

Нафтна индустрия Сербии а.о. Нови Сад

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

По состоянию на 30 сентября 2025 г.

Содержание: ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Прог	межуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	3					
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе							
Прог	межуточный сокращенный консолидированный отчет о движении						
капи	тала	5					
Прог	межуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных						
сред	І СТВ	6					
Приг	мечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой						
отче	тности						
1	Officer withopworks	7					
1. 2.	Общая информация Основные положения учетной политики	7					
2. 3.		10					
3. 4.	Информация о сегментах	12					
4. 5.	Денежные средства и их эквиваленты						
	Краткосрочные финансовые активы	12					
6. 7.	Торговая и прочая дебиторская задолженность	12 13					
	Товарно-материальные запасы						
8.	Прочие оборотные активы	13					
9.	Основные средства	14					
10.	Активы в форме права пользования	15					
11.	Прочие внеоборотные активы	15 15					
40	Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и	15					
12.	займов	45					
13.	Торговая и прочая кредиторская задолженность	15					
14.	Прочие краткосрочные обязательства	16					
15.	Прочие налоги к уплате	16					
16.	Долгосрочные кредиты и займы	16					
17.	Обязательства по аренде	17					
18.	Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	18					
19.	Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	19					
20.	Прочие доходы/(расходы), нетто	19					
21.	Убыток от курсовых разниц, нетто	20					
22.	Финансовые доходы	20					
23.	Финансовые расходы	20					
24.	Налог на прибыль	20					
25.	Оценка по справедливой стоимости	21					
26.	Условные и договорные обязательства	21					
27.	Структура Группы	22					
28.	Операции со связанными сторонами	22					
29.	События после отчетной даты	24					
Конт	актная информация	25					

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении (Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

Активы	ия	2025 г.	2024 г.
Zimina eq.		(неаудирован.)	
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	43 565 554	40 736 335
Краткосрочные финансовые активы	5	93 541	244 085
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	23 202 490	32 328 970
Товарно-материальные запасы	7	55 931 037	52 186 791
Предоплата по текущему налогу на прибыль		907 421	7 595 653
Прочие оборотные активы	8	12 935 091	14 401 684
Активы, предназначенные для продажи		144 481	14 432
Итого оборотные активы	-	136 779 615	147 507 950
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	335 686 683	336 961 139
Активы в форме права пользования	10	3 541 367	3 874 056
Инвестиционная собственность		1 507 042	1 514 935
Гудвилл и прочие нематериальные активы		6 419 061	6 027 593

Долгосрочные финансовые активы		104 399	105 253
Отложенные налоговые активы		4 840 269	4 102 378
Прочие внеоборотные активы	11	2 544 878	3 507 398
Итого внеоборотные активы	_	358 906 341	359 541 956
Итого активы		495 685 956	507 049 906
Обязательства и капитал	-		

C	<i>уоязатель</i>	ства и	капита	เภ
	Краткос	рочные	е обаза:	тепьс

праткосрочные обязательства
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть
долгосрочных кредитов и займов

Отсроченные налоговые обязательства

Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность

Краткосрочная часть обязательств по аренде	17	1 004 569	934 141
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	23 573 912	21 969 434
Прочие краткосрочные обязательства	14	9 161 399	13 423 380
Текущие обязательства по налогу на прибыль		14 017	13 609
Прочие налоги к уплате	15	13 412 633	14 353 823
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 108 047	1 342 054
Итого краткосрочные обязательства		79 995 944	61 063 121
Долгосрочные резервы и обязательства			-
Долгосрочные кредиты и займы	16	32 475 798	57 215 677
Долгосрочная часть обязательств по аренде	17	2 148 568	2 620 846
Прочие долгосрочные финансовые обязанности		839 128	837 800

Долгосрочная торговая и прочая кредиторская		
задолженность	9 118	-
Резервы предстоящих расходов и платежей	14 277 583	14 752 819
Итого долгосрочные резервы и обязательства	49 753 883	75 430 824
Капитал		
Акционерный капитал	81 530 200	81 530 200

Акционерный капитал	01 530 200	01 330 200
Резервы	1 001 034	741 832
Нераспределенная прибыль	284 401 180	288 538 150
Капитал, причитающийся акционерам Общества	366 932 414	370 810 182
Неконтролирующая поля участия	(996 285)	(254 221)

> Кирилл Тюрденев Генеральный директор

28 октябрь 2025 года

Антон **Уерепанов** Финансовый директор

30 сентября

3 426 929

31 721 367

3 688

835 713

Примечан

12

31 декабря

2 623 087

826 117

9 026 680

3 682

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе (Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

(вес сумны пресставлены в пысячах г од, села		За трехмесяч	ный период, ся 30 сентября	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		
	Приме чания	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.	
		(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)	
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		76 628 773	99 680 892	211 019 102	287 170 407	
Прочая выручка		7 239 927	6 527 995	18 666 123	17 441 413	
Итого выручка от продаж	3	83 868 700	106 208 887	229 685 225	304 611 820	
Стоимость приобретения нефти, газа и					,	
нефтепродуктов		(47 871 718)	(70 515 270)	(136 819 287)	(202 891 128)	
Производственные, операционные расходы и расходы	18	(13 199 984)	(12 672 248)	(37 689 728)	(34 409 700)	
другой продажи Коммерческие, общехозяйственные и	10	(13 199 904)	(12 072 240)	(37 009 720)	(34 409 700)	
административные расходы	19	(9 040 936)	(8 661 143)	(26 390 165)	(25 486 967)	
Транспортные расходы		(392 233)				
Износ, истощение и амортизация		(7 482 101)	(7 180 437)	(22 222 840)	(20 440 273)	
Налоги, за исключением налога на прибыль		(2 369 300)	(2 391 833)		(6 594 495)	
Расходы на геологоразведочные работы		<u>-</u>	-	(10)	(187)	
Итого операционные расходы		(80 356 272)	(101 904 934)		•	
Прочие доходы/(расходы), нетто	20	(107 132)	115 781	1 133 317	360 724	
Операционная прибылы/(убытка)		3 405 296	4 419 734	(380 025)		
Доля прибыли/(убытка) совместных предприятий	21	276 366 (59 992)	16 837 (160 687)	803 842 (673 843)	(541 055) (616 694)	
Убыток от курсовых разниц, нетто Финансовые доходы	22	407 017	507 304	871 756	1 469 665	
Финансовые расходы	23	(727 978)	(979 741)			
Итого прочие расходы	20	(104 587)	(616 287)			
		3 300 709	3 803 447	` ,	-	
Прибыль/(убытка) до налогообложения Текущий налог на прибыль		(277 902)	(1 209 023)	(1 681 922) 660 039	(3 760 365)	
Текущий налог на приовлы Доходы по отложенному налогу на прибыль		299 416	120 416	737 891	432 104	
Итого налог на прибыль/(убытка)	24	21 514	(1 088 607)		(3 328 261)	
Чистая прибыль/(убытка) за период		3 322 223	2 714 840	(283 992)		
Прочий совокупный доход/(убыток) Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли/(убытка) Переоценка обязательств по выплатам работникам Прибыль/(убыток) от инвестиций в долевые инструменты Переоценка основных средств, переведенных в		- (104)	2 458	- (104)		
инвестиционную недвижимость		(104)	3 160 5 618	(104)	3 160 5 670	
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли/(убытка) Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(15 497) (15 497)	(24 619) (24 619)	259 306	27 799 27 799	
Прочий совокупный доход/(убыток)		(15 601)	(19 001)		33 469	
Итого совокупный доход/(убыток) за период		3 306 622	2 695 839	(24 790)	8 082 478	
Прибыль/(убытка), причитающаяся:						
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		3 597 919	2 900 047	458 072	8 555 702	
- неконтролирующей доле участия		(275 696)	(185 207)		(506 693)	
Прибыль/(убытка)		3 322 223	2 714 840	(283 992)	8 049 009	
Совокупный доход/(убыток), причитающийся:				_,_,		
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		3 582 318	2 881 046	717 274	8 589 171	
- неконтролирующей доле участия	-	(275 696)	(185 207)			
Итого совокупный доход/(убыток) за период Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии» Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских		3 306 622	2 695 839	(24 790)		
динарах на акцию)		22,06	17,79	2,81	52,47	
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		163	163	163	163	
Прилагаемые примечания являются неотъемлем	ой част				100	

консолидированной финансовой отчетности.

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 и 2024 г. (Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

	Капитал, причитающийся акционерам Общества					
(неаудированный)	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2024 г.	81 530 200	694 603	288 345 242	370 570 045	517 608	371 087 653
Прибыль/(убытка) за период	_	-	8 555 702	8 555 702	(506 693)	8 049 009
Прочий совокупный доход						
Доход от инвестиций в долевые инструменты	-	52	-	52	-	52
Переоценка обязательств по выплатам работникам	-	-	2 458	2 458	-	2 458
Переоценка основных средств, переведенных в						
инвестиционную недвижимость	-	3 160	-	3 160	-	3 160
Фонд накопленных курсовых разниц		27 799	-	27 799	-	27 799
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	31 011	8 558 160	8 589 171	(506 693)	8 082 478
Распределение дивидендов	-	-	(10 478 261)	(10 478 261)	-	(10 478 261)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2024 г.	81 530 200	725 614	286 425 141	368 680 955	10 915	368 691 870

				Нераспре-	_	Неконтроли-	
		Акционерн.		деленная		рующая доля	Итого
(неаудированный)		капитал	Резервы	прибыль	Итого	участия	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
Прибыль/(убытка) за период		-	-	458 072	458 072	(742 064)	(283 992)
Прочий совокупный доход/(убыток)							
Убыток от инвестиций в долевые инструменты		-	(104)	-	(104)	-	(104)
Фонд накопленных курсовых разниц		-	259 306	-	259 306	-	259 306
Итого совокупный доход/(убыток) за период		-	259 202	458 072	717 274	(742 064)	(24 790)
Распределение дивидендов	13	-	-	(4 595 042)	(4 595 042)	-	(4 595 042)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2025 г.		81 530 200	1 001 034	284 401 180	366 932 414	(996 285)	365 936 129

Капитал, причитающийся акционерам Общества

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств¹

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

	Приме	За девять месяцев,		
	чания	закончившихся 2025 г.	я 30 сентября 2024 г.	
	•	(неаудирован.)	(неаудирован.)	
Движение денежных средств от операционной деятельности				
Прибыль/(убытка) до налогообложения Корректировки:		(1 681 922)	11 377 270	
Доля (прибыль)/убытка совместных предприятий		(803 842)	541 055	
Финансовые расходы	23	2 303 652	2 792 436	
Финансовые доходы	22	(871 756)	(1 469 665)	
Убыток от курсовых разниц, нетто		458 468	839 762	
Износ, истощение и амортизация		22 222 840	20 440 273	
Прочие неденежные статьи		(302 061)	193 475	
Операционный денежный поток до изменений в оборотном				
капитале		21 325 379	34 714 606	
Изменения в оборотном капитале:				
Торговая и прочая дебиторская задолженность		8 980 171	(116 904)	
Товарно-материальные запасы		(3 826 910)	(1 529 776)	
Прочие оборотные активы		1 510 810	(5 649 101)	
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(6 518 291)	13 507 638	
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на				
прибыль	_	7 758 693	3 146 086	
Всего изменения в оборотном капитале		7 904 473	9 357 943	
Налог на прибыль		(1 336 724)	(4 570 070)	
Проценты уплаченные		(2 021 945)	(2 379 337)	
Проценты полученные	_	814 786	2 838 877	
		(2 543 883)	(4 110 530)	
Чистые денежные средства, полученные от операционной				
деятельности		26 685 969	39 962 019	
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности				
Капитальные затраты ²		(21 510 993)	(42 423 053)	
Поступления от продажи основных средств		` 560 812 [°]	` 111 623 [´]	
Возврат по банковских депозитов, нетто		145 967	31 059 893	
Прочие оттоки денежных средств		-	(161 714)	
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной	-			
деятельности		(20 804 214)	(11 413 251)	
Движение денежных средств от финансовой деятельности	-			
Выручка от займов	12,16	4 464 639	12 055 367	
Погашение займов	12,16	(6 627 264)	(9 565 902)	
Выплаты по аренде	17	(711 356)	(898 433)	
Дивиденды, выплаченные собственникам Общества		-	(10 478 261)	
Чистые денежные средства, использованные в финансовой	·-			
деятельности		(2 873 981)	(8 887 229)	
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		3 007 774	19 661 539	
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их			-	
эквивалентов		(178 555)	(745 287)	
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		40 736 335	21 484 271	
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	4	43 565 554	40 400 523	
• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	=			

_

 $^{^{1}}$ Политика Группы предусматривает отображение потоков денежных средств с учетом НДС.

² Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 2,61 млрд дин. (2024: 5,63 млрд дин.)

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 г.

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

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

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

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

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

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основа подготовки финансовой отчетности

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

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом непрерывности деятельности, который предполагает, что в обозримом будущем Группа будет продолжать свою деятельность. Чтобы оценить обоснованность такой предпосылки, руководство проводит анализ прогнозируемых притоков денежных средств. Полагаясь на результаты такого анализа, руководство считает, что в обозримом будущем Группа сможет продолжать непрерывную деятельность (Примечание 2.3. Влияние введенных США санкций) и следовательно, данный принцип следует применять при подготовке настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

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

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

Поправки к существующим стандартам, которые вступили в силу с 1 января 2025 г., не оказали существенного влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность.

Группа планирует применить новый МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности», а также поправки к действующим стандартам, принятые, но не вступившие в силу на дату выпуска настоящей сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, когда они вступят в силу. Группа ожидает, что поправки к действующим стандартам не окажут существенного влияния на сокращенную промежуточную

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 г.

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

консолидированную финансовую отчетность. В отношении нового стандарта, который вступит в силу с 1 января 2027 г. и заменит МСБУ (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности», Группа в настоящее время оценивает его влияние на консолидированную финансовую отчетность.

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2024 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, раскрытия по финансовым рискам и прочие раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство Группы полагает, что раскрытие информации в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности является достаточным для обеспечения надлежащего раскрытия, если рассматривать ее вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью за 2024 год.

В 2025 году отмечается усиление нестабильности на товарных и валютных рынках, то время как сербский динар оставался стабильным по сравнению с евро, и усилился по сравнению с долларом (более подробная информация об экономической ситуации в Сербии приведена в Примечании 26), из-за геополитической ситуации. В текущей ситуации невозможно предположить, сколько продлится такая неопределенность, и на каком уровне произойдет стабилизация ключевых финансовых показателей. В этой связи в течение третьего квартала 2025 года Группа не проводила пересмотр базовых экономических предположений, рассчитанных на основании прогноза цены на нефть, уровня инфляции и процентной ставки по займам и использовавшихся при подготовке Сокращенной промежуточной финансовой отчетности. В частности, состоянием на 30 сентября 2025 г., не пересматривался расчёт возмещаемой суммы внеоборотных активов, используемый для тестирования на обесценивание. Группа продолжает следить за макроэкономической ситуацией на предмет возможности оценить вышеупомянутые показатели с приемлемым уровнем достоверности.

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

Группа в целом не подвержена значительным сезонным колебаниям.

2.2. Изменение учетной политики

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

2.3. Влияние введенных США санкций

С 10 января 2025 года Группа включена в Список граждан особых категорий и запрещённых лиц Министерства финансов США. Это включение запрещает лицам или организациям США осуществлять сделки с Группой. Кроме того, это включение может повлечь за собой вторичные санкции для нерезидентов США, осуществляющих с Группой определенные типы операций после даты наложения санкций.

Руководство проанализировало потенциальное влияние санкций, однако по причине неизбежных неопределенностей в связи с:

- объемом санкций и приведением их в исполнение,
- их продолжительностью и
- меняющимися геополитическими и экономическими условиями,

полный масштаб влияния санкций на финансовое положения, деятельность и результаты Группы остается неясным.

По этой причине в данную сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность за отчетный период, закончившийся 30 сентября 2025 года, не вносилось каких бы то ни было поправок в связи с санкциями, в том числе связанных с обесценением, резервами или изменениями в оценках.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 г.

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

Несмотря отсутствие поправок, руководство определило следующие области, где в будущем может отмечаться существенное влияние санкций:

- 1. **Финансовые операции**: ограничение доступа к операциям в долларах США и потенциальные ограничение взаимодействия с международными финансовыми организациями.
- 2. **Хозяйственные отношения**: потенциальное нарушение отношений с ключевыми поставщиками, клиентами и партнерами, которые могут быть вынуждены отказаться от отношений с Группой в результате обязательств по соблюдению санкций.
- 3. Доход и прибыльность: снижение дохода в случае ограничения торговой деятельности или расторжения договоров с международными контрагентами.
- 4. Оперативные осложнения: потенциальные задержки или дополнительные расходы, связанные с перебоями в цепочке поставок и поставками критически важных ресурсов (нефть, критически важное оборудование и проч.).

Руководство Группы активно отслеживает ограничения и рассматривает решения для смягчения любого потенциального неблагоприятного воздействия на деятельность и финансовые показатели Группы.

Для анализа возможных решений, направленных на устранение или снижение влияния введенных санкций с целью обеспечения долгосрочной устойчивости деятельности, была сформирована рабочая группа, в которую вошли все ключевые акционеры Группы.

26 февраля 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выдало специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1335128-1), отложившую полное применение санкций до 28 марта 2025 года.

28 марта 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выдало вторую специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-1), отложившую полное применение санкций до 28 апреля 2025 года.

25 апреля 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выдало третью специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-2), отложившую полное применение санкций до 27 июня 2025 года.

26 июня 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выдало третью специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-3), отложившую полное применение санкций до 29 июля 2025 года.

28 июля 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выдало пятую специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-4), отложившую полное применение санкций до 27 августа 2025 года.

26 августа 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выдало шестую специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-5), отложившую полное применение санкций до 26 сентября 2025 года.

25 сентября 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выдало седьмую специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-6), отложившую полное применение санкций до 1 октября 2025 года.

30 сентября 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выдало восьмую специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-7), отложившую полное применение санкций до 8 октября 2025 года.

Эта лицензия позволяет лицам США, а также другим лицам вести бизнес с НИС или его операционными дочерними компаниями как на территории страны, так и за рубежом, что в первую очередь включает транзакции, необходимые для бесперебойного и регулярного поддержания деловой деятельности, контрактов и других соглашений, связанных с НИС или его операционными дочерними компаниями.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев. закончившихся 30 сентября 2025 г.

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

14 марта 2025 года в Управление по контролю за иностранными активами был подан запрос на исключение НИС из Списка граждан особых категорий и запрещённых лиц (SDN) (обозначение OFAC: RUSSIA-EO14024-40179). 28 сентября 2025 года в Управление по контролю за иностранными активами был подан дополнительный запрос об исключении из Списка граждан особых категорий и запрещённых лиц.

НИС продолжает коммуникацию с Управление по контролю за иностранными активами и предпринимает необходимые меры, чтобы НИС был полностью исключен из граждан особых категорий и запрещённых лиц США.

3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 и 2024 г. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

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

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

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

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года:

		Переработка и	маркетинг		
	Разведка и Т	Переработка и Н	ефтехимиче		
-	добыча	маркетинг	СКИЙ	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	35 421 337	216 814 176	13 714 156	(36 264 444)	229 685 225
Межсегментная	33 844 177	2 420 267	-	(36 264 444)	-
Внешняя	1 577 160	214 393 909	13 714 156	-	229 685 225
Скорректированная EBITDA					
(сегментные результаты)	21 780 515	5 869 326	(6 505 339)	-	21 144 502
Амортизация	(11 560 448)	(10 033 278)	(629 114)	-	(22 222 840)
Доля в прибыли совместных	,	,	, ,		,
предприятий	-	803 842	-	-	803 842
Убыток от курсовых разниц, нетто	(265 571)	(388 112)	(20 160)	-	(673 843)
Финансовые расходы, нетто	(446 031)	(981 944)	(3 921)	-	(1 431 896)
Налог на прибыль	(14 466)	1 425 001	(12 605)	-	1 397 930
Прибыль/(убытка) сегмента	10 348 462	(3 211 815)	(7 420 639)	-	(283 992)

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 г.

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года:

		Переработка и	і маркетинг		
	Разведка и	Переработка Не	ефтехимичес		
<u>-</u>	добыча	и маркетинг	кий	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	42 551 395	289 721 825	16 421 223	(44 082 623)	304 611 820
Межсегментная	41 699 577	2 383 046	-	(44 082 623)	-
Внешняя	851 818	287 338 779	16 421 223		304 611 820
Скорректированная EBITDA					
(сегментные результаты)	29 754 666	9 639 930	(4 898 649)	-	34 495 947
Амортизация	(11 177 645)	(8 727 430)	(535 198)	-	(20 440 273)
Доля убытка совместных					
предприятий	-	(541 055)	-	-	(541 055)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(108 239)	(493 103)	(15 352)	-	(616 694)
Финансовые доходы/(расходы),					
нетто	(432 994)	(974 469)	84 692	-	(1 322 771)
Налог на прибыль	(180 999)	(3 177 718)	30 456	-	(3 328 261)
Прибыль/(убытка) сегмента	17 544 478	(4 428 543)	(5 066 926)	-	8 049 009

Ниже представлена сверка скорректированного EBITDA за трехмесячный период и за девять месяцев закончившихся 30 сентября 2025 и 2024 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять закончиви сентя	цихся 30 [°]
	2025	2024	2025	2024
Чистая прибыль/(убытка) за период	3 322 223	2 714 840	(283 992)	8 049 009
Расходы по налогу на прибыль	(21 514)	1 088 607	(1 397 930)	3 328 261
Финансовые расходы	727 978	979 741	2 303 652	2 792 436
Финансовые доходы	(407 017)	(507 304)	(871 756)	(1 469 665)
Износ, истощение и амортизация	7 482 101	7 180 437	22 222 840	20 440 273
Доля в убытках/(прибыли) совместных				
предприятий	(276 366)	(16 837)	(803 842)	541 055
Убыток от курсовых разниц, нетто	59 992	160 687	673 843	616 694
Чистые прочие расходы/(доходы), нетто	107 132	(115 781)	(1 133 317)	(360 724)
Прочие неоперационные расходы/(доходы),				
нетто	(41 641)	230 998	435 004	558 608
Скорректированная EBITDA	10 952 888	11 715 388	21 144 502	34 495 947

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

	За девять	За девять месяцев,		
	закончившихся	і 30 сентября		
	2025	2024		
Продажи сырой нефти	74 751	265 671		
Продажи природного газа:	105 784	157 906		
Опт	105 784	157 906		
Продажи нефтепродуктов:	197 178 760	270 484 599		
Розница	81 383 107	93 511 290		
Опт	115 795 653	176 973 309		
Сбыт нефтехмической продукции	13 659 807	16 262 231		
Реализация электроэнергии	490 199	761 086		
Доход от аренды	310 320	271 145		
Прочие продажи	17 865 604	16 409 182		
Итого выручка от реализации	229 685 225	304 611 820		

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 г.

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

Выручка от прочей реализации в основном относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 12 392 874 РСД (2024 г.: 12 196 731 РСД).

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

4. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	10 910 414	10 853 600
Депозиты со сроком погашения до трех месяца	32 650 701	29 878 687
Денежные средства на счете условного депонирования	-	252
Прочие денежные средства	4 439	3 796
	43 565 554	40 736 335

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

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Краткосрочные кредиты	35 797	31 328
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее		
одного года	59 924	214 937
За вычетом- резерва под обесценение	(2 180)	(2 180)
	93 541	244 085

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября	31 декабря
_	2025	2024
Торговая дебиторская задолженность	30 515 942	39 722 066
Прочая дебиторская задолженность	99 636	92 455
За вычетом резерва под обесценение торговой дебиторской		
задолженности	(7 367 796)	(7 457 724)
За вычетом резерва под обесценение прочей дебиторской		
задолженности	(45 292)	(27 827)
	23 202 490	32 328 970

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

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

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

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

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Сырая нефть	22 207 577	20 006 952
Нефтепродукты	27 367 716	25 577 057
Сырье и материалы	9 518 662	10 035 547
Прочее	1 875 273	1 697 901
За вычетом резерва под обесценение запасов	(5 038 191)	(5 130 666)
	55 931 037	52 186 791

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября	31 декабря
	2025	2024
Авансы уплаченные	1 191 549	1 868 542
Дебиторская задолженность по НДС	595 884	380 208
Отложенный НДС	1 234 418	4 115 321
Расходы будущих периодов	341 756	491 889
Предоплаченные таможенные пошлины	74 301	76 332
Предоплаченный акциз	8 601 524	6 724 022
Прочие оборотные активы	8 404 267	8 262 099
За вычетом резерва под обесценение прочих оборотных		
активов	(7 508 608)	(7 516 729)
	12 935 091	14 401 684

Отложенный НДС на 30 сентября 2025 г. в размере 1 234 418 РСД (31 декабря 2024 г.: 4 115 321 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входящий НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 30 сентября 2025 года, в размере 8 601 524 РСД (31 декабря 2024: 6 724 022 РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном складе, и к акцизам, уплаченным за импортируемые продукты, используемые в дальнейшем процессе производства. Эти средства будут возвращены в ближайшее время.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 г.

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

9. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти	Переработка	Маркетинг и		Незавершенное	
	и газа	нефти	сбыт	Прочие активы	строительство	Итого
На 1 января 2025 г.						
Первоначальная стоимость	277 691 675	194 333 472	84 541 594	18 249 989	37 716 023	612 532 753
Корректировка стоимости и обесценение	(124 800 200)	(96 667 469)	(42 964 705)	(10 336 249)	(802 991)	(275 571 614)
Остаточная стоимость	152 891 475	97 666 003	41 576 889	7 913 740	36 913 032	336 961 139
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года						
Поступление	14 227 417	2 659 453	4 914 196	290 636	(1 395 313)	20 696 389
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	175 830	-	-	-	-	175 830
Амортизация	(11 059 237)	(7 594 222)	(2 130 614)	(385 337)	-	(21 169 410)
Обесценение	-	-	-	-	(38 341)	(38 341)
Перевод в категорию нематериальных активов	-	-	-	-	(703)	(703)
Перевод в внеоборотные активы, классифицируемые как						
предназначенные для продажи	-	-	(2 986)	(119 451)	-	(122 437)
Выбытие и списание	(11 598)	(33 931)	(43 099)	(777)	(5 447)	(94 852)
Прочие переводы	232	(758)	(13 107)	18 126	(508 727)	(504 234)
Курсовые разницы	(90 739)	-	(25 898)	-	(100 061)	(216 698)
	156 133 380	92 696 545	44 275 381	7 716 937	34 864 440	335 686 683
На 30 сентября 2025 г.						
Первоначальная стоимость	291 963 144	195 115 877	88 937 120	17 724 617	35 581 824	629 322 582
Корректировка стоимости и обесценение	(135 829 764)	(102 419 332)	(44 661 739)	(10 007 680)	(717 384)	(293 635 899)
Остаточная стоимость	156 133 380	92 696 545	44 275 381	7 716 937	34 864 440	335 686 683

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 г.

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

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения в активах в форме права пользования за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года показаны в таблице ниже:

	Земельные		Основные	Транспортные	
	участки	Здания	средства	средства	Итого
На 1 января 2025. г.	112 221	1 263 250	283 430	2 215 155	3 874 056
Поступление	-	53 664	84 612	87 005	225 281
Амортизация	(8 113)	(173 924)	(87 058)	(263 616)	(532 711)
Переводы	-	-	293	(293)	-
Выбытие	-	(49 109)	(1 249)	(6 194)	(56 552)
Эффект изменения условий					
договора и пересмотра оценок	-	9 974	23 397	(770)	32 601
Курсовые разницы	(1 861)	559	4	(10)	(1 308)
На 30 сентября 2025. г	102 247	1 104 414	303 429	2 031 277	3 541 367

11. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября	31 декабря
	2025	2024
Авансы, уплаченные за основные средства	2 042 381	3 033 702
Предоплаченные расходы	59 368	76 833
Прочие активы	928 857	911 737
За вычетом резерва на прочие активы	(273 235)	(282 135)
За вычетом резерва на выданные авансы	(212 493)	(232 739)
	2 544 878	3 507 398

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

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Процентные обязательства Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не	178 704	210 851
более 1 года (примечание 16)	31 542 663	8 815 829
	31 721 367	9 026 680

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Торговая кредиторская задолженность	13 498 890	18 141 740
Обязательства по выплате дивидендов	8 378 395	3 783 398
Прочая кредиторская задолженность	1 696 627	44 296
	23 573 912	21 969 434

Дивиденды к выплате, объявленные за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, в размере 4 595 042 РСД или 28,18 РСД на акцию (31 декабря 2023 года: 10 478 261 РСД или 64,26 РСД на акцию), были утверждены на Общем собрании акционеров, состоявшемся 20 июня 2025 года.

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

14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с		
клиентами:		
- Авансы полученные	3 746 549	5 462 225
- Программы лояльности клиентов	1 133 258	1 032 331
- Отложенный доход	109 088	115 376
Задолженность перед персоналом	3 930 457	6 517 437
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	242 047	296 011
	9 161 399	13 423 380

Выручка в размере 5 489 852 РСД (30 сентября 2024 г.: 5 127 589 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2025 года, из которых 4 863 422 РСД (30 сентября 2024 г: 4 581 981 РСД) относится к авансам и 626 430 РСД (30 сентября 2024 г: 545 608 РСД) - к программе лояльности клиентов.

15. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 сентября	31 декабря
	2025	2024
Налог на добычу полезных ископаемых	477 567	445 228
НДС	3 659 844	2 913 503
Акциз	7 911 621	8 614 381
Сборы по страт. резерву	294 435	348 237
Таможенные платежи	109 921	86 287
Сборы по энергетической эффективности	34 192	45 956
Прочие налоги и сборы	925 053	1 900 231
	13 412 633	14 353 823

16. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Банковские кредиты	63 127 258	65 159 107
Прочие долгосрочные кредиты и займы	891 203	872 399
За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и		
займов (примечание 12)	(31 542 663)	(8 815 829)
	32 475 798	57 215 677

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

•	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024
Долгосрочные кредиты на 1 января	65 159 107	65 223 168
Поступления	4 464 639	12 055 367
Платежи	(6 627 264)	(8 745 902)
Неденежные операции	28 051	(106 152)
Курсовые разницы (примечание 21)	102 725	(47 700)
Долгосрочные кредиты на 30 сентября	63 127 258	68 378 781

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 г.

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

Банковские кредиты

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
Итого банковские кредиты	63 127 258	65 159 107
Текущая часть	(31 542 663)	(8 815 829)
	31 584 595	56 343 278

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	30 сентября 2025	31 декабря 2024
От 1 года до 2 лет	7 789 840	30 987 592
От 2 до 5 лет	23 423 146	24 567 096
Более 5 лет	371 609	788 590
	31 584 595	56 343 278

Балансовая стоимость банковских кредитов в размере 63 127 258 РСД (31 декабря 2024 г.: 65 159 107 РСД) выражена в Евро.

Указанные обязательства по кредитам Группа погашает 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 ковенанты, требующие от Группы поддержание соотношения между консолидированной задолженностью и консолидированным показателем EBITDA. Руководство считает, что Группа, по состоянию на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года, соблюдает указанные ковенанты.

Кредитные соглашения также содержат положения о досрочном погашении в случае введения международных санкций против Группы. Учитывая текущую геополитическую обстановку и связанные с санкциями риски, существует неопределенность относительно возможного применения этого положения в будущем. В случае вступления положения в силу Группа может быть обязана досрочно погасить непогашенную сумму кредита в размере около 483 млн евро. Сроки погашения предоставленного финансирования соответствуют срокам действия лицензий, выданных ОFAC. Группа постоянно отслеживает ситуацию и проводит оценку совместно со своими юридическими консультантами.

Прочие долгосрочные кредиты и займы в размере 891 203 РСД (31 декабря 2024 г.: 872 399 РСД) в основном относятся к корпоративным облигациям.

17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 сентября	31 декабря
	2025	2024
Долгосрочные обязательства по аренде	2 148 568	2 620 846
Краткосрочные обязательства по аренде	1 004 569	934 141
	3 153 137	3 554 987

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 г.

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

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые		
расходы) (примечание 23)	107 484	126 674
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды,		
исключенным из МСФО 16	96 262	141 579
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных	50.000	 40-
в качестве краткосрочной аренды	52 829	75 197
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	1 808 293	1 848 114

Изменения обязательств Группы по обязательства по аренде представлены следующим образом:

	за девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024
На 1 января	3 554 987	3 935 015
Платежи	(711 356)	(898 433)
Неденежные операции	304 859	693 872
Курсовые разницы (примечание 21)	4 647	(5 521)
На 30 сентября	3 153 137	3 724 933

18. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ, ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ

	За трехмесячны закончившийся 3		За девять і закончившихся	
	2025	2024	2025	2024
Расходы на персонал	3 822 648	3 630 518	11 290 307	10 439 404
Сырье и материалы (за				
исключением нефти и газа)	1 077 755	947 857	3 037 333	2 724 838
Ремонт и техническое				
обслуживание	1 331 642	1 371 188	3 518 444	4 563 913
Электроэнергия для дальнейшей				
реализации	28 856	36 811	74 141	73 872
Электроэнергия и коммунальные				
услуги	4 456 708	4 189 297	12 609 168	12 331 709
Расходы на безопасность и охрану	131 624	160 187	574 573	248 179
Транспортные расходы на				
производстве	200 193	142 916	562 811	485 046
Прочее	2 150 558	2 193 474	6 022 951	3 542 739
	13 199 984	12 672 248	37 689 728	34 409 700
Расходы на электроэнергию непроизводственных расходов.	для дальнейшей	продажи	являются час	тью прочих

Группа «НИС» Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 г.

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

19. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024	2025	2024
Расходы на персонал	6 014 828	5 781 306	17 695 650	17 023 057
Комиссионные и агентские				
вознаграждения	195 663	188 781	588 765	550 014
Юридические, аудиторские и				
консультационные услуги	261 331	224 913	721 994	611 414
Затраты на текущий ремонт	384 030	372 239	1 198 372	1 061 048
Рекламные и маркетинговые затраты	95 883	113 985	270 761	304 831
Электроэнергия и коммунальные услуги	271 527	235 757	817 651	793 334
Расходы на аренду	24 457	30 507	53 728	103 799
Командировочные расходы	44 787	114 649	126 064	287 353
Техника безопасности и охрана труда	333 333	323 179	931 111	871 007
Расходы по страхованию	21 190	32 882	71 744	105 381
Транспорт и хранение	54 141	65 148	180 648	229 514
Резерв под сомнительную				
задолженность	40 562	(161 935)	(16 832)	(292 336)
Прочие расходы	1 299 204	1 339 732	3 750 509	3 838 551
	9 040 936	8 661 143	26 390 165	25 486 967

Прочие расходы в размере 3 750 509 РСД (2024 г.: 3 838 551 РСД) в основном относятся к банковским сборам, ИТ-услугам, телекоммуникационным услугам и другим видам услуг.

20. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ), НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024	2025	2024
Штрафы	61 436	154 507	96 482	431 732
(Начисление)/высвобождение резервов				
(юридические, экологические и т.д.), нетто	(91 244)	(143 808)	1 065 734	(397 997)
Обесценение нефинансовых активов	(7 756)	(15 867)	(83 249)	(22 488)
Доход от списания кредиторской				
задолженности	2 030	46 743	5 407	256 287
АРО – изменение в предпосылках	5 637	-	5 637	-
Благотворительные и социальные выплаты	(20 478)	(6 755)	(31 121)	(25 005)
Другое	(56 757)	80 961	74 427	118 195
	(107 132)	115 781	1 133 317	360 724

Высвобождение резерва в основном связано с юридической оценкой, подтвержденной внешними консультантами, согласно которой обязательство, признанное в предыдущие годы, более не подлежит исполнению.

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

21. УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024	2025	2024
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от				
финансовой деятельности				
прибыль от курсовых разниц				
(примечание 16 и 17)	84 709	143 897	219 056	251 146
убыток от курсовых разниц				
(примечание 16 и 17)	(97 037)	(163 007)	(326 428)	(197 925)
Убыток от курсовых разниц, нетто от				
операционной деятельности	(47 664)	(141 577)	(566 471)	(669 915)
	(59 992)	(160 687)	(673 843)	(616 694)

22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024	2025	2024
Процентный доход от размещения				
депозитов в банках	404 535	386 253	862 472	1 343 597
Процентный доход по выданным займам	2 482	3 255	9 284	8 272
Прибыль от реструктуризации займов	-	117 796	-	117 796
	407 017	507 304	871 756	1 469 665

23. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025	2024	2025	2024
Процентные расходы	687 721	967 258	2 211 468	2 721 903
Убытки от реструктуризации кредита	10 259	3 713	28 051	11 643
Эффект дисконтирования долгосрочного				
резерва	38 172	39 215	110 211	114 130
Эффект дисконтирования финансовых средств	(8 174)	(6 775)	(37 584)	8 922
Минус: капитализированные проценты		(23 670)	(8 494)	(64 162)
	727 978	979 741	2 303 652	2 792 436

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 107 484 РСД (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года: 126 674 РСД) (Примечание 17).

24. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

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

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 г.

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

В результате налоговой консолидации Группа смогла использовать накопленные налоговые убытки некоторых дочерних компаний для компенсации консолидированной налогооблагаемой базы, что привело к значительному налоговому зачету. Эта налоговая льгота, относящаяся к предыдущему налоговому году (2024), 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.

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

	за девять месяцев, закончившихся 30 сентября		
	2025		
Текущий расход по налогу на прибыль	(1 008 128)	(3 760 365)	
Эффект от налоговой консолидации (2024)	1 668 167	-	
Отсроченный подоходный налог	737 891	432 104	
Совокупный подоходный налог	1 397 930	(3 328 261)	

32 DODGTL MACGUAD

25. ОЦЕНКА ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

В промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности инвестиционная собственность и финансовые активы, предназначенные для продажи, приведены в оценке по справедливой стоимости. Методы, используемые при оценке по справедливой стоимости, аналогичны тем, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за период, заканчивающийся 31 декабря 2024 года. Также, в течение 2025 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2025 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

26. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Трактовка правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от трактовки руководства Группы. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами, и Группе, как следствие, могут быть начислены дополнительные суммы налогов, штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 30 сентября 2025 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

Экономическая среда в Республике Сербии

Обострение геополитической ситуации в результате событий украинского кризиса привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. В настоящее время невозможно предположить, сколько продлится данный период неопределенности.

В настоящее время оценка воздействия санкций на деятельность Группы продолжается.

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

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 г.

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

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 350 951 РСД (на 31 декабря 2024 г.: 385 751 РСД).

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

Капитальные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2025 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 3 219 194 РСД (31 декабря 2024 года: 4 852 949 РСД).

Не было других существенных условных обязательств.

27. СТРУКТУРА ГРУППЫ

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

Деятельность в Болгарии и Румынии

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

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

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

На дату утверждения настоящей финансовой отчетности предварительные условия еще не были выполнены

28. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, а также в течение аналогичного периода предыдущего года, Группа вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами. Наиболее существенные сделки со связанными сторонами в указанные периоды были связаны с поставкой/доставкой сырой нефти, нефтепродуктов и энергоносителей.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 г.

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

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами (без корректировки) по состоянию на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года:

		Общества, находящиеся	
	Материнское общество	под общим контролем	Совместные предприятия
На 30 сентября 2025 г.			
Краткосрочные финансовые активы	-	33 778	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	296 277	20 174
Инвестиции в совместные предприятия	-	-	3 426 929
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская			
задолженность	-	-	835 713
Прочие оборотные активы	-	28 464	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(10 924)	(421 143)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(60 740)	(241)
	-	286 855	3 861 432
На 31 декабря 2024 г.			
Краткосрочные финансовые активы	-	29 309	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	262 268	51 017
Инвестиции в совместные предприятия	-	-	2 623 087
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская			
задолженность	-	-	826 117
Прочие оборотные активы	-	70 492	469 713
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(166 304)	(510 158)
Прочие краткосрочные обязательства		(117)	(389)
	-	195 648	3 459 387

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 и 2024 годов, отражены следующие операции со связанными сторонами:

		Общества, находящиеся	
	Материнское общество	под общим контролем	Совместные предприятия
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 г.			
Выручка от продажи	-	437 710	90 067
Расходы на закупку продукции и услуг	-	(161 353)	(1 129 822)
Прочие доходы, нетто	-	1 828	1 640
	-	278 185	(1 038 115)
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 г.			
Выручка от продажи	-	158 502	197 685
Расходы на закупку продукции и услуг	-	(625 411)	(2 070 514)
Прочие доходы/(расходы), нетто	-	2 827	(17 283)
,	-	(464 082)	(1 890 112)

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 г.

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

29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

9 октября 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) не продлило действие конкретной лицензии, которая ранее отложила полное введение санкций до 8 октября 2025 года. В результате санкции вступили в силу, что может оказать негативное влияние на деятельность Группы.

В течение года Группа проводила масштабную работу по сценарному планированию и минимизации последствий для обеспечения непрерывности бизнеса и бесперебойных поставок нефтепродуктов на внутренний рынок. Эти усилия включали подготовку к полному введению санкционного режима. Однако на данном этапе невозможно достоверно оценить все последствия санкций для деятельности и финансового положения Группы, и операционные планы будут скорректированы соответствующим образом.

Группа продолжает активно сотрудничать со своими акционерами, включая Правительство Республики Сербия, с целью поиска оптимальных решений для выхода из сложившейся ситуации и обеспечения долгосрочной устойчивости своей деятельности.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 г.

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

Группа «НИС» Контактная информация

Центральный офис Группы расположен по адресу:

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

Телефон: (+ 381 21) 481 1111

e-mail: office@nis.rs

www.nis.rs

Управление по связям с инвесторами

e-mail: investor.relations@nis.rs