



**Нафтна индустрија Србије А.Д.
Нови Сад**

**Консолидовани финансијски извештаји
(неревидирани)**

31. децембар 2025.

САДРЖАЈ:

КОНСОЛИДОВАНИ ФИНАНСИЈСКИ ИЗВЕШТАЈ

Консолидовани извештај о финансијској позицији	1
Консолидовани извештај о укупном резултату	2
Консолидовани извештај о променама на капиталу	3
Консолидовани извештај о токовима готовине	4
Напомене уз консолидоване финансијске извештаје	
1. Опште информације	5
2. Преглед материјалних рачуноводствених политика	5
3. Кључне рачуноводствене процене и просуђивања у примени рачуноводствених политика	22
4. Примена измена постојећих стандарда	28
5. Управљање финансијским ризиком	28
6. Информације о сегментима	36
7. Готовина и готовински еквиваленти	41
8. Краткорочни финансијски пласмани	41
9. Потраживања по основу продаје и друга потраживања	41
10. Залихе	41
11. Остала обртна имовина	42
12. Некретнине, постројења и опрема	43
13. Право коришћења средстава	46
14. Инвестиционе некретнине	46
15. Гудвил и остала нематеријална улагања	48
16. Инвестиције у заједничка улагања	50
17. Дугорочни финансијски пласмани	51
18. Одложени порези	51
19. Остала стална имовина	52
20. Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	52
21. Добављачи и остале обавезе из пословања	52
22. Остале краткорочне обавезе	52
23. Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	53
24. Дугорочне финансијске обавезе	53
25. Обавезе по основу закупа	54
26. Остале дугорочне финансијске обавезе	54
27. Резервисања за обавезе и трошкове	55
28. Акцијски капитал	57
29. Трошкови производње, прераде и трошкови остале продаје	57
30. Трошкови продаје, општи и административни трошкови	58
31. Трошкови запослених	58
32. Трошкови пореза изузев пореза на добит	58
33. Остали приходи/(расходи), нето	59
34. Нето губици по основу курсних разлика	59
35. Финансијски приходи	59
36. Финансијски расходи	59
37. Порез на добит	60
38. Потенцијалне и преузете обавезе	61
39. Структура Групе	61
40. Трансакције са повезаним правним лицима	62
41. Догађаји након датума биланса стања	64
Контакт информације	65

НИС Група

Консолидовани извештај о финансијској позицији

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

Имовина	Напомена	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Обртна имовина			
Готовина и готовински еквиваленти	7	30.520.104	40.736.335
Краткорочни финансијски пласмани	8	34.985	244.085
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	9	20.672.647	32.328.970
Залихе	10	39.147.248	52.186.791
Потраживања за више плаћен порез на добит		2.371.203	7.595.653
Остала обртна имовина	11	8.987.071	14.401.684
Стална имовина намењена продаји		135.697	14.432
Укупно обртна имовина		101.868.955	147.507.950
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	12	336.511.853	336.961.139
Право коришћења средстава	13	3.663.603	3.874.056
Инвестиционе некретнине	14	1.664.931	1.514.935
Гудвил и остала нематеријална улагања	15	6.249.956	6.027.593
Инвестиције у заједничка улагања	16	3.394.511	2.623.087
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		1.163.843	826.117
Дугорочни финансијски пласмани	17	104.398	105.253
Одложена пореска средства	18	5.336.771	4.102.378
Остала стална имовина	19	2.048.680	3.507.398
Укупно стална имовина		360.138.546	359.541.956
Укупно имовина		462.007.501	507.049.906
Обавезе и капитал			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	20	19.373.727	9.026.680
Текуће обавезе по основу закупа	25	1.150.161	934.141
Добављачи и остале обавезе из пословања	21	18.731.371	21.969.434
Остале краткорочне обавезе	22	7.043.254	13.423.380
Обавезе за порез на добит		12.877	13.609
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	23	7.345.094	14.353.823
Резервисања за обавезе и трошкове	27	2.538.201	1.342.054
Део осталих дугорочних финансијских обавеза који доспева до годину дана		29.176	-
Укупно краткорочне обавезе		56.223.861	61.063.121
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	24	28.045.208	57.215.677
Дугорочне обавезе по основу закупа	25	2.063.674	2.620.846
Остале дугорочне финансијске обавезе	26	864.962	837.800
Одложене пореске обавезе	18	3.975	3.682
Дугорочне обавезе према добављачима и остале дугорочне обавезе из пословања		9.125	-
Резервисања за обавезе и трошкове	27	14.190.785	14.752.819
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		45.177.729	75.430.824
Капитал			
Акцијски капитал	28	81.530.200	81.530.200
Резерве		1.034.247	741.832
Нераспоређена добит		279.323.541	288.538.150
Капитал који се може приписати власницима Друштва		361.887.988	370.810.182
Капитал који припада учесницима без права контроле		(1.282.077)	(254.221)
Укупан капитал		360.605.911	370.555.961
Укупно обавезе и капитал		462.007.501	507.049.906

Кирил Тјурдењев
Генерални Директор
30. јануар 2026. године

Антон Черепанов
Финансијски Директор

Пратеће напомене су саставни део ових консолидованих финансијских извештаја.

НИС Група

Консолидовани извештај о укупном резултату

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

		Година која се завршила 31. децембра	
		2025	2024
Напомена			
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		266.669.576	384.844.088
Остали приходи од продаје		23.452.000	23.221.613
Укупно приходи од продаје	6	290.121.576	408.065.701
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата		(170.544.154)	(270.807.527)
Трошкови производње, прераде и трошкови остале продаје	29	(48.203.266)	(47.558.140)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	30	(36.578.591)	(35.486.866)
Трошкови транспорта		(1.417.701)	(1.823.724)
Трошкови амортизације	12, 13, 15	(28.846.898)	(27.119.878)
Трошкови пореза изузев пореза на добит	32	(9.107.989)	(8.841.039)
Трошкови истраживања	12	(219.369)	(187)
Укупно пословни расходи		(294.917.968)	(391.637.361)
Остали приходи/(расходи), нето	33	(1.621.947)	539.690
Пословни добитак/(губитак)		(6.418.339)	16.968.030
Удео у добитку/(губитку) заједничких улагања		771.424	(105.918)
Нето губитак на курсним разликама	34	(819.892)	(1.046.190)
Финансијски приходи	35	1.208.069	1.931.920
Финансијски расходи	36	(3.008.216)	(3.694.804)
Укупно остали расходи		(1.848.615)	(2.914.992)
Добитак/(губитак) пре опорезивања		(8.266.954)	14.053.038
Текући порез на добит	37	1.463.404	(4.814.328)
Одложени порески приходи	18, 37	1.225.408	840.727
Порез на добит		2.688.812	(3.973.601)
Нето добитак/(губитак) за период		(5.578.142)	10.079.437
Укупно остали резултат			
Ставке које накнадно неће бити признате у добитку/(губитку)			
Ефекти поновног одмеравања планова дефинисаних примања запослених	18, 27	(69.577)	(175.945)
Добици/(губици) по основу улагања у инструменте капитала		(88)	52
Ревалоризација основних средстава пренетих на инвестиционе некретнине		-	3.400
		(69.665)	(172.493)
Ставке које могу накнадно бити признате у добитку			
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања		293.513	39.677
		293.513	39.677
Укупно остали добитак/(губитак) за период		223.848	(132.816)
Укупан добитак/(губитак) за период		(5.354.294)	9.946.621
Нето добитак/(губитак) која се може приписати:			
- Акционарима НИС-а		(4.551.547)	10.844.835
- Учешћима без права контроле		(1.026.595)	(765.398)
Нето добитак/(губитак) за период		(5.578.142)	10.079.437
Укупан добитак/(губитак) која се може приписати:			
- Акционарима НИС-а		(4.326.438)	10.718.450
- Учешћима без права контроле		(1.027.856)	(771.829)
Укупан добитак/(губитак) за период		(5.354.294)	9.946.621
Зарада по акцији која се може приписати Акционарима НИС-а			
Основна зарада (губитак) по акцији (РСД по акцији)	28	(27,91)	66,51
Просечан пондерисани број акција (у милионима)		163	163

Пратеће напомене су саставни део ових консолидованих финансијских извештаја.

НИС Група

Консолидовани извештај о променама на капиталу

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

Напомена	Капитал који се може приписати власницима Друштва				Учешћа без права контроле	Укупно капитал
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно		
Стање на дан 1. јануара 2024. године	81.530.200	694.603	288.345.242	370.570.045	517.608	371.087.653
Добитак/(губитак) за период	-	-	10.844.835	10.844.835	(765.398)	10.079.437
Остали укупни приход/(расход)						
Ефекти поновног одмеравања планова дефинисаних примања запослених	-	-	(169.514)	(169.514)	(6.431)	(175.945)
Добици по основу улагања у инструменте капитала	-	52	-	52	-	52
Ревалоризација основних средстава пренетих на инвестиционе некретнине	-	3.400	-	3.400	-	3.400
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	39.677	-	39.677	-	39.677
Укупан приход/(расход) за период	-	43.129	10.675.321	10.718.450	(771.829)	9.946.621
Расподела дивиденди	-	-	(10.478.261)	(10.478.261)	-	(10.478.261)
Остало	-	4.100	(4.152)	(52)	-	(52)
Стање на дан 31. децембра 2024. године	81.530.200	741.832	288.538.150	370.810.182	(254.221)	370.555.961

Напомена	Капитал који се може приписати власницима Друштва				Учешћа без права контроле	Укупно капитал
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно		
Стање на дан 1. јануара 2025. године	81.530.200	741.832	288.538.150	370.810.182	(254.221)	370.555.961
Губитак за период	-	-	(4.551.547)	(4.551.547)	(1.026.595)	(5.578.142)
Остали укупни приход/(расход)						
Ефекти поновног одмеравања планова дефинисаних примања запослених	-	-	(68.316)	(68.316)	(1.261)	(69.577)
Губици по основу улагања у инструменте капитала	-	(88)	-	(88)	-	(88)
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	293.513	-	293.513	-	293.513
Укупан приход/(расход) за период	-	293.425	(4.619.863)	(4.326.438)	(1.027.856)	(5.354.294)
Расподела дивиденди	-	-	(4.595.042)	(4.595.042)	-	(4.595.042)
Остали преноси	-	(296)	296	-	-	-
Остало	-	(714)	-	(714)	-	(714)
Стање на дан 31. децембра 2025. године	81.530.200	1.034.247	279.323.541	361.887.988	(1.282.077)	360.605.911

Пратеће напомене су саставни део ових консолидованих финансијских извештаја.

НИС Група

Консолидовани извештај о токовима готовине¹

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

		Година која се завршила 31. децембра	
Напомена		2025	2024
Токови готовине из пословних активности			
Добитак/(губитак) пре опорезивања		(8.266.954)	14.053.038
Корекције за:			
Удео у (добитку)/губитку заједничких улагања	16	(771.424)	105.918
Финансијске расходе	36	3.008.216	3.694.804
Финансијске приходе	35	(1.208.069)	(1.931.920)
Нето губитак по основу нереализованих курсних разлика, нето		584.625	635.167
Амортизација	12,13,15	28.846.898	27.119.878
Трошкови/(укидање) обезвређења сталне имовине	33	2.829.200	(160.492)
Трошкови истраживања		219.369	187
Корекције за остала резервисања		217.625	908.927
Отпис обавеза		(43.219)	(29.069)
Остале неготовинске ставке		145.257	(697.346)
Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу		25.561.524	43.699.092
Промене на обртном капиталу:			
Потраживања од продаје и друга потраживања		11.213.739	1.180.535
Залихе		12.909.032	15.840.856
Остала обртна имовина		5.288.884	(3.288.385)
Обавезе из пословања и остале обавезе		(9.920.307)	7.175.036
Остали порези изузев пореза на добит		1.681.196	1.378.293
Укупно промене на обртном капиталу		21.172.544	22.286.335
Порез на добит		(1.998.034)	(4.944.656)
Плаћена камата		(2.601.019)	(3.302.313)
Примљена камата		1.279.680	3.238.079
		(3.319.373)	(5.008.890)
Нето токови готовине из пословних активности		43.414.695	60.976.537
Токови готовине из инвестиционих активности			
Одливи готовине по основу капиталних улагања ²		(31.717.930)	(60.281.791)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме		587.491	211.748
Примљене дивиденде		-	58.599
Приливи по основу банкарских депозита, нето		215.300	30.823.737
Остали одливи		(15.282)	-
Нето токови готовине из инвестиционих активности		(30.930.421)	(29.187.707)
Токови готовине из активности финансирања			
Приливи готовине од примљених кредита	24	4.464.639	12.055.368
Готовинске отплате позајмљених износа	24	(23.424.038)	(12.755.484)
Готовинске отплате финансијског лизинга	25	(992.820)	(1.206.983)
Исплата дивиденди власницима Друштва	28	(2.534.166)	(10.478.261)
Остали приливи		-	700.609
Нето токови готовине из активности финансирања		(22.486.385)	(11.684.751)
Нето повећање/(смањење) готовине и готовинских еквивалената		(10.002.111)	20.104.079
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената		(214.120)	(852.015)
Готовина и готовински еквиваленти на почетку године		40.736.335	21.484.271
Готовина и готовински еквиваленти на крају године		30.520.104	40.736.335

Пратеће напомене су саставни део ових консолидованих финансијских извештаја.

¹ Политика Групе је да токове готовине приказује са укљученим ПДВ.

² Нето токови готовине из инвестиционих активности укључују ПДВ у износу од 3,8 млрд РСД (2024: 7,5 млрд РСД)

1. ОПШТЕ ИНФОРМАЦИЈЕ

1.1. Опис посла

Отворено акционарско друштво Нафтна индустрија Србије, Нови Сад (у даљем тексту: Друштво) и њена зависна правна лица (заједно: Група), је вертикално интегрисана нафтна компанија која претежно послује у Републици Србији. Основне активности Групе обухватају:

- Истраживање, развој и производњу сирове нафте и гаса,
- Производњу нафтних деривата,
- Трговину нафтним дериватима и гасом,
- Производњу и трговину електричном енергијом и
- Производња и трговина петрохемијским производима.

Остале активности односе се на продају осталих производа и услуга.

Друштво је јавно акционарско друштво чије су акције листиране на Београдској берзи.

Информације о Групи су обелодањене у напомени 39. Информације о трансакцијама са повезаним правним лицима су обелодањене у напомени 40.

Ови консолидовани финансијски извештаји одобрени су од стране Генералног Директора и биће презентовани Одбору Директора ради одобравања.

2. ПРЕГЛЕД МАТЕРИЈАЛНИХ РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА

2.1. Основе за састављање

Приложени консолидовани финансијски извештаји за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године састављени су у складу са Међународним стандардима финансијског извештавања (МСФИ) и не представљају статутарне финансијске извештаје Групе. Група води књиге и рачуноводствену евиденцију у складу са рачуноводственим и пореским принципима, правилима и праксама захтеваним у земљама у којима послује (претежно у Србији). Приложени консолидовани финансијски извештаји су превасходно припремљени на основу статутарних књига и рачуноводствене евиденције које су кориговане и рекласификоване како би њихова презентација била у складу са Међународним стандардима финансијског извештавања (МСФИ).

Основне рачуноводствене политике примењене приликом састављања ових консолидованих финансијских извештаја наведене су у наставку. Наведене политике примењене су конзистентно на све извештајне периоде, осим уколико није другачије наведено. Састављање консолидованих финансијских извештаја у складу са МСФИ захтева примену извесних кључних рачуноводствених процена. Оно, такође, захтева да руководство користи своје просуђивање у примени рачуноводствених политика Групе. Области које захтевају просуђивање већег степена или веће сложености, односно области у којима претпоставке и процене имају материјални значај за консолидоване финансијске извештаје обелодањени су у напомени 3.

На дан потписивања консолидованих финансијских извештаја, цена сирове нафте у односу на цену на дан 31. децембра 2025. године порасла је са 62,555 УСД/ббл на 72,705 УСД/ббл. Руководство прати ситуацију на тржишту и припрема различите сценарије у односу на сваку значајну промену цене нафте.

2.2. Сталност пословања

Ови Консолидовани финансијски извештаји припремљени су у складу са начелом сталности пословања. Приликом сачињавања процене, руководство је узело у обзир тренутну и пројектовану ликвидност Групе, приступ финансирању, оперативне учинке и шире регулаторно и геополитичко окружење.

За годину која се завршила 31. децембра 2025. године, Група је остварила нето губитак. Упркос томе, Група је задржала високу позитивну EBITDA, што одражава отпорност њеног основног пословања и способност да генерише оперативне новчане токове. Руководство је размотрило овај учинак у својој процени способности Групе да настави са пословањем и у планирању мера за ублажавање потенцијалних оперативних и финансијских изазова који произилазе из санкција и поремећаја у снабдевању (видети напомену 3.1. Последице наметнутих санкција САД).

Руководство је припремило прогнозе новчаних токова и проценило мере за ублажавање, укључујући текуће ангажовање са релевантним органима, сарадњу са акционарима (укључујући Владу Републике Србије) и друге оперативне мере усмерене на обезбеђивање континуитета пословања. На основу ових процена, руководство верује да ће Група моћи да испуни своје обавезе када доспеју на наплату најмање у наредних дванаест месеци од датума извештаја.

С обзиром на инхерентну неизвесност у погледу будућег развоја, обима и трајања санкција и повезаних регулаторних мера, постоји материјална неизвесност коју руководство пажљиво прати. Консолидовани финансијски извештаји припремљени су у складу са начелом сталности пословања и не укључују никакве корекције које би биле потребне да Група није у стању да настави са пословањем.

2.3. Основе за припрему

Приложени консолидовани финансијски извештаји састављени су по принципу историјског трошка осим за одређена финансијска средства и обавезе као и инвестиционе некретнине које су одмерене по фер вредности.

2.4. Извештавање о сегментима

О пословним сегментима извештава се на начин који је доследан интерном извештавању за потребе Главног доносиоца одлука („ГДО“). ГДО, који је одговоран за алокацију ресурса и оцену перформанси оперативних сегмената, чине Одбор директора и Саветодавни одбор Генералног директора. Главни индикатор за оцену перформанси оперативних сегмената је EBITDA која се на регуларној бази подноси ГДО. Подаци о имовини и обавезама сегмената се не подnose ГДО на регуларној бази.

2.5. Прерачунавање страних валута

(а) Функционална и валута приказивања

Билансне ставке зависних друштава Групе које су укључене у консолидоване финансијске извештаје се вреднују коришћењем валуте примарног економског окружења у којима друштва послују („функционална валута“). Консолидовани финансијски извештаји су презентовани у динарима („РСД“), који представља функционалну валуту Друштва и презентациону валуту Групе.

(б) Трансакције и стања

Трансакције у иностраној валути се прерачунавају у функционалну валуту применом девизних курсева важећих на дан трансакције или на дан процене вредности ако су ставке поново одмеравање. Позитивне и негативне курсне разлике настале из измирења таквих трансакција и из прерачуна монетарних средстава и обавеза изражених у страним валутама на крају периода, признају се у консолидованом укупном резултату.

Позитивне и негативне курсне разлике које настају по основу кредита и готовине и готовинских еквивалената и осталих монетарних средстава и обавеза приказују се у консолидованом извештају о укупном резултату у оквиру позиције „Нето добитак/губитак на курсним разликама“.

НИС Група

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

(в) Друштва Групе

Финансијска позиција и резултат свих друштава Групе чија је функционална валута различита од презентационе валуте Групе прерачунати су на следећи начин:

- I. Средства и обавезе прерачунати су у динарску противвредност по девизном курсу на дан извештавања;
- II. Приходи и расходи прерачунати су у динаре по средњем курсу. Све настале курсне разлике препознате су као посебне ставке капитала исказане у оквиру Резерви.

2.6. Принципи консолидације

Консолидовани финансијски извештаји укључују рачуне зависних друштава у којима Група има контролу. Контрола подразумева изложеност или право на варијабилне приносе и способност утицаја на те приносе кроз контролу над учешћем. Инвеститор има контролу над учешћем када има право које му омогућава да управља релевантним активностима, односно активностима које значајно утичу на приносе од улагања. Инвеститор је изложен или има право на варијабилне приносе из инвестирања када инвеститорови приноси могу да варирају у зависности од резултата улагања. Финансијски извештаји зависних друштава су укључени у консолидоване финансијске извештаје Групе од дана када је контрола стечена до дана када она престаје.

При стицању контроле, Група узима у обзир потенцијално значајна гласачка права. Улагања у ентитете које Група не контролише, али у којима има значајан утицај над оперативним и финансијским политикама вреднују се по методи удела, осим за учешћа која задовољавају критеријуме заједничког пословања, које се вреднује на бази учешћа Групе у средствима, обавезама, трошковима и приходима насталим у заједничком пословању. Сва остала улагања су класификована као улагања која се држе до доспећа или као расположива за продају.

(а) Заједничка пословања и заједнички подухвати

Заједничко пословање је заједнички аранжман где лица која заједнички контролишу пословање имају право на средства и обавезе произашле из аранжмана.

Заједнички подухват је заједнички аранжман где лица која заједнички контролишу подухват имају право на нето средства аранжмана.

Где се Група јавља као оператор у заједничком пословању, у висини свог учешћа, Група признаје:

- своја средства, укључујући и учешће у средствима која се заједнички контролишу,
- своје обавезе, укључујући и учешће у заједнички насталим обавезама,
- своје приходе од продаје свог учешћа у резултатима насталим из заједничког пословања,
- свој део прихода од продаје резултата заједничког пословања и
- своје трошкове, укључујући и своје учешће у заједнички насталим трошковима.

Што се тиче заједничких аранжмана, где Група учествује у заједничком подухвату, Група признаје своје учешће у заједничком подухвату као пласман и обрачунава га применом методе удела.

(б) Елиминација трансакција при консолидацији

Интеркомпанијска салда и трансакције, као и било који нереализовани приходи и расходи по основу трансакција унутар Групе, су елиминисане приликом припреме консолидованих финансијских извештаја. Нереализовани добици по основу трансакција са инвестицијама обрачунатих методом удела, су елиминисани на рачун инвестиције, у висини учешћа Групе. Нереализовани губици елиминишу се на исти начин као и нереализовани добици, али само у мери да не постоји индикатор обезвређења.

(в) Учешћа без права контроле

Учешће у зависним предузећима Групе чији власници нису чланови Групе су приказани одвојено у капиталу у Консолидованом извештају о финансијској позицији. Износи консолидоване нето добити која се односи на матично друштво и компаније са учешћем без права контроле приказани су у Консолидованом извештају о укупном резултату. Учешће без права контроле вреднује се по фер вредности или на основу пропорционалног учешћа стечених средстава. За сваку пословну комбинацију одређује се принцип вредновања посебно.

(г) Улагања у придружене ентитете

Придружено правно лице је правно лице над којим инвеститор има значајан утицај. Значајан утицај је моћ учествовања у доношењу одлука о финансијској и пословној политици правног лица, али не и контролу или удружену контролу над тим политикама. Улагања у придружена правна лица рачуноводствено се обухватају коришћењем метода удела и иницијално се признају по набавној вредности. По примени метода удела, Група процењује када је неопходно извршити обезвређење свог улагања у придружено правно лице. На сваки датум извештавања, Група процењује да ли постоје објективни докази да су улагања у придружена правна лица обезвређена.

2.7. Пословне комбинације

Група рачуноводствено обухвата пословне комбинације у складу са МСФИ 3 Пословне комбинације. Група примењује метод стицања за рачуноводствено обухватање пословне комбинације. Пренесена накнада у пословној комбинацији јесте сума фер вредности пренете имовине на датум стицања, обавеза које је направио стицалац бившим власницима стеченог ентитета и учешћа у капиталу која је емитовао стицалац и признатог гудвила или добитака од повољне куповине. Пренесена накнада укључује фер вредност средства и обавеза који резултирају од споразума о потенцијалној накнади. Препознатљива стечена имовина и обавезе у пословној комбинацији се иницијално одмеравају по фер вредности на датум стицања. Трошкови стицања се признају као расходи периода у којима су и настали.

2.8. Гудвил

Гудвил се одмерава одузимањем нето имовине стеченог ентитета од збира пренесене накнаде за стицање, износа учешћа без права контроле у стеченом ентитету и фер вредности на датум стицања стицаоачевог претходно држаног учешћа у капиталу стеченог ентитета. Било који негативни износ („повољна куповина“) се признаје у укупном резултату, након што Руководство Групе идентификује сву стечену имовину и све преузете и потенцијалне обавезе и провери исправност њиховог вредновања.

Пренесена накнада за стицање не укључује износе везане за измирење трансакција које су настале пре пословне комбинације. Ови износи се углавном признају у укупном резултату. Трансакциони трошкови који настају у вези пословне комбинације признају се као расход у периодима у којима настају.

2.9. Финансијски инструменти

(а) Кључни термини

Фер вредност је цена која би била наплаћена за продају имовине, односно плаћена за пренос обавезе у редовној трансакцији између учесника на тржишту на датум одмеравања. Најбољи доказ фер вредности је цена на активном тржишту. Активно тржиште је оно тржиште на коме се трансакције са имовином и обавезама одвијају довољно често и у обиму који обезбеђује информације о ценама на континуираној основи.

Фер вредност финансијских инструмената којима се тргује на активним тржиштима се одмерава као производ котиране цене за поједину имовину или обавезу и броја инструмената које субјекат поседује.

Технике процене вредности, као што су модели дисконтованог новчаног тока или модели засновани на недавним трансакцијама између независних страна или на разматрању финансијских података субјекта у који се инвестира, користе се за одмеравање фер вредности одређених финансијских инструмената за које нису доступне екстерне информације о тржишним ценама.

Трошкови трансакције су инкрементални трошкови који се директно могу приписати стицању, издавању или отуђењу финансијског инструмента. Инкрементални трошак је трошак који не би настао да се трансакција није десила.

НИС Група

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

Амортизовани трошак јесте износ у коме је финансијски инструмент био признат при почетном признавању, умањен за било које отплате главнице, плус обрачуната камата, а у случају финансијских средстава, умањен и за било која резервисања за очекиване кредитне губитке.

(б) **Класификација и одмеравање**

Група класификује своја финансијска средства у следеће категорије одмеравања:

- она која се накнадно одмеравају према фер вредности (било кроз остали укупни резултат или кроз биланс успеха) и
- она која се одмеравају према амортизованом трошку.

Класификација зависи од пословног модела субјекта за управљање финансијским средствима и уговорених услова новчаних токова.

Рекласификација финансијских инструмената се врши само онда када дође до промене пословног модела за управљање портфолијом у целини. Рекласификација има проспективни ефекат и врши се од почетка првог извештајног периода након промене пословног модела. Друштво није мењало свој пословни модел ни у текућем ни у упоредном периоду, те нису вршене никакве рекласификације.

При почетном признавању, Група одмерава финансијско средство према његовој фер вредности, која је, у случају финансијских средстава која се не одмеравају по фер вредности кроз биланс успеха, увећана за трансакционе трошкове који се директно приписују стицању финансијских средстава. Трансакциони трошкови финансијских средстава која се одмеравају по фер вредности кроз биланс успеха приказују се као расходи периода у билансу успеха. Након почетног признавања, резервисање за очекиване кредитне губитке признаје се за финансијска средства која се одмеравају по амортизованом трошку и улагања у дужничке инструменте који се одмеравају по фер вредности кроз остали укупни резултат узроковајући непосредни губитак.

Дужнички инструменти

Накнадно одмеравање дужничких инструмента Групе зависи од пословног модела за управљање имовином и карактеристика новчаног тока имовине.

Пословни модел одражава начин на који Група управља имовином у циљу генерисања новчаних токова, односно да ли је циљ Групе: (i) само прикупљање уговорених новчаних токова из имовине („држање ради прикупљања уговорених новчаних токова“) или (ii) прикупљање како уговорених новчаних токова, тако и новчаних токова који су настали продајом имовине („држање ради прикупљања уговорених новчаних токова и новчаних токова од продаје“) или, уколико ни (i) ни (ii) није случај, финансијска средства се класификују као део „другог“ пословног модела и одмеравају се према фер вредности кроз биланс успеха.

Фактори које Група разматра приликом одређивања пословног модела обухватају сврху и структуру портфолија, претходно искуство о начину наплате новчаних токова предметне имовине, начин процене и управљања ризицима, као и начин на који се прати извршење и учинак датог средства.

У случају када пословни модел подразумева држање имовине ради прикупљања уговорених новчаних токова или држање ради прикупљања уговорених новчаних токова и новчаних токова од продаје, Група процењује да ли новчани токови представљају искључиво плаћање главнице и камате. Приликом ове процене, Група разматра да ли су уговорени новчани токови у складу са основним кредитним условима, односно да камата само обухвата накнаду за кредитни ризик, временску вредност новца, друге основне ризике кредитирања и маржу. Процена искључивог плаћања главнице и камате врши се при почетном признавању имовине и накнадно се не врши поновна процена.

Група класификује своје дужничке инструменте у три категорије одмеравања:

- **Амортизовани трошак:** Имовина која се држи ради прикупљања уговорених новчаних токова, при чему ти новчани токови представљају искључиво плаћање главнице и камате, одмерава се по амортизованом трошку. Приход од камате од ових финансијских средстава је признат као финансијски приход користећи методу ефективне каматне стопе. Било који добитак или губитак настао услед престанка признавања се признаје директно у билансу успеха и представља остале добитке/(губитке) заједно са позитивним и негативним курсним разликама. Губици по основу умањења вредности се приказују засебно.
- **Фер вредност кроз остали укупни резултат:** Имовина која се држи ради прикупљања уговорених новчаних токова и продаје финансијских средстава, при чему новчани токови имовине представљају искључиво плаћање главнице и камате, одмерава се по фер вредности кроз остали укупни резултат. Промене у књиговодственој вредности се признају кроз остали укупни резултат, осим признавања добитака и губитака по основу обезвређења, прихода од камата и позитивних и негативних курсних разлика, који се признају кроз биланс успеха. Приликом престанка признавања финансијског средства, кумулативни добитак или губитак, који је претходно признат кроз остали укупни резултат, рекласификује се из капитала у добитак или губитак и признаје се као остали добитак/(губитак). Приход по основу камата на ова финансијска средства се признаје у оквиру финансијских прихода, а одмерава методом ефективне каматне стопе. Позитивне и негативне курсне разлике исказују се кроз остали добитак/(губитак), док се трошкови по основу умањења вредности приказују засебно.
- **Фер вредност кроз биланс успеха:** Имовина која не испуњава услов за признавање према амортизованом трошку или фер вредности исказаној кроз остали укупни резултат одмерава се према фер вредности исказаној кроз биланс успеха. Добитак или губитак од дужничког улагања које се накнадно одмерава према фер вредности кроз биланс успеха признаје се у билансу успеха и представља у нето вредности у оквиру осталих добитака/(губитака) у периоду у коме су настали.

Готовина и готовински еквиваленти. Готовина и готовински еквиваленти обухватају новчана средства у благајни, депозите код банака по виђењу, и остала краткорочна високо ликвидна улагања са доспећем до три месеца или мање. Готовина и готовински еквиваленти књиже се по амортизованом трошку из разлога што: (i) држе се ради прикупљања уговорених новчаних токова, при чему ти новчани токови представљају искључиво плаћање главнице и камате и (ii) нису исказани према фер вредности кроз биланс успеха. Својства дозвољена искључиво законом немају утицаја на процену искључивог плаћања камате и главнице, осим уколико нису обухваћена уговорним условима, тако да се та својства примењују чак и уколико накнадно дође до измена у закону.

Потраживања од купаца и остала потраживања. Потраживања од купаца и остала потраживања почетно се признају према фер вредности и накнадно се исказују према амортизованом трошку, користећи методу ефективне каматне стопе, умањена за резервисања за умањење вредности. Потраживања од купаца представљају износе које купци дугују за продате производе и робу или пружене услуге у редовном току пословања. Уколико се наплата очекује у року од годину дана или краће (или у току редовног оперативног циклуса пословања, уколико он траје дуже), класификују се као текућа средства. У супротном, класификују се као стална средства.

Позајмице. Позајмице се почетно признају према фер вредности, умањеној за настале трансакционе трошкове, и накнадно се исказују према амортизованом трошку, коришћењем методе ефективне каматне стопе.

НИС Група

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

Обавезе према добављачима и друге обавезе. Обавезе према добављачима настају када друга уговорна страна изврши своје обавезе према уговору, и почетно се признају према фер вредности, док се накнадно исказују према амортизованом трошку, коришћењем методе ефективне каматне стопе. Обавезе према добављачима представљају обавезе плаћања за робу или услуге које се набављају од добављача у редовном току пословања. Обавезе према добављачима се класификују као текуће обавезе, уколико плаћање доспева у року од годину дана или мање (или у току редовног оперативног циклуса пословања, уколико он траје дуже). У супротном, класификују се као дугорочне обавезе.

Власнички инструменти

Група накнадно одмерава сва улагања у власнички капитал по фер вредности. Уколико руководство Групе одлучи да се фер вредност добитка и губитка по основу улагања у власнички капитал прикаже у осталом укупном резултату, након престанка признавања улагања није могућа накнадна рекласификација добитка и губитка по основу фер вредновања у билансу успеха. Дивиденде од таквих улагања и даље се признају у билансу успеха као остали приход, када се установи право Групе да прими исплату.

(в) **Отпис**

Отпис финансијских средстава се врши, у целости или делимично, када Група искористи све могућности наплате и закључи да не постоје разумна очекивања да је наплату могуће извршити. Отпис представља случај престанка признавања. Група може отписати финансијска средства која су и даље у процесу принудне наплате, тамо где Група покушава да наплати средства која уговорно потражује, међутим, где не постоје разумна очекивања да ће наплата бити извршена.

(г) **Признавање и престанак признавања**

Редовна куповина или продаја финансијских средстава се признаје на дан трансакције, односно на дан када се Група обавезе да изврши куповину или продају средства. Престанак признавања финансијских средстава се врши по истеку права на новчане токове од финансијских средстава, или по преносу истих, при чему Група преноси суштински све ризике и користи од власништва.

Финансијске обавезе престају да се признају када се затворе (тј. када се обавеза утврђена уговором измири, откаже или истекне њено важење).

Размена која се врши између Групе и њених првобитних зајмодаваца дужничким инструментима са значајно различитим условима, као и значајне измене услова постојећих финансијских инструмената, рачуноводствено се обухвата као гашење првобитне финансијске обавезе и признавање нове финансијске обавезе. Услови су значајно измењени уколико се дисконтována садашња вредност новчаних токова под новим условима, укључујући све плаћене накнаде умањене за примљене накнаде, и дисконтována по оригиналној ефективној каматној стопи, разликује најмање 10% од дисконтována садашње вредности преосталих новчаних токова проистеклих по основу првобитне финансијске обавезе. Уколико се размена дужничких инструмената или измена услова третира као укидање обавезе, сви трошкови или накнаде настали у вези са истим се признају као део добити или губитка приликом укидања. Уколико се размена дужничких инструмената или измена услова не третира као укидање, сви трошкови или накнаде настали у вези се истим коригују садашњу вредност обавезе и амортизују се током преосталог века трајања измењене финансијске обавезе.

Измене обавезе које немају за последицу укидање обавезе се рачуноводствено третирају као промена процене, применом кумулативне „catch-up“ методе, осим уколико је економска суштина разлике у књиговодственим вредностима приписана капиталним трансакцијама са власницима.

(д) Модификација

Група понекад изнова преговара, или на други начин мења уговорене услове финансијских средстава. Група процењује да ли је измена уговорених новчаних токова значајна, имајући у виду, између осталог, следеће факторе: значајну промену каматне стопе или побољшање услова кредита, који у знатној мери утичу на кредитни ризик повезан са имовином, или пак значајан продужетак рока враћања зајма када зајмопримац нема финансијских потешкоћа.

Уколико се измењени услови значајно разликују, права на новчане токове од првобитног средства истичу, и Група престаје са признавањем првобитних финансијских средстава и врши признавање новог средства према његовој фер вредности. Било која разлика између књиговодствене вредности средства чије је признавање престало и фер вредности новог значајно измењеног средства се признаје у билансу успеха, осим уколико се суштина разлике односи на капиталне трансакције са власницима.

(е) Обезвређење финансијских средстава

Група унапред процењује ECL (очекивани кредитни губитак) по дужничким инструментима мереним по амортизованом трошку и фер вредности кроз остали резултат и признаје нето губитке по основу обезвређења на сваки датум извештавања. Мерење ECL одражава: (i) објективни износ пондерисан вероватноћом који се утврђује проценом опсега могућих резултата, (ii) временску вредност новца и (iii) све разумне и расположиве информације које су доступне без непотребних трошкова и напора на крају сваког извештајног периода а тичу се протеклих догађаја, текућих услова и предвиђених будућих услова.

Дужнички инструменти који се мере по амортизованом трошку и уговорна средства се приказују у консолидованом извештају о финансијској позицији умањени за очекивани кредитни губитак. За дужничке инструменте који се мере по фер вредности кроз остали укупни резултат, промене у амортизованим трошковима, умањеним за очекивани кредитни губитак, признају се у извештају о укупном резултату а остале промене књиговодствене вредности се признају у осталом укупном резултату као добици умањени за губитке по дужничким инструментима мереним по фер вредности кроз остали укупни резултат.

- Општи модел обезвређења финансијских средстава - тростепени модел

Група примењује тростепени модел обезвређења који се базира на променама у кредитном квалитету након иницијалног признавања. Финансијски инструмент који није кредитно обезвређен при иницијалном признавању се класификује у Степен 1. Финансијска средства у Степену 1 имају очекивани кредитни губитак који се мери по вредности једнакој делу очекиваног кредитног губитка током целокупног животног века средства, који је последица могућих догађаја неизвршења обавеза у наредних 12 месеци или до истека уговора, уколико је тај период краћи („12-месечни ECL“). Уколико Група идентификује значајан пораст кредитног ризика након иницијалног признавања, средство се рекласификује у Степен 2 и његов очекивани кредитни губитак се мери на основу очекиваног кредитног губитка током целокупног животног века тог средства тј. до истека важења уговора али узимајући у обзир очекиване авансе, ако постоје (ECL целокупног животног века инструмента“).

Уколико Група утврди да је финансијско средство кредитно обезвређено, средство се рекласификује у Степен 3 и његов очекивани кредитни губитак се мери као ECL целокупног животног века.

Када се дефинише неизвршење обавеза у сврху утврђивања ризика од настанка неизвршења обавеза, Група примењује дефиницију неизвршења обавеза која је доследна са дефиницијом коришћеном за интерно управљање кредитним ризиком за релевантан финансијски инструмент и разматра квалитативне индикаторе (на пример, финансијске ковенанте), када је то прикладно.

У сврху мерења очекиваних кредитних губитака, процена очекиваних новчаних мањкова одржава новчане токове очекиване из колатерала и других инструмената обезбеђења кредита који су део уговорних услова и који се не признају посебно.

НИС Група

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

Група признаје износ очекиваних кредитних губитака (или их укида) у извештају о укупном резултату, као добитак или губитак по основу обезвређења.

- Поједностављени приступ обезвређењу потраживања и потраживања по основу лизинга

Група примењује поједностављени приступ за потраживања од купаца, уговорна средства и потраживања по основу лизинга и мери резервисања за губитке у износу који је једнак очекиваним кредитним губицима током целокупног животног века.

Група користи матрицу резервисања приликом израчунавања очекиваних кредитних губитака по основу потраживања од купаца. Група користи историјске кредитне губитке (кориговане на основу текућих података који се могу уочити како би приказали ефекте текућих услова и предвиђања будућих услова) за потраживања од купаца како би проценила 12-месечне очекиване кредитне губитке или очекиване кредитне губитке током целокупног животног века финансијских средстава, сходно томе шта је применљиво.

Књиговодствена вредност средства се умањује коришћењем рачуна исправке вредности а висина губитка се признаје у консолидованом извештају о укупном резултату у оквиру продајних, општих и административних трошкова.

Губици по основу обезвређења се укидају кроз извештај о укупном резултату уколико се износ губитка по основу обезвређења смањи а такво смањење се може приписати догађају који је настао након признавања обезвређења.

2.10. Залихе

Залихе се исказују по нижој од цене коштања и нето продајне вредности. Цена коштања се утврђује применом методе пондерисаног просечног трошка. Цена коштања готових производа и производње у току обухвата трошкове утрошене сировине, директну радну снагу, остале директне трошкове и припадајуће режијске трошкове производње (засноване на нормалном коришћењу производног капацитета). У цену коштања нису укључени трошкови позајмљивања.

Нето продајна вредност је процењена продајна цена у уобичајеном току пословања, умањена за припадајуће варијабилне трошкове продаје.

Поједине залихе представљају ограничене резерве енергената које се држе у складу са важећим прописима Републике Србије. Такве залихе обухватају моторни бензин, дизел гориво и млазно гориво, који се држе у количинама у складу са одговарајућим прописима, изражено у данима просечног снабдевања тржишта. Ове залихе се признају као залихе и не држе се за продају у редовном пословању. Мерење и умањивање вредности ових залиха врше се у складу са Међународним рачуноводственим стандардом (IAS) 2 Залихе. По потреби, оперативне резерве могу се користити уз посебно одобрење надлежног министарства.

Тестирање обезвређења залиха односно резервних делова услед оштећености или застарелости се врши квартално. Губици услед обезвређења се признају као трошкови производње, прераде и трошкови остале продаје (напомена 29).

2.11. Нематеријална средства

(а) Гудвил

Гудвил који настаје кроз пословне комбинације укључен је у нематеријална улагања. Гудвил се накнадно вреднује по набавној вредности умањеној за обезвређење.

За потребе тестирања умањења вредности, гудвил стечен у пословној комбинацији расподељује се на сваку од јединица које генеришу готовину, односно групе јединица које генеришу готовину за које се очекује да ће остварити корист тј. прилив од синергије настале по основу пословне комбинације. Свака јединица или, пак, група јединица на које се гудвил расподељује представља најнижи ниво на којем се гудвил прати за интерне потребе руководства.

НИС Група

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

Провера умањења вредности гудвил-а врши се једном годишње или чешће уколико догађаји или измењене околности укажу на евентуално постојање умањења вредности. Књиговодствена вредност гудвил-а пореди се са његовом надокнадивом вредношћу која представља вредност већу од вредности у употреби и фер вредности средства умањене за трошкове продаје. Свако умањење вредности одмах се признаје као трошак и накнадно се не укида (напомена 15).

(б) Лиценце и права

Засебно стечене лиценце исказују се по историјској набавној вредности. Лиценце имају ограничен век трајања и исказују се по набавној вредности умањеној за акумулирану амортизацију. Амортизација се обрачунава применом пропорционалне методе како би се трошкови лиценци расподелили у току њиховог процењеног века употребе (просечан век употребе лиценци је 5 година).

(в) Софтвер

Овде пре свега спадају трошкови имплементације (САП) рачунарског софтвера. Стечене лиценце за рачунарски софтвер капитализују се у износу трошкова насталих по основу стицања и стављања у употребу односног софтвера.

Ови трошкови се амортизују током њиховог процењеног века употребе (до 8 година).

2.12. Некретнине, постројења и опрема

Од дана оснивања, некретнине, постројења и опрема Групе исказују се по набавној вредности умањеној за акумулирану исправку вредности и резервисања за обезвређење, где је потребно. Набавна вредност укључује трошкове који се могу директно приписати набавци средстава.

Накнадни трошкови се укључују у набавну вредност средства или се признају као посебно средство, уколико је применљиво, само када постоји вероватноћа да ће Група у будућности имати економску корист од тог средства и ако се његова вредност може поуздано утврдити. Књиговодствена вредност замењеног средства се искњижава. Сви други трошкови текућег одржавања терете консолидовани укупни резултат у коме су настали.

Аванси дати за некретнине, постројења и опрему као и за средства у припреми се рачуноводствено обухватају у оквиру остале сталне имовине као део дугорочних нефинансијских потраживања.

Земљиште и уметничка дела се не амортизују. Амортизација других средстава се обрачунава применом пропорционалне методе како би се распоредила њихова набавна вредност до њихове резидуалне вредности током њиховог процењеног века трајања, и то:

Опис	Век трајања
Прерада:	
Грађевински објекти	10 - 50
Машине и опрема	2 - 35
Маркетинг и дистрибуција:	
Грађевински објекти	10 - 50
Машине и опрема	3 - 25
Остало:	3 - 50

Резидуална вредност и корисни век употребе средства се ревидирају, и по потреби коригују, на сваки датум извештавања.

Књиговодствена вредност средства своди се одмах на његову надокнадиву вредност уколико је књиговодствена вредност већа од његове процењене надокнадиве вредности.

Добици и губици по основу отуђења средства утврђују се као разлика између новчаног прилива и књиговодствене вредности и исказују се у консолидованом укупном резултату у оквиру позиције "Остали приходи/(расходи), нето" (напомена 33).

2.13. Истраживање и процењивање минералних ресурса

(а) Средства за истраживање и процењивање

Група користи методу капитализације трошкова успешних истраживања (*the successful efforts method*) за потребе рачуноводственог обухватања средстава за истраживање и процењивање (минералних ресурса).

Набавна вредност средстава укључује износ плаћен за потребе стицања лиценци за обављање послова истраживања и развоја.

Средства за истраживање и процењивање (минералних ресурса) укључују:

- Трошкове извођења топографских, геолошких и геофизичких студија, као и трошкове стицања права на имовину помоћу које се изводе поменуте студије;
- Трошкове поседовања и чувања недовршених ресурса;
- Накнаду за пружену услугу без обзира на резултате истраживања (*Bottom hole contribution*);
- Накнаду за пружену услугу само у случају тзв. "суве" бушотине (*Dry hole contribution*) и
- Трошкове бушења и опремања бушотина.

Трошкови настали у процесу проналажења, стицања и формирања резерви капитализују се на свако налазиште посебно. Када се комерцијалне резерве минералних ресурса потврде, капиталисани трошкови се расподељују у оквиру ставке истраживање. Ако се комерцијалне резерве не потврде, трошкови се исказују као расход. Трошкови бушотина настали у сврху истраживања лежишта минералних ресурса и накнаде исплаћене по основу уговора који предвиђа накнаду за пружену услугу без обзира на резултате истраживања (*Bottom hole contribution*) и уговора који предвиђа накнаду само у случају тзв. "суве" бушотине (*Dry hole contribution*) привремено се капитализују у складу са методом капитализације трошкова успешних истраживања (*successful efforts method*) и третирају као средства нафте и гаса у оквиру ставке некретнине, постројења и опрема.

Трошкови извођења топографских, геолошких и геофизичких студија, као и трошкови стицања права на имовину помоћу које се изводе поменуте студије, привремено се сматрају саставним делом средстава нафте и гаса док се минералне резерве не потврде, као и док се не потврди да су оне комерцијално исплативе.

Ако резерве нису пронађене, врши се провера обезвређења средстава за истраживање. Ако су пронађени угљоводоници и ако, након даље процене која може да предвиђа бушење додатних бунара/бушотина, постоји вероватноћа да се они могу искористити у комерцијалне сврхе, трошкови ће наставити да се исказују као средство нафте и гаса све док постоји задовољавајући/континуиран прогрес у процени комерцијалне исплативости угљоводоника. Сви трошкови који се исказују на овакав начин подлежу техничкој и комерцијалној провери, провери од стране руководства, као и провери да ли је дошло до умањења њихове вредности, и то најмање једном годишње, ради потврде да још увек постоји намера у погледу развоја, односно коришћења потврђене вредности. Када то није случај, трошкови се отписују.

Остали трошкови истраживања се исказују као расход у моменту настанка.

Средство за истраживање и процењивање (минералних ресурса) не класификује се више као такво када се техничка изводљивост и комерцијална исплативост екстракције минералног ресурса могу доказати. Пре рекласификације средства за истраживање и процењивање врши се провера да ли је дошло до обезвређења и сваки губитак по основу обезвређења се исказује.

(б) Трошкови развоја основних средстава и нематеријалних улагања

Трошкови развоја настају за потребе добијања приступа утврђеним резервама и за потребе обезбеђивања средстава за извлачење, обраду, прикупљање и складиштење нафте и природног гаса. Трошкови развоја обухватају трошкове бушотина које “доносе” утврђене резерве и трошкове производних постројења.

Издаци за изградњу, инсталацију или комплетирање инфраструктурних објеката, као што су платформе, нафтоводи и бушење комерцијално исплативих нафтних бушотина су капитализовани у оквиру основних средстава у припреми према њиховој природи. Када је развој на одређеном нафтном пољу завршен, врши се пребацивање на основна средства намењена производњи. Амортизација се не обрачунава у току периода развоја.

(в) Средства за производњу нафте и гаса

Средства за производњу нафте и гаса обухватају основна средства за истраживање и процену, као и трошкове развоја, повезане са производњом потврђених резерви.

(г) Амортизација

На основна средства/нематеријална улагања намењена производњи нафте и гаса примењује се метода амортизације према учинку. Амортизација према учинку се заснива на потврђеним резервама, а то су резерве нафте, гаса и остале минералне резерве за које се процењује да ће бити надокнађене из постојећих средстава, користећи текуће пословне методе. Нафта и гас се сматрају произведеним у моменту мерења на „Custody Transfer“-у или местима продаје на излазним вентилима резервоара на нафтним пољима.

(д) Обезвређење средстава за истраживање и процену

Тест обезвређења стицања права на истраживање врши се увек када постоје индикатори обезвређења. У сврху теста обезвређења, стечени трошкови права на истраживање који су предмет процене групишу се заједно са постојећим јединицама које генеришу добит према географском подручју у коме се налазе.

(е) Обезвређење – потврђена основна средства/нематеријална улагања намењена производњи нафте и гаса

За потврђена основна средства и нематеријална улагања намењена производњи нафте и гаса провера, да ли је дошло до умањења њихове вредности, врши се када догађаји или измењене околности укажу да књиговодствена вредност можда неће бити надокнадива.

Губитак због обезвређења се признаје у висини износа за који је књиговодствена вредност средстава већа од његове надокнадиве вредности. Надокнадива вредност је вредност већа од фер вредности средстава умањене за трошкове продаје и вредности у употреби. За сврху процене обезвређења, средства се групишу на најнижим нивоима на којима могу да се утврде одвојени препознатљиви новчани токови.

2.14. Капитализација трошкова позајмљивања

Трошкови позајмљивања који се непосредно могу приписати стицању, изградњи или изради средстава којем је потребно значајно време да би се оспособило за употребу односно продају (квалификовано средство) капитализују се као део набавне вредности тог средства. Сви остали трошкови позајмљивања се признају као расход у периоду када настану.

2.15. Инвестиционе некретнине

Инвестициона некретнина је некретнина која се држи ради зараде од закупнине или ради повећања капитала, или ради и једног и другог.

Инвестиционе некретнине углавном обухватају бензинске станице и пословне објекте дате у најам на период дужи од годину дана.

Инвестициона некретнина се исказује по фер вредности. Промене фер вредности се признају у консолидованом укупном резултату у оквиру Осталих прихода/расхода.

Накнадни издаци се капитализују само када је вероватно да ће будуће економске користи повезане са тим издацима припасти Групи и да набавна вредност може поуздано да се измери. Сви остали трошкови текућег одржавања терете трошкове периода у коме настану. Када инвестициону некретнину користи њен власник, она се рекласификује на некретнине, постројења и опрему, и њена књиговодствена вредност на дан рекласификације постаје њена затечена вредност која ће се надаље амортизовати.

2.16. Акцијски капитал

Друштво је регистровано као отворено акционарско друштво. Обичне акције се класификују као акцијски капитал.

2.17. Зарада по акцији

Група израчунава и обелодањује основну зараду по акцији. Основна зарада по акцији обрачунава се дељењем нето добитка који припада акционарима, имаоцима обичних акција Групе, пондерисаним просечним бројем обичних акција емитованих у току периода.

2.18. Резервисања

Резервисања за обнављање и очување животне средине и судске спорове се признају: када Група има постојећу законску или уговорну обавезу која је резултат прошлих догађаја; када је у већој мери вероватно него што то није да ће подмирење обавезе изискивати одлив средстава; када се износ обавезе може поуздано проценити. Резервисања се не признају за будуће пословне губитке.

Када постоји одређени број сличних обавеза, вероватноћа да ће подмирење обавеза изискивати одлив средстава се утврђује на нивоу тих категорија као целине. Резервисање се признаје чак и онда када је та вероватноћа у односу на било коју од обавеза у истој категорији мала.

Резервисање се одмерава по садашњој вредности издатка потребног за измирење обавезе, применом дисконтне стопе пре пореза која одражава текућу тржишну процену вредности за новац и ризике повезане са обавезом. Повећање резервисања због истека времена се исказује као трошак резервисања на терет консолидованог биланса успеха.

2.19. Текући и одложени порез на добит

Трошкови пореза укључују текући и одложени порез. Пореска обавеза се признаје у консолидованом билансу успеха, изузев износа који се односи на ставке директно признате у капиталу, у ком случају се и одложена пореска обавеза признаје у капиталу.

Текући порез на добит се обрачунава на датум извештавања на основу важеће законске пореске регулативе Републике Србије где Група послује и остварује опорезиву добит. Руководство периодично врши процену ставки садржаних у пореској пријави са становишта околности у којима примењива пореска регулатива подлеже тумачењу, и врши резервисање, ако је примерено, на основу износа за које се очекује да ће бити плаћен пореским органима.

НИС Група

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

Одложени порез на добит се признаје коришћењем методе обавеза, за привремене разлике које настану између пореске основице средстава и обавеза и њихових књиговодствених износа у консолидованим финансијским извештајима. Међутим, уколико одложени порез на добит, под условом да није рачуноводствено обухваћен, проистекне из иницијалног признавања средства или обавезе у некој другој трансакцији осим пословне комбинације која у тренутку трансакције не утиче ни на рачуноводствену ни на опорезиву добит или губитак, тада се он рачуноводствено не обухвата.

Одложени порез на добит се одмерава према пореским стопама (и закону) које су на снази на датум извештавања и за које се очекује да ће бити примењене у периоду у коме ће се одложена пореска средства реализовати или одложене пореске обавезе измирити.

Одложено пореско средство се признаје само до износа за који је вероватно да ће будућа добит за опорезивање бити расположива и да ће се привремене разлике измирити на терет те добити.

2.20. Примања запослених

(а) Обавезе за пензије

Група има план дефинисаних доприноса за пензије. Група издваја доприносе у државне пензионе фондове на обавезној основи. Када су доприноси уплаћени, Група нема даљу обавезу плаћања доприноса. Доприноси се признају као трошкови примања запослених онда када доспеју за плаћање. Више плаћени доприноси се признају као средство у износу који је могуће рефундирати или у износу за који се смањује будуће плаћање обавеза.

(б) Примања запослених дефинисана Колективним уговором

Група обезбеђује јубиларне награде, примања приликом пензионисања и остала примања у складу са Колективним уговором о раду. Право на ове накнаде је обично условљено остајањем запосленог лица у служби до старосне границе одређене за пензионисање односно до остварења минималног радног стажа. Очекивани трошкови наведених накнада се разграничавају током периода запослења. Актуарски добици и губици који проистичу из искуствених корекција и промена у актуарским претпоставкама књиже се на терет или у корист капитала у оквиру извештаја о укупном осталом резултату у периоду у коме су настали. Ове обавезе се процењују на годишњем нивоу применом метода пројектовања по јединици права. Садашња вредност обавезе по основу дефинисаних примања утврђује се дисконтовањем процењених будућих готовинских исплата применом каматних стопа на обвезнице и државне записе Републике Србије које су исказане у валути у којој ће обавезе за пензије бити плаћене и које имају рок доспећа који приближно одговара роковима доспећа повезаних обавеза.

(в) Бонуси запослених

Група признаје обавезу и трошак за бонусе и учешће у добити на основу оцене испуњења постављених циљева сваког запосленог. Група признаје резервисање у случају уговорене обавезе или ако је из раније праксе проистекла изведена обавеза.

У 2023. години Група је започела нови трогодишњи процес (2024 – 2026) програма подстицаја руководиоца компаније који ће бити базирани на основу реализације постављених кључних индикатора ефикасности ("КПИ") (напомена 27).

2.21. Расподела дивиденди

Расподела дивиденди акционарима Групе се признаје као обавеза у периоду у којем су акционари Групе одобрили дивиденду.

2.22. Закупи

Група закупљује различите канцеларијске просторе, складишта, малопродајне објекте, опрему и моторна возила. Уговори о закупу су обично закључени на фиксни период али могу имати опцију продужетка. О условима закупа се преговара на појединачној основи те уговори садрже широку палету различитих услова.

Свако плаћање закупа је подељено између обавезе и финансијског трошка. Финансијски трошак се признаје у извештају о укупном резултату током периода закупа применом константне периодичне каматне стопе на преостали салдо обавеза сваког периода. Право коришћења средстава се амортизује током периода краћег од века трајања имовине или трајања закупа линеарном методом. Уколико је готово сигурно да ће Група искористити могућност куповине, право коришћења амортизује се током века трајања средстава. Амортизација средстава рачуна се линеарном методом током процењеног века трајања на следећи начин:

	<u>Век трајања у годинама</u>
Земљиште	25
Некретнине	2 - 22
Постројења и опрема	3 - 15
Возила	2 - 10

Средства и обавезе које проистичу из закупа се почетно одмеравају применом методе садашње вредности. Обавезе по основу закупа укључују нето садашњу вредност следећих плаћања закупа:

- фиксних плаћања (укључујући и плаћања која су у суштини фиксна), умањено за било које потраживање подстицаја закупа
- варијабилних плаћања закупа која су заснована на индексу или стопи
- износа који се очекује да ће бити плаћен од стране закупца у оквиру гаранције преостале вредности
- извршне цене опције куповине уколико је закупца у разумној мери сигуран да ће искористити ту опцију, и
- плаћања пенала за прекид закупа, ако услови закупа указују да ће закупца извршити ту опцију.

Плаћања закупа су дисконтована коришћењем каматне стопе садржане у закупу. Уколико та стопа не може бити утврђена, користи се инкрементална каматна стопа задуживања закупца, односно стопа коју би закупца морао да плати за позајмљивање средстава потребних за добијање имовине сличне вредности у сличном економском окружењу и са сличним условима.

Право коришћења средстава одмерава се на основу трошкова који се састоје од следећег:

- износа почетног одмеравања обавеза за закуп
- било ког плаћања закупа извршеног на дан или пре датума почетка закупа умањено за било које примљене подстицаје закупу
- било ког почетног директног трошка, и
- трошкова враћања у претходно стање.

Плаћања везана за краткорочне закупе и закупе средстава мале вредности се признају на линеарној основи као трошак у извештају о укупном резултату. Краткорочни закупе су закупе са трајањем 12 месеци или мање.

2.23. Признавање прихода од уговора са купцима

Група признаје приход од продаје нафте, нафтних деривата, гаса и других производа и услуга, када изврши уговорену обавезу и када се изврши пренос контроле над робом и услугама. Код већине уговора, контрола над робом или услугама прелази на купца у одређеној тачки у времену и накнада постаје безусловна јер је само потребно да прође одређено време пре него што доспе на наплату.

Приход се признаје у износу цене трансакције. Цена трансакције представља износ накнаде, за коју Група очекује да има право у замену за пренос контроле над уговореном робом или услугама на купца, искључујући износе који су наплаћени у име трећих лица.

Приход се приказује умањен за порез на додату вредност, акцизу, повраћаје, рабате и попусте након елиминисања продаје унутар Групе.

(а) Приход од продаје – велепродаја

Група производи и продаје нафту, петрохемијске производе, течни природни гас и електричну енергију на тржишту велепродаје. Приход од продате робе се признаје када Група пренесе контролу над робом, односно када је роба испоручена купцу, купац стекао пуна дискрециона права над робом и не постоје неиспуњене обавезе које могу утицати на прихватање робе од стране купца. Испорука се није догодила све док се роба не испоручи на назначено место, док се ризик застаривања и губитка не пренесе на велетрговца, и све док или велетрговац не прихвати производе у складу са купопродајним уговором, или не истекну рокови за прихватање робе, или док Група не буде имала објективне доказе да су сви критеријуми за прихватање робе испуњени.

Приходи од продаје са попустима се признају на основу цене наведене у уговору, умањене за процењене попусте на количину. При процени и одређивању попушта, користи се претходно искуство, употребом методе очекиване вредности, а приход се признаје само у мери у којој постоји висока вероватноћа да неће доћи до значајног укидања. Обавеза по основу рефундације се признаје за очекиване попусте на количину плативе купцима на основу продаје реализоване до краја извештајног периода.

Сматра се да није присутан ниједан елемент финансирања пошто се продаја врши уз кредитни рок отплате у складу са тржишном праксом.

Потраживање се признаје по испоруци робе, јер је то моменат када накнада постаје безусловна, и потребан је само проток времена до доспећа на наплату.

(б) Приход од продаје робе – малопродаја

Група послује преко ланца бензинских пумпи. Приход од продаје робе се признаје када Група прода производ купцу. У малопродаји се обично роба плаћа готовином или кредитном картицом. Група нуди купцу подстицаје превасходно у форми програма лојалности који су описани у одељку г).

(в) Приход од електричне енергије

Група продаје електричну енергију на краткорочној и дугорочној основи, под уговорним условима који су општеприхваћени у енергетској индустрији (применом билатералних терминских стандардизованих општих споразума Европске федерације трговаца енергијом („EFET“)). Највећи део продаје се одвија на тржишту на велико без структуриране трговине.

НИС Група

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

У складу са уговореним условима, уколико Група очекује да физички испоручи уговорену количину, приход од електричне енергије се у консолидованим финансијским извештајима признаје на бруто основи. Генерално, испорука електричне енергије представља пренос низа различитих добара који су у основи исти и који имају исти образац преноса до купца током времена. Сходно томе, испорука електричне енергије третира се као једна обавеза извршења којој се додељује трансакциона цена. Приход се признаје применом јединствене мере напретка на идентификовану јединствену обавезу извршења.

(г) Програм лојалности купаца

Група нуди програм лојалности у оквиру кога купци сакупљају наградне поене за извршене куповине, чиме остварују попуст на наредне куповине. Приход од награда поена се признаје када се поени искористе или када истекну након иницијалне трансакције. Цена трансакције се алоцира на продату робу и на наградне поене на основу њихове појединачне продајне вредности. Признавање уговорне обавезе за наградне поене врши се у тренутку продаје. Уговорне обавезе које проистичу из програма лојалности купаца су приказане у напомени 22.

(д) Приход од камата

Приход од камате се признаје на временски пропорционалној основи применом методе ефективне каматне стопе по основу свих дужничких инструмената, осим оних исказаних по фер вредности кроз биланс успеха. Ова метода разграничава, као део прихода од камате, све накнаде примљене између уговорних страна, које су саставни део ефективне каматне стопе, све остале премије или попусте.

Приход од камате на дужничке инструменте по фер вредности кроз биланс успеха, обрачунат по номиналној каматној стопи, признаје се као финансијски приход у билансу успеха.

Провизије које су саставни део ефективне каматне стопе обухватају провизије које Група прими или плати у вези са емисијом или стицањем финансијског средства, на пример провизије за процену кредитне способности, процену и евиденцију гаранција или средстава обезбеђења, преговарање услова инструмента или за обраду докумената трансакције.

Приход од камате се обрачунава применом ефективне каматне стопе на бруто књиговодствену вредност финансијског средства, осим (i) финансијских средстава којима је кредитни квалитет погоршан (Степен 3), за које се приход од камате обрачунава применом ефективне каматне стопе на њихов амортизовани трошак, умањен за резервисања за очекиване кредитне губитке и (ii) купљених или стечених финансијских средстава обезвређених у моменту иницијалног признавања, код којих се првобитна кредитно коригована ефективна каматна стопа примењује на амортизовани трошак.

2.24. Трошкови транспорта

Трошкови транспорта који се признају у консолидованом извештају о укупном резултату представљају трошкове транспорта сирове нафте и нафтних деривата кроз мрежу нафтовода, трошкове поморског и железничког транспорта сирове нафте и нафтних деривата, као и све друге трошкове доставе и манипулативне трошкове.

2.25. Трошкови текућег одржавања

Трошкови текућег одржавања који не представљају значајна улагања на средствима признају се као расход у периоду када настану.

Трошкови привременог затварања постројења ради поправки и превентивног одржавања настали у процесу прераде нафте признају се као расход у периоду када настану.

3. КЉУЧНЕ РАЧУНОВОДСТВЕНЕ ПРОЦЕНЕ И ПРОСУЂИВАЊА У ПРИМЕНИ РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА

Састављање консолидованих финансијских извештаја у складу са МСФИ захтева да руководство примени извесне кључне рачуноводствене процене и претпоставке које утичу на исказане износе средстава и обавеза, обелодањивање потенцијалних средстава и обавеза на дан извештавања, као и на висину прихода и расхода у извештајном периоду.

Руководство континуирано ревидира поменуте процене и претпоставке позивајући се на претходна искуства и друге факторе који се оправдано могу користити за потребе процене књиговодствене вредности средстава и обавеза. Корекције рачуноводствених процена се признају у периоду у коме је процена ревидирана уколико промена утиче само на тај период, односно у периоду у коме је извршена ревизија и каснијим периодима, ако су оба погођена.

Поред просуђивања које укључује процену, Руководство примењује и друге начине просуђивања у процесу примене рачуноводствених политика Групе. Стварни резултати се могу разликовати од тих процена уколико се примене другачије претпоставке или околности.

Подаци о утицају ових макроекономских фактора на процене који имају највећи утицај на износе у овим консолидованим финансијским извештајима дати су ниже.

3.1. Последице наметнутих санкција САД

Дана 10. јануара 2025. године, Група је уврштена на листу Специјално означених држављана и блокираних лица Министарства финансија САД (SDN листа).

Након именовања, Канцеларија за контролу стране имовине („OFAC“) издала је низ специфичних лиценци током 2025. године (осим за период од 9. октобра 2025. до 30. децембра 2025. године), што је омогућило Групи да настави са радом током преговора о потенцијалним променама власничке структуре. Последњу лиценцу у 2025. години која омогућава наставак пословања Групе издао је OFAC 31. децембра 2025. године са роком важења до 23. јануара 2026. године.

Руководство је проценило потенцијалне импликације санкција и повезаних регулаторних мера. Међутим, због значајних неизвесности у погледу њиховог обима, примене, трајања и развоја геополитичког и економског окружења, крајњи ефекти на финансијски положај Групе, резултате пословања и новчане токове не могу се поуздано проценити на датум извештаја.

Због овог кратког прекида у лиценцирању (9. октобар 2025–30. децембар 2025. године), током децембра 2025. године у оквиру Групе привремено је обустављен рад рафинерије нафте Панчево због прекида у снабдевању сировом нафтом. Реакције на обуставу биле су оперативне мере и оне су разматране као део опште процене оперативних ризика и ризика у ланцу снабдевања од стране руководства. У консолидованим финансијским извештајима за годину која се завршила 31. децембра 2025. године у вези са овим догађајем нису признате корекције.

Сходно томе, у овим консолидованим финансијским извештајима за годину која се завршила 31. децембра 2025. године у погледу обезвређења, резервисања или промена рачуноводствених процена у вези са санкцијама нису признате корекције.

Без обзира на горе наведено, санкције могу имати значајан негативан утицај на Групу, укључујући, али не ограничавајући се на:

- ограничења у приступу међународним финансијским тржиштима и трансакцијама у америчким доларима;
- поремећаје односа са добављачима, купцима и другим пословним партнерима;
- потенцијална смањења прихода и профитабилности услед ограничених трговинских активности; и
- оперативне изазове, укључујући поремећаје у ланцу снабдевања и повећане трошкове везане за набавку сирове нафте, опреме и услуга.

НИС Група

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

Група наставља да активно прати развој, сарађује са OFAC-ом и другим релевантним органима и спроводи мере ублажавања усмерене на одржавање континуитета пословања. Група такође сарађује са својим акционарима, укључујући Владу Републике Србије, како би се пронашла одговарајућа решења за тренутну ситуацију и обезбедила дугорочна одрживост пословања.

У припреми финансијских извештаја примењена је процена руководства у погледу сталности пословања. Погледати напомену 2.2 за појашњење.

3.2. Процена резерви нафте и гаса

Резерве нафте и гаса се не могу са извесношћу проценити те су инжењерске процене поменутих резерви подложне будућим ревизијама. Од 1. октобра 2020. Група процењује своје резерве нафте и гаса у складу са Системом управљања нафтним ресурсима (ПРМС) који је одобрило Друштво инжењера нафте, Светски савет за нафту, Америчко удружење геолога нафте и Друштво инжењера за процену нафте. Претходно је Група процењивала своје резерве нафте и гаса у складу са прописима донетим од стране Комисије за хартије од вредности САД (СЕЦ).

Утврђене резерве се дефинишу као процењене количине нафте и гаса за које геолошки и инжењерски подаци са прихватљивом сигурношћу показују да ће у будућим годинама бити надокнадиве тј. да се могу црпети из познатих лежишта при постојећим економским условима. У појединим случајевима биће потребна значајна нова улагања у додатне бушотине и пратећа постројења како би се омогућила производња нафте из поменутих резерви. Због постојања неизвесности и ограничене природе података који се односи на лежишта, процене подземних резерви су током времена подложне променама у складу са новим расположивим информацијама.

Резерве нафте и гаса директно утичу на одређене износе обелодањене у консолидованим финансијским извештајима, пре свега на амортизацију, исцрпљивање залиха и отпис, као и на трошкове обезвређења.

Амортизација средстава намењених производњи нафте и гаса применом методе јединица производње за свако нафтно поље врши се на основу доказаних разрађених резерви за трошкове разраде, односно на основу укупних доказаних резерви за трошкове настале у вези са стицањем доказаних резерви. Осим тога, процењене доказане резерве се користе за обрачун будућих токова готовине по основу истраживања и процењивања минералних ресурса, који служе као показатељ при утврђивању да ли је дошло до обезвређења налазишта.

Детаљно обелодањивање о резервама нафте и гаса није извршено обзиром да су ови подаци у складу са нормативним документима Групе класификовани као пословна тајна.

3.3. Користан век употребе некретнина, постројења и опреме

Руководство процењује користан век употребе средства узимајући у обзир његов очекивани век употребе, процењену техничку застарелост, резидуалну вредност, физичку оштећеност и радно окружење у коме се средство налази. Разлике између поменутих процена и стварних резултата могу материјално значајно да утичу на књиговодствену вредност некретнина, постројења и опреме, као и да доведу до корекција будућих стопа амортизације и расхода за годину.

Уколико би се процењени корисни век употребе разликовао за 10% од процене руководства, амортизација за годину завршену на дан 31. децембра 2025. године била би већа/мања за 2.740.906 РСД (2024: 2.575.831 РСД).

3.4. Обезвређење гудвила

Гудвил се тестира на обезвређење годишње.

Надокнадива вредност средстава или ЈГГ је већа од његове вредности у употреби и фер вредности умањене за трошкове продаје. При процени вредности у употреби, процењени будући новчани токови су дисконтовани на садашњу вредност користећи дисконтну стопу пре пореза, која рефлектује тренутне тржишне процене временске вредности новца и ризике специфичне за средство или ЈГГ. Процењени будући новчани токови укључују процену будућих трошкова резервисања, будуће цене сировина, валутни курс, дисконтну стопу итд. (напомена 15).

3.5. Обезвређење имовине

Процена надокнадиве вредности средстава Групе која се односи на пословне активности НИС Петрол Румунија, НИС Петрол Бугарска и Јадран Нафтагас Бања Лука (заједно, „погођене пословне активности“), које су у потпуности признате у консолидованим финансијским извештајима Групе, представља значајну рачуноводствену процену која захтева висок степен просуђивања од стране руководства и укључује значајну неизвесност у погледу процене, у складу са принципима МРС 1 и МРС 36.

Погођене пословне активности представљају засебне јединице за генерисање готовине („CGU“) и односе се на дугогодишње активности које се спроводе у оквиру Групе, а пре свега у сегментима истраживање и производња и прерада и маркетинг.

Пословне активности се спроводе у окружењу које карактерише развој међународних санкција од 2014. године, ограничења новчаних трансфера и поступак финансијског реструктурирања који је у току (укључујући поступак превентивног конкордата у Румунији, у даљем тексту „конкордат“). Ове околности представљају индикаторе обезвређења у складу са принципима МРС 36, те стога захтевају детаљну процену надокнадиве вредности на датум извештавања која се спроводи на годишњем нивоу.

Основа утврђивања надокнадиве вредности

За сваки „CGU“ утврђена је надокнадива вредност која је већа од вредности у употреби („VIU“) и фер вредности умањене за трошкове продаје („FVLCD“), у складу са принципима МРС 36.

- За НИС Петрол Румунија и Јадран Нафтагас, руководство је утврдило да вредност у употреби представља надокнадиву вредност, обзиром да уочене тржишне трансакције које одражавају уређене тржишне услове нису биле доступне.
- За НИС Петрол Бугарска утврђена је надокнадива вредност на основу фер вредности умањене за трошкове продаје, изведена на основу потписаног уговора примљеног у току извештајног периода.

Извори неизвесности у процени и ограничења у вредновању

A) НИС Петрол Румунија

Услед санкција, пројекти у сегменту истраживања и производње привремено су обустављени. Током извештајног периода, Група је примила одређене индикативне, необавезујуће понуде које се односе на потенцијалну аквизицију пословних активности и/или основне имовине НИС Петрол Румунија. Вредности које су произилазиле из тих понуда биле су испод књиговодствене вредности средстава на која су се односиле.

Руководство је закључило да ове понуде не обезбеђују поуздану основу за одређивање фер вредности умањене за трошкове продаје у складу са принципима МРС 36, будући да:

- понуде нису правно обавезујуће и нису прихваћене,
- не постоји поузданост у окончање трансакције нити дефинисан временски оквир,
- понуде су достављене у ограниченом и неповољном тржишном окружењу,
- значајни ризици повезани са регулативом и санкцијама имају пресудан утицај на имплицитно вредновање,
- имплицитне цене не одражавају уређену трансакцију између учесника на тржишту, у складу са принципима МРС 36 и МСФИ 13.

НИС Група

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

Иако су такве индикативне понуде разматране као део процене обезвређења, руководство је утврдило да оне не представљају уочљиве тржишне цене и стога не надјачавају најбољу процену надокнадиве вредности утврђене применом вредности у употреби.

Б) НИС Петрол Бугарска

Током извештајног периода, Група је примила и прихватила обавезујућу понуду у вези са куповином пословних активности и основне имовине НИС Петрол Бугарска (Напомена 39). Вредност из прихваћене понуде била је испод књиговодствене вредности средстава на која се односи.

Сходно томе, на датум извештавања признат је трошак обезвређења у износу од 1,3 млрд РСД у складу са принципима МРС 36 (видети Напомену 6, 12, 15).

В) Јадран Нафтагас

Јадран Нафтагас, зависно друштво које се бави истраживањем и производњом нафте и гаса у Босни и Херцеговини, послује под истим режимом санкција који утиче и на Групу. Услед тренутних ограничења привремено су обустављене производне активности.

Обустава пословних активности представља индикатор обезвређења. Међутим, руководство је проценило да је повезана имовина део „CGU“ и закључило да на датум извештавања не постоје објективни докази који захтевају признавање трошкова обезвређења, а на основу следећих разматрања:

- Група задржава важеће лиценце и законска права за наставак пословних активности,
- није било формалне одлуке о напуштању или трајном престанку активности,
- обустава се процењује као привремена по природи, подстакнута спољашњим ограничењима,
- процењена надокнадива вредност је утврђена на основу вредности у употреби, при чему ће планиране пројектне активности бити реализоване.

Руководство ће наставити да преиспитује надокнадиву вредност овог „CGU“-а како се околности буду развијале.

Г) Остало

Исте претпоставке и рачуноводствене процене примењене су и на сву осталу имовину за коју су идентификовани индикатори обезвређења у складу са принципима МРС 36 или другим стандардима.

Интерне претпоставке и рачуноводствена процена

Руководство процењује да је начело сталности пословања валидна претпоставка јер верује да ће санкције бити одложене и на крају укинута као последица позитивне и континуиране сарадње релевантних заинтересованих страна и канцеларије OFAC-а. То ће утицати на укидање ограничења која се односе на финансијска плаћања и опште побољшање услова пословања за целу Групу.

Приступ заснован на сценаријима

Приликом одређивања надокнадиве вредности у тестовима обезвређења, руководство је применило приступ заснован на сценаријима, узимајући у обзир, између осталог, следеће факторе:

- а) наставак пословних активности у условима реструктурирања,
- б) одложена реализација вредности имовине,
- в) потенцијална нормализација пословних активности након могућег укидања међународних санкција.

НИС Група

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

Руководство напомиње да је потенцијално укидање санкција повезано са значајном неизвесношћу и није под контролом Групе.

На основу извршених анализа и доступних информација на датум извештавања, руководство је закључило да, иако постоје значајни индикатори обезвређења, надокнадива вредност одређене имовине била је нижа од њихове књиговодствене вредности, што је довело до признавања трошкова обезвређења за НИС Петрол Румунија у износу од 1,6 млрд РСД (видети Напомену 6).

За Јадран Нафтагас и другу имовину за коју су идентификовани индикатори обезвређења, руководство је констатовало да надокнадива вредност превазилазе књиговодствену вредност и стога није признат трошак по основу обезвређења.

Ове процене подразумевају значајно професионално расуђивање и подложне су текућој процени у наредним извештајним периодима.

Осетљивост процене

Надокнадива вредност имовине осетљива је на промене у кључним претпоставкама, укључујући:

- трајање и исход поступка конкордата,
- регулаторни и санкциони оквир,
- временски оквир и способност реализације вредности имовине,
- претпоставке у погледу будућих капиталних улагања,
- непредвиђени догађаји.

Руководство процењује да оправдано могуће неповољне промене ових претпоставки, појединачно или свеукупно, могу довести до пада надокнадиве вредности до нивоа или испод књиговодствене вредности, што би довело до трошкова обезвређења у будућим периодима.

Максимална изложеност укупне нето имовине Групе у износу од 15,6 млрд РСД односи се на НИС Петрол Румунија (приближно 7,6 млрд РСД), НИС Петрол Бугарска (5,7 млрд РСД) и Јадран Нафтагас (2,3 млрд РСД) на датум извештавања. Ова изложеност је у потпуности призната и приказана у консолидованим финансијским извештајима Групе. Она не доводи до додатних ванбилансних аранжмана, потенцијалних или преузетих обавеза.

3.6. Обавезе за додатна примања запослених

Садашња вредност обавеза за додатна примања запослених зависи од бројних фактора који се одређују на актуарској основи коришћењем бројних претпоставки. Претпоставке коришћене приликом одређивања нето трошкова (прихода) за додатна примања запослених укључују дисконтну стопу. Било које промене у овим претпоставкама утицаће на књиговодствену вредност обавеза.

Група одређује одговарајућу дисконтну стопу на крају сваке године. То је каматна стопа која треба да буде примењена приликом одређивања садашње вредности очекиваних будућих готовинских исплата за које се очекује да ће бити потребне у циљу измирења обавеза за додатна примања запослених. Приликом одређивања одговарајуће дисконтне стопе, Група узима у разматрање каматне стопе на обвезнице и државне записе Републике Србије које су исказане у валути у којој ће обавезе за пензије бити плаћене и које имају рок доспећа који приближно одговара роковима доспећа обавезе за пензије.

Да је при обрачуна садашње вредности обавеза за бенефиције запосленима коришћена дисконтна стопа од 6,83% (уместо коришћене 5,83%) за целу Групу, садашња вредност обавеза за отпремнине би се смањила за 9,5%, односно 4,62% за јубиларне награде. У случају да примања запослених расту по стопи од 1%, садашња вредност обавеза за отпремнине Групе би порасла за 6,19%. У случају да се стопа флукуације повећа за 1% садашња обавеза за отпремнине би се смањила за 10,22%, односно 5,08% за јубиларне награде.

3.7. Обавезе за обнављање природних ресурса

Руководство Групе врши резервисање за будуће трошкове уклањања постројења за производњу нафте и гаса, бушотина, цевовода и пратеће опреме и за враћање терена у првобитно стање на основу најбоље процене будућих трошкова и животног века средстава за производњу нафте и гаса. Процена будућих обавеза за обнављање природних ресурса је комплексна и захтева процену и просуђивање руководства о висини обавеза уклањања које ће настати за много година у будућности.

Промене у вредновању постојећих обавеза могу бити резултат промене процене времена настанка, будућих трошкова или дисконтних стопа коришћених приликом иницијалног вредновања.

Износ признатог резервисања (напомена 27) јесте најбоља процена трошкова неопходних за измирење садашње обавезе на датум извештавања засноване на важећим законима у свакој држави где је лоцирана пословна актива Групе, и такође је подложна изменама услед ревидирања и измена закона и регулативе и њихове интерпретације. Услед субјективног карактера ових резервисања постоји неизвесност у вези износа и процењеног времена настанка ових трошкова.

Уколико би дисконтна стопа коришћена за израчунавање садашње вредности обавеза за обнављање природних ресурса била 6,16% (уместо коришћене 5,16%) на годишњем нивоу, садашња вредност обавезе би се умањила за око 1.015.250 РСД (31. децембра 2024: 7,40% (уместо коришћене 6,40%) на годишњем нивоу, садашња вредност обавезе би се смањила за око 784.144 РСД).

3.8. Потенцијалне обавезе

Могуће је да на дан издавања ових консолидованих финансијских извештаја постоје одређене околности које Групи могу донети губитак, осим оних који настају као последица једног или више будућих догађаја. Руководство процењује поменуте потенцијалне обавезе на основу претпоставки односно просуђивања. При процењивању непредвиђених губитака по основу судских и пореских поступака у које је укључена Група, као и евентуалних потраживања односно захтева који могу довести до таквих поступака, Група процењује основ за све евентуалне судске и пореске поступке односно потраживања, као и основ за накнаду која може бити тражена или очекивана у поменутиим околностима.

Уколико процена потенцијалне обавезе буде указивала на то да је вероватно да ће губитак настати и да се његов износ може поуздано проценити, процењени износ обавезе ће бити признат у консолидованим финансијским извештајима Групе. Уколико процена буде указивала на то да материјално значајан непредвиђени губитак није вероватан, али је у разумној мери могућ, односно вероватан је али се не може проценити, природа потенцијалне обавезе, као и процена износа евентуалног губитка уколико се исти може утврдити и материјално је значајан, се обелодањују. Уколико се непредвиђени губитак не може поуздано проценити, руководство признаје губитак у тренутку када му је на располагању информација која му омогућава да дâ разумну процену. Непредвиђени губитак чија је вероватноћа настанка мала се по правилу не обелодањује, осим уколико се не односи на гаранције, у ком случају се обелодањује и природа гаранције. Међутим, у одређеним околностима у којима се обелодањивање иначе не захтева, Група може да обелодани потенцијалне обавезе необичне природе које по мишљењу руководства и његовог правног саветника могу бити од значаја за акционаре и друга лица (напомена 38).

3.9. Надокнадива вредност Некретнина, постројења и опреме

У складу са променама у цени сирове нафте на светском тржишту, руководство Групе је извршило анализу осетљивости тих утицаја на надокнадиву вредност некретнина, постројења и опреме и на свеукупно пословање Групе. На основу тренутно доступних информација и прогноза у кретању цена сирове нафте добијених од реномиране фирме, Руководство верује да на датум извештавања надокнадива вредност некретнина, постројења и опреме превазилази своју садашњу вредност.

Анализа осетљивости на промене цене нафте је главни индикатор за обезвређење средстава. Према прогнози, уколико би цена нафте пала за 10 УСД / барел и даље постоји позитивна разлика између надокнадиве вредности некретнина, постројења и опреме и њихове садашње вредности у износу од 11,9 млрд. РСД (31. децембра 2024: 86,1 млрд. РСД).

Цена нафте заснива се на доступним прогнозама светски признатих истраживачких институција.

Руководство ће наставити да константно прати флукуације у цени сирове нафте и њен утицај на пословање Групе, са циљем адекватног предузимања мера за ублажавање њиховог утицаја.

4. ПРИМЕНА ИЗМЕНА ПОСТОЈЕЋИХ СТАНДАРДА

Измене постојећих стандарда, које су ступиле на снагу 1. јануара 2025. године нису имале материјалног утицаја на консолидоване финансијске извештаје.

Група планира да примени нови МСФИ 18 Презентација и обелодањивања у финансијским извештајима, као и измене постојећих стандарда, који нису на снази на датум издавања ових консолидованих финансијских извештаја, када они ступе на снагу. Група не очекује да ће измене постојећих стандарда имати значајан утицај на консолидоване финансијске извештаје. У вези са новим стандардом, који ће ступити на снагу 1. јануара 2027. године и који ће заменити МРС 1 Презентација финансијских извештаја, Група тренутно процењује његов утицај на консолидоване финансијске извештаје.

5. УПРАВЉАЊЕ ФИНАНСИЈСКИМ РИЗИКОМ

Пословање Групе је изложено различитим финансијским ризицима: тржишном ризику (који обухвата валутни ризик, ризик каматне стопе и ризик готовинског тока), кредитном ризику и ризику ликвидности. Управљање ризицима у Групи је усмерено на настојање да се у ситуацији непредвидивости финансијских тржишта потенцијални негативни утицаји на финансијско пословање Групе сведу на минимум.

За управљање ризицима задужен је део за финансије и финансијску контролу Друштва у оквиру Функције за економику, финансије и рачуноводство (у даљем тексту „ФЕПА“) и у складу са политикама одобреним од стране Друштва, идентификује и процењује финансијске ризике и дефинише начине заштите од ризика тесно сарађујући са пословним јединицама Групе.

У току свог редовног пословања Група је изложена следећим финансијским ризицима:

- (а) тржишни ризик (који обухвата ризик од промена курсева страних валута, каматни ризик и ризик промене цена робе);
- (б) кредитни ризик; и
- (в) ризик ликвидности.

Тржишни ризик

Група је изложена тржишном ризику. Тржишни ризик проистиче из пословања са различитим а) валутама, б) каматним стопама в) ценама робе, где су сваке од њих изложене општим и специфичним променама на тржишту. Руководство анализира и прати ниво ризика који је прихватљив, међутим овај приступ не искључује губитке који би настали услед значајних померања на тржишту.

Валутни ризик

Група послује у међународним оквирима и изложена је ризику промена курса страних валута који проистиче из пословања са различитим валутама, првенствено УСД и ЕУР. Ризик проистиче из будућих трговинских трансакција и признатих средстава и обавеза.

НИС Група**Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године***(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)*

Руководство Групе је установило политику за управљање ризиком од промена курса страних валута у односу на његову функционалну валуту. Да би управљали ризиком од промене курса страних валута који проистиче из будућих трговинских трансакција и признатих средстава и обавеза, надлежна лица у служби финансија у оквиру функције ФЕПА уговарају најповољније курсеве за куповине ино валута који се уговарају на дневном нивоу у зависности од кретања курса на дан куповине. Ризик од промене курса страних валута настаје када су будуће трансакције и призната средства и обавезе исказане у валути која није функционална валута Групе.

Група има кредите деноминоване у страним валутама, најзначајније у ЕУР, које превасходно излажу Групу ризику промене девизног курса.

Књиговодствена вредност (умањена за исправку вредности) финансијских инструмената Групе по валутама приказана је у следећој табели:

На дан 31. децембра 2025.

	РСД	ЕУР	УСД	Остало	Укупно
Финансијска средства					
Обртна средства					
Готовина и готовински еквиваленти	24.531.453	2.710.965	2.183	3.275.503	30.520.104
Краткорочни финансијски пласмани	-	-	-	34.985	34.985
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	19.356.726	627.056	157.601	531.264	20.672.647
Стална средства					
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања	152.282	1.011.561	-	-	1.163.843
Дугорочни финансијски пласмани	98.403	-	5.995	-	104.398
Остала стална имовина	311.850	335.983	-	-	647.833
Финансијске обавезе					
Краткорочне обавезе					
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	-	(19.373.727)	-	-	(19.373.727)
Текуће обавезе по основу закупа	(16.246)	(1.105.403)	-	(28.512)	(1.150.161)
Део осталих дугорочних финансијских обавеза који доспева до годину дана	-	(29.176)	-	-	(29.176)
Добављачи и остале обавезе из пословања	(13.574.416)	(1.189.002)	(1.080.056)	(2.887.897)	(18.731.371)
Дугорочне обавезе					
Дугорочне финансијске обавезе	-	(28.045.208)	-	-	(28.045.208)
Дугорочне обавезе по основу закупа	(4.843)	(1.903.965)	-	(154.866)	(2.063.674)
Остале дугорочне финансијске обавезе	-	(864.962)	-	-	(864.962)
Дугорочне обавезе према добављачима и остале дугорочне обавезе из пословања	-	(9.125)	-	-	(9.125)
Нето изложеност	30.855.209	(47.835.003)	(914.277)	770.477	(17.123.594)

НИС Група**Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године***(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)***На дан 31. децембра 2024.**

	РСД	ЕУР	УСД	Остало	Укупно
Финансијска средства					
Обртна средства					
Готовина и готовински еквиваленти	25.423.559	13.277.199	94.144	1.941.433	40.736.335
Краткорочни финансијски пласмани	-	154.947	-	89.138	244.085
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	27.890.896	1.974.212	352.029	2.111.833	32.328.970
Стална средства					
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања	-	826.117	-	-	826.117
Дугорочни финансијски пласмани	98.507	-	6.746	-	105.253
Остала стална имовина	300.251	329.351	-	-	629.602
Финансијске обавезе					
Краткорочне обавезе					
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	-	(9.026.680)	-	-	(9.026.680)
Текуће обавезе по основу закупа	(8.111)	(809.887)	-	(116.143)	(934.141)
Добављачи и остале обавезе из пословања	(15.585.189)	(2.345.936)	(332.193)	(3.706.116)	(21.969.434)
Дугорочне обавезе					
Дугорочне финансијске обавезе	(1.185)	(57.214.492)	-	-	(57.215.677)
Дугорочне обавезе по основу закупа	(7.108)	(2.143.987)	-	(469.751)	(2.620.846)
Остале дугорочне финансијске обавезе	-	(837.800)	-	-	(837.800)
Нето изложеност	38.111.620	(55.816.956)	120.726	(149.606)	(17.734.216)

Приликом прерачуна страних валута у РСД коришћени су следећи курсеви:

	На дан извештавања	
	31. децембар 2025.	31. децембар 2024.
ЕУР	117,2820	117,0149
УСД	99,9165	112,4386

Анализа осетљивости

Група је одлучила да обелодани информације о тржишној и потенцијалној изложености хипотетичком добитку/(губитку) од коришћења финансијских инструмената кроз анализу осетљивости.

Анализа осетљивости приказана ниже приказује хипотетички утицај на финансијске инструменте Групе и добитак /(губитак) који ће се појавити услед промене курса а не промене у структури портфолиа улагања и других варијабли на дан извештавања.

На дан 31. децембра 2025. године, уколико би био забележен раст/пад локалне валуте за 1% у односу на ЕУР, а све остале варијабиле биле непромењене, добит пре опорезивања и капитал били би већи/мањи за 478.350 РСД (2024: 558.170 РСД), углавном због позитивних и негативних курсних разлика по основу прерачуна обавеза по кредитима и обавеза из пословања деноминираним у ЕУР.

На дан 31. децембра 2025. године, уколико би био забележен раст/пад локалне валуте за 2% у односу на УСД, а све остале варијабиле биле непромењене, добит пре опорезивања и капитал били би већи/мањи за 18.286 РСД (2024: 2.415 РСД), углавном због позитивних и негативних курсних разлика по основу прерачуна обавеза према добављачима деноминираним у УСД.

НИС Група

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

Ризик каматне стопе

Кредити повучени по променљивим каматним стопама излажу Групу каматном ризику новчаног тока. У зависности од нето задужености у неком временском периоду, било која промена основне каматне стопе (Еурибор) има пропорционални утицај на резултат Групе. Да су каматне стопе на зајмове у страним валутама са променљивом каматном стопом биле за 1% више/ниже, са свим осталим параметрима непромењеним, резултат пре пореза на добит и капитал у 2025. години био би 410.352 РСД (2024: 407.226 РСД) нижи/виши, највише због виших/нижих трошкова камата на зајмове са променљивим каматним стопама.

Ризик цена робе

Финансијске перформансе Групе директно су везане за цене сирове нафте и нафтних деривата. Група није у могућности да у потпуности контролише цене ових производа, који зависе од равнотеже понуде и потражње на светском и домаћем тржишту сирове нафте и нафтних деривата као и од поступака контролних агенција.

Систем планирања Групе припрема различите сценарије за кључне факторе у зависности од цена нафте на глобалном тржишту. Овај приступ омогућава менаџменту да прилагоди трошкове смањењем или репорограмирањем инвестиционих програма и других механизма. Такве активности помажу да се ризик смањи на прихватљив ниво.

Кредитни ризик

Група се излаже кредитном ризику, односно ризику да ће једна страна финансијског инструмента узроковати финансијски губитак другој страни, тиме што неће испунити своје обавезе.

Изложеност ризику настаје као резултат кредита Групе и других трансакција са саговорачима, услед којих настају финансијска средства и ванбилансне кредитне обавезе.

Максимална изложеност Групе кредитним ризицима се исказује у књиговодственим износима финансијских средстава у консолидованом извештају о финансијском положају, као што следи:

	31. децембра	
	2025	2024
Потраживања од продаје и остала потраживања (напомена 9)	20.672.647	32.328.970
Потраживања од продаје и остала дугорочна потраживања	1.163.843	826.117
Готовина и готовински еквиваленти (напомена 7)	30.520.104	40.736.335
Улагања која се држе до доспећа (напомене 8 и 17)	47.665	257.517
Остала обртна имовина	583.188	493.020
Остала стална имовина (напомена 19)	647.833	629.602
Финансијска средства по фер вредности исказана у осталом укупном резултату (напомена 17)	91.718	91.821
Укупно максимална изложеност кредитном ризику	53.726.998	75.363.382

Управљање кредитним ризицима. Кредитни ризик представља највећи појединачни ризик пословања Групе; руководство у складу са тим пажљиво управља изложеношћу кредитном ризику. Кредитни ризик настаје из готовине и готовинских еквивалената, депозита код банака и финансијских институција, као и кредитне изложености у вези са купцима на велико и мало, укључујући ненаплаћена потраживања и извршене трансакције.

НИС Група

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

Лимити. Група дефинише нивое кредитних ризика које преузима, тако што поставља лимите на износе ризика који су прихватљиви у односу на једног зајмопримца. Кредитни лимит се утврђује за сваког купца појединачно, као максимални износ кредитног ризика, имајући у виду бројне карактеристике, као што су:

- Финансијски извештаји сауговорача;
- Скоринг код Агенције за привредне регистре, компаније НИС и/или D&B извештаја;
- Количина уписаних залога;
- Подаци о блокадама рачуна купца;
- Претходни односи са Групом;
- Планирани обим продаје;
- Трајање односа са Групом, укључујући профил старења, зрелост и постојање било каквих финансијских потешкоћа.

Потраживања од продаје и остала потраживања

На изложеност Групе кредитном ризику у највећој мери утичу индивидуалне карактеристике сваког купца.

Група примењује поједностављен приступ МСФИ 9 за одмеравање очекиваних кредитних губитака, који користи исправку за очекиване губитке током века трајања.

У циљу одмеравања очекиваних кредитних губитака, потраживања од купаца и осталих потраживања груписана су на основу заједничких карактеристика кредитног ризика и броја дана кашњења.

Очекиване стопе кредитних губитака се заснивају на профилима наплате продаје у периоду од 60 месеци пре 31. децембра 2025. године и 60 месеци пре 1. јануара 2025. године, као и одговарајућих претходних кредитних губитака претрпљених у наведеном периоду. Историјске стопе губитка нису кориговане у односу на информације о будућим макроекономским факторима, обзиром да нису установљене корелације које би значајно утицале на способност купаца да измире потраживања.

Резервисање за кредитне губитке у вези са потраживањима од купаца и осталим потраживањима се одређује у складу са матрицом резервисања која је приказана у табели у наставку.

На дан 31. децембра 2025. године матрица резервисања се заснива на броју дана доспелих потраживања:

	Стопа обезвређења	Бруто износ	Укупни ECL	Укупно потраживања од продаје и остала потраживања
Потраживања по основу продаје и остала потраживања:				
- недоспела	0,09%	17.651.790	(15.134)	17.636.656
- доспела до 30 дана	0,86%	1.390.180	(11.999)	1.378.181
- од 31 до 90 дана	4,67%	1.058.155	(49.456)	1.008.699
- од 91 до 270 дана	22,17%	405.854	(89.997)	315.857
- преко 271 дана	95,55%	7.484.732	(7.151.478)	333.254
Укупно потраживања од продаје и остала потраживања		27.990.711	(7.318.064)	20.672.647

НИС Група**Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године***(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)*

На дан 31. децембра 2024. године матрица резервисања се заснива на броју дана доспелих потраживања:

	Стопа обезвређења	Бруто износ	Укупни ECL	Укупно потраживања од продаје и остала потраживања
Потраживања по основу продаје и остала потраживања:				
- недоспела	0,27%	28.736.098	(77.715)	28.658.383
- доспела до 30 дана	1,23%	1.248.685	(15.385)	1.233.300
- од 31 до 90 дана	2,25%	927.991	(20.917)	907.074
- од 91 до 270 дана	2,17%	983.434	(21.339)	962.095
- преко 271 дана	92,83%	7.918.313	(7.350.195)	568.118
Укупно потраживања од продаје и остала потраживања		39.814.521	(7.485.551)	32.328.970

По правилу, износ потраживања које превазилази износ одобреног кредитног лимита осигуран је путем банкарске гаранције, примљеног аванса или другим средством обезбеђења.

Руководство Групе, редовно испитује кредитни квалитет потраживања по основу продаје и осталих потраживања узимајући у обзир старосни профил потраживања као и временски период пословног односа са Групом.

Руководство верује да су неисправљена потраживања по основу продаје и остала потраживања у потпуности надокнадива.

Промене на исправци вредности потраживања Групе по основу продаје и других потраживања су:

	Потраживања од продаје	Остала потраживања	Укупно
На дан 1. јануара 2024. године	7.730.975	30.583	7.761.558
Резервисања за обезвређење потраживања (напомене 29 и 30)	38.148	1.358	39.506
Укидање резервисања (напомена 29 и 30)	(120.285)	(3.984)	(124.269)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	(190.905)	(130)	(191.035)
Остало	(209)	-	(209)
На дан 31. децембра 2024. године	7.457.724	27.827	7.485.551
На дан 1. јануара 2025. године	7.457.724	27.827	7.485.551
Резервисања за обезвређење потраживања (напомене 29 и 30)	87.756	3.287	91.043
Укидање резервисања (напомена 29 и 30)	(99.484)	(688)	(100.172)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	(157.760)	(233)	(157.993)
Остало	(365)	-	(365)
На дан 31. децембра 2025. године	7.287.871	30.193	7.318.064

Трошкови обезвређења или отписа су укључени у трошкове продаје, опште и административне трошкове у консолидованом извештају о укупном резултату. Износи резервисања за обезвређење се углавном отписују када се више не очекује прилив готовине.

Максимална изложеност кредитном ризику на дан извештавања је књиговодствена вредност сваке класе наведених потраживања. Остале класе у оквиру потраживања по основу продаје и друга потраживања не садрже средства која су обезвређена.

НИС Група**Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године***(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)*

На дан 31. децембра 2025. и 2024. године, старосна структура остале обртне имовине била је следећа:

	31. децембар 2025.			31. децембар 2024.		
	Бруто	Исправка	Нето	Бруто	Исправка	Нето
Недоспела потраживања	423.376	(363)	423.013	375.274	(1.015)	374.259
Доспела потраживања:						
до 30 дана	30.365	(262)	30.103	19.462	(240)	19.222
од 1 до 3 месеца	25.500	(1.192)	24.308	16.668	(376)	16.292
од 3 месеца до 1 године	31.258	(6.931)	24.327	12.349	(268)	12.081
преко 1 године	7.423.697	(7.342.260)	81.437	7.425.298	(7.354.132)	71.166
Укупно	7.934.196	(7.351.008)	583.188	7.849.051	(7.356.031)	493.020

Остала обртна имовина у нето износу приказана у старосној анализи не укључује не-финансијска средства као што су ПДВ, акциза и сл. у износу од 8.403.883 РСД (2024: 13.908.664 РСД). Остала обртна имовина у износу од 583.188 РСД (2024: 493.020 РСД) највећим делом се односи на потраживања од запослених као и потраживања од бивших Југословенских република која су исправљена.

Промене на рачунима исправке вредности остале обртне имовине су приказане у табели испод:

	Остала краткорочна		
	Дати аванси	потраживања	Укупно
На дан 1. јануара 2024. године	175.099	7.354.381	7.529.480
Исправка вредности остале обртне имовине (напомене 29 и 30)	146	3.123	3.269
Укидање исправке вредности (напомене 29 и 30)	(14.435)	(1.347)	(15.782)
Отпис потраживања	-	(105)	(105)
Остало	(112)	(21)	(133)
На дан 31. децембра 2024. године	160.698	7.356.031	7.516.729
Исправка вредности остале обртне имовине (напомене 29 и 30)	7.860	2.620	10.480
Укидање исправке вредности (напомене 29 и 30)	(11.703)	(1.514)	(13.217)
Отпис потраживања	(4.180)	(6.166)	(10.346)
Остало	-	37	37
На дан 31. децембра 2025. године	152.675	7.351.008	7.503.683

Кредитни квалитет финансијске имовине

Кредитни квалитет финансијске имовине која није доспела нити обезвређена може се проценити позивањем на спољне кредитне рејтинге (ако су доступни) или на историјске информације о стопама неплаћања друге уговорне стране:

	БББ и више	Мање од БББ	Без рејтинга	Укупно
На дан 31. децембра 2025. године				
Готовина и готовински еквиваленти	1.390.947	366.658	28.762.499	30.520.104
На дан 31. децембра 2024. године				
Готовина и готовински еквиваленти	4.009.229	12.023.518	24.703.588	40.736.335
Депозити са роком доспећа више од 3 месеца а мање од 1 године	59.829	-	155.108	214.937

Очекивани кредитни губици за већину финансијских средстава се одмеравају узимајући у обзир очекиване кредитне губитке током века трајања финансијског средства.

НИС Група

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

На дан 31. децембра 2025. и 2024. године није било значајних кредитних губитака од умањења вредности признате имовине.

Ризик ликвидности

Пројекција укупних токова готовине врши се на нивоу Групе. Служба финансија прати континуирано ликвидност Групе како би обезбедила довољно готовине за потребе пословања, уз одржавање нивоа неискоришћених кредитних линија, тако да Група не прекорачи дозвољени кредитни лимит код банака или услове из уговора о позајмицама. Овакво пројектовање узима у обзир планове Групе у погледу измирења дугова, усклађивање са уговореним условима, усклађивање са интерно зацртаним циљевима, и ако је применљиво, екстерне законске или правне захтеве - нпр. валутна ограничења.

Вишак готовине изнад нивоа потребног за управљање обртним капиталом полаже се као вишак готовине на орочене депозите.

У табели ниже анализиране су финансијске обавезе на датум биланса стања Групе које су груписане према датуму доспећа.

Износи приказани у табели представљају уговорне новчане токове. Износи који доспевају на наплату у року од 12 месеци једнаки су њиховим књиговодственим износима, будући да ефекат дисконтовања није материјално значајан.

	Садашња вредност	Укупно	Мање од 1 године	1 - 5 година	Преко 5 година
На дан 31. децембра 2025.					
Финансијске обавезе (кредити)(напомене 20 и 24)	47.418.935	51.243.116	21.050.548	29.743.594	448.974
Обавезе за закуп (напомена 25)	3.213.835	3.694.006	1.366.449	1.897.622	429.935
Добављачи и остале обавезе из пословања (напомена 21)	18.740.496	18.740.496	18.731.371	9.125	-
	69.373.266	73.677.618	41.148.368	31.650.341	878.909
На дан 31. децембра 2024.					
Финансијске обавезе (кредити)(напомене 20 и 24)	66.242.357	75.214.325	13.723.680	60.669.444	821.201
Обавезе за закуп (напомена 25)	3.554.987	4.224.571	1.026.374	2.486.606	711.591
Добављачи и остале обавезе из пословања (напомена 21)	21.969.434	21.969.434	21.969.434	-	-
	91.766.778	101.408.330	36.719.488	63.156.050	1.532.792

Циљ управљања капиталом је да Група задржи способност да настави да послује у неограниченом периоду у предвидљивој будућности како би акционарима обезбедила повраћај (профит), а осталим интересним странама повољности, и како би очувала оптималну структуру капитала са циљем да смањи трошкове капитала.

Да би очувала односно кориговала структуру капитала, Група може да изврши корекцију исплата дивиденди акционарима, врати капитал акционарима, изда нове акције или, пак, може да прода средства како би смањила дуговање.

Капитал се прати на групном нивоу на основу коефицијента задужености, тј. односа нето дуговања и EBITDA. Нето дуговање се израчунава када се укупна дуговања укључујући краткорочне и дугорочне кредите умање за готовину и готовинске еквиваленте и краткорочне депозите. EBITDA се дефинише као добит пре одбитка камата и пореза на добит, амортизације, финансијских прихода (расхода) нето и других неоперативних прихода (трошкова).

НИС Група

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

На крају извештајних периода нето дуговање у односу на кориговану EBITDA Групе био је као што следи:

	Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024
Дугорочне финансијске обавезе	28.045.208	57.215.677
Краткорочни кредити и текуће доспеће дугорочних обавеза	19.373.727	9.026.680
Минус: готовина и готовински еквиваленти	(30.520.104)	(40.736.335)
Нето дуговања	16.898.831	25.506.022
Коригована EBITDA	22.240.551	44.392.551
Нето дуговање у односу на коригована EBITDA на крају године	0,76	0,57

Уговори о кредиту садрже финансијске ковенанте које захтевају да однос консолидованог задуживања према консолидованој EBITDA Групе буде у складу са уговореним условима. Руководство верује да је Група усаглашена са наведеним ковенантама на дан 31. децембар 2025. године и 31. децембар 2024. године, респективно.

У току године није било промене у приступу управљања ризиком капитала.

Фер вредност финансијских инструмената којима се тргује на активном тржишту (као што су хартије од вредности расположиве за продају) заснива се на котираним тржишним ценама оствареним на датум извештавања. Котирана тржишна цена која се користи за финансијска средства Групе представља текућу цену понуде.

Фер вредност финансијских инструмената којима се не тргује на активном тржишту утврђује се различитим техникама процене. Група примењује различите методе и утврђује претпоставке које се заснивају на тржишним условима који постоје на датум извештавања. Котиране тржишне цене или котиране цене дилера за сличне инструменте користе се за дугорочне обавезе. Остале технике, као што су процењене дисконтване вредности новчаних токова, користе се за одређивање фер вредности преосталих финансијских инструмената.

Књиговодствена вредност потраживања по основу продаје и других потраживања, остале обртне имовине и добављача и осталих обавеза из пословања сматра се да је једнака фер вредности услед њихове краткорочне природе. За већину дугорочних потраживања и обавеза фер вредност не одступа значајно од њихове књиговодствене вредности.

6. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Групе за године које се завршавају 31. децембра 2025. и 2024. године. Пословни сегменти су компоненте чији пословни резултат редовно прати главни доносилац Одлука (ГДО) и за које постоје засебне финансијске информације.

Пословне активности Групе су организоване у два главна пословна сегмента: Upstream и Downstream.

Upstream (истраживање и производња) обухвата следеће операције Групе: Истраживање, развој и производња сирове нафте и природног гаса и услуге на нафтним пољима. Downstream (прерада и маркетинг) обухвата прераду сирове нафте у нафтне деривате, те набавку, продају и транспорт сирове нафте и осталих нафтних деривата. Трошкови корпоративне администрације и сегмент Енергетика су презентовани у оквиру пословног сегмента прерада и маркетинг.

Секција Елиминације обухвата елиминације и друге корекције у вези са продајом међу сегментима и нереализоване профите настале од продаје сирове нафте и производа. Продаја међу сегментима се заснива на процењеним тржишним ценама.

EBITDA представља EBITDA-у Групе. Руководство верује да EBITDA представља користан показатељ пословања Групе јер представља тренд резултата без приказивања утицаја одређених трошкова. EBITDA представља добитак пре трошка камата, трошка пореза на добит, амортизације, финансијских прихода (расхода) нето и осталих неоперативних прихода (трошкова).

НИС Група**Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године***(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)*

EBITDA је додатни не-МСФИ финансијски показатељ који руководство користи да оцени успешност пословања.

Резултати извештајних сегмената за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и Маркетинг		Елиминације	Укупно
		Прерада и Маркетинг	Петрохемија		
Пословни приход сегмента	45.259.037	273.336.306	18.004.523	(46.478.290)	290.121.576
Међусегментни	43.336.186	3.142.104	-	(46.478.290)	-
Екстерни	1.922.851	270.194.202	18.004.523	-	290.121.576
Коригована EBITDA (сегментни резултат)	25.920.084	5.431.738	(9.111.271)	-	22.240.551
Амортизација	(15.400.352)	(12.708.563)	(737.983)	-	(28.846.898)
Трошак обезвређења и промене на фер вредности основних средстава (напомена 33)	(1.589.419)	(1.239.577)	(204)	-	(2.829.200)
Удео у добитку заједничких улагања	-	771.424	-	-	771.424
Нето губитак на курсним разликама	(314.547)	(481.317)	(24.028)	-	(819.892)
Финансијски приходи, нето	(600.939)	(1.191.859)	(7.349)	-	(1.800.147)
Порез на добит	(83.335)	2.776.814	(4.667)	-	2.688.812
Сегментни добитак/(губитак)	10.417.381	(5.729.571)	(10.265.952)	-	(5.578.142)

Резултати извештајних сегмената за годину која се завршила дана 31. децембра 2024. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и Маркетинг		Елиминације	Укупно
		Прерада и Маркетинг	Петрохемија		
Пословни приход сегмента	60.423.522	382.496.197	22.533.987	(57.388.005)	408.065.701
Међусегментни	54.251.818	3.136.187	-	(57.388.005)	-
Екстерни	6.171.704	379.360.010	22.533.987	-	408.065.701
Коригована EBITDA (сегментни резултат)	39.958.580	11.673.855	(7.239.884)	-	44.392.551
Амортизација	(14.770.001)	(11.604.570)	(745.307)	-	(27.119.878)
Удео у губитку заједничких улагања	-	(105.918)	-	-	(105.918)
Нето губитак на курсним разликама	(456.252)	(567.122)	(22.816)	-	(1.046.190)
Финансијски приходи/(расходи), нето	(582.227)	(1.240.111)	59.454	-	(1.762.884)
Порез на добит	(421.538)	(3.594.467)	42.404	-	(3.973.601)
Сегментни добитак/(губитак)	23.360.123	(5.626.705)	(7.653.981)	-	10.079.437

Коригована EBITDA за downstream сегмент укључује EBITDA-у корпоративног центра у негативном износу од 9.502.362 РСД за годину која се завршила 31. децембра 2025. године (31 децембра 2024. године: негативна EBITDA у износу од 9.042.728 РСД). Коригована EBITDA за Downstream сегмент пре алокације корпоративног центра EBITDA је приказана у табели испод:

	Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024
Коригована EBITDA за downstream сегмент после алокације Корпоративног центра	(3.679.533)	4.433.971
EBITDA Корпоративног центра	(9.502.362)	(9.042.728)
Коригована EBITDA пре алокације Корпоративног центра	5.822.829	13.476.699

НИС Група**Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године***(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)*

Коригована EBITDA за године које се завршавају 31. децембра 2025. и 2024. године је усаглашена у табели испод:

	Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024
Нето добитак/(губитак) за период	(5.578.142)	10.079.437
Порез на добит	(2.688.812)	3.973.601
Финансијски расходи	3.008.216	3.694.804
Финансијски приходи	(1.208.069)	(1.931.920)
Трошкови амортизације	28.846.898	27.119.878
Удео у (добитку)/губитку заједничких улагања	(771.424)	105.918
Нето губитак на курсним разликама	819.892	1.046.190
Остали (приходи)/расход, нето	1.621.947	(539.690)
Остали неоперативни (приходи)/расходи, нето*	(1.809.955)	844.333
Коригована EBITDA	22.240.551	44.392.551

* Остали неоперативни (приходи)/расходи, нето у 2025. години, највећим делом се односе на обезвређење основних средстава (напомене 12 и 33) (2024: највећим делом се односе на казне и вишкове и мањкове имовине и залиха).

Утицај главних једнократних ставки и резултата ХИП Петрохемије на резултат Групе

У циљу бољег разумевања основних учинака Групе, табела у наставку представља анализу консолидованог резултата за године које су се завршиле 31. децембра 2025. односно 31. децембра 2024. У анализи је приказан резултат Групе пре једнократних ставки које се односе на трошкове обезвређења, као и резултат Групе без утицаја резултата ХИП Петрохемије, што је уврштено у консолидовани резултат Групе.

Трошкови обезвређења односе се на гудвил и маркетиншка средства у компанији Петрол Бугарска и на средства за нафту и гас у привредном друштву Петрол Румунија, као што је наведено у напоменама 12 и 15 уз консолидоване финансијске извештаје.

	Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024
Добитак/(губитак) Групе за период	(5.578.142)	10.079.437
Обезвређење гудвила у друштву Петрол Бугарска (напомена 15)	513.845	-
Обезвређење маркетиншког средства у друштву Петрол Бугарска (напомена 12)	758.042	-
Обезвређење средстава за нафту и гас у друштву Петрол Румунија (напомена 12)	1.618.830	-
Порески ефекат губитка од обезвређења	(254.761)	-
Добитак/(губитак) Групе за период пре губитка од обезвређења	(2.942.286)	10.079.437
Губитак ХИП Петрохемије	10.265.952	7.653.981
Добитак Групе за период пре губитка од обезвређења и губитка ХИП Петрохемије	7.323.666	17.733.418

НИС Група**Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године***(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)*

Анализа прихода од продаје нафте, гаса и нафтних деривата, петрохемијских производа, продаје електричне енергије, прихода по основу закупа и остале продаје (са аспекта порекла тржишта купца) дата је у табели:

Година која се завршила 31. децембра 2025			
	Домаће тржиште	Извоз и међународна продаја	Укупно
Продаја сирове нафте	-	78.653	78.653
Продаја природног гаса	542.854	-	542.854
<i>Велепродаја</i>	542.854	-	542.854
Продаја нафтних деривата	194.699.964	53.478.792	248.178.756
<i>Малопродаја</i>	92.855.221	13.075.735	105.930.956
<i>Велепродаја</i>	101.844.743	40.403.057	142.247.800
Продаја петрохемијских производа	10.283.400	7.585.913	17.869.313
Продаја електричне енергије	748.929	11.742	760.671
Приходи по основу закупа	362.981	54.411	417.392
Остала продаја	18.438.983	3.834.954	22.273.937
Продаја укупно	225.077.111	65.044.465	290.121.576

Година која се завршила 31. децембра 2024			
	Домаће тржиште	Извоз и међународна продаја	Укупно
Продаја сирове нафте	-	5.368.026	5.368.026
Продаја природног гаса	182.983	8.788	191.771
<i>Велепродаја</i>	182.983	8.788	191.771
Продаја нафтних деривата	291.268.882	65.607.973	356.876.855
<i>Малопродаја</i>	106.235.625	17.007.775	123.243.400
<i>Велепродаја</i>	185.033.257	48.600.198	233.633.455
Продаја петрохемијских производа	8.124.591	14.282.845	22.407.436
Продаја електричне енергије	933.084	109.243	1.042.327
Приходи по основу закупа	303.116	56.686	359.802
Остала продаја	17.068.521	4.750.963	21.819.484
Продаја укупно	317.881.177	90.184.524	408.065.701

Приходи од продаје нафтних деривата у износу од 21.365.603 РСД (2024: 25.139.992 РСД) односе се на једног купца. Ови приходи чине велепродају у оквиру Downstream сегмента пословања.

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 15.558.318 РСД (2024: 16.114.987 РСД).

Све уговорне обавезе које се односе на купце су испуњене у тренутку времена у коме купац остварује контролу над предметном имовином, а Група испуњава своју уговорену обавезу.

НИС Група**Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године***(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)*

Анализа укупног прихода од екстерних купаца са територије других земаља дата је у табели:

	Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024
Продаја сирове нафте	78.653	5.368.026
Продаја гаса	-	8.788
Продаја нафтних деривата (малопродаја и велепродаја)		
Босна и Херцеговина	28.418.800	32.739.769
Бугарска	9.270.851	8.018.311
Румунија	3.476.011	5.327.434
Остала тржишта	13.313.130	19.522.459
	53.478.792	65.607.973
Продаја петрохемијских производа	7.585.913	14.282.845
Продаја електричне енергије	11.742	109.243
Приходи по основу закупа	54.411	56.686
Остали приходи	3.834.954	4.750.963
	65.044.465	90.184.524

Презентација акцизе

У табели испод приказан је остварени приход од продаје и обрачунате акцизе за 2025. и 2024. годину:

	2025	2024
Приход од продаје	453.148.026	606.204.318
Акциза	(163.026.450)	(198.138.617)
Нето приход од продаје	290.121.576	408.065.701

У Републици Србији акцизе постају плативе када производи који су предмет акцизе излазе из акцизног складишта. То настаје када се роба утовари за транспорт, за директну продају купцима (велепродаја) или за транспорт до сопствене малопродајне мреже. Рок плаћања за обрачунате акцизе је 15 дана. Група је проценила да акцизе наплаћене у велепродаји не садрже ризик залиха нити значајан кредитни ризик. У продаји на мало, Група процењује да је просечан промет залиха приближно једнак периоду плаћања акцизе и да нема значајних ризика залиха или кредитног ризика. Сходно томе, с обзиром да Група не сноси значајне ризике у оба случаја, акцизе се наплаћују у име пореског органа и сходно томе одбијају од прихода.

Стална имовина, осим финансијских инструмената и одложених пореских средстава, инвестиција у заједничка улагања и осталу сталну имовину (без средстава за бенефиције за запослене нити права која проистичу из уговора о осигурању), по земљи:

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Србија	326.149.669	322.775.711
Румунија	10.784.756	12.788.439
Босна и Херцеговина	6.999.384	7.263.604
Бугарска	4.156.534	5.549.969
	348.090.343	348.377.723

НИС Група

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

7. ГОТОВИНА И ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Готовина у банци и благајна	7.205.585	10.853.600
Депозити са доспећем до 3 месеца	22.956.223	29.878.687
Остала новчана средства	3.386	3.796
Готовина са ограниченим располагањем	354.910	252
	30.520.104	40.736.335

По основу готовине у банци Група остварује камату по променљивим каматним стопама заснованим на дневним каматним стопама за депозите у банци. Депозити са доспећем до 3 месеца се уговарају на различите периоде од једног дана до три месеца, у зависности од тренутних потреба Групе, и остварује камату по одговарајућим краткорочним стопама депозита. Фер вредност готовинских еквивалената и готовине приближно је једнака њиховој књиговодственој вредности.

Готовина са ограниченим располагањем укључује привремено замрзнута средства на банковном рачуну у Бугарској, у складу са одлуком националног надлежног органа у Бугарској а у вези са спровођењем рестриктивних мера ЕУ. Привредно друштво активно сарађује са својим правним саветницима на отклањању ових ограничења и омогућавању коришћења средстава.

8. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Краткорочни кредити	37.165	31.328
Депозити са доспећем преко три месеца, а мање од годину дана	-	214.937
Минус исправка вредности	(2.180)	(2.180)
	34.985	244.085

По основу депозита са доспећем преко 3 месеца, а мање од годину дана Група остварује камату по одговарајућим краткорочним стопама на депозите. Фер вредност краткорочних финансијских пласмана је једнака њиховој књиговодственој вредности.

9. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Потраживања по основу продаје	27.908.744	39.722.066
Остала потраживања	81.967	92.455
Минус исправка вредности потраживања по основу продаје (напомена 5)	(7.287.871)	(7.457.724)
Минус исправка вредности осталих потраживања (напомена 5)	(30.193)	(27.827)
	20.672.647	32.328.970

10. ЗАЛИХЕ

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Сирова нафта	13.981.138	20.006.952
Нафтни деривати	19.341.142	25.577.057
Материјал	9.512.526	10.035.547
Остало	1.455.893	1.697.901
Минус: Исправка вредности	(5.143.451)	(5.130.666)
	39.147.248	52.186.791

НИС Група**Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године***(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)*

Промене на рачунима исправке вредности су приказане у табели:

	2025	2024
На дан 1. јануара	5.130.666	5.753.229
Исправка вредности залиха (напомене 29 и 30)	1.506	-
Укидање исправке вредности (напомене 29 и 30)	(121.957)	(561.720)
Остало	133.236	(60.843)
На дан 31. децембра	5.143.451	5.130.666

11. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Дати аванси	3.415.521	1.868.542
Потраживања за ПДВ	120.031	380.208
Разграничени ПДВ	1.298.915	4.115.321
Унапред плаћени трошкови	251.405	491.889
Унапред плаћени трошкови царине	101.351	76.332
Унапред плаћена акциза	3.107.734	6.724.022
Остала краткорочна потраживања	8.195.797	8.262.099
<i>Минус: Исправка вредности остале обртне имовине</i>	<i>(7.503.683)</i>	<i>(7.516.729)</i>
	8.987.071	14.401.684

Повећање авансних плаћања првенствено се може приписати оперативним ограничењима која произилазе из санкционог окружења, као и динамике плаћања по уговорима о набавци.

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 31. децембра 2025. године у износу од 1.298.915 РСД (2024: 4.115.321 РСД) је порез на додату вредност у примљеним фактурама које се евидентирају у текућем обрачунском периоду, а право на одбитак претходног пореза се остварује у наредном обрачунском периоду.

Унапред плаћена акциза на дан 31. децембра 2025. године у износу од 3.107.734 РСД (31. децембар 2024: 6.724.022 РСД) се односи на акцизу плаћену за готове производе који се чувају у не-акцизном складишту и на акцизу плаћену за увозне производе које се користе у даљем процесу производње за шта ће средства бити враћена у блиској будућности.

НИС Група

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

12. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА

	Средства за производњу нафте и гаса	Средства за прераду	Средства за маркетинг и дистрибуцију	Остале некретнине, постројења и опрема	Некретнине, постројења и опрема у припреми	Укупно
На дан 1. јануара 2024.						
Набавна вредност	252.630.090	175.629.205	78.033.327	18.056.185	36.977.722	561.326.529
Исправка вредности и обезвређење	(110.571.668)	(87.506.665)	(41.309.913)	(10.475.958)	(3.244.980)	(253.109.184)
Неотписана вредност	142.058.422	88.122.540	36.723.414	7.580.227	33.732.742	308.217.345
Година завршена 31. децембра 2024.						
Повећања	24.273.215	18.485.610	7.277.357	804.038	3.488.875	54.329.095
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	662.734	-	-	-	-	662.734
Ефекат обезвређења, нето (напомена 33)	-	-	-	(2.922)	176.119	173.197
Амортизација	(14.057.728)	(8.901.654)	(2.357.406)	(441.521)	-	(25.758.309)
Пренос на нематеријалну имовину (напомена 15)	-	-	-	-	(280)	(280)
Пренос (на)/са инвестиционих некретнина (напомена 14)	(13)	-	2.313	(12.732)	-	(10.432)
Пренос (на)/са стална средства намењена продаји	-	-	-	12.052	(200.000)	(187.948)
Отуђења и отписи	(35.634)	(36.289)	(71.299)	(16.622)	(1.069)	(160.913)
Остали преноси	(1.641)	(4.204)	19.616	(8.780)	(264.056)	(259.065)
Транслационе резерве	(7.880)	-	(17.106)	-	(19.299)	(44.285)
	152.891.475	97.666.003	41.576.889	7.913.740	36.913.032	336.961.139
На дан 31. децембра 2024.						
Набавна вредност	277.691.675	194.333.472	84.541.594	18.249.989	37.716.023	612.532.753
Исправка вредности и обезвређење	(124.800.200)	(96.667.469)	(42.964.705)	(10.336.249)	(802.991)	(275.571.614)
Неотписана вредност	152.891.475	97.666.003	41.576.889	7.913.740	36.913.032	336.961.139
На дан 1. јануара 2025.						
Набавна вредност	277.691.675	194.333.472	84.541.594	18.249.989	37.716.023	612.532.753
Исправка вредности и обезвређење	(124.800.200)	(96.667.469)	(42.964.705)	(10.336.249)	(802.991)	(275.571.614)
Неотписана вредност	152.891.475	97.666.003	41.576.889	7.913.740	36.913.032	336.961.139
Година завршена 31. децембра 2025.						
Повећања	21.023.459	3.445.036	6.102.247	301.592	(926.109)	29.946.225
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	804.769	-	-	-	-	804.769
Обезвређења (напомена 33)	-	-	(769.727)	-	(1.656.110)	(2.425.837)
Амортизација	(14.691.786)	(9.272.099)	(2.904.394)	(540.782)	-	(27.409.061)
Пренос на нематеријалну имовину (напомена 15)	-	-	-	-	(703)	(703)
Пренос на стална средства намењена продаји	-	-	(2.986)	(119.429)	-	(122.415)
Отуђења и отписи	(15.428)	(35.000)	(47.505)	(969)	(225.958)	(324.860)
Остали преноси	126	(611)	13.433	17.618	(712.659)	(682.093)
Транслационе резерве	(101.495)	-	(24.728)	-	(109.088)	(235.311)
	159.911.120	91.803.329	43.943.229	7.571.770	33.282.405	336.511.853
На дан 31. децембра 2025.						
Набавна вредност	299.265.216	195.730.709	90.057.695	17.638.578	35.444.290	638.136.488
Исправка вредности и обезвређење	(139.354.096)	(103.927.380)	(46.114.466)	(10.066.808)	(2.161.885)	(301.624.635)
Неотписана вредност	159.911.120	91.803.329	43.943.229	7.571.770	33.282.405	336.511.853

НИС Група

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

Група је у 2025. години капитализовала трошкове позајмљивања који се директно могу приписати стицању, изградњи или изради квалификованог средства, као део његове набавне вредности у износу од 8.494 РСД (2024: 80.335 РСД), напомена 36.

Од укупног износа активација у 2025. години у износу од 31.327.426 РСД, најзначајнији део односи се на активацију средстава за производњу нафте и гаса у износу од 21.023.459 РСД. У 2024. години активација у износу од 50.834.744 РСД најзначајнији део односи се на активацију средстава за производњу нафте и гаса у износу од 24.273.215 РСД.

На крају сваког извештајног периода, руководство Групе процењује да ли постоји назнака да је надокнадива вредност некретнина, постројања и опреме пала испод књиговодствене вредности.

Група је на дан 31. децембра 2025. године извршила процену индикатора обезвређења имовине јединица које генеришу готовину ("ЈГГ") - за детаље видети напомену 3.8. У складу са овим проценама, Група је признала трошак обезвређења у износу од 2.425.837 РСД (2024: признала обезвређење у износу од 173.197 РСД). Обезвређење у 2025. години углавном се односи на маркетиншка средства 769.727 РСД и средства у изградњи у оквиру сегмента нафте и гаса 1.624.819 РСД и одражава индикације да су очекиване надокнадиве вредности ових средстава ниже од њихових књиговодствених вредности – за детаље видети напомену 6.

НИС Група

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

Средства за производњу нафте и гаса

Средства за производњу нафте и гаса обухватају средства за истраживање и процену, као и трошкове развоја, повезане са производњом потврђених резерви. Детаљи у вези са средствима за производњу нафте и гаса Групе приказани су у табели испод:

	Капитализовани трошкови истраживања	Капитализовани трошкови развоја	Укупно инвестиције у току	Производна средства	Остала пословна средства	Укупно
На дан 1. јануара 2024.						
Набавна вредност	13.205.102	7.512.827	20.717.929	252.630.090	63.258	273.411.277
Исправка вредности и обезвређење	(195.949)	(33.077)	(229.026)	(110.571.668)	(33.215)	(110.833.909)
Неотписана вредност	13.009.153	7.479.750	20.488.903	142.058.422	30.043	162.577.368
Година завршена 31. децембра 2024.						
Повећања	(843.955)	2.251.853	1.407.898	24.273.215	-	25.681.113
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	-	-	-	662.734	-	662.734
Амортизација	-	-	-	(14.057.728)	(2.540)	(14.060.268)
Пренос на инвестиционе некретнине	-	-	-	(13)	-	(13)
Отуђења и отписи	-	(187)	(187)	(35.634)	(532)	(36.353)
Остали преноси	(2.664)	3.999	1.335	(1.641)	(94)	(400)
Транслационе резерве	(17.628)	(1.432)	(19.060)	(7.880)	-	(26.940)
	12.144.906	9.733.983	21.878.889	152.891.475	26.877	174.797.241
На дан 31. децембра 2024.						
Набавна вредност	12.342.168	9.767.060	22.109.228	277.691.675	62.632	299.863.535
Исправка вредности и обезвређење	(197.262)	(33.077)	(230.339)	(124.800.200)	(35.755)	(125.066.294)
Неотписана вредност	12.144.906	9.733.983	21.878.889	152.891.475	26.877	174.797.241
Година завршена 31. децембра 2025.						
Повећања	(273.411)	(1.167.045)	(1.440.456)	21.023.459	9.911	19.592.914
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	-	-	-	804.769	-	804.769
Обезвређења (напомена 33)	(1.618.730)	(6.089)	(1.624.819)	-	-	(1.624.819)
Амортизација	-	-	-	(14.691.786)	(4.523)	(14.696.309)
Отуђења и отписи	(219.840)	(190)	(220.030)	(15.428)	-	(235.458)
Остали преноси	137.142	(212.300)	(75.158)	126	(258)	(75.290)
Транслационе резерве	(99.614)	(9.278)	(108.892)	(101.495)	-	(210.387)
	10.070.453	8.339.081	18.409.534	159.911.120	32.007	178.352.661
На дан 31. децембра 2025.						
Набавна вредност	11.884.680	8.378.247	20.262.927	299.265.216	72.282	319.600.425
Исправка вредности и обезвређење	(1.814.227)	(39.166)	(1.853.393)	(139.354.096)	(40.275)	(141.247.764)
Неотписана вредност	10.070.453	8.339.081	18.409.534	159.911.120	32.007	178.352.661

Група је идентификовала трошак обезвређења у износу од 1.624.819 РСД која се односи на трошкове истраживања. Ова инвестиција је тренутно у фази процењивања резултата истраживања и потврде ових резултата. Приликом процене статуса ове инвестиције на дан 31. децембра 2025. године, Група је извршила анализу индикатора обезвређења у складу са захтевима МСФИ 6 и признала одговарајући трошак обезвређења. Група наставља да прати резултате и, након потврде од стране Националне Агенција за Минералне ресурсе, поново ће проценити инвестицију због било каквог даљег обезвређења или корекције.

Група има обавезе везане за концесије које произилазе из њених нафтних и гасних операција у Анголи. Због ограничења насталих услед санкција, Група привремено није у могућности да измири одређене уплате концесија по њиховом доспећу. Руководство је у сталним преговорима са надлежним органима како би се измириле преостале обавезе. На дан извештаја, ове обавезе остају неизмирене, што излаже Групу ризику од неиспуњења ових концесионих обавеза. Група има права на резерве сирове нафте произведене у Анголи, које се признају као залихе, а чија процењена вредност у потпуности покрива преостале концесионе обавезе.

НИС Група**Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године***(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)***13. ПРАВО КОРИШЋЕЊА СРЕДСТАВА**

	Земљиште	Некретнине	Постројења и опрема	Возила	Укупно
На дан 1. јануара 2024. године	108.780	1.344.646	229.288	2.046.036	3.728.750
Повећања	13.794	166.604	206.573	759.104	1.146.075
Амортизација	(10.111)	(241.263)	(150.835)	(373.027)	(775.236)
Преноси	-	(5.963)	-	-	(5.963)
Отуђења	-	-	(1.548)	(216.925)	(218.473)
Транслационе резерве	(242)	(774)	(48)	(33)	(1.097)
На дан 31. децембра 2024. године	112.221	1.263.250	283.430	2.215.155	3.874.056
На дан 1. јануара 2025. године	112.221	1.263.250	283.430	2.215.155	3.874.056
Повећања	-	59.545	406.014	107.631	573.190
Амортизација	(10.796)	(226.323)	(140.085)	(348.203)	(725.407)
Преноси	-	-	293	(30.860)	(30.567)
Отуђења	-	(56.008)	(1.271)	(1.701)	(58.980)
Ефекат модификације уговора и промена у проценама	-	9.974	23.397	(770)	32.601
Транслационе резерве	(2.085)	800	4	(9)	(1.290)
На дан 31. децембра 2025. године	99.340	1.051.238	571.782	1.941.243	3.663.603

14. ИНВЕСТИЦИОНЕ НЕКРЕТНИНЕ

Инвестиционе некретнине се вреднују на датум биланса стања по фер вредности која представља тржишну вредност инвестиционе некретнине.

Промене на рачуну су биле као што следи:

	2025	2024
Стање на почетку године	1.514.935	1.514.920
Добици/(губици) по основу фер вредновања (напомена 33)	155.389	(2.991)
Пренос на некретнина, постројења и опреме (напомена 12)	-	10.432
Остали преноси	(5.393)	(7.426)
Стање на крају године	1.664.931	1.514.935

Инвестиционе некретнине исказане са стањем на дан 31. децембра 2025. године у износу од 1.664.931 РСД (31. децембра 2024. године: 1.514.935 РСД) у највећем делу се односе на бензинске станице и пословне просторе дате у вишегодишњи закуп вредноване по фер вредности на дан извештавања.

Фер вредност инвестиционих некретнина

Инвестиционе некретнине, које чине бензинске станице и пословни простори, вредноване су по фер вредности на дан 31. децембра 2025. и 2024. године. Позитиван/(негативан) ефекат вредновања по фер вредности признат је у корист осталих прихода/(расхода), нето (напомена 33).

Табела ниже приказује нефинансијска средства књижена по фер вредности која је мерена методом процене. Одмеравање фер вредности врши се према следећим хијерархијским нивоима:

- Котиране цене (некориговане) на активном тржишту за иста средства или исте обавезе (Ниво 1).
- Информације, осим котираних цена укључених у Ниво 1, које су засноване на доступним тржишним подацима за средства или обавезе, било директно (тј. цене) или индиректно (тј. изведене из цена) (Ниво 2).
- Информације о средству или обавези које нису засноване на доступним тржишним подацима (тј. недоступне информације) (Ниво 3).

НИС Група**Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године***(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)*

Одмеравање по фер вредности на дан 31. децембра 2025. године извршено је на основу следећих информација:

	Котиране цене на активном тржишту за иста средства (Ниво 1)	Друге значајне доступне информације (Ниво 2)	Значајне недоступне информације (Ниво 3)
<i>Редовно одмеравање фер вредности Земљиште и грађевински објекти</i>			
– Продавнице и други објекти дати у закуп	-	1.062.935	-
– Бензинске станице	-	-	601.996
Укупно	-	1.062.935	601.996

Одмеравање по фер вредности на дан 31. децембра 2024. године извршено је на основу следећих информација:

	Котиране цене на активном тржишту за иста средства (Ниво 1)	Друге значајне доступне информације (Ниво 2)	Значајне недоступне информације (Ниво 3)
<i>Редовно одмеравање фер вредности Земљиште и грађевински објекти</i>			
– Продавнице и други објекти дати у закуп	-	923.440	-
– Бензинске станице	-	-	591.495
Укупно	-	923.440	591.495

Технике процене фер вредности применом методологије 2. нивоа

Фер вредности пословних простора, станова и других објеката за издавање добијене применом методологије 2. нивоа произилазе из методе упоредивих трансакција. Продајне цене упоредивих објеката у непосредној близини коригују се за разлике у њиховим кључним карактеристикама као што је површина некретнине. Најзначајнија информација по овом приступу процене је цена по квадратном метру.

Одмеравање фер вредности применом значајних недоступних информација (методологија 3. нивоа)

Фер вредности бензинских станица добијене применом методологије 3. нивоа произилазе из методе употребних вредности, где је фер вредност бензинских станица одређена као садашња вредност будућих нето примања Групе на основу дугорочних уговора о закупу. Најзначајнија информација при овом приступу процене је цена изнајмљивања по бензинској станици.

Кључне претпоставке коришћене за вредновање методом употребних вредности:

	2025	2024
Дугорочна стопа раста	1%	0%
Дисконтна стопа	9,88%	9,21%

Усаглашавање промена у фер вредности средстава класификованих у ниво 3 фер вредности хијерархије:

	2025	2024
Стање на почетку године	591.495	593.769
Пренос на некретнина, постројења и опрему	-	(2.274)
Промена у фер вредности:		
Добици признати у билансу успеха, фер вредновање	10.501	-
Укупно повећање по основу фер вредновања средстава	10.501	-
Стање на крају године	601.996	591.495

НИС Група

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

15. ГУДВИЛ И ОСТАЛА НЕМАТЕРИЈАЛНА УЛАГАЊА

	Гудвил	Лиценце које се не односе на нафту и гас	Софтвер	Нематеријална улагања у припреми	Остала нематеријална улагања	Укупно
На дан 1. јануара 2024.						
Набавна вредност	1.260.808	3.439.658	9.761.173	643.567	707.678	15.812.884
Исправка вредности и обезвређење	-	(1.548.616)	(8.346.255)	-	(511.989)	(10.406.860)
Неотписана вредност	1.260.808	1.891.042	1.414.918	643.567	195.689	5.406.024
Година завршена 31. децембра 2024.						
Повећања	-	209.933	649.355	355.912	33.520	1.248.720
Обезвређење (напомена 33)	-	-	(9.714)	-	-	(9.714)
Амортизација	-	(218.092)	(336.437)	-	(31.804)	(586.333)
Преноси са некретнина, постројења и опреме (напомена 12)	-	-	-	280	-	280
Отуђења и отписи	-	(216)	-	-	-	(216)
Остали преноси	-	(7.502)	(1.342)	(27.832)	7.501	(29.175)
Транслационе резерве	(1.956)	(34)	(1)	(2)	-	(1.993)
	1.258.852	1.875.131	1.716.779	971.925	204.906	6.027.593
На дан 31. децембра 2024.						
Набавна вредност	1.258.852	3.627.212	10.408.687	971.925	719.245	16.985.921
Исправка вредности и обезвређење	-	(1.752.081)	(8.691.908)	-	(514.339)	(10.958.328)
Неотписана вредност	1.258.852	1.875.131	1.716.779	971.925	204.906	6.027.593
На дан 1. јануара 2025.						
Набавна вредност	1.258.852	3.627.212	10.408.687	971.925	719.245	16.985.921
Исправка вредности и обезвређење	-	(1.752.081)	(8.691.908)	-	(514.339)	(10.958.328)
Неотписана вредност	1.258.852	1.875.131	1.716.779	971.925	204.906	6.027.593
Година завршена 31. децембра 2025.						
Повећања	-	363.201	1.192.261	(77.692)	15.757	1.493.527
Обезвређење (напомена 33)	(513.845)	-	(44.907)	-	-	(558.752)
Амортизација	-	(252.786)	(423.313)	-	(36.331)	(712.430)
Преноси са некретнина, постројења и опреме (напомена 12)	-	-	-	703	-	703
Отуђења и отписи	-	-	(198)	-	-	(198)
Остали преноси	-	19.031	-	3.102	(19.031)	3.102
Транслационе резерве	(3.461)	(111)	2	(19)	-	(3.589)
	741.546	2.004.466	2.440.624	898.019	165.301	6.249.956
На дан 31. децембра 2025.						
Набавна вредност	741.546	3.987.026	11.562.390	898.019	705.877	17.894.858
Исправка вредности и обезвређење	-	(1.982.560)	(9.121.766)	-	(540.576)	(11.644.902)
Неотписана вредност	741.546	2.004.466	2.440.624	898.019	165.301	6.249.956

НИС Група

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

Обезвређење гудвила

Гудвил руководство посматра на бази индивидуалних једница које генеришу готовину (ЈГГ) и географске локације. Надокнадива вредност сваке ЈГГ је утврђена на бази веће од вредности у употреби или фер вредности минус трошкови продаје. Наведене калкулације су засноване на пројекцијама токова готовине по-пореза, на основу петогодишњег финансијског плана усвојеног од стране руководства.

Кључне претпоставке коришћене за обрачун вредности у употреби:

	2025	2024
Стопа раста	1%	1%
„P/S“ рацио	0,77	0,77
Дисконтна стопа		
- Румунско тржиште	8,72%	8,06%
- Бугарско тржиште	7,97%	7,44%
- Тржиште Босне и Херцеговине	14,96%	13,22%

Руководство је утврдило планирану бруто маржу на бази претходно остварених резултата и очекиваног привредног раста. Просечна стопа раста је конзистентна са прогнозом у индустрији. Дисконтна стопа је после пореза и одражава специфичне ризике у односу на релевантну ЈГГ. У наставку је дат преглед алокације гудвила:

	Почетно стање	Повећања	Обезвређење	Транслаци- оне резерве	Крајње стање
2025					
Босна и Херцеговина	480.016	-	-	1.097	481.113
Румунија	266.163	-	-	(5.730)	260.433
Бугарска	512.673	-	(513.845)	1.172	-
	1.258.852	-	(513.845)	(3.461)	741.546
2024					
Босна и Херцеговина	480.669	-	-	(653)	480.016
Румунија	266.769	-	-	(606)	266.163
Бугарска	513.370	-	-	(697)	512.673
	1.260.808	-	-	(1.956)	1.258.852

Група спроводи годишњи тест обезвређења гудвила распоређеног на своје јединицама које генеришу готовину (у даљем тексту: „CGU“) у складу са MPC 36. На дан 31. децембра 2025. године, тест обезвређења за „CGU“ у Босни и Херцеговини и Румунији указују да надокнадиве вредности, утврђени као виши од вредност у употреби и фер вредност умањене за трошкове отуђења, премашују или се не разликују материјално од књиговодствених вредности гудвила рапорјеђеног на ове јединице.

За јединице које генеришу готовину у Бугарској, тестом обезвређења утврђен је трошак обезвређења од 513.845 РСД, који је признат у консолидованим финансијским извештајима.

Тест обезвређења на бази вредности у употреби применом методе засноване на пројекцијама токова готовине након пореза је показао да су све земље са тренутним нивоом висине дисконтне стопе осетљиве на обезвређење имовине из ког разлога се за утврђивање надокнадиве вредности користило утврђивање фер вредности умањене за трошкове продаје.

НИС Група

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

16. ИНВЕСТИЦИЈЕ У ЗАЈЕДНИЧКА УЛАГАЊА

Књиговодствена вредност инвестиција у заједничка улагања на дан 31. децембра 2025. и 2024. године приказана је у табели испод:

		Проценат учешћа	31. децембар 2025	31. децембар 2024
НИС МЕТ Енерговинд д.о.о. Београд	Заједничко улагање	50%	723.389	746.727
Газпром Енергохолдинг Србија д.о.о. Београд	Заједничко улагање	49%	2.671.122	1.876.360
Укупно инвестиције			3.394.511	2.623.087

Претежно место пословања обелодањених заједничких улагања је територија Републике Србије.

Не постоје потенцијалне обавезе које се односе на интерес Групе у заједничком улагању, као ни потенцијалне обавезе из самог улагања.

НИС МЕТ Енерговинд д.о.о. Београд

У 2013. години Група је стекла 50% удела у заједничком улагању Енерговинд д.о.о. чија је намена управљање радом будућег ветропарка Пландиште, укупне снаге 102 MW.

У моменту издавања ових консолидованих финансијских извештаја, пројекат је у фази развоја и оптимизације. Спроводи се свеобухватна анализа потенцијалних могућности развоја, узимајући у обзир тренутне геополитичке околности, укључујући разматрање стратешких опција за пројекат. Компанија је добила одобрење за лиценцу, а завршетак пројекта планиран је за 2027. годину, са могућношћу продужења за једну годину.

НИС МЕТ Енерговинд д.о.о. је Друштво у приватном власништву за које нису доступне котиране берзанске цене.

Газпром енергохолдинг Србија д.о.о. Нови Сад

Током 2015. холдинг компанија је основала Термоелектрану - Топлану „ТЕ-ТО“ Панчево са пројектованим капацитетом од 208 MW. У октобру 2017. године потписан је уговор по принципу „кључ у руке“. У овом тренутку, обезбеђује топлотну енергију – технолошку пару Рафинерији нафте у Панчеву, док се електрична енергија продаје Електропривреди Србије а.д. Београд и преноси у електропреносни систем Србије.

Сажете финансијске информације за заједничка улагања приказане су у табели испод:

	НИС МЕТ Енерговинд	Газпром Енергохолдинг Србија
31. децембра 2025. године		
Обртна имовина	15.938	1.727.360
Стална имовина	3.720.936	21.436.952
Краткорочне обавезе	1.885.124	3.814.015
Дугорочне обавезе	-	13.886.752
Приходи	18.334	15.014.478
Добитак/(губитак) за период	(46.675)	1.621.963
31. децембра 2024. године		
Обртна имовина	30.137	2.506.687
Стална имовина	3.722.072	21.979.523
Краткорочне обавезе	1.853.550	5.747.971
Дугорочне обавезе	-	14.894.183
Приходи	18.740	15.095.928
Губитак за период	(101.022)	(113.078)

НИС Група**Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године***(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)***17. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ**

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Финансијска средства по фер вредности исказана у осталом укупном резултату	124.340	124.443
Остали дугорочни финансијски пласмани	20.087	25.060
<i>Минус исправка финансијских средства по фер вредности исказаних у осталом укупном резултату</i>	(32.622)	(32.622)
<i>Минус исправка осталих дугорочних пласмана</i>	(7.407)	(11.628)
	104.398	105.253

18. ОДЛОЖЕНИ ПОРЕЗИ

Анализа одложених пореских средстава и обавеза приказана је у табели:

	Средства	Обавезе	Нето
На дан 31. децембра 2025. године			
Резервисања	859.211	-	859.211
Некретнине, постројења и опрема	4.430.754	(3.975)	4.426.779
Умањење вредности имовине	54.045	-	54.045
Добици од фер вредновања	3.971	-	3.971
Ревалоризационе резерве	-	(11.210)	(11.210)
	5.347.981	(15.185)	5.332.796
На дан 31. децембра 2024. године			
Резервисања	705.815	-	705.815
Некретнине, постројења и опрема	3.519.272	(179.997)	3.339.275
Умањење вредности имовине	61.012	-	61.012
Добици од фер вредновања	3.956	-	3.956
Ревалоризационе резерве	-	(11.362)	(11.362)
	4.290.055	(191.359)	4.098.696

Кретања на одложеним пореским средствима и обавезама у току године:

	На дан 31. децембра 2024.	Ефекат на укупни резултат	Ефекат на остали укупни резултат	Остало	На дан 31. децембра 2025.
Резервисања	705.815	143.998	9.398	-	859.211
Некретнине, постројења и опрема	3.339.275	1.088.375	-	(871)	4.426.779
Умањење вредности имовине	61.012	(6.965)	-	(2)	54.045
Добици од фер вредновања	3.956	-	16	(1)	3.971
Ревалоризационе резерве	(11.362)	-	-	152	(11.210)
Укупно	4.098.696	1.225.408	9.414	(722)	5.332.796
	На дан 31. децембра 2023.	Ефекат на укупни резултат	Ефекат на остали укупни резултат	Остало	На дан 31. децембра 2024.
Резервисања	834.113	(141.011)	12.710	3	705.815
Некретнине, постројења и опрема	2.346.314	992.962	-	(1)	3.339.275
Умањење вредности имовине	72.236	(11.224)	-	-	61.012
Добици од фер вредновања	4.005	-	(49)	-	3.956
Ревалоризационе резерве	(11.601)	-	239	-	(11.362)
Укупно	3.245.067	840.727	12.900	2	4.098.696

НИС Група**Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године***(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)*

Признавање одложених пореских средстава је извршено на основу бизнис плана Групе и остварених пословних резултата који су руководству дали снажне индикаторе у погледу искоришћења пренетих пореских кредита.

19. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Дати аванси за основна средства	1.527.977	3.033.702
Унапред плаћени трошкови	56.818	76.833
Остала средства	921.728	911.737
Минус: исправка вредности остале имовине	(273.895)	(282.135)
Минус: исправка вредности датих аванса	(183.948)	(232.739)
	2.048.680	3.507.398

20. КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ И ДЕО ДУГОРОЧНИХ ОБАВЕЗА КОЈИ ДОСПЕВА ДО ГОДИНУ ДАНА

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Обавезе за камату	128.572	210.851
Текуће доспеће дугорочних кредита (напомена 24)	19.245.155	8.815.829
	19.373.727	9.026.680

21. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Обавезе према добављачима	11.240.739	18.141.740
Обавезе за дивиденду	5.844.191	3.783.398
Остале обавезе из пословања	1.646.441	44.296
	18.731.371	21.969.434

22. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Уговорене обавезе произишле из уговора са купцима		
- Примљени аванси	2.092.821	5.462.225
- Програм лојалности купаца	804.379	1.032.331
- Разграничени приходи	75.828	115.376
Обавезе према запосленима	3.615.606	6.517.437
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	454.620	296.011
	7.043.254	13.423.380

Приход у износу од 5.820.812 РСД (31. децембра 2024: 5.326.324 РСД) који је остварен у текућем извештајном периоду се односи на уговорене обавезе на дан 1. јануара 2025. године, од чега се 5.028.721 РСД (31. децембра 2024: 4.586.279 РСД) односи на авансе и 792.091 РСД (31. децембра 2024: 650.045 РСД) на програм лојалности купаца.

НИС Група**Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године***(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)***23. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ**

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Обавеза за рудну ренту	501.157	445.228
ПДВ	2.464.268	2.913.503
Обавеза за акцизу	3.403.527	8.614.381
Накнада за робне резерве	128.631	348.237
Обавезе за царину	7.499	86.287
Накнада за енергетску ефикасност	15.063	45.956
Обавезе за остале порезе и таксе	824.949	1.900.231
	7.345.094	14.353.823

24. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Банкарски и остали дугорочни кредити	46.392.417	65.159.107
Остале дугорочне обавезе	897.946	872.399
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 20)	(19.245.155)	(8.815.829)
	28.045.208	57.215.677

Кретања на обавезама Групе за банкарске кредите приказана су као што следи:

	2025	2024
На дан 1. јануара	65.159.107	65.223.168
Приливи	4.464.639	12.055.368
Одливи	(23.424.038)	(11.935.484)
Немонетарне трансакције	49.498	(95.469)
Курсне разлике (напомена 34)	143.211	(88.476)
На дан 31. децембра	46.392.417	65.159.107

Банкарски кредити

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Укупни банкарски кредити	46.392.417	65.159.107
Текуће доспеће дугорочних кредита	(19.245.155)	(8.815.829)
	27.147.262	56.343.278

Доспеће банкарских и осталих дугорочних кредита:

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Између 1 и 2 године	6.323.800	30.987.592
Између 2 и 5 године	20.578.503	24.567.096
Преко 5 година	244.959	788.590
	27.147.262	56.343.278

Књиговодствени износи по основу банкарских кредита у износу од 46.392.417 РСД (31. децембра 2024. године: 65.159.107 РСД) изражени су у валути ЕУР.

Група наведене обавезе по кредитима плаћа у складу са уговореном динамиком, односно сходно утврђеним ануитетним плановима. Група је уговорила са повериоцима променљиве каматне стопе. Променљиве каматне стопе су везане за Еурибор. Руководство очекује да ће Група бити у могућности да све уговорене обавезе по кредитима испуни у складу са утврђеним роковима.

НИС Група

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

Уговори о кредиту садрже финансијске ковенанте које захтевају да Група одржава однос консолидованог задуживања према консолидованој EBITDA (напомена 5). Руководство верује да је Група усаглашена са наведеним ковенантима на дан 31. децембра 2025. и 31. децембра 2024. године.

Уговори о кредитима такође садрже ковенанте о превременој отплати у случају да се против Групе уведу међународне санкције, међутим те клаузуле се не активирају аутоматски. Имајући у виду тренутно геополитичко окружење и ризике повезане са санкцијама, постоји неизвесност која се односи на потенцијалну примену ове клаузуле. Група континуирано прати ситуацију и спроводи процене у координацији са својим правним саветницима.

Остале дугорочне обавезе у износу од 897.946 РСД (31. децембра 2024. године: 872.399 РСД) углавном се односе на обавезе по основу корпоративних обвезница.

25. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ЗАКУПА

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Дугорочне обавезе по основу закупа	2.063.674	2.620.846
Текуће обавезе по основу закупа	1.150.161	934.141
	3.213.835	3.554.987

Износи признати у оквиру биланса успеха:

	2025	2024
Трошкови камата (укључени у финансијске расходе) (напомена 36)	147.942	167.022
Трошкови који се односе на краткорочни закуп	136.349	165.546
Трошкови који се односе на закуп средстава мале вредности која нису приказана као краткорочни закуп	69.927	102.859
Трошкови који се односе на варијабилна плаћања закупа који нису укључени у обавезе за закуп	2.499.573	2.592.014

Кретања на обавезама Групе по основу закупа приказане су као што следи:

	2025	2024
На дан 1. јануара	3.554.987	3.935.015
Одливи	(992.820)	(1.206.983)
Немонетарне трансакције	643.704	836.184
Курсне разлике (напомена 34)	7.964	(9.229)
На дан 31. децембра	3.213.835	3.554.987

26. ОСТАЛЕ ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

Остале дугорочне финансијске обавезе у износу од 864.962 РСД (2024: 837.800 РСД) у потпуности представљају одложену накнаду за истраживачки пројекат О&Г.

НИС Група

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

27. РЕЗЕРВИСАЊА ЗА ОБАВЕЗЕ И ТРОШКОВЕ

Промене на дугорочним резервисањима су следеће:

	Обнављање природних ресурса	Заштита животне средине	Накнадна дугорочних примања запослених	Програм подстицаја запослених	Судски спорови и друга резервисања	Укупно
Стање 1. јануара 2024. године	11.374.688	466.555	1.366.540	1.496.533	1.945.789	16.650.105
На терет укупног резултата (напомена 31, 33 и 36)	155.628	-	202.800	303.851	502.264	1.164.543
Повећања и корекција процене резервисања	662.734	-	-	-	-	662.734
Укидање резервисања (напомена 31, 33 и 36)	(87.194)	(2.995)	-	-	(9.799)	(99.988)
Актуарски губици признати на терет осталог укупног резултата	-	-	188.656	-	-	188.656
Измирење обавеза	(25.422)	(77.809)	(207.555)	(1.300.107)	(969.373)	(2.580.266)
Остало	(566)	-	(22)	-	109.677	109.089
Стање на дан 31. децембра 2024. године	12.079.868	385.751	1.550.419	500.277	1.578.558	16.094.873
Стање 1. јануара 2025. године	12.079.868	385.751	1.550.419	500.277	1.578.558	16.094.873
На терет укупног резултата (напомена 31, 33 и 36)	261.600	-	227.916	1.126.541	20.840	1.636.897
Повећања и корекција процене резервисања	804.769	-	-	-	-	804.769
Укидање резервисања (напомена 31, 33 и 36)	(89.977)	-	-	-	(1.182.070)	(1.272.047)
Актуарски губици признати на терет осталог укупног резултата	-	-	78.975	-	-	78.975
Измирење обавеза	(12.537)	(83.347)	(205.812)	(237.534)	(68.167)	(607.397)
Остало	(9.101)	-	42	-	1.975	(7.084)
Стање на дан 31. децембра 2025. године	13.034.622	302.404	1.651.540	1.389.284	351.136	16.728.986

Анализа резервисања:

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Дугорочна	14.190.785	14.752.819
Краткорочна	2.538.201	1.342.054
	16.728.986	16.094.873

(а) Резервисање за обнављање природних ресурса

Руководство Групе процењује будуће новчане издатке за обнављање природних ресурса (земљишта) на налазиштима нафте и гаса, на основу претходних искустава на сличним радовима. Током 2025. године Група је извршила укидање резервисања у износу од 89.977 РСД за обнављање природних ресурса углавном због уклањања објеката код којих су последице историјског загађења саниране и за које више не постоји додатна обавеза (напомена 33).

(б) Резервисања за заштиту животне средине

У складу са важећом законском регулативом, Група има обавезе по основу заштите животне средине. На дан извештавања Група је извршила резервисање по наведеном основу у износу од 302.404 РСД (31. децембра 2024. године: 385.751 РСД) по основу процене руководства о висини неопходних трошкова чишћења и санације загађених локација Групе.

НИС Група**Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године***(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)***(в) Програм дугорочних подстицаја запослених**

У 2011. години Група је започела процес усаглашавања дугорочног програма подстицаја руководиоца Групе. Након усаглашења готовински подстицаји ће бити базирани на основу реализације постављених кључних индикатора ефикасности ("КПИ") у периоду од три године. На дан 31. децембра 2025. године руководство Групе је извршило процену садашње вредности обавеза везаних за нови трогодишњи подстицај запослених (2024 - 2026) у износу од 1.389.284 РСД (31. децембра 2024. године: 500.277 РСД).

(г) Резервисања за судске спорове и друга резервисања

На дан 31. децембра 2025. године Група је проценила вероватноћу негативних исхода судских спорова, као и износе потенцијалних губитака. Група је извршила додатно резервисање за судске спорове и друга резервисања за које је процењен негативан исход спора у износу од 20.840 РСД (2024: 502.264 РСД). У току године, Група је укинула резервисање у износу од 1.182.070 РСД, које се првенствено односе на укидање претходно признатих резервисања за камате на уговорне обавезе по основу минималних нафтних и гасних програма рада на постојећим истражним пројектима. Процена Групе је да исход судских и других поступака неће довести до значајнијих губитака преко износа за које је извршено резервисање на дан 31. децембра 2025. године.

(д) Резервисања за накнадна примања запослених

Накнаде запосленима:

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Отпремнине	1.179.597	1.111.245
Јубиларне награде	471.943	439.174
	1.651.540	1.550.419

Основне актуарске претпоставке које су коришћене:

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Дисконтна стопа	5,83%	6,40%
Будућа повећања зарада	6,11%	6,29%
Просечан будући радни век	17,48	18,39

	Отпремнине	Јубиларне награде	Укупно
Стање на дан 1. јануара 2024. године	938.794	427.746	1.366.540
Трошкови директно плаћених накнада	(150.959)	(56.596)	(207.555)
Актуарски губици признати у осталом укупном резултату	188.656	-	188.656
Признато у укупном резултату	134.776	68.024	202.800
Транслационе резерве	(22)	-	(22)
Стање на дан 31. децембра 2024. године	1.111.245	439.174	1.550.419
Трошкови директно плаћених накнада	(151.839)	(53.973)	(205.812)
Актуарски губици признати у осталом укупном резултату	78.975	-	78.975
Признато у укупном резултату	141.174	86.742	227.916
Транслационе резерве	42	-	42
Стање на дан 31. децембра 2025. године	1.179.597	471.943	1.651.540

НИС Група**Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године***(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)*

Износ признат у консолидованом укупном резултату:

	Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024
Текући трошкови накнада	114.173	75.201
Трошкови камата	93.474	93.333
Добици од промене плана доприноса	19.611	(5.120)
Актуарски добити/(губици) (јубиларне награде)	(1.781)	435
Трошкови прошлих услуга	2.439	38.951
	227.916	202.800

28. АКЦИЈСКИ КАПИТАЛ

Акцијски капитал представља капитал Друштва које је котирано на Београдској берзи. Номинална вредност акција је 500 РСД. Акцијски капитал на дан 31. децембра 2025. и 31. децембра 2024. године састоји се од 163.060.400 обичних акција.

Дивиденда обелодањена за годину која се завршила 31. децембра 2024. године износи 4.595.042 РСД, односно 28,18 РСД по акцији (31. децембра 2023. године: 10.478.261 РСД, односно 64,26 РСД по акцији). Расподела дивиденде је одобрена од стране Скупштине акционара дана 20. јуна 2025. године и исплаћена 22. октобра 2025. године, уз одступање од одлуке Скупштине акционара за исплату дивиденде појединим акционарима услед примене санкција.

Обрачун основне зараде по акцији приказан је у табели испод:

	Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024
Добит који припада већинском власнику	(4.551.547)	10.844.835
Просечан пондерисан број обичних акција	163.060.400	163.060.400
Зарада (губитак) по акцији (у РСД)	(27,91)	66,51

Група нема конвертибилне инструменте, опције или гаранције и у складу с тим, смањена зарада по акцији једнака је основној заради по акцији како је наведено у табели изнад.

29. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ, ПРЕРАДЕ И ТРОШКОВИ ОСТАЛЕ ПРОДАЈЕ

	Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024
Трошкови запослених (напомена 31)	15.325.002	14.217.546
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	4.097.498	3.851.850
Трошкови одржавања и поправки	5.007.467	6.284.848
Трошкови електричне енергије за даљу продају	74.629	123.600
Трошкови енергије и комуналних услуга	16.072.219	16.752.922
Трошкови заштите и обезбеђења	802.052	495.188
Трошкови осигурања	310.324	407.242
Транспортни трошкови у производњи	724.058	648.773
Исправка (укидање исправке) вредности залиха (напомена 10)	(114.933)	(557.297)
Остало	5.904.950	5.333.468
	48.203.266	47.558.140

Трошкови електричне енергије за даљу продају представљају део осталих непроизводних трошкова.

НИС Група**Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године***(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)***30. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ**

	Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024
Трошкови запослених (напомена 31)	24.738.506	23.372.832
Трошкови франшизера	768.805	734.801
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	1.090.823	982.637
Трошкови текућег одржавања	1.650.188	1.576.475
Трошкови рекламе и маркетинга	357.126	531.798
Трошкови енергије и комуналних услуга	1.145.129	1.047.893
Трошкови закупа	86.614	127.773
Трошкови службеног пута	289.514	434.813
Трошкови заштите и обезбеђења	1.299.511	1.267.296
Трошкови осигурања	92.098	144.896
Услуге транспорта и складиштења	230.885	314.607
Промена исправке вредности спорних потраживања (напомена 5)	(38.372)	(326.724)
Остало	4.867.764	5.277.769
	36.578.591	35.486.866

Остали трошкови у износу од 4.867.764 РСД (2024. године: 5.277.769 РСД) углавном се односе на накнаде банкама, ИТ услуге, телекомуникационе услуге и остале услуге.

31. ТРОШКОВИ ЗАПОСЛЕНИХ

	Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024
Трошкови зарада и накнада зарада	38.363.063	36.635.936
Трошкови накнадних примања (напомена 27)	1.155.221	338.970
Остали трошкови	545.224	615.472
Укупни трошкови запослених (напомене 29 и 30)	40.063.508	37.590.378
Доприноси за социјално и здравствено осигурање	5.351.618	5.029.028
	45.415.126	42.619.406

32. ТРОШКОВИ ПОРЕЗА ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024
Рудна рента	1.926.995	1.842.816
Порез на имовину	1.080.991	963.046
Порез на доприносе за социјално и здравствено осигурање	5.351.618	5.029.028
Остало	748.385	1.006.149
	9.107.989	8.841.039

НИС Група**Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године***(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)***33. ОСТАЛИ ПРИХОДИ/(РАСХОДИ), НЕТО**

	Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024
Казне и пенали	113.958	562.544
Повећање/(укидање) резервисања (судски спорови, заштита животне средине итд.), нето (напомена 27)	1.161.230	(489.470)
Трошак/(укидање) обезвређења и промене на фер вредности основних средстава (напомене 12, 14 и 15)	(2.315.355)	160.492
Трошак обезвређења гудвила (напомена 15)	(513.845)	-
Добици по основу отписа обавеза	31.642	275.137
АРО – промена у претпоставкама (напомена 27)	(24.398)	87.194
Добровољна плаћања и донације	(177.016)	(197.078)
Остало	101.837	140.871
	(1.621.947)	539.690

34. НЕТО ГУБИЦИ ПО ОСНОВУ КУРСНИХ РАЗЛИКА

	Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024
Нето добици (губици) по основу курсних разлика из активности финансирања		
- добици по основу курсних разлика (напомене 24 и 25)	273.979	368.983
- губици по основу курсних разлика (напомене 24 и 25)	(425.154)	(271.278)
Нето губици по основу курсних разлика из пословних активности	(668.717)	(1.143.895)
	(819.892)	(1.046.190)

35. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024
Приходи од камата на банкарске депозите	1.196.486	1.766.480
Приход од камата на дате кредите	11.583	11.372
Приход од дивиденде	-	58.599
Добици од реструктурирања зајмова	-	95.469
	1.208.069	1.931.920

36. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

	Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024
Расходи камата	2.805.318	3.628.856
Губици од реструктурирања зајмова	49.496	-
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања (напомена 27)	147.225	155.628
Ефекат дисконтовања дугорочних потраживања	14.671	(9.345)
Минус: капиталисана камата (напомена 12)	(8.494)	(80.335)
	3.008.216	3.694.804

Расходи камата укључују и расходе камата по финансијском лизингу у износу од 147.942 РСД за 2025. годину (167.022 РСД за 2024. годину) (напомена 25).

НИС Група**Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године***(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)***37. ПОРЕЗ НА ДОБИТ**

Компоненте пореза на добит:

	Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024
Текући порез на добит	(1.463.404)	4.814.328
Одложени порез		
Настанак и укидање привремених разлика (напомена 18)	(1.225.408)	(840.727)
Укупно порез на добит	(2.688.812)	3.973.601

Порез на добит Групе пре опорезивања се разликује од теоријског износа који би настао применом просечне пондерисане пореске стопе примењене на резултате друштава која се консолидују и био би као што следи:

	Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024
Добит пре опорезивања	(8.266.954)	14.053.038
Порески расход по важећој домаћој стопи пореза (15%)	(1.240.043)	2.107.956
Ефекат непризнатих пореских губитака и пореских стопа у страним јурисдикцијама	419.391	300.841
Ефекат опорезивања на:		
Приходи који су изузети из опорезивања	(921)	(64.923)
Порез плаћен у иностранству	-	329.842
Ефекат пореске консолидације (2024)	(1.455.629)	-
Остале корекције из претходне године	(212.269)	-
Остали расходи који се не признају за пореске сврхе	(1.160.317)	195.576
Порески губици за која нису била призната одложена пореска средства (искоришћен признати порески кредит), нето	1.004.461	1.105.130
Остали порески ефекти	(43.485)	(821)
	(2.688.812)	3.973.601

Примењена просечна ефективна стопа пореза на добит је 0,00% (2024: 28,28%).

НИС је искористио право пореске консолидације за пореску годину 2024. и 2025., одобрено од стране пореских органа. На бази пореског законодавства у Србији које омогућава групи међусобно зависних правних лица- где једно правно лице има директну или индиректну контролу од најмање 75% - да буде третирана као јединствени обвезник пореза на добит. Сва друштва у оквиру групе морају бити порески обвезници Републике Србије, и једном одобрена пореска консолидација примењује се у периоду од пет година.

Као резултат пореске консолидације, Група је искористила акумулиране пореске губитке одређених зависних друштава за умањење консолидоване пореске основице, што је довело до значајног пореског кредита. Ова пореска олакшица, која се односи на претходну пореску годину (2024. годину) у износу од 1.455.629 РСД, призната је у текућој финансијској години (2025. години) по пријему коначне пореске процене. Ефекат ове пореске олакшице обрачунат је у складу са МРС 12 – Порез на добит и евидентира се у оквиру позиције пореза на добит у консолидованом билансу успеха.

38. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ И ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ*Порески ризици*

Порески закони Републике Србије се често различито тумаче и предмет су честих измена. Тумачење пореских закона од стране пореских власти у односу на трансакције и активности Групе могу се разликовати од тумачења руководства. Као резултат изнетог, трансакције могу бити оспорене од стране пореских власти и Групи може бити одређен додатни износ пореза, казни и камата. Период застарелости пореске обавезе је пет година. Пореске власти имају права да одреде плаћање неизмиренних обавеза у року од пет година од када је обавеза настала. Руководство је проценило на дан 31. децембра 2025. године да је Група измирила све пореске обавезе према држави.

Економско окружење у Републици Србији

Погоршање геополитичке ситуације као последица даљег развоја догађаја у Украјини довело је до појачане волатилности на робним и финансијским тржиштима. Просечна цена нафте у 2025. години је 69,11 долара за барел, односно 14% мање него у истом периоду 2024. године, што је условило да Влада Републике Србије уведе краткорочна ограничења на продајне цене нафтних деривата. Немогуће је утврдити колико ће дуго трајати ова појачана волатилност. Најављене су бројне санкције како би се ограничило пословање руских субјеката, а у таквој ситуацији, то би могло додатно да утиче на пословање Групе.

Група тренутно наставља да врши процену утицаја нових санкција на своје пословање.

Руководство предузима неопходне мере да обезбеди одрживост пословања Групе. Међутим, будуће ефекте тренутне економске ситуације тешко је предвидети, а тренутна очекивања и процене руководства могу се разликовати од стварних резултата.

Заштита животне средине

Руководство Групе је проценило и извршило резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 302,404 РСД (31. децембар 2024: 385.751 РСД) на основу интерне процене о усаглашености Групе са законском регулативом Републике Србије (напомена 27).

Руководство Групе сматра да, на основу важеће законске регулативе трошкови повезани са питањима заштите животне средине нису значајно виши у односу на резервисани износ. Међутим, могуће је да ће наведени трошкови значајно расти у будућем периоду у случају да законска регулатива постане рестриктивнија.

Капиталне обавезе

На дан 31. децембра 2025. године Група има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 3.177.738 РСД (31. децембар 2024. године: 4.852.949 РСД).

Није било других значајних потенцијалних обавеза Групе.

39. СТРУКТУРА ГРУПЕ

Непосредна и крајња холдинг компанија Групе је ЈАД Гаспром. У односу на компанију Гаспром, НИС је члан Групе Гаспром на основу тога што правна лица (уврштена у једну групу ентитета), заједничким учешћем, имају више од педесет одсто од укупног броја гласачких права у основном капиталу Друштва.

Пословање у Бугарској и Румунији

Група се тренутно суочава са значајним изазовима у свом пословању у Бугарској (DWS пословање) и Румунији (DWS и UPS пословање), који утичу на укупне резултате и будуће перспективе на овим тржиштима. Као резултат тога, руководство разматра како могућност даљег развоја, тако и опцију изласка са ових тржишта.

НИС Група

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

Узимајући у обзир горе наведено, у јуну 2025. године, Одбор директора је донео одлуку о конвертовању укупних неизмирених потраживања, укључујући субординиране и финансијске кредите, као и комерцијална потраживања, у акцијски капитал зависног предузећа НИС Петрол Бугарска. Поступак конверзије је покренут.

Поред тога, Одбор директора је одобрио продају зависног предузећа НИС Петрол Бугарска, под условима понуде и испуњењем дефинисаних претходних услова. Трансакција се односи на продају пуног удела Друштва у зависном друштву. Више детаља биће обелодањено када исход постане довољно изванредан.

40. ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА

У сврху састављања ових консолидованих финансијских извештаја, лица се сматрају повезаним уколико једно лице има контролу над другим или је у могућности да значајно утиче на доношење финансијских и пословних одлука у складу са МРС 24 Повезана лица.

Група је у 2025. години и у истом периоду претходне године ступала у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Најзначајније трансакције са повезаним правним лицима у наведеним периодима настале су по основу набавке/испоруке сирове нафте, нафтних производа и електричне енергије.

На дан 31. децембра 2025. године и 31. децембра 2024. године стање средстава и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима:

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања и придružена друштва
На дан 31. децембра 2025.			
Краткорочни финансијски пласмани	-	35.145	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	164.416	17.759
Остала обртна имовина	-	1.477	-
Инвестиције у заједничка улагања	-	-	3.394.511
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања	-	-	1.013.125
Добављачи и остале обавезе из пословања	-	(2.078.671)	(188.575)
Остале краткорочне обавезе	-	(329)	(213)
Остала обртна имовина	-	(1.877.962)	4.236.607
На дан 31. децембра 2024.			
Краткорочни финансијски пласмани	-	29.309	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	262.268	51.017
Остала обртна имовина	-	70.492	469.713
Инвестиције у заједничка улагања	-	-	2.623.087
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања	-	-	826.117
Добављачи и остале обавезе из пословања	-	(166.304)	(510.158)
Остале краткорочне обавезе	-	(117)	(389)
	-	195.648	3.459.387

НИС Група**Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године***(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)*

У годинама које су се завршиле дана 31. децембра 2025. и 2024. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

Година која се завршила дана 31. децембра 2025. године	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања и придружена друштва
Приходи од продаје	-	1.673.763	164.294
Расходи везани за набавку производа и услуга	-	(218.342)	(1.826.758)
Остали приходи/(расходи)	-	3.457	(31.422)
	-	1.458.878	(1.693.886)
Година која се завршила дана 31. децембра 2024. године			
Приходи од продаје	-	293.246	283.561
Расходи везани за набавку производа и услуга	-	(907.617)	(2.788.722)
Остали приходи/(расходи)	-	3.834	(19.067)
	-	(610.537)	(2.524.228)

Најзначајније трансакције и салда са државом и друштвима у државном власништву:

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
На дан 31. децембра		
Потраживања	371.692	987.154
Плаћени аванси	-	592
Добављачи и остале обавезе из пословања	(102.954)	(639.118)
Остале краткорочне обавезе	(211.618)	(24)
	57.120	348.604
Година која се завршила 31. децембра		
Пословни приходи	9.079.504	11.358.258
Пословни расходи	(104.807)	(122.989)
	8.974.697	11.235.269

Најзначајније трансакције са друштвима у државном власништву се односе на продају нафтних производа на бази цена и услова који се примењују и према трећим лицима.

Накнаде кључном руководству

На дан 31. децембра 2025. и 2024. године Група је признала 998.312 РСД и 1.287.663 РСД, респективно, као компензације кључног руководства (Генерални директор, чланови Одбора Директора, Одбор Скупштине акционара, Саветодавни одбор и Секретар Друштва). Кључне накнаде укључују зараде, бонусе и друге доприносе.

НИС Група

Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. године

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

41. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА БИЛАНСА СТАЊА

Након 31. децембра 2025. године, Група је поднела захтев Канцеларији за контролу стране имовине (OFAC) 19. јануара 2026. године за издавање нове специфичне лиценце која би омогућила Групи да настави са оперативним пословањем након 23. јануара 2026. године. Захтев је поднет у контексту текућих расправа које се односе на промену власничке структуре и на основу потписаног меморандума о разумевању који покрива главне услове продаје и повезане активности куповине између Гаспром њефта и МОЛ-а.

По претходној лиценци OFAC-а (напомена 3.1), започете су иницијалне оперативне активности у Рафинерији нафте Панчево. Издавање нове лиценце омогућило би Групи да настави рад рафинерије у пуном капацитету.

Дана 23. јануара 2026. године OFAC је издао посебну лиценцу (лиценца бр. MUL-2025-1447098-2) којом се одлаже пуна примена санкција до 20. фебруара 2026. године.

Група ово сматра догађајем који према MPC 10 не захтева корекцију, и у складу са тим нису извршене корекције финансијских извештаја за годину која се завршила 31. децембра 2025. године као резултат овог догађаја.

Сви догађаји који су се десили након извештајног датума, од 31. децембра 2025. до 30. јануара 2026. године, када су ови консолидовани финансијски извештаји одобрени, узети су у обзир.

НИС Група

**Напомене уз консолидоване финансијске извештаје за годину која се завршила дана
31. децембра 2025. године**

(Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено)

НИС Група

Контакт информације

Седиште Групе је:

Улица Народног фронта 12,
Нови Сад, Република Србија
21000

Телефон: (+ 381 21) 481 1111

e-mail: office@nis.rs

www.nis.rs

Односи са инвеститорима

e-mail: investor.relations@nis.rs