Нафтна индустрия Сербии а.о.
Нови Сад

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

По состоянию на 30 сентября 2026 г.

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

Содержание:
ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

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

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

1. Общая информация *7*
2. Основные положения учетной политики *7*
3. Информация о сегментах *9*
4. Денежные средства и их эквиваленты *12*
5. Краткосрочные финансовые активы *12*
6. Торговая и прочая дебиторская задолженность *13*
7. Товарно-материальные запасы *13*
8. Прочие оборотные активы *13*
9. Основные средства *14*
10. Активы в форме права пользования *15*
11. Прочие внеоборотные активы *15*
12. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов *15*
13. Торговая и прочая кредиторская задолженность *15*
14. Прочие краткосрочные обязательства *15*
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 *18*
20. Прочие доходы/(расходы), нетто *19*
21. Убыток от курсовых разниц, нетто *19*
22. Финансовые доходы *19*
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 *23*

Контактная информация *24*

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

	Примечания	30 сентября 2026 г.	31 декабря 2025 г.
Активы		*(неаудирован.)*	
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	35 036 393	30 520 104
Краткосрочные финансовые активы	5	10 402	34 985
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	19 738 084	20 672 647
Товарно-материальные запасы	7	91 589 409	39 147 248
Предоплата по текущему налогу на прибыль		13 718	2 371 203
Прочие оборотные активы	8	6 454 790	8 987 071
Активы, предназначенные для продажи		130 779	135 697
Итого оборотные активы		**152 973 575**	**101 868 955**
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	325 246 454	336 511 853
Активы в форме права пользования	10	3 131 152	3 663 603
Инвестиционная собственность		1 619 957	1 664 931
Гудвилл и прочие нематериальные активы		6 038 622	6 249 956
Инвестиции в совместные предприятия		2 818 757	3 394 511
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		1 052 599	1 163 843
Долгосрочные финансовые активы		104 623	104 398
Отложенные налоговые активы		6 009 086	5 336 771
Прочие внеоборотные активы	11	1 739 856	2 048 680
Итого внеоборотные активы		**347 761 106**	**360 138 546**
Итого активы		**500 734 681**	**462 007 501**
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	12	17 909 445	19 373 727
Краткосрочная часть обязательств по аренде	17	917 659	1 150 161
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	15 847 821	18 731 371
Прочие краткосрочные обязательства	14	11 884 552	7 043 254
Текущие обязательства по налогу на прибыль		5 582 758	12 877
Прочие налоги к уплате	15	15 203 655	7 345 094
Резервы предстоящих расходов и платежей		3 314 943	2 538 201
Текущая часть прочих долгосрочных финансовых обязательств		27 415	29 176
Итого краткосрочные обязательства		**70 688 248**	**56 223 861**
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	16	25 096 204	28 045 208
Долгосрочная часть обязательств по аренде	17	1 304 647	2 063 674
Прочие долгосрочные финансовые обязанности		846 049	864 962
Отсроченные налоговые обязательства		3 982	3 975
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		145 132	9 125
Резервы предстоящих расходов и платежей		14 641 618	14 190 785
Итого долгосрочные резервы и обязательства		**42 037 632**	**45 177 729**
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		1 603 966	1 034 247
Нераспределенная прибыль		306 665 803	279 323 541
Капитал, причитающийся акционерам Общества		**389 799 969**	**361 887 988**
Неконтролирующая доля участия		(1 791 168)	(1 282 077)
Итого капитал		**388 008 801**	**360 605 911**
Итого обязательства и капитал		**500 734 681**	**462 007 501**

Кирилл Тюрденев
Генеральный директор

Антон Черепанов
Финансовый директор

28 октября 2026 года

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

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

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2026 г.	**2025 г.**	**2026 г.**	**2025 г.**
		(неаудирован.)	*(неаудирован.)*	*(неаудирован.)*	*(неаудирован.)*
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		120 731 744	76 628 773	281 634 313	211 019 102
Прочая выручка		5 122 576	7 239 927	15 938 457	18 666 123
Итого выручка от продаж	**3**	**125 854 320**	**83 868 700**	**297 572 770**	**229 685 225**
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(76 551 818)	(47 871 718)	(168 422 075)	(136 819 287)
Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	18	(12 947 805)	(13 199 984)	(35 633 153)	(37 689 728)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	19	(8 848 080)	(9 040 936)	(25 855 819)	(26 390 165)
Транспортные расходы		(295 512)	(392 233)	(888 474)	(1 177 332)
Износ, истощение и амортизация		(7 487 623)	(7 482 101)	(22 165 075)	(22 222 840)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(2 368 034)	(2 369 300)	(7 140 488)	(6 899 205)
Расходы на геологоразведочные работы		-	-	(32)	(10)
Итого операционные расходы		**(108 498 872)**	**(80 356 272)**	**(260 105 116)**	**(231 198 567)**
Прочие доходы/(расходы), нетто	20	(461 843)	(107 132)	(6 462 273)	1 133 317
Операционная прибыль/(убытка)		**16 893 605**	**3 405 296**	**31 005 381**	**(380 025)**
Доля прибыли/(убытка) совместных предприятий		(270 528)	276 366	(575 754)	803 842
Убыток от курсовых разниц, нетто	21	(252 672)	(59 992)	(975 007)	(673 843)
Финансовые доходы	22	406 437	407 017	920 681	871 756
Финансовые расходы	23	(780 386)	(727 978)	(2 179 878)	(2 303 652)
Итого прочие расходы		**(897 149)**	**(104 587)**	**(2 809 958)**	**(1 301 897)**
Прибыль/(убытка) до налогообложения		**15 996 456**	**3 300 709**	**28 195 423**	**(1 681 922)**
Текущий налог на прибыль		(2 972 825)	(277 902)	(5 790 364)	660 039
Доходы по отложенному налогу на прибыль		211 633	299 416	672 315	737 891
Итого налог на прибыль	**24**	**(2 761 192)**	**21 514**	**(5 118 049)**	**1 397 930**
Прибыль/(убытка) за период		**13 235 264**	**3 322 223**	**23 077 374**	**(283 992)**
Прочий совокупный доход/(убыток)					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе убыток					
Убыток от инвестиций в долевые инструменты		-	(104)	-	(104)
		-	(104)	**-**	(104)
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли/(убыток)					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		97 750	(15 497)	553 208	259 306
		97 750	(15 497)	553 208	259 306
Прочий совокупный доход/(убыток)		**97 750**	**(15 601)**	**553 208**	**259 202**
Итого совокупный доход/(убыток) за период		**13 333 014**	**3 306 622**	**23 630 582**	**(24 790)**
Прибыль/(убыток), причитающаяся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		13 592 973	3 597 919	23 586 465	458 072
- неконтролирующей доле участия		(357 709)	(275 696)	(509 091)	(742 064)
Прибыль/(убытка) за период		**13 235 264**	**3 322 223**	**23 077 374**	**(283 992)**
Итого совокупный доход/(убыток), относящийся к:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		13 690 723	3 582 318	24 139 673	717 274
- неконтролирующей доле участия		(357 709)	(275 696)	(509 091)	(742 064)
Итого совокупный доход/(убыток) за период		**13 333 014**	**3 306 622**	**23 630 582**	**(24 790)**
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		83,36	22,06	144,65	2,81
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		163	163	163	163

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

Группа «НИС»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала

За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2026 и 2025 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 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	-	**-**	(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					
(неаудированный)	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтроли-рующая доля участия	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2026 г.	**81 530 200**	**1 034 247**	**279 323 541**	**361 887 988**	**(1 282 077)**	**360 605 911**
Прибыль/(убытка) за период	-	-	23 586 465	23 586 465	(509 091)	23 077 374
Прочий совокупный доход						
Фонд накопленных курсовых разниц	-	553 208	-	553 208	-	553 208
Итого совокупный доход/(убыток) за период	**-**	**553 208**	**23 586 465**	**24 139 673**	**(509 091)**	**23 630 582**
Прочее	-	16 511	3 755 797	3 772 308	-	3 772 308
Остаток по состоянию на 30 сентября 2026 г.	**81 530 200**	**1 603 966**	**306 665 803**	**389 799 969**	**(1 791 168)**	**388 008 801**

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

Группа «НИС»
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств[1]

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

	Примечания	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 г.	2025 г.
		(неаудирован.)	*(неаудирован.)*
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль/(убытка) до налогообложения		**28 195 423**	**(1 681 922)**
Корректировки:			
Доля (прибыль)/убытка совместных предприятий		575 754	(803 842)
Финансовые расходы	23	2 179 878	2 303 652
Финансовые доходы	22	(920 681)	(871 756)
Убыток от курсовых разниц, нетто		550 587	458 468
Износ, истощение и амортизация		22 165 075	22 222 840
Расходы на обесценение внеоборотных активов		6 821 021	83 249
Прочие неденежные статьи		1 221 522	(385 310)
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		**60 788 579**	**21 325 379**
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		1 111 249	8 980 171
Товарно-материальные запасы		(52 536 335)	(3 826 910)
Прочие оборотные активы		2 710 714	1 510 810
Торговая и прочая кредиторская задолженность		10 618 329	(6 518 291)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		10 548 741	7 758 693
Всего изменения в оборотном капитале		**(27 547 302)**	**7 904 473**
Налог на прибыль		(557 474)	(1 336 724)
Проценты уплаченные		(1 637 319)	(2 021 945)
Проценты полученные		794 314	814 786
		(1 400 479)	**(2 543 883)**
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		**31 840 798**	**26 685 969**
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Капитальные затраты[2]		(21 973 316)	(21 510 993)
Поступления от продажи основных средств		249 835	560 812
Оттоки по банковских депозитов, нетто		-	145 967
Прочие оттоки денежных средств		(11 723)	-
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		**(21 735 204)**	**(20 804 214)**
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Выручка от займов	16	1 184 359	4 464 639
Погашение займов	16	(5 753 971)	(6 627 264)
Выплаты по аренде	17	(890 922)	(711 356)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		**(5 460 534)**	**(2 873 981)**
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		4 645 060	3 007 774
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(128 771)	(178 555)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		**30 520 104**	**40 736 335**
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	**4**	**35 036 393**	**43 565 554**

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

[2] Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 2,87 млрд дин. (2025: 2,61 млрд дин.)

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

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

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

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

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

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основа подготовки финансовой отчетности

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

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

За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2026 года, Группа зафиксировала чистый прибыль. Группа сохранила высокий уровень положительного показателя EBITDA, что отражает устойчивость ее основных операций и способность генерировать операционный денежный поток. Руководство учитывало данные результаты при оценке способности Группы продолжать свою деятельность на основе принципа непрерывности, а также при планировании мер по смягчению последствий, направленных на решение потенциальных операционных и финансовых проблем, возникающих в связи с санкциями и перебоями в поставках (см. примечание 2.3. «Последствия введения санкций США»).

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

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

В 2026 году отмечается усиление нестабильности на товарных и валютных рынках, то время как сербский динар оставался стабильным по сравнению с евро, и обесценивались по сравнению с долларом (более подробная информация об экономической ситуации в Сербии приведена в Примечании 26), из-за геополитической ситуации. В этой связи в течение третьего квартала 2026 года Группа не проводила пересмотр базовых экономических предположений, рассчитанных на основании прогноза цены на нефть, уровня инфляции и процентной ставки по займам и использовавшихся при подготовке Сокращенной промежуточной финансовой отчетности. Группа продолжает следить за макроэкономической ситуацией на предмет возможности оценить вышеупомянутые показатели с приемлемым уровнем достоверности. В текущей ситуации невозможно предположить, сколько продлится такая неопределенность, и на каком уровне произойдет стабилизация ключевых финансовых показателей.

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

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

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

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

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

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

Группа в целом не подвержена значительным сезонным колебаниям.

2.2. Изменение учетной политики

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

2.3. Влияние введенных США санкций

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

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

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

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

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

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

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

30 сентября 2026 года OFAC (Управление по контролю за иностранными активами) выдало третью специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1447098-10), которая откладывает полное применение санкций до 30 октября 2026 года.

3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2026 и 2025 г. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

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

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, сегмент Энергетика и производство нефтехимической продукции 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, закончившийся 30 сентября 2026 года:

		Переработка и маркетинг			
	Разведка и добыча	**Переработка и маркетинг**	**Нефтехимия**	**Исключено**	**Итого**
Выручка по сегментам	43 035 664	279 812 131	18 192 353	(43 467 378)	297 572 770
Межсегментная	40 846 923	2 620 455	-	(43 467 378)	-
Внешняя	2 188 741	277 191 676	18 192 353	-	297 572 770
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	**28 185 085**	**35 593 885**	**(4 075 180)**	**-**	**59 703 790**
Истощение, износ и амортизация	(11 981 463)	(9 625 570)	(558 042)	-	(22 165 075)
Расходы на обесценение внеоборотных активов (примечание 20)	(6 541 750)	(279 271)	-	-	(6 821 021)
Доля убытка совместных предприятий	-	(575 754)	-	-	(575 754)
Чистый убыток от операций с иностранной валютой	(467 167)	(468 894)	(38 946)	-	(975 007)
Финансовые расходы, нетто	(562 696)	(691 419)	(5 082)	-	(1 259 197)
Налог на прибыль	(216 333)	(4 912 008)	10 292	-	(5 118 049)
Прибыль/(убытка) сегмента	8 430 654	19 737 632	(5 090 912)	-	23 077 374

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

		Переработка и маркетинг			
	Разведка и добыча	**Переработка и маркетинг**	**Нефтехимический**	**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**
Истощение, износ и 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)

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

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	**2025**	**2026**	**2025**
Чистая прибыль/(убытка) за период	13 235 264	3 322 223	23 077 374	(283 992)
Расходы по налогу на прибыль	2 761 192	(21 514)	5 118 049	(1 397 930)
Финансовые расходы	780 386	727 978	2 179 878	2 303 652
Финансовые доходы	(406 437)	(407 017)	(920 681)	(871 756)
Истощение, износ и амортизация	7 487 623	7 482 101	22 165 075	22 222 840
Доля в убытках/(прибыли) совместных предприятий	270 528	(276 366)	575 754	(803 842)
Убыток от курсовых разниц, нетто	252 672	59 992	975 007	673 843
Чистые прочие расходы/(доходы), нетто	461 843	107 132	6 462 273	(1 133 317)
Прочие неоперационные расходы/(доходы), нетто	(273 599)	(41 641)	71 061	435 004
Скорректированная EBITDA	**24 569 472**	**10 952 888**	**59 703 790**	**21 144 502**

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

В целях обеспечения лучшего понимания базовых показателей деятельности Группы, в таблице ниже представлен анализ консолидированного результата за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2026 года и 30 сентября 2025 года. Анализ отражает результат Группы до учета разовых статей, связанных с убытками от обесценения, а также результат Группы без учета влияния результатов «ХИП Петрохемия», которые включены в консолидированный результат Группы.

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026 г.	**2025 г.**
Прибыль/(Убыток) Группы за период	**23 077 374**	**(283.992)**
Обесценение активов в Обществе в Болгарии (Примечание 9)	273 135	-
Обесценение активов в Обществе в Румынии (Примечание 9)	6 046 607	-
Эффект по налогу на прибыль	(1 167 412)	-
Прибыль/(Убыток) Группы за период до убытков от обесценения	**28 229 704**	**(283.992)**
Убыток «ХИП Петрохемия»	5 090 912	7 420 639
Прибыль Группы за период до убытков от обесценения и убытка «ХИП Петрохемия»	**33 320 616**	**7 136 647**

За девять месяцев, закончившегося 30 сентября 2026 года, Группа признала убытки от обесценения некоторых активов, связанных с ее деятельностью в Румынии и Болгарии.

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

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

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	**2025**
Продажи сырой нефти	4 454 180	74 751
Продажи природного газа:	433 630	105 784
Опт	433 630	105 784
Продажи нефтепродуктов:	258 638 686	197 178 760
Розница	90 336 200	81 383 107
Опт	168 302 486	115 795 653
Сбыт нефтехимической продукции	18 107 817	13 659 807
Реализация электроэнергии	811 906	490 199
Доход от аренды	326 517	310 320
Прочие продажи	14 800 034	17 865 604
Итого выручка от реализации	**297 572 770**	**229 685 225**

Выручка от прочей реализации в основном относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 10 094 683 РСД (2025 г.: 12 392 874 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 2026	**31 декабря 2025**
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	13 145 033	7 205 585
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	21 530 853	22 956 223
Остальные денежные средства	2 251	3 386
Денежные средства с ограничениями	358 256	354 910
	35 036 393	**30 520 104**

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

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

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2026	**31 декабря 2025**
Краткосрочные кредиты	12 582	37 165
За вычетом- резерва под обесценение	(2 180)	(2 180)
	10 402	**34 985**

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Торговая дебиторская задолженность	26 694 614	27 908 744
Прочая дебиторская задолженность	77 693	81 967
За вычетом резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности	(7 006 679)	(7 287 871)
За вычетом резерва под обесценение прочей дебиторской задолженности	(27 544)	(30 193)
	19 738 084	**20 672 647**

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

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

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

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Сырая нефть	58 075 946	13 981 138
Нефтепродукты	27 474 612	19 341 142
Сырье и материалы	9 916 934	9 512 526
Прочее	1 216 656	1 455 893
За вычетом резерва под обесценение запасов	(5 094 739)	(5 143 451)
	91 589 409	**39 147 248**

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Авансы уплаченные	1 246 958	3 415 521
Дебиторская задолженность по НДС	251 582	120 031
Отложенный НДС	943 539	1 298 915
Расходы будущих периодов	300 868	251 405
Предоплаченные таможенные пошлины	104 785	101 351
Предоплаченный акциз	3 220 939	3 107 734
Прочие оборотные активы	7 896 576	8 195 797
За вычетом резерва под обесценение прочих оборотных активов	(7 510 457)	(7 503 683)
	6 454 790	**8 987 071**

Отложенный НДС на 30 сентября 2026 г. в размере 943 539 РСД (31 декабря 2025 г.: 1 298 915 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входящий НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 30 сентября 2026 года, в размере 3 220 939 РСД (31 декабря 2025: 3 107 734 РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном складе, и к акцизам, уплаченным за импортируемые продукты, используемые в дальнейшем процессе производства. Эти средства будут возвращены в ближайшее время.

9. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
По состоянию на 1 января 2026 г.						
Первоначальная стоимость	299 265 216	195 730 709	90 057 695	17 638 578	35 444 290	638 136 488
Корректировка стоимости и обесценение	(139 354 096)	(103 927 380)	(46 114 466)	(10 066 808)	(2 161 885)	(301 624 635)
Остаточная стоимость	**159 911 120**	**91 803 329**	**43 943 229**	**7 571 770**	**33 282 405**	**336 511 853**
За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2026 г.						
Поступление	16 076 256	2 274 342	3 733 440	321 375	(5 470 865)	16 934 548
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	195 449	-	-	-	-	195 449
Обесценение (Примечание 20)	(2 557 128)	-	(273 135)	-	(3 987 435)	(6 817 698)
Амортизация	(11 437 959)	(6 909 801)	(2 301 211)	(396 011)	-	(21 044 982)
Перевод из инвестиционная собственность	18 513	-	1 534	28 057	-	48 104
Перевод из внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	1 267	-	1 267
Выбытие и списание	(74 999)	(1 334)	(27 195)	(47)	(5)	(103 580)
Прочие переводы	(44 092)	(1 819)	(14 946)	28 243	(133 591)	(166 205)
Курсовые разницы	(152 090)	-	(45 466)	-	(114 746)	(312 302)
	161 935 070	**87 164 717**	**45 016 250**	**7 554 654**	**23 575 763**	**325 246 454**
По состоянию на 30 сентября 2026 г.						
Первоначальная стоимость	315 455 673	197 945 738	93 228 646	17 902 952	29 624 043	654 157 052
Корректировка стоимости и обесценение	(153 520 603)	(110 781 021)	(48 212 396)	(10 348 298)	(6 048 280)	(328 910 598)
Остаточная стоимость	**161 935 070**	**87 164 717**	**45 016 250**	**7 554 654**	**23 575 763**	**325 246 454**

По состоянию на 30 сентября 2026 года Группа провела оценку признаков обесценения своих единиц, генерирующих денежные средства (ЕГД). На основании проведенной оценки Группа признала убытки от обесценения в размере 6 817 698 РСД. Обесценение в основном относится к маркетинговым активам 273 135 РСД, нефтегазовыми активами 2 557 128 РСД и объектам незавершенного строительства в сегменте нефти и газа 3 489 479 РСД и отражает признаки того, что ожидаемая возмещаемая стоимость этих активов ниже их балансовой стоимости (примечание 3 и 20). Данные оценки предполагают использование существенного профессионального суждения и подлежат постоянному пересмотру.

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения в активах в форме права пользования за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2026 года показаны в таблице ниже:

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Итого
На 1 января 2026. г.	**99 340**	**1 051 238**	**571 782**	**1 941 243**	**3 663 603**
Поступление	5 982	6 494	69 158	156 645	238 279
Амортизация	(7 763)	(139 325)	(160 093)	(232 933)	(540 114)
Выбытие	-	(157 291)	-	(70 542)	(227 833)
Эффект изменения условий договора и пересмотра оценок	-	-	-	(262)	(262)
Курсовые разницы	(2 866)	289	-	56	(2 521)
На 30 сентября 2026. г	**94 693**	**761 405**	**480 847**	**1 794 207**	**3 131 152**

11. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Авансы, уплаченные за основные средства	1 276 765	1 527 977
Предоплаченные расходы	42 757	56 818
Прочие активы	881 700	921 728
За вычетом резерва на прочие активы	(275 413)	(273 895)
За вычетом резерва на выданные авансы	(185 953)	(183 948)
	1 739 856	**2 048 680**

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

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Процентные обязательства	175 639	128 572
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 16)	17 733 806	19 245 155
	17 909 445	**19 373 727**

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Торговая кредиторская задолженность	12 328 357	11 240 739
Обязательства по выплате дивидендов	2 071 903	5 844 191
Прочая кредиторская задолженность	1 447 561	1 646 441
	15 847 821	**18 731 371**

14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	4 771 253	2 092 821
- Программы лояльности клиентов	946 943	804 379
- Отложенный доход	103 935	75 828
Задолженность перед персоналом	5 858 082	3 615 606
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	204 339	454 620
	11 884 552	**7 043 254**

В текущем отчетном периоде была признана выручка в размере 2 039 971 РСД (30 сентября 2025 г.: 5 489 852 РСД), которая на начало года была отражена как обязательства по договорам с клиентами. Из указанной суммы, 1 659 697 РСД (30 сентября 2025 г: 4 863 422 РСД) относятся к ранее полученным авансам, и 380 274 РСД (30 сентября 2025 г: 626 430 РСД) – к доходам от программы лояльности.

15. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Налог на добычу полезных ископаемых	491 911	501 157
НДС	4 336 514	2 464 268
Акциз	7 565 740	3 403 527
Сборы по страт. резерву	377 472	128 631
Таможенные платежи	146 596	7 499
Сборы по энергетической эффективности	46 883	15 063
Прочие налоги и сборы	2 238 539	824 949
	15 203 655	**7 345 094**

16. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Банковские кредиты	41 924 371	46 392 417
Прочие долгосрочные кредиты и займы	905 639	897 946
За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов (примечание 12)	(17 733 806)	(19 245 155)
	25 096 204	**28 045 208**

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026	2025
Долгосрочные кредиты на 1 января	**46 392 417**	**65 159 107**
Поступления	1 184 359	4 464 639
Платежи	(5 753 971)	(6 627 264)
Неденежные операции	14 760	28 051
Курсовые разницы	86 806	102 725
Долгосрочные кредиты на 30 сентября	**41 924 371**	**63 127 258**

Банковские кредиты

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Итого банковские кредиты	41 924 371	46 392 417
Текущая часть	(17 733 806)	(19 245 155)
	24 190 565	**27 147 262**

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
От 1 года до 2 лет	15 515 195	6 323 800
От 2 до 5 лет	8 557 166	20 578 503
Более 5 лет	118 204	244 959
	24 190 565	**27 147 262**

Балансовая стоимость банковских кредитов в размере 41 924 371 РСД (31 декабря 2025 г.: 46 392 417 РСД) выражена в Евро.

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

Кредитные соглашения содержат финансовые обязательства, которые требуют соблюдения Группой соотношения консолидированной задолженности к консолидированному показателю EBITDA (Примечание 3). Руководство считает, что Группа соблюдает данные обязательства по состоянию на 30 сентября 2026 года и 31 декабря 2025 года соответственно.

Прочие долгосрочные кредиты и займы в размере 905 639 РСД (31 декабря 2025 г.: 897 946 РСД) в основном относятся к корпоративным облигациям.

17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Долгосрочные обязательства по аренде	1 304 647	2 063 674
Краткосрочные обязательства по аренде	917 659	1 150 161
	2 222 306	**3 213 835**

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За девять месяцев, закончившихся 30 июня 2026	2025
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 23)	89 185	107 484
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	59 134	96 262
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	54 735	52 829
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	1 869 464	1 808 293

Изменения обязательств Группы по обязательства по аренде представлены следующим образом:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026	2025
На 1 января	**3 213 835**	**3 554 987**
Платежи	(890 922)	(711 356)
Неденежные операции	(97 756)	304 859
Курсовые разницы	(2 851)	4 647
На 30 сентября	**2 222 306**	**3 153 137**

18. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ, ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	**2025**	**2026**	**2025**
Расходы на персонал	3 803 062	3 822 648	11 607 219	11 290 307
Сырье и материалы (за исключением закупок нефти, газа и нефтепродуктов)	975 291	1 077 755	2 873 643	3 037 333
Текущие расходы на ремонт и техническое обслуживание	1 164 525	1 331 642	3 345 254	3 518 444
Электроэнергия для дальнейшей реализации	14 742	28 856	39 147	74 141
Электроэнергия и коммунальные услуги	4 228 147	4 456 708	11 833 776	12 609 168
Расходы на безопасность и охрану	41 548	131 624	227 408	574 573
Транспортные расходы на производстве	167 377	200 193	512 020	562 811
Прочее	2 553 113	2 150 558	5 194 686	6 022 951
	12 947 805	**13 199 984**	**35 633 153**	**37 689 728**

19. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	**2025**	**2026**	**2025**
Расходы на персонал	6 414 454	6 014 828	18 531 820	17 695 650
Комиссионные и агентские вознаграждения	114 802	195 663	382 337	588 765
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	201 652	261 331	556 059	721 994
Текущие расходы на ремонт и техническое обслуживание	557 911	535 463	1 562 380	1 656 289
Расходы на рекламу, маркетинг и спонсорство	134 738	191 923	483 278	634 718
Электроэнергия и коммунальные услуги	251 398	271 527	841 803	817 651
Расходы на аренду	21 707	24 457	40 269	53 728
Командировочные расходы	36 488	44 787	89 456	126 064
Расходы на безопасность и охрану	326 174	333 333	958 080	931 111
Расходы по страхованию	23 311	21 190	68 616	71 744
Транспорт и хранение	72 137	54 141	183 200	180 648
Резерв под сомнительную задолженность	(43 512)	40 562	(48 428)	(16 832)
Прочие расходы	736 820	1 051 731	2 206 949	2 928 635
	8 848 080	**9 040 936**	**25 855 819**	**26 390 165**

Прочие расходы в размере 2 206 949 РСД (2025 г.: 2 928 635 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	
	2026	**2025**	**2026**	**2025**
Штрафы и пени	36 263	61 436	329 085	96 482
(Начисление)/высвобождение резервов (юридические, экологические и т.д.), нетто	(387 687)	(91 244)	(471 750)	1 065 734
Восстановление нефинансовых активов (примечание 9)	(388 770)	(7 756)	(6 821 021)	(83 249)
Прибыль на основании списания обязательств	11 349	2 030	157 399	5 407
АРО – изменение в предпосылках	7 059	5 637	1 976	5 637
Добровольные платежи и пожертвования	(12 757)	(20 478)	(20 272)	(31 121)
Прочее	272 700	(56 757)	362 310	74 427
	(461 843)	**(107 132)**	**(6 462 273)**	**1 133 317**

21. УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	**2025**	**2026**	**2025**
Прибыль/(Убыток) от операций с иностранной валютой от финансовой деятельности				
- - прибыль от курсовых разниц	78 992	84 709	110 454	219 056
- - убыток от курсовых разниц	(282 505)	(97 037)	(954 232)	(326 428)
Чистый убыток от операций с иностранной валютой от операционной деятельности	(49 159)	(47 664)	(131 229)	(566 471)
	(252 672)	**(59 992)**	**(975 007)**	**(673 843)**

22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	**2025**	**2026**	**2025**
Процентный доход от размещения депозитов в банках	404 214	404 535	911 519	862 472
Процентный доход по выданным кредитам	2 223	2 482	5 937	9 284
Прибыль от реструктуризации долговых обязательств	-	-	3 225	-
	406 437	**407 017**	**920 681**	**871 756**

23. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	**2025**	**2026**	**2025**
Процентные расходы	654 780	687 721	1 807 641	2 211 468
Убыток от реструктуризации займов	6 686	10 259	17 983	28 051
Влияние дисконтирования долгосрочных резервов	121 346	38 172	363 067	110 211
Влияние дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности: дисконтирование	(2 426)	(8 174)	(8 813)	(37 584)
Минус: капитализированные суммы по соответствующим активам	-	-	-	(8 494)
	780 386	**727 978**	**2 179 878**	**2 303 652**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 89 185 РСД (за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2025 года: 107 484 РСД) (Примечание 17).

24. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

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

В результате налоговой консолидации Группа смогла использовать накопленные налоговые убытки некоторых дочерних компаний для компенсации консолидированной налогооблагаемой базы, что привело к значительному налоговому зачету. Эта налоговая льгота, относящаяся к налоговому году (2024), была признана в финансовом году (2025) после получения окончательной налоговой оценки. Влияние этой налоговой льготы учтено в соответствии с МСФО (IAS) 12 «Налог на прибыль» и отражено в строке «Расходы по налогу на прибыль» консолидированного отчета о прибылях и убытках.

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	**2025**
Текущий расход по налогу на прибыль	(5 783 717)	(1 008 128)
Влияние налоговой консолидации (2024)	-	1 668 167
Прочие корректировки предыдущего года	(6 647)	-
Отсроченный подоходный налог	672 315	737 891
Совокупный подоходный налог	**(5 118 049)**	**1 397 930**

25. ОЦЕНКА ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

В промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности инвестиционная собственность и финансовые активы, предназначенные для продажи, приведены в оценке по справедливой стоимости. Методы, используемые при оценке по справедливой стоимости, аналогичны тем, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за период, заканчивающийся 31 декабря 2025 года. Также, в течение 2026 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2026 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

26. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Трактовка правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от трактовки руководства Группы. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами, и Группе, как следствие, могут быть начислены дополнительные суммы налогов, штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 30 сентября 2026 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

Экономическая среда в Республике Сербии

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

В настоящее время оценка воздействия санкций на деятельность Группы продолжается.

Руководство предпринимает необходимые меры с целью обеспечения устойчивости деятельности Группы. Однако, будущие эффекты текущей экономической ситуации трудно предугадать, а текущие ожидания и оценки руководства могут отличатся 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 589 475 РСД (на 31 декабря 2025 г.: 302 404 РСД).

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

Капитальные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2026 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 4 784 225 РСД (31 декабря 2025 года: 3 177 738 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.

Операции в Болгарии и Румынии

На 30 сентября 2026 года продажи компаний в Болгарии и в Румынии еще не были завершены. Завершение каждой из этих операций обусловлено исполнением ранее установленных условий, указанных в соответствующих договорах купли-продажи, включая получение необходимых разрешений от Офиса по контролю за иностранными активами Министерства финансов США (OFAC). В указанную дату эти условия еще не выполнены, и Группа продолжает предпринимать необходимые шаги для их выполнения.

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, закончившийся 30 сентября 2026 года, а также в течение аналогичного периода предыдущего года, Группа вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами. Наиболее существенные сделки со связанными сторонами в указанные периоды были связаны с поставкой/доставкой нефтепродуктов и энергоносителей.

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

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместные предприятия
На 30 сентября 2026 г.			
Краткосрочные финансовые активы	-	10 562	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	389 150	14 044
Прочие оборотные активы	-	1 477	233
Инвестиции в совместные предприятия	-	-	2 818 757
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	1 029 277
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(2 077 082)	(116 598)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(436 515)	(299)
	-	**(2 112 408)**	**3 745 414**
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**

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

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместные предприятия
За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2026 г.			
Выручка от продажи	-	1 798 901	51 052
Расходы на закупку продукции и услуг	-	(142)	(507 375)
Прочие доходы, нетто	-	956	2 371
	-	**1 799 715**	**(453 952)**
За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2025 г.			
Выручка от продажи	-	1 408 829	135 118
Расходы на закупку продукции и услуг	-	(205 807)	(1 513 631)
Прочие доходы, нетто	-	2 661	1 605
	-	**1 205 683**	**(1 376 908)**

29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

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

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