9 767 060	22 109 228	277 691 675	62 632	299 863 535
Амортизация и обесценение	(197 262)	(33 077)	(230 339)	(124 800 200)	(35 755)	(125 066 294)
Остаточная балансовая стоимость	12 144 906	9 733 983	21 878 889	152 891 475	26 877	174 797 241
Год, закончившийся 31 декабря 2025 г.						
Поступления	(273 411)	(1 167 045)	(1 440 456)	21 023 459	9 911	19 592 914
Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации	-	-	-	804 769	-	804 769
Обесценение (Примечание 33)	(1 618 730)	(6 089)	(1 624 819)	-	-	(1 624 819)
Амортизация	-	-	-	(14 691 786)	(4 523)	(14 696 309)
Выбытие и списание	(219 840)	(190)	(220 030)	(15 428)	-	(235 458)
Прочие переводы	137 142	(212 300)	(75 158)	126	(258)	(75 290)
Курсовые разницы	(99 614)	(9 278)	(108 892)	(101 495)	-	(210 387)
	10 070 453	8 339 081	18 409 534	159 911 120	32 007	178 352 661
По состоянию на 31 декабря 2025 г.						
Первоначальная стоимость	11 884 680	8 378 247	20 262 927	299 265 216	72 282	319 600 425
Амортизация и обесценение	(1 814 227)	(39 166)	(1 853 393)	(139 354 096)	(40 275)	(141 247 764)
Остаточная балансовая стоимость	10 070 453	8 339 081	18 409 534	159 911 120	32 007	178 352 661

Группа выявила убыток от обесценения в размере 1 624 819 сербских динаров в отношении инвестиций в разведку. Данные инвестиции в настоящее время находятся на стадии оценки и подтверждения результатов геологоразведочных работ. При оценке этих инвестиций по состоянию на 31 декабря 2025 года Группа выявила признаки обесценения в соответствии с МСФО (IFRS) 6 и признала соответствующий убыток от обесценения. Группа продолжает мониторинг результатов и после их подтверждения Национальным агентством по минеральным ресурсам проведет повторную оценку инвестиций на предмет дальнейшего обесценения или корректировок.

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах динаров, если не указано иное)

Группа имеет обязательства по концессиям на деятельность по добыче нефти и газа в Анголе. Из-за санкционных ограничений Группа временно не может своевременно осуществлять оплату ряда концессионных платежей. В настоящее время руководство ведет переговоры с соответствующими органами для урегулирования невыполненных обязательств. По состоянию на отчетную дату такие обязательства остаются невыполненными, что подвергает Группу риску невыполнения концессионных обязательств. Группа владеет правами на добытые в Анголе объемы нефти, признанные в качестве материально-товарных запасов, оценочная стоимость которых полностью покрывает невыполненные концессионные обязательства.

13. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Итого
На 1 января 2024. г.	108 780	1 344 646	229 288	2 046 036	3 728 750
Поступление	13 794	166 604	206 573	759 104	1 146 075
Амортизация	(10 111)	(241 263)	(150 835)	(373 027)	(775 236)
Переводы	-	(5 963)	-	-	(5 963)
Выбытие	-	-	(1 548)	(216 925)	(218 473)
Курсовые разницы	(242)	(774)	(48)	(33)	(1 097)
На 31 декабря 2024. г	112 221	1 263 250	283 430	2 215 155	3 874 056
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

14. ИНВЕСТИЦИОННАЯ СОБСТВЕННОСТЬ

Инвестиционная собственность оценивается по состоянию на отчетную дату, по справедливой стоимости, которой является рыночная стоимость инвестиционного объекта.

Представлены следующие движения по счету:

	2025 г.	2024 г.
Состояние в начале года	1 514 935	1 514 920
Прибыль по справедливой стоимости (Примечание 33)	155 389	(2 991)
Перевод из категории недвижимости, установок и оборудования (Примечание 12)	-	10 432
Прочие переводы	(5 393)	(7 426)
Состояние в конце года	1 664 931	1 514 935

Инвестиционная собственность, отраженная по состоянию на 31 декабря 2025 года, в размере 1 664 931 сербских динаров (31 декабря 2024 года: 1 514 935 сербских динаров) в основном относится к АЗС и офисным помещениям, сданным в многолетнюю аренду, оценка которых произведена на основании справедливой стоимости на отчетную дату.

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах динаров, если не указано иное)

Справедливая стоимость инвестиционной собственности

Инвестиционная собственность, в состав которой входят автозаправочные станции и офисные помещения, оценена по справедливой стоимости на 31 декабря 2025 и 2024 годов. Прибыль/(убыток) от переоценки отнесена на счет Прочие доходы /(расходы), нетто (Примечание 33).

В приведенной ниже таблице отражены нефинансовые активы, признанные по их справедливой стоимости методом оценки. Разные уровни определяются следующим образом:

- Котировочные цены (нескорректированные) на активных рынках на те же активы или те же обязательства (1-й уровень).
- Информация, кроме котировочных цен (которые включены в 1-й уровень), основанная на доступных рыночных данных по активам или обязательствам, либо непосредственно (т.е. цены), либо косвенно (т.е. производные из цен) (2-й уровень).
- Информация об активах или обязательствах, которая не основана на доступных рыночных данных (т.е. недоступная информация) (3-й уровень).

Оценка по справедливой стоимости, по состоянию на 31 декабря 2025 г., была проведена на основании следующей информации:

	Котировочные цены на активном рынке за те же активы (1-й уровень)	Другая значимая доступная информация (2-й уровень)	Значимая недоступная информация (3-й уровень)
<i>Повторная оценка по справедливой стоимости</i>			
<i>Земельные участки и здания</i>			
– Магазины и другие объекты, сданные в аренду	-	1 062 935	-
– Автозаправочные станции	-	-	601 996
Итого	-	1 062 935	601 996

Оценка по справедливой стоимости, по состоянию на 31 декабря 2024 г., была проведена на основании следующей информации:

	Котировочные цены на активном рынке за те же активы (1-й уровень)	Другая значимая доступная информация (2-й уровень)	Значимая недоступная информация (3-й уровень)
<i>Повторная оценка по справедливой стоимости</i>			
<i>Земельные участки и здания</i>			
– Магазины и другие объекты, сданные в аренду	-	923 440	-
– Автозаправочные станции	-	-	591 495
Итого	-	923 440	591 495

Методы оценки справедливой стоимости путем применения методологии 2-го уровня

Справедливая стоимость офисных помещений, квартир и других объектов, сдаваемых в аренду, полученная с использованием методологии 2-го уровня, определяется на основании метода сопоставимых сделок. Продажные цены сопоставимых объектов, которые находятся в непосредственной близости, отличаются по некоторым ключевым характеристикам, таким как площадь недвижимого имущества. Самой значимой информацией в случае такой оценки является цена одного квадратного метра.

Группа НИС**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.**

(Все суммы представлены в тысячах динаров, если не указано иное)

Оценка справедливой стоимости путем применения значимой недоступной информации (методология 3-го уровня)

Справедливая стоимость автозаправочных станций, полученная с использованием методологии 3-го уровня, определяется на основании метода потребительской стоимости. При этом справедливая стоимость автозаправочных станций определяется как текущая стоимость будущего чистого дохода, который поступит в Группу на основе долгосрочных договоров аренды. Наиболее значимой информацией при таком подходе оценки является цена аренды автозаправочной станции.

Ключевые предположения, используемые для оценки на основании метода потребительской стоимости:

	<u>2025 г.</u>	<u>2024 г.</u>
Долгосрочные темпы роста	1%	0%
Ставка дисконтирования	9,88%	9,21%

Согласование изменений в справедливой стоимости активов, классифицированных в рамках уровня 3 иерархии справедливой стоимости:

	<u>2025 г.</u>	<u>2024 г.</u>
Состояние в начале года	591 495	593 769
Перевод в категории основные средства	-	(2 274)
Изменения по справедливой стоимости:		
Доходы признанные в составе прибыли или убытка, оценка справедливой стоимости	10 501	-
Общее увеличение на основе оценки справедливой стоимости	10 501	-
Состояние в конце года	601 996	591 495

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах динаров, если не указано иное)

15. ГУДВИЛЛ И ПРОЧИЕ НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Гудвилл	Лицензии, не связанные с нефтегазовой деятельностью	Программное обеспечение	Нематериальные активы в процессе разработки	Прочие нематериальные активы	Итого
По состоянию на 1 января 2024 г.						
Первоначальная стоимость	1 260 808	3 439 658	9 761 173	643 567	707 678	15 812 884
Амортизация и обесценение	-	(1 548 616)	(8 346 255)	-	(511 989)	(10 406 860)
Остаточная балансовая стоимость	1 260 808	1 891 042	1 414 918	643 567	195 689	5 406 024
Год, закончившийся 31 декабря 2024 г.						
Поступления	-	209 933	649 355	355 912	33 520	1 248 720
Обесценение (Примечание 33)	-	-	(9 714)	-	-	(9 714)
Амортизация	-	(218 092)	(336 437)	-	(31 804)	(586 333)
Перевод из категории основных средств (Примечание 12)	-	-	-	280	-	280
Выбытие и списание	-	(216)	-	-	-	(216)
Прочие переводы	-	(7 502)	(1 342)	(27 832)	7 501	(29 175)
Курсовые разницы	(1 956)	(34)	(1)	(2)	-	(1 993)
	1 258 852	1 875 131	1 716 779	971 925	204 906	6 027 593
По состоянию на 31 декабря 2024 г.						
Первоначальная стоимость	1 258 852	3 627 212	10 408 687	971 925	719 245	16 985 921
Амортизация и обесценение	-	(1 752 081)	(8 691 908)	-	(514 339)	(10 958 328)
Остаточная стоимость	1 258 852	1 875 131	1 716 779	971 925	204 906	6 027 593
По состоянию на 1 января 2025 г.						
Первоначальная стоимость	1 258 852	3 627 212	10 408 687	971 925	719 245	16 985 921
Амортизация и обесценение	-	(1 752 081)	(8 691 908)	-	(514 339)	(10 958 328)
Остаточная балансовая стоимость	1 258 852	1 875 131	1 716 779	971 925	204 906	6 027 593
Год, закончившийся 31 декабря 2025 г.						
Поступления	-	363 201	1 192 261	(77 692)	15 757	1 493 527
Обесценение (Примечание 33)	(513 845)	-	(44 907)	-	-	(558 752)
Амортизация	-	(252 786)	(423 313)	-	(36 331)	(712 430)
Перевод из категории основных средств (Примечание 12)	-	-	-	703	-	703
Выбытие и списание	-	-	(198)	-	-	(198)
Прочие переводы	-	19 031	-	3 102	(19 031)	3 102
Курсовые разницы	(3 461)	(111)	2	(19)	-	(3 589)
	741 546	2 004 466	2 440 624	898 019	165 301	6 249 956
По состоянию на 31 декабря 2025 г.						
Первоначальная стоимость	741 546	3 987 026	11 562 390	898 019	705 877	17 894 858
Амортизация и обесценение	-	(1 982 560)	(9 121 766)	-	(540 576)	(11 644 902)
Остаточная балансовая стоимость	741 546	2 004 466	2 440 624	898 019	165 301	6 249 956

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

Проверка на обесценение Гудвилла

Деловая репутация контролируется руководством по отдельным ЕГДС и по географическому местоположению. Возмещаемая стоимость каждой ЕГДС была определена на основе расчета наибольшей ценности от использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие. В этих расчетах используются прогнозы денежных потоков после уплаты налогов, основанные на финансовых бюджетах, утвержденных руководством на пятилетний период.

Средние ключевые предпосылки, использованные при расчете стоимости от использования актива:

	2025 г.	2024 г.
Темпы роста	1%	1%
„P/S“ соотношение	0,77	0,77
Ставка дисконтирования:		
- рынок Румынии	8,72%	8,06%
- рынок Болгарии	7,97%	7,44%
- рынок Боснии и Герцеговины	14,96%	13,22%

Используемые ставки дисконтирования рассчитаны после уплаты налогов и отражают специфические риски, связанные с соответствующей ЕГДС.

Ниже представлен обзор распределения гудвилла:

	Баланс на начало периода	Увеличение	Обесце- нение	Курсовая разница	Баланс на конец периода
2025 г.					
Босния и Герцеговина	480 016	-	-	1 097	481 113
Румыния	266 163	-	-	(5 730)	260 433
Болгария	512 673	-	(513 845)	1 172	-
	1 258 852	-	(513 845)	(3 461)	741 546
2024 г.					
Босния и Герцеговина	480 669	-	-	(653)	480 016
Румыния	266 769	-	-	(606)	266 163
Болгария	513 370	-	-	(697)	512 673
	1 260 808	-	-	(1 956)	1 258 852

Группа ежегодно проводит тесты на обесценение гудвила, распределенного по единицам, генерирующим денежные средства (ЕГДС), в соответствии с МСФО (IAS) 36. По состоянию на 31 декабря 2025 года тесты на обесценение ЕГДС в Боснии и Герцеговине и Румынии, показывают, что возмещаемые суммы, определенные как наибольшие из ценности использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие, превышают балансовую стоимость гудвила, распределенного на эти единицы, или существенно не отличаются от нее.

Для ЕГДС в Болгарии в результате теста на обесценение был выявлен убыток от обесценения в размере 513 845 РСД, который был признан в консолидированной финансовой отчетности.

Тест на обесценение стоимости использования с использованием метода, основанного на прогнозировании денежных потоков после уплаты налогов, показал, что все страны с текущим уровнем ставки дисконтирования чувствительны к обесценению активов, поэтому для определения возмещаемой стоимости использовалось определение справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие.

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

16. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Текущая балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия на 31 декабря 2025 и 2024 гг. обобщена в следующей таблице:

		Процент доли	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
«НИС МЕТ Энерговинд о.о.о. Белград»	Совместное предприятие	50%	723 389	746 727
«Газпром энергохолдинг Сербия о.о.о. Белград»	Совместное предприятие	49%	2 671 122	1 876 360
Итого инвестиции:			3 394 511	2 623 087

Основным местом деятельности совместных предприятий является территория Республики Сербии.

Отсутствуют какие-либо условные обязательства, относящиеся к доле Группы в совместном предприятии, а также условные обязательства самого предприятия.

«НИС МЕТ Энерговинд о.о.о. Белград»

В 2013 году Группа приобрела 50% доли в совместном предприятии Energowind d.o.o., которое предполагалось использовать в качестве носителя для работы будущей ветряной электростанции «Пландиште» общей мощностью 102 МВт.

На дату публикации настоящей консолидированной финансовой отчетности проект находится на стадии разработки и оптимизации. Проводится комплексный анализ потенциальных возможностей развития с учетом текущих геополитических обстоятельств, включая рассмотрение стратегических вариантов для проекта. Компания получила одобрение лицензии со сроком завершения проекта в 2027 году и возможностью продления еще на год.

«НИС МЕТ Энерговинд д.о.о.» является частным предприятием и не имеет объявленной рыночной цены.

«Газпром энергохолдинг Сербия о.о.о. Белград»

В 2015 году создана холдинговая компания, чтобы вести деятельность с Теплоэлектростанцией «ТЕ-ТО Панчево» проектной мощностью 208 МВт. В октябре 2017 г. подписан договор по развитию по принципу «под ключ». На данный момент ТЭС обеспечивает нефтеперерабатывающий завод в Панчево тепловой энергией в виде технологического пара, а электроэнергия продается государственному предприятию «Электропривреда Србие» и передается в систему электропередачи Сербии.

Сводная финансовая информация по совместным предприятиям и аффилированным лицам представлена в таблице ниже:

	«НИС МЕТ Энерговинд»	«Газпром энергохолдинг Сербия»
31 декабря 2025 г.		
Оборотные активы	15 938	1 727 360
Внеоборотные активы	3 720 936	21 436 952
Краткосрочные обязательства	1 885 124	3 814 015
Долгосрочные обязательства	-	13 886 752
Выручка	18 334	15 014 478
Прибыль/(убыток) за период	(46 675)	1 621 963

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

31 декабря 2024 г.

Оборотные активы	30 137	2 506 687
Внеоборотные активы	3 722 072	21 979 523
Краткосрочные обязательства	1 853 550	5 747 971
Долгосрочные обязательства	-	14 894 183
Выручка	18 740	15 095 928
Убыток за период	(101 022)	(113 078)

17. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Финансовые активы по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прочего совокупного дохода	124 340	124 443
Прочие долгосрочные финансовые вложения	20 087	25 060
Минус резерв под финансовые активы по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прочего совокупного дохода	(32 622)	(32 622)
Минус резерв под прочие долгосрочные вложения	(7 407)	(11 628)
	104 398	105 253

18. ОТЛОЖЕННЫЙ НАЛОГ

Анализ отложенных налоговых активов и обязательств указан в таблице:

	Активы	Обязательства	Нетто
По состоянию на 31 декабря 2025 года			
Резервы	859 211	-	859 211
Основные средства	4 430 754	(3 975)	4 426 779
Убытки от обесценения	54 045	-	54 045
Прибыль по справедливой стоимости	3 971	-	3 971
Резерв под переоценку	-	(11 210)	(11 210)
	5 347 981	(15 185)	5 332 796
По состоянию на 31 декабря 2024 года			
Резервы	705 815	-	705 815
Основные средства	3 519 272	(179 997)	3 339 275
Убытки от обесценения	61 012	-	61 012
Прибыль по справедливой стоимости	3 956	-	3 956
Резерв под переоценку	-	(11 362)	(11 362)
	4 290 055	(191 359)	4 098 696

Движение отложенных налоговых активов и обязательств в течение года:

	По состоянию на 31 декабря 2024 года	Отнесено на счет прибылей и убытков	Отнесено на счет прочего совокупного дохода	Прочее	По состоянию на 31 декабря 2025 года
Резервы	705 815	143 998	9 398	-	859 211
Основные средства	3 339 275	1 088 375	-	(871)	4 426 779
Убытки от обесценения	61 012	(6 965)	-	(2)	54 045
Прибыль по справедливой стоимости	3 956	-	16	(1)	3 971
Резерв под переоценку	(11 362)	-	-	152	(11 210)
Итого	4 098 696	1 225 408	9 414	(722)	5 332 796

Группа НИС**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.***(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)*

	По состоянию на 31 декабря 2023 года	Отнесено на счет прибылей и убытков	Отнесено на счет прочего совокупного дохода	Прочее	По состоянию на 31 декабря 2024 года
Резервы	834 113	(141 011)	12 710	3	705 815
Основные средства	2 346 314	992 962	-	(1)	3 339 275
Убытки от обесценения	72 236	(11 224)	-	-	61 012
Прибыль по справедливой стоимости	4 005	-	(49)	-	3 956
Резерв под переоценку	(11 601)	-	239	-	(11 362)
Итого	3 245 067	840 727	12 900	2	4 098 696

Признание отложенных налоговых активов проведено на основании бизнес-плана и достижения фактических результатов, обеспечивающих руководству надежные показатели в отношении будущего использования перенесенных налоговых кредитов.

19. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Авансы, уплаченные за основные средства	1 527 977	3 033 702
Расходы будущих периодов	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

20. КРАТКОСРОЧНАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ СО СРОКОМ ПОГАШЕНИЯ ДО 1 ГОДА

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Процентная кредиторская задолженность	128 572	210 851
Текущая часть долгосрочных займов (Примечание 24)	19 245 155	8 815 829
	19 373 727	9 026 680

21. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

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

Группа НИС**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.***(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)***22. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
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
Кредиторская задолженность перед работниками	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 сербских динаров (2024 г.: 5 326 324 сербских динаров) за текущий отчетный период относится к контрактным обязательствам по состоянию на 1 января 2025 года, из которых 5 028 721 сербских динаров (2024 г.: 4 586 279 сербских динаров) относится к авансам и 792 091 сербских динаров (2024 г.: 650 045 сербских динаров) - к программе лояльности клиентов.

23. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

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

24. ДОЛГОСРОЧНАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Банковские и прочие долгосрочные кредиты	46 392 417	65 159 107
Прочие долгосрочные кредиты	897 946	872 399
<i>Минус: текущая часть (Примечание 20)</i>	<i>(19 245 155)</i>	<i>(8 815 829)</i>
	28 045 208	57 215 677

Изменения долгосрочной задолженности Группы представлены следующим образом:

	2025 г.	2024 г.
По состоянию 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 34)	143 211	(88 476)
По состоянию на 31 декабря	46 392 417	65 159 107

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

Банковские кредиты

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

Сроки погашения банковских и прочих долгосрочных кредитов приведены ниже:

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
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 сербских динаров (31 декабря 2024 г.: 65 159 107 сербских динаров) 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 5). 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 сербских динаров (31 декабря 2024 г.: 872 399 сербских динаров) в основном относятся к корпоративным облигациям.

25. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
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

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	2025 г.	2024 г.
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (Примечание 36)	147 942	167 022
Расходы по краткосрочной аренде	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

Группа НИС**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.***(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)*

Движение арендных обязательств Группы представлено следующим образом:

	2025 г.	2024 г.
По состоянию на 1 января	3 554 987	3 935 015
Платежи	(992 820)	(1 206 983)
Неденежные операции	643 704	836 184
Курсовые разницы (Примечание 34)	7 964	(9 229)
По состоянию на 31 декабря	3 213 835	3 554 987

26. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие долгосрочные финансовые обязательства в размере 864 962 сербских динаров (2024: 837 800 сербских динаров) в полном объеме представляют отложенное вознаграждение за геологоразведочный проект О&Г, который реализуется через зависимое общество «Ядран-Нафтагас».

27. РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

Изменения по долгосрочным резервам представлены следующим образом:

	Вывод из эксплуатаци и	Охрана окружающе й среды	Резерв на дополнит.Программа вознаград.долгосроч. сотруд- стимул.ир. никамсотрудник.	Резерв на судебные спору	Итого	
По состоянию на 1 января 2024 г.	11 374 688	466 555	1 366 540	1 496 533	1 945 789	16 650 105
Отнесено на счет прибылей и убытков (Примечания 31, 33 и 36)	155 628	-	202 800	303 851	502 264	1 164 543
Новое обязательство и изменение в оценках	662 734	-	-	-	-	662 734
Выпуск (Примечания 31, 33 и 36)	(87 194)	(2 995)	-	-	(9 799)	(99 988)
Актуарные убытки отнесены на счет прочего совокупного дохода	-	-	188 656	-	-	188 656
Погашение обязательств	(25 422)	(77 809)	(207 555)	(1 300 107)	(969 373)	(2 580 266)
Прочее	(566)	-	(22)	-	109 677	109 089
По состоянию на 31 декабря 2024 года	12 079 868	385 751	1 550 419	500 277	1 578 558	16 094 873
По состоянию на 1 января 2025 г.	12 079 868	385 751	1 550 419	500 277	1 578 558	16 094 873
Отнесено на счет прибылей и убытков (Примечания 31, 33 и 36)	261 600	-	227 916	1 126 541	20 840	1 636 897
Новое обязательство и изменение в оценках	804 769	-	-	-	-	804 769
Выпуск (Примечания 31, 33 и 36)	(89 977)	-	-	-	(1 182 070)	(1 272 047)
Актуарные убытки отнесены на счет прочего совокупного дохода	-	-	78 975	-	-	78 975
Погашение обязательств	(12 537)	(83 347)	(205 812)	(237 534)	(68 167)	(607 397)
Прочее	(9 101)	-	42	-	1 975	(7 084)
По состоянию на 31 декабря 2025 года	13 034 622	302 404	1 651 540	1 389 284	351 136	16 728 986

Анализ общей суммы резервов:

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Долгосрочные	14 190 785	14 752 819
Краткосрочные	2 538 201	1 342 054
	16 728 986	16 094 873

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

(а) Резервы на восстановление природных ресурсов

Руководство Группы оценивает будущие денежные затраты на восстановление природных ресурсов (земель) на месторождениях нефти и газа на основании предыдущего опыта ведения деятельности на аналогичных объектах. В 2025 году Группа создала резерв в размере 89 977 сербских динаров по объектам вывода из эксплуатации АРО, где последствия исторического загрязнения были устранены и в отношении которых больше нет дополнительных обязательств (Примечание 33).

(б) Резервы на охрану окружающей среды

В соответствии с действующим законодательством Группа должна соблюдать нормативные акты о защите окружающей среды. На отчетную дату Группа создала резерв под охрану окружающей среды на сумму 302 404 сербских динаров (2024: 385 751 сербских динаров) на основании оценки руководства о размере необходимых затрат на очистку загрязненных объектов и ликвидацию последствий.

(в) Программа долгосрочного стимулирования сотрудников

В 2011 году Группа начала реализовывать процедуру согласования долгосрочной программы стимулирования руководителей Группы. После утверждения программы денежные поощрения производились на основании достижения установленных ключевых показателей эффективности (КПЭ) в течение трех лет. По состоянию на 31 декабря 2025 г. руководство выполнило оценку текущей стоимости обязательств, касающихся новой трехлетней программы (2024–2026 гг.) поощрения сотрудников на сумму 1 389 284 сербских динаров (2024 г.: 500 277 сербских динаров).

(г) Резерв под судебные споры

По состоянию на 31 декабря 2025 года Группа оценила вероятность неблагоприятных исходов по текущим судебным разбирательствам и оценила возможные убытки. В 2025 году было признано оценочное обязательство в размере 20 840 сербских динаров (2024: 502 264 сербских динаров) по разбирательствам, исход которых был оценен как вероятно негативный. В течение года Группа восстановила оценочные обязательства на сумму 1 182 070 РСД, что в основном отражает сторнирование ранее признанных резервов по процентам по договорным обязательствам, связанным с минимальными программами работ в сегменте нефти и газа в рамках текущих геологоразведочных проектов. Группа полагает, что окончательный исход всех судебных и прочих разбирательств не приведет к существенным убыткам, превышающим сумму начисленного оценочного обязательства по состоянию на 31 декабря 2025 года.

(д) Резерв под дополнительные вознаграждения сотрудникам

Вознаграждения сотрудникам:

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Выходные пособия	1 179 597	1 111 245
Юбилейные вознаграждения	471 943	439 174
	1 651 540	1 550 419

Основные актуарные предположения, которые были использованы:

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Ставка дисконтирования	5,83%	6,40%
Будущие повышения заработной платы	6,11%	6,29%
Будущий стаж в среднем	17,48	18,39

Группа НИС**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.***(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)*

	Выходные пособия	Юбилейные вознаграждения	Итого
По состоянию на 1 января 2024 г.	938 794	427 746	1 366 540
Непосредственно выплаченные вознаграждения	(150 959)	(56 596)	(207 555)
Актuarные убытки, отнесенные на счет прочего совокупного дохода	188 656	-	188 656
Отнесенные на дебет счета о прибылях и убытках	134 776	68 024	202 800
Курсовые разницы	(22)	-	(22)
По состоянию на 31 декабря 2024 г.	1 111 245	439 174	1 550 419
Непосредственно выплаченные вознаграждения	(151 839)	(53 973)	(205 812)
Актuarные убытки, отнесенные на счет прочего совокупного дохода	78 975	-	78 975
Отнесенные на дебет счета о прибылях и убытках	141 174	86 742	227 916
Курсовые разницы	42	-	42
По состоянию на 31 декабря 2025 г.	1 179 597	471 943	1 651 540

Сумма, признанная в консолидированном отчете о прибылях и убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Стоимость текущих услуг	114 173	75 201
Расходы на выплату процентов	93 474	93 333
Доходы от сокращения плана вознаграждений	19 611	(5 120)
Актuarные (прибыли)/убытки (юбилейные вознаграждения)	(1 781)	435
Амортизация стоимости прошлых услуг	2 439	38 951
	227 916	202 800

28. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Акционерный капитал представляет собой акционерный капитал Общества, включенного в листинг Белградской фондовой биржи. Номинальная стоимость одной акции составляет 500 сербских динаров. Акционерный капитал на 31 декабря 2025 г. и 31 декабря 2024 г. состоит из 163 060 400 обыкновенных акций.

Дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2024 г., в общем размере составляют 4 595 042 сербских динаров или 28,18 сербских динаров на одну акцию (31 декабря 2023 г.: 10 478 261 сербских динаров или 64,26 сербских динаров на одну 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.

Расчет основного дохода по акции указан на следующей таблице:

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Чистая прибыль, приходящийся на долю мажоритарного владельца	(4 551 547)	10 844 835
Средневзвешенное кол-во обыкновенных акций	163 060 400	163 060 400
Прибыль/(убытки), на акцию (сербские динары)	(27,91)	66,51

У Группы нет конвертируемых инструментов, опционов или гарантий и, соответственно, уменьшенная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию, как указано в таблице выше.

Группа НИС**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.***(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)***29. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Расходы на персонал (Примечание 31)	15 325 002	14 217 546
Сырье и материалы (за исключением закупок нефти, газа и нефтепродуктов)	4 097 498	3 851 850
Ремонт и техническое обслуживание	5 007 467	6 284 848
Электроэнергия для дальнейшей реализации	74 629	123 600
Электроэнергия и коммунальные услуги	16 072 219	16 752 922
Расходы на безопасность и охрану	802 052	495 188
Расходы на страхование	310 324	407 242
Транспортные расходы на производстве	724 058	648 773
Выпуск резерва запасов (Примечание 10)	(114 933)	(557 297)
Прочее	5 904 950	5 333 468
	48 203 266	47 558 140

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

30. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Расходы на персонал (Примечание 31)	24 738 506	23 372 832
Комиссионные и агентские вознаграждения	768 805	734 801
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	1 090 823	982 637
Затраты на текущий ремонт	1 650 188	1 576 475
Рекламные и маркетинговые затраты	357 126	531 798
Электроэнергия и коммунальные услуги	1 145 129	1 047 893
Расходы на аренду	86 614	127 773
Командировочные расходы	289 514	434 813
Расходы на безопасность и охрану	1 299 511	1 267 296
Расходы по страхованию	92 098	144 896
Транспорт и хранение	230 885	314 607
Резерв под сомнительную задолженность (Примечание 5)	(38 372)	(326 724)
Прочие расходы	4 867 764	5 277 769
	36 578 591	35 486 866

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

31. РАСХОДЫ НА ПЕРСОНАЛ

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Заработная плата и оклады	38 363 063	36 635 936
Вознаграждения сотрудникам (Примечание 27)	1 155 221	338 970
Прочие расходы	545 224	615 472
Итого расходы на персонал (Примечания 29 и 30)	40 063 508	37 590 378
Взносы на социальное и медицинское страхование	5 351 618	5 029 028
	45 415 126	42 619 406

Группа НИС**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.***(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)***32. НАЛОГИ, КРОМЕ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	1 926 995	1 842 816
Налог на имущество	1 080 991	963 046
Взносы на социальное и медицинское страхование	5 351 618	5 029 028
Прочее	748 385	1 006 149
	9 107 989	8 841 039

33. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ), НЕТТО

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Штрафы и пени	113 958	562 544
Резервы (судебные дела, охрана окружающей среды и т.д.) (Примечание 27)	1 161 230	(489 470)
Обесценение/(восстановление) нефинансовых активов (Примечания 12,14 и 15)	(2 315 355)	160 492
Обесценение гудвила (Примечания 15)	(513 845)	-
Прибыль на основании списания обязательств	31 642	275 137
АРО – изменение в предпосылках (Примечание 27)	(24 398)	87 194
Добровольные платежи и пожертвования	(177 016)	(197 078)
Прочее	101 837	140 871
	(1 621 947)	539 690

34. ЧИСТЫЙ УБЫТОК ОТ ОПЕРАЦИЙ С ИНОСТРАННОЙ ВАЛЮТОЙ

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Прибыль/(Убыток) от операций с иностранной валютой от финансовой деятельности		
- прибыль от курсовых разниц (Примечание 24 и 25)	273 979	368 983
- убыток от курсовых разниц (Примечание 24, и 25)	(425 154)	(271 278)
Чистый убыток от операций с иностранной валютой от операционной деятельности	(668 717)	(1 143 895)
	(819 892)	(1 046 190)

35. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Процентный доход от размещения депозитов в банках	1 196 486	1 766 480
Процентный доход по выданным кредитам	11 583	11 372
Доход по дивидендам	-	58 599
Прибыль от реструктуризации долговых обязательств	-	95 469
	1 208 069	1 931 920

Группа НИС**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.***(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)***36. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Процентные расходы	2 805 318	3 628 856
Убыток от реструктуризации займов	49 496	-
Влияние дисконтирования долгосрочных резервов (Примечание 27)	147 225	155 628
Влияние дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности: дисконтирование	14 671	(9 345)
<i>Минус:</i> капитализированные суммы по соответствующим активам (Примечание 12)	(8 494)	(80 335)
	3 008 216	3 694 804

Процентные расходы также включают процентные расходы по финансовому лизингу в размере 147 942 сербских динаров на 2025 год (167 022 сербских динаров на 2024 год) (примечание 25).

37. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Компоненты расходов по налогу на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Расходы по текущему налогу на прибыль	(1 463 404)	4 814 328
Расходы по отложенному налогу на прибыль		
Возникновение и погашение временных разниц (Примечание 18)	(1 225 408)	(840 727)
Итого расходы по налогу на прибыль	(2 688 812)	3 973 601

Налог на прибыль Группы до налогообложения отличается от теоретической суммы, которая может быть получена в случае использования средневзвешенной налоговой ставки, применяемой к прибыли консолидированных обществ, и он бы выглядел следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Прибыль до налогообложения	(8 266 954)	14 053 038
Расход по налогу на прибыль по текущей ставке внутреннего налога (15%)	(1 240 043)	2 107 956
Влияние непризнанных налоговых убытков и налоговых ставок в иностранной юрисдикциях	419 391	300 841
Воздействие налогообложения на:		
Доходы, не подлежащие налогообложению	(921)	(64 923)
Налог, уплачиваемый за границей	-	329 842
Эффект от налоговой консолидации (2024)	(1 455 629)	-
Прочие корректировки прошлых лет	(212 269)	-
Прочие расходы, не признанные в налоговых целях	(1 160 317)	195 576
Налоговые убытки, для которых отложенный налог на прибыль не был признан (использованная признанная налоговая льгота), нетто	1 004 461	1 105 130
Другое воздействие налогообложения для согласования между учетной прибылью и налоговыми расходами	(43 485)	(821)
	(2 688 812)	3 973 601

Средневзвешенная эффективная ставка по налогу на прибыль составила 0,00% (2024 г.: 28,28%).

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

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 сербских динаров, 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.

38. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Интерпретация правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от интерпретации руководства. В связи с этим некоторые операции могут быть оспорены налоговыми органами и Группе придется уплатить дополнительные налоги, штрафы и пени. Срок исковой давности налогового обязательства составляет пять лет. Налоговые органы имеют право на определение неуплаченных обязательств на протяжении пяти календарных лет с даты операции. Руководство оценило, что по состоянию на 31 декабря 2025 года Группой погашены все налоговые обязательства.

Экономическая среда в Республике Сербия

Обострение геополитической ситуации в результате событий украинского кризиса привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. Средняя себестоимость цен на нефть в течение 2025 составила 69,11 долларов США за баррель, что на 14% меньше, чем за аналогичный период 2024 года, что привело к введению Правительством Сербии краткосрочных ограничений цен реализации нефтепродуктов. В настоящее время невозможно предположить, сколько продлится данный период неопределенности. Деятельность российских организаций также ограничивается рядом санкций, что тоже может оказать влияние на деятельность Группы.

В настоящее время оценка воздействия новых санкций на деятельность Группы продолжается.

Руководство предпринимает необходимые меры с целью обеспечения устойчивости деятельности Группы. Однако будущие последствия текущей экономической ситуации трудно предусмотреть, 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 сербских динаров (на 31 декабря 2024 г.: 385 751 сербских динаров). (Примечание 27)

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.

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

Капитальные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2025 года Группа имеет заключенные договоры на закупку установок и оборудования на общую сумму 3 177 738 сербских динаров (31 декабря 2024 г.: 4 852 949 сербских динаров).

Группа не имеет других существенных условных и договорных обязательств.

39. 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.

40. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В целях подготовки настоящей 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 МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

В год, закончившийся 31 декабря 2025 г., а также в 2024 году Группа вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды самые крупные операции со связанными сторонами относились к поставкам сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии.

Группа НИС**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.***(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)*

Ниже представлено состояние средств и обязательств по операциям со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря 2025 г. и 31 декабря 2024 г.:

	Материнское общество	Дочерние и ассоциированные предприятия	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 гг., отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Дочерние и ассоциированные предприятия	Ассоциированные и 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	-	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)	-	3 834	(19 067)
	-	(610 537)	(2 524 228)

Основные балансы и наиболее крупные операции с государством и государственными предприятиями:

	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность (валовая)	371 692	987 154
Прочие оборотные активы	-	592
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(102 954)	(639 118)
Прочие краткосрочные обязательства	(211 618)	(24)
	57 120	348 604

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

За год, закончившийся 31 декабря 2025 г.	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025 г.	2024 г.
Доход от основной деятельности	9 079 504	11 358 258
Операционные затраты	(104 807)	(122 989)
	8 974 697	11 235 269

Сделки с компаниями, принадлежащими государству, в основном относятся к продаже нефтепродуктов по текущим ценам и на условиях, которые применяются и к третьим лицам.

Вознаграждения для ключевых руководителей

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. Группа признала 998 312 сербских динаров и 1 287 663 сербских динаров, соответственно, в качестве вознаграждения для ключевых руководителей (генеральный директор, члены Совета директоров, Консультационный совет и Секретарь Общества). К ключевым вознаграждениям относятся зарплаты, бонусы и иные выплаты.

41. 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 3.1) на нефтеперерабатывающем заводе в Панчево были начаты первичные оперативные мероприятия. Выдача новой лицензии позволит Группе возобновить работу НПЗ на полную мощность.

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

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.

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

Группа НИС

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

(Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное)

Группа НИС

Контактная информация

Главный офис Группы:

Ул. Народного фронта, д. 12, г. Нови Сад, Республика Сербия
21000

Телефон: (+381 21) 481 1111

e-mail: office@nis.rs

www.nis.rs

Управление по связям с инвесторами

e-mail: investor.relations@nis.rs