



КВАРТАЛНИ ИЗВЕШТАЈ ЗА ЧЕТВРТИ КВАРТАЛ 2025. ГОДИНЕ



Квартални извештај за четврти квартал 2025. године је веродостојан приказ делатности, развоја и резултата пословања НИС Групе остварених у четвртом кварталу 2025. године, као и у 2025. години.

Извештај обухвата и приказује податке НИС Групе, која обухвата НИС а.д. Нови Сад и његова зависна друштва. Уколико подаци обухватају само одређена зависна друштва или само НИС а.д. Нови Сад, то је у Извештају посебно наглашено. Термини „НИС а.д. Нови Сад“, „Друштво“ и „Компанија“ означавају матично друштво НИС а.д. Нови Сад, док се термини „НИС“ и „НИС Група“ односе на НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима.

Квартални извештај за четврти квартал 2025. године је сачињен на српском, енглеском и руском језику. У случају било каквих одступања, меродавна је верзија на српском језику.

Квартални извештај за четврти квартал 2025. године је доступан у електронској форми на корпоративном сајту. Све додатне информације о НИС Групи могу се наћи на корпоративном сајту www.nis.rs.

Садржај

Садржај	3
Увод	4
Извештај управе о пословању	5
Важни догађаји	5
НИС Група	7
Земље пословања	10
Управљање ризицима	11
Пословно окружење	15
Анализа резултата	18
Кључни показатељи пословања	19
Хартије од вредности	37
Корпоративно управљање	40
Трансакције са повезаним лицима	41
Људски ресурси	42
Истраживање и развој	43
Финансијски извештаји	44
Периодични сажети финансијски извештаји НИС а.д. Нови Сад (неревидирани)	44
Периодични сажети консолидовани финансијски извештаји НИС Групе (неревидирани)	66
Изјава лица одговорних за састављање извештаја	87
Контакти	88
Речник	89

Увод

НИС Група је у четвртом кварталу 2025. године пословала у веома изазовним околностима, имајући у виду да је овај период обележило ступање на снагу санкција Министарства финансија САД у пуном обиму (од 9. октобра 2025). На самом крају извештајног периода, 31. децембра, Канцеларија за контролу стране имовине (OFAC) издала је НИС-у посебну лиценцу којом се компанији омогућава обављање оперативних активности закључно са 23. јануаром 2026. године. Претходно је OFAC издао и лиценцу којом се дозвољавају преговори о измени власничке структуре у НИС-у са роком до 24. марта 2026. године.

У наведеним околностима, приоритет НИС Групе био је очување стабилности на домаћем тржишту нафтних деривата, као и радних места и социјалне стабилности запослених. Оба приоритета су испуњена захваљујући напорима унутар компаније, подршци акционара и поверењу потрошача. Ипак, наведена ситуација утицала је на финансијске и оперативне резултате НИС групе, посебно имајући у виду да је услед недостатка сирове нафте за прераду, насталог као последица санкција Министарства финансија САД, Рафинерија нафте Панчево почетком децембра обуставила производњу.

На финансијске резултате НИС Групе одразиле су се и ниже цене нафте с обзиром на то да је просечна цена нафте типа Брент у четвртом кварталу 2025. године била 63,7 долара по барелу, што је 15 одсто ниже од цене у периоду октобар–децембар 2024 године. На резултате НИС групе утицао је и резултат ХИП-Петрохемије која је у последња три месеца 2025. године забележила губитак од 2,8 милијарди динара, док у 2025. години тај губитак износи 10,3 милијарде динара.

Упркос свему, у 2025. години показатељ EBITDA НИС Групе остао је на позитивном нивоу и износио 22,2 милијарде динара. У 2025. години забележен је нето губитак од 5,6 милијарди динара, док је само у четвртом кварталу, услед најтежих околности за компанију, губитак износио 5,3 милијарде динара. Важно је истаћи и да је НИС група у 2025. години наставила да улаже у капиталне пројекте и инвестирала је 28,1 милијарду динара, највише у област истраживања и производње нафте и гаса. Настављено је и са изградњом соларних електрана у објектима компаније, а употребну дозволу добила је соларна електрана на тлу у Складишту деривата нафте Нови Сад.

Производња нафте и гаса у периоду октобар–децембар 2025. године износила је 286,5 хиљада условних тона, што је један одсто мање него у упоредном извештајном периоду. Када је у питању обим прераде сирове нафте и полупроизвода, он је у четвртом кварталу 2025. године износио 423,1 милион тона, што је смањење од 61 одсто у односу на исти период 2024. године и у директној је вези са обуставом рада Рафинерије нафте у Панчеву. Укупан обим промета нафтних деривата био је 602 хиљаде тона, што је 43 одсто мање од промета у последњем кварталу 2024. године.

У четвртом кварталу 2025. године компанија НИС је исплатила и дивиденду акционарима из добити остварене у 2024. години, осим акционарима за које је, у складу са одлуком Одбора директора НИС а.д. Нови Сад, исплата привремено одложена до њиховог искључења са SDN листе Министарства финансија САД.

Иако је пословао у комплексним условима, НИС је и у последња три месеца 2025. године наставио да подржава друштвено одговорне пројекте и да улаже у добробит заједнице, посебно њених најмлађих чланова. У оквиру циклуса програма друштвене одговорности „Заједници заједно“ за 2025. годину одабрани су 24 пројекта у 13 партнерских градова и општина широм Србије за које је НИС издвојио 144,5 милиона динара како би допринео стварању здравог, безбедног и подстицајног окружења за одрастање деце. У компанији је почела девета сезона NIS Calling програма праксе за младе. У оквиру програма „Енергија знања“ НИС је успоставио сарадњу са Академијом техничко-уметничких струковних студија Београд.

Извештај управе о пословању

Важни догађаји

Први квартал

Завршена изградња универзалног дела локације у циљу реализације пројекта проширења Подземног складишта гаса „Банатски Двор“ и започето бушење прве од 4 бушотине

У сарадњи са Поштом Србије реализован пројекат „Пакетомати“

У оквиру велике наградне игре NIS Petrol и Gasprom бензинских станица додељене су главне награде – три аутомобила *Hyundai Tucson*

Други квартал

Пуштен у рад гасовод Брадарац Маљуревац – Сираково и покренута монетизација гаса са ових поља (Брадарац Маљуревац) на Сиракову покретањем трећег генератора

Завршена изградња збирног гасовода којим су повезане и пуштене у рад бушотине на гасном пољу Ада

Активација бушаћих постројења ID-6 и ID-7 – након извршеног ремонта

У рафинерији нафте Панчево одржан је први годишњи HSE савет

Представљени резултати пословања НИС групе у првом кварталу 2025. године

НИС учествовао на 92. Међународном сајму пољопривреде

Објављен Извештај о одрживом развоју НИС-а за 2024. годину и обележено 15 година извештавања о одрживом пословању

Завршена припрема полигона за практичну проверу знања за рад на висини и дубини у Тренинг центру Елемир

Завршен пројекат увођења самоуслужних-каса на малопродајним објектима

На Аеросервису Београд пуштене у рад две нове цистерне за снабдевање ваздухоплова авио-горивом, капацитета 32.000 и 22.000 литара

Почетком јуна званично пуштено у пробни рад Складиште Ниш

Скупштина акционара НИС а.д. Нови Сад одржала XVII редовну седницу на којој је, између осталог, усвојена Одлука о расподели добити за 2024. годину, исплати дивиденди и утврђивању укупног износа нераспоређене добити Друштва и изабрани чланови Одбора директора

Почео 17. циклус програма друштвене одговорности „Заједници заједно“, посвећен пројектима намењеним деци

Набављена нова транспортна средства за превоз нафтних деривата – инвестиција вредна 9,5 милиона евра

НИС и Црвени крст Србије успоставили сарадњу потписивањем Меморандума о јачању капацитета за одговор на ванредне ситуације

Волонтери НИС-а еколошком акцијом на подручју Националног парка Фрушка гора обележили Светски дан заштите животне средине

Трећи квартал

Завршен годишњи капитални ремонт у Рафинерији гаса и Аминском постројењу

Мале гасне електране на сабирној-гасној станици Банатско Милошево пуштене у пробни рад

У августу је постигнута рекордна продаја авио-горива “у крило” на месечном нивоу - 20.648 тона, као и рекордна укупна продаја авио-горива на месечном нивоу - 23.967 тона

Представљени резултати пословања НИС групе у првих шест месеци и другом кварталу 2025. године

У Центар за управљање производњом уложено је више од 2 милиона евра чиме је унапређен његов рад

Пуштена у рад ССГ „Сврљиг“ по окончању реконструкције

У Аеросервису Београд испоручене и пуштене у рад две нове аутоцистерне капацитета 60.000 литара

Дана 19. септембра 2025. године, извршена је промена у власничкој структури НИС а.д. Нови Сад, тако што је Јавно акционарско друштво Газпром пренело 11,30% акција НИС а.д. Нови Сад друштву *Intelligence*, а на основу уговора о уступању/преносу акција без накнаде.

Четврти квартал

Октобар

За НАФТАГАС-Нафтни сервис д.о.о. потврђен је обим акредитације од стране Акредитационог тела Србије и потврђена је сертификација од стране Института за превентиву

За купце Департамента за регионалну veleпродају је реализована кампања увођења новог модела пословања *online - WEB PORTAL* veleпродаје

Компанија је исплатила дивиденду акционарима из добити остварене у 2024. години¹

Објављени су резултати НИС Групе за 9 месеци 2025. године

Новембар

Услед недостатка сирове нафте за прераду, насталог као последица санкција Министарства финансија САД, Рафинерија нафте Панчево обуставила је рад производних постројења

Почетак рада ССГ „Мајданпек 2“

У оквиру циклуса програма друштвене одговорности „Заједници заједно“ за 2025. годину одабрано је 24 пројекта у 13 партнерских градова и општина широм Србије за које је компанија издвојила 144,5 милиона динара

Почела је девета сезона *NIS Calling* програма праксе за младе

Децембар

У 2025. години у Србији је избушено 59 разрадних и 4 истражне бушотине, а пуштено је у рад 53 разрадних и 6 истражних бушотина. У четвртом кварталу у Србији је избушено 20 разрадних и 1 истражна бушотина, док је пуштено у рад 20 разрадних бушотина.

Окончање реконструкције ССГ „Краљево“ и „Кула“

Министарство финансија САД издало је компанији НИС 31. децембра посебну лиценцу којом се НИС-у поново омогућава обављање оперативних активности закључно са 23. јануаром 2026. године.²

Канцеларија за контролу стране имовине (OFAC) издала је нову лиценцу НИС-у којом се дозвољавају преговори о измени власничке структуре, са продужењем рока до 24. марта

Српско хемијско друштво уручило је захвалницу компанији НИС– као знак признања за подршку учешћу представника Србије на 57. Међународној хемијској олимпијади 2025. године

НИС је потписао Меморандум о сарадњи са Академијом техничко-уметничких струковних студија Београд

¹ Осим акционарима за које је, у складу са одлуком Одбора директора НИС а.д. Нови Сад, исплата привремено одложена до њиховог искључења са *SDN* листе Министарства финансија САД.

² Дана 23.01.2026. године, Министарство финансија САД издало је НИС а.д. Нови Сад посебну лиценцу којом се омогућава несметано обављање оперативних активности Компаније, закључно са 20. фебруаром 2026. године.

НИС Група

НИС Група је један од највећих вертикално интегрисаних енергетских система у југоисточној Европи. Најзначајнији ресурс НИС-а је тим од више од 13.500 запослених, укључујући и запослене ХИП-Петрохемија д.о.о. Панчево. Основне делатности НИС Групе су истраживање, производња и прерада нафте и природног гаса, промет широког асортимана нафтних и гасних деривата, као и реализација пројеката у области петрохемије и енергетике. Седиште НИС-а и главни производни капацитети су у Републици Србији. Поред Србије, НИС је присутан и у суседним државама балканског региона, на пољу истраживања и производње нафте и гаса, као и у области малопродаје.

Циљ НИС-а је обезбеђивање стабилног пословања и реализација кључних пројеката у веома променљивом макроекономском окружењу. Приоритет НИС-а је и допринос енергетској стабилности на тржиштима на којима послује, првенствено на тржишту Републике Србије.

Портфолио пројеката НИС-а узима у обзир и приоритет енергетске транзиције у Србији. НИС Група је посвећена унапређењу заштите животне средине и значајна средства издваја за реализацију еколошких пројеката који доприносе заштити животне средине. Компанија реализује пројекте који, између осталог, доприносе остварењу циљева смањења емисије угљеника на нивоу Париског споразума. Један од приоритета НИС-а је и област безбедности и здравља на раду. У овој области НИС поставља најамбициознији циљ – нула повреда на раду и професионалних обољења и без негативног утицаја на радну и животну средину.

Поред пословних активности, НИС континуирано реализује и бројне друштвено одговорне пројекте који доприносе развоју заједнице и унапређењу квалитета живота грађана. У фокусу компаније у овој области је подршка младима као носиоцима будућег развоја.

Делатности

Пословне активности НИС Групе организоване су у оквиру матичног друштва НИС а.д. Нови Сад кроз блок „Истраживање и производња” и дивизију Downstream, а подршку им пружају Функције унутар матичног Друштва.

Блок „Истраживање и производња”

Истраживање и производња

НИС је једина компанија у Србији која се бави истраживањем и производњом нафте и гаса. Активности НИС-а у овом сегменту обухватају још и оперативну подршку производњи, управљање резервама нафте и гаса, управљање разрадом лежишта нафте и гаса, велике пројекте у области истраживања и производње.

Већина нафтних и гасних поља НИС-а је у Србији, док је компанија у овој делатности присутна и у Румунији и Босни и Херцеговини. Најстарија инострана концесија НИС-а је у Анголи, где производња траје од 1985. године.

Компанија у Србији примењује све методе експлоатације нафте које се користе у нафтној индустрији у свету, при чему заштита животне средине представља приоритет.

У оквиру Блока „Истраживање и производња” у Елемиру код Зрењанина послује погон за припрему природног гаса, производњу ТНГ-а и газолена и уклањање CO₂, као и аминско постројење за пречишћавање природног гаса, у ком се примењује *HiPACT технологија (High Pressure Acidgas Capture Technology)*. Начин прераде гаса у овом постројењу је такав да спречава испуштање угљен-диоксида у атмосферу, па се поред бизнис-ефеката остварују и значајне еколошке користи.

Отворен је и савремени Тренинг центар за обуку радника у нафтној индустрији. У питању је јединствени комплекс са модерном опремом у коме се обука изводи у реалним условима, са могућношћу симулације свих задатака са којима се нафташи сусрећу у процесу производње, припреме и отпреме нафте и гаса.

У 2025. години компанија НИС наставила је са реализацијом дигиталних пројеката у области истраживања и производње нафте и гаса и унапредила рад Центра за управљање производњом улагањима вредним више од 2 милиона евра.

У области истраживања и производње научно-технолошку подршку НИС Групи пружа Научно-технолошки центар (НТЦ). НИС је кроз примену иновативних технологија у области истраживања и производње нафте и гаса константно унапређује своје пословање. Један од примера је обављено дронско снимање

бушотинског фонда и надземне инфраструктуре на нафтним пољима Кикинда и Елемир. Ова метода омогућава брзо и ефикасно прикупљање података са терена, а добијени подаци ће служити геолозима као основа за даље геолошке истражне радове и израду детаљних модела локације.

Нафтни сервиси

НИС поседује сопствене сервисне капацитете, који задовољавају потребе Групе и пружају услуге трећим лицима. Сервиси пружају услуге у области истраживања и производње нафте и гаса путем геофизичких испитивања, израде, опремања и ремонта бушотина, као и спровођења специјалних операција и мерења на бушотинама. Ови сервисни капацитети пружају и услуге одржавања средстава за рад, изградње и одржавања нафтно-гасних система и објеката. У овом сегменту пословања, циљ је јачање присуства на међународном тржишту. Управо из тог разлога, приоритет је модернизација опреме, обезбеђивање што вишег квалитета пружених услуга, повећање техничко-технолошке ефикасности и већа упосленост овог организационог дела у НИС-у и другим компанијама.

„Downstream“

Дивизију *Downstream* чине Блок „Прерада“, Блок „Промет“, Блок „Енергетика“, област петрохемије и технички сервиси.

Прерада

НИС управља Рафинеријом нафте Панчево у којој је производња започела 1968. године, а која је данас једно од најмодернијих и еколошки најразвијенијих прерађивачких постројења у региону, са максималним пројектованим капацитетом од 4,8 милиона тона годишње. У модернизацију Рафинерије је од 2009. године инвестирано више од 900 милиона евра, од чега су значајна средства издвојена за пројекте заштите животне средине. Рафинерија нафте Панчево производи: моторна горива евро-5 стандарда, авио-гориво, течни нафтни гас, нафтни кокс, уље за ложење, битумене, пропилен, аромате, примарни бензин за пиролизу и друге нафтне деривате (сумпор и други угљоводоници).

У 2025. години навршило се пет година од пуштања у рад постројења за дубоку прераду са технологијом одложеног коксовања у Рафинерији нафте Панчево. Овај пројекат, вредан више од 300 милиона евра, омогућава НИС-у повећану производњу највреднијих горива – дизела, бензина и течног нафтног гаса, као и почетак домаће производње нафтног кокса. Реализација овог пројекта доноси и бројне еколошке користи. Реч је, пре свега, о престанку производње мазута са високим садржајем сумпора и смањењу емисија гасова и прашкастих материја у ваздух. На овај начин унапређена је еколошка слика не само Панчева, већ и целе Србије.

Промет

У Србији и земљама региона НИС управља мрежом са више од 400³ бензинских станица. Малопродајна мрежа НИС-а највећа је на домаћем тржишту, а пословање у овој области одвија се и у суседним државама – Босни и Херцеговини, Бугарској и Румунији.

НИС на тржишту наступа са два малопродајна брэнда, а бензинске станице НИС Групе синоним су за квалитетну понуду горива и додатног асортимана, као и за савремене услуге које излазе у сусрет потребама потрошача. НИС континуирано улаже у развој своје малопродајне мреже и у унапређење квалитета робе и услуга. Један од приоритета су и дигитални пројекти захваљујући којима се потрошачима омогућују сервиси у складу са савременим трендовима, попут плаћања за гориво без одласка на платно место, дигитализација програма лојалности, увођење самоуслужних кас на станицама за снабдевањем горивом и тако даље.

Структура промета НИС-а, поред малопродаје готових нафтних деривата, течног нафтног гаса и низа пратећих производа, обухвата велепродајне испоруке гаса и нафтних деривата на домаће и инострано тржиште. Уз то, НИС развија посебне пословне правце: снабдевање авио-горивом, снабдевање пловних објеката горивом и продају битумена и кокса.

Све врсте горива пролазе строго и редовну лабораторијску контролу и одговарају највишим домаћим и међународним стандардима.

У 2025. години НИС је модернизовао возни парк за превоз нафтних деривата.

³ Ступањем санкција на снагу у пуном обиму, дана 09.10.2025. године, привремено је обустављен рад бензинских станица у Бугарској

Такође, пуштено је у пробни рад Складиште нафтних деривата у Нишу. Почеле су са радом и 4 нове авио-цистерне на Аеросервису Београд. У циљу наставка развоја услуга на малопродајним објектима НИС-а, па су пакетомати „Поште Србије” постављени на 150 NIS Petrol и Gazprom бензинских станица широм Србије.

Енергетика

Ова делатност обухвата производњу електричне и топлотне енергије из конвенционалних и обновљивих извора енергије, централизовано управљање портфолијом природног гаса за цео НИС (производњу и продају компримованог природног гаса, продају природног гаса), трговину електричном енергијом, развој и увођење стратешки важних енергетских пројеката, као и развој и имплементацију пројеката за повећање енергетске ефикасности и употребу обновљивих извора енергије.

Основни фокус Блока „Енергетика” је ширење пословања у области производње и трговине електричном енергијом, управљање енергетским ресурсима Друштва, ефикаснији и профитабилнији рад ТЕ-ТО Панчево, као и унапређење енергетске ефикасности и поузданости у оквиру НИС Групе. Задатак Блока „Енергетика” је, између осталог, убрзање енергетске транзиције НИС-а и процеса декарбонизације.

Савремена комбинована гасно-парна термоелектрана-топлана Панчево (ТЕ-ТО Панчево) на природни гас изграђена је и почела са радом 2022. године. Главна предност ТЕ-ТО Панчево је што се из природног гаса као еколошки прихватљивијег горива истовремено производе и електрична енергија која се под комерцијалним условима продаје на тржишту и топлотна енергија у облику процесне паре за потребе Рафинерије нафте Панчево.

Од 2013. године на нафтним и гасним пољима на осам локација у Србији НИС је пустио у рад мале електране инсталисане електричне снаге 14,5 MWe. Еколошка предност ових постројења је у производњи електричне и топлотне енергије из гаса који раније због лошег квалитета, велике количине угљен-диоксида и азота није био искоришћен или није могао бити валоризован због непостојања гасне инфраструктуре. Произведена топлотна и електрична енергија се користе за потребе НИС-а, али се електрична енергија продаје и на тржишту. У 2025. години пуштена је у рад електрана „Банатско Милошево”.

У 2022. години се започело са изградњом фотонапонских електрана (ФНЕ) на бензинским станицама НИС-а, затим и на крововима и тлу других објеката Компаније, чиме НИС остварује значајне финансијске уштеде и доприноси смањењу емисија угљен-диоксида. Укупно 78 бензинских станица НИС-а има соларне електране и наступа на тржишту у својству купца-произвођача. Соларне електране изграђене су и у Погону за производњу пијаће воде Јазак, Рафинерији нафте у Панчеву, на крову једне од пословних зграда у Новом Саду, а ове године је пуштена у рад и прва соларна електрана на тлу у власништву НИС-а у Складишту нафтних деривата у Новом Саду. Ова електрана сву произведену електричну енергију испоручује по комерцијалним условима, директно у дистрибутивни систем.

Укупна снага активних соларних капацитета Компаније у овом тренутку износи 11,3 MW. Очекивано смањење емисија гасова са ефектом стаклене баште из ових пројеката ће износити преко 15.000 тона CO₂ еквивалента годишње.

ХИП-Петрохемија

ХИП-Петрохемија, највећи произвођач петрохемијских производа у Републици Србији, постао је део НИС Групе 2023 године. Стратегија даљег развоја ХИП-Петрохемије засниваће се на модернизацији основних производних капацитета и изградњи нових постројења, повећању енергетске ефикасности и ефикасности пословања, као и на реализацији пројеката из области заштите животне средине. Кључни пројекат је изградња постројења за производњу полипропилена.

У интегрисаном петрохемијском комплексу ХИП-Петрохемије тренутно је могућа производња више од шест стотина хиљада тона петрохемијских производа годишње.

Технички сервис

Технички сервиси пружају услуге одржавања и ремонта објеката и опреме, изградње цевовода, инсталације нафтних и гасних процесних система, као и сертификоване услуге испитивања и контроле, услуге калибрације и метрологије, производње делова и опреме за нафту и сродне индустрије.

Земље пословања

На пољу истраживања и производње нафте и гаса НИС поред Србије послује и у суседним државама– у Румунији и Босни и Херцеговини, док се малопродајна делатност одвија у Босни и Херцеговини, Бугарској и Румунији. Додатно, НИС је своје активности у области трговине електричном енергијом проширио и на регионална тржишта.



Управљање ризицима

Интегрисани систем управљања ризицима

Управљање ризицима је континуиран и систематичан пословни процес, који пружа подршку при доношењу управљачких одлука и испуњавању циљева Друштва у условима изложености ризицима. Ризик је негативан утицај на циљеве Друштва у случају реализације ризичног догађаја. Друштво је у пословању изложено различитим ризицима, чија реализација може да доведе до одступања од постављених циљева.

У Друштву је формиран Сектор за мониторинг ризика и интерних контрола, који врши континуирани мониторинг процеса управљања ризицима, координира и унапређује овај бизнис процес. Основни принцип система управљања ризицима у Друштву подразумева да одговорност за управљање ризицима носе власници ризика, односно власници пословних процеса у Друштву. Овакав приступ омогућава да се у свим процесима Друштва дефинише одговорност за управљање ризицима, као и да се припреме одговарајући одговори на ризике и израде планови мера за управљање ризицима на нивоу пословних процеса, односно Друштва као целине.

У свом пословању Друштво је изложено следећим најзначајнијим ризицима:

Нефинансијски ризици

ОПИС РИЗИКА	МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА
Оперативни ризици	
HSE ризици	
Природа пословања Друштва излаже нас ризицима по здравље, безбедност и животну средину.	У циљу заштите запослених, опреме и постројења и животне средине као и испуњења законских обавеза Друштво континуирано спроводи надзор радних процеса, запослених, средстава за рад, услова радне и животне средине и правовремено усаглашава нормативно-методолошка документа са променама у законодавству Републике Србије и контролише поступање у складу са истим. Друштво кроз систем опсервирања, корпоративног надзора и екстерних инспекција правовремено реализује корективне мере наложене на основу истрага HSE догађаја. Спровode се обуке за HSE оспособљавање запослених.
HR ризици	
Висококвалификован кадар је кључан за ефикасно пословање Друштва.	Друштво спроводи широк спектар мера како би привукло и задржало квалификоване стручњаке у Друштву. Неке од мера за привлачење квалификованог кадра су: програм ране регрутације (сарадња са образовним установама, стипендирање студената), програм <i>NIS Calling</i> и <i>NIS Energy</i> . Програми који се спроводе за останак запослених су: Програм управљања талентима, Програм развоја талената, стручне обуке запослених, поступак процене запослених по основу перформанси и потенцијала – идентификовање талената и дефинисање плана наследника за кључне позиције у компанији, тренинзи за руководство и увођење јединственог система за управљање талентима.
ИТ ризици	
Услед све веће зависности пословних процеса Друштва од информационих технологија, аутоматизације и телекомуникација, Друштво је изложено ризицима обезбеђења очекиване доступности сервиса и непрекидности пословања.	Друштво управља овим ризицима помоћу низа мера, које укључују ИТ стандарде, алате за мониторинг система, врши резервно копирање података и тестира поступак за опоравак сервиса. Друштво, такође, настоји да прати и имплементира нове технологије и набавља нову опрему у циљу повећања квалитета и континуитета доступности сервиса.

Ризици информационе безбедности

Друштво је изложено ризицима услед могућег нарушавања интегритета, поверљивости и расположивости информација.

Заштита информација у Друштву подразумева активности које, кроз рад са информацијама, позитивно утичу на пословање у циљу одржавања континуитета пословних процеса и свођења пословних ризика на најмању могућу меру.

Систем заштите информација Друштва је целина коју чине правила прописана налогодавним и нормативно-методолошким документима, одговарајуће организационо-техничке мере и активности у циљу обезбеђивања и контроле примене прописаних мера заштите.

Пројектни ризици

У оквиру НИС Групе успостављен је доследан и јасан процес управљања ризицима у реализацији инвестиционих пројеката који је у потпуности усклађен са *PMI* стандардима (*Project Management Institute*).

Ефикасно управљање ризицима на пројектима се огледа у повећању вероватноће и утицаја позитивних догађаја, односно смањењу вероватноће и утицаја негативних догађаја на пројекат, што омогућава израду реалнијих планова управљања пројектом и повећава извесност достизања постављених циљева пројекта.

За сваки инвестициони пројекат се још у фази планирања и припреме израђује детаљан план управљања ризицима. Том приликом се посебна пажња посвећује идентификацији ризика који су значајни за одређени инвестициони пројекат, анализи идентификованих ризика (квалитативна и квантитативна анализа), планирању „стратегије одговора”, односно, адекватних мера (кроз дефинисање превентивних активности, корективних и резервних планова деловања), утврђивању нивоа толеранције на препознате ризике, као и дефинисању одговорних лица задужених за спровођење мера и лица за редовну ревизију пројектних ризика. Све наведено се обједињује у својеврсни Регистар ризика на пројекту.

Политички ризици

Фреквентна измена и поштравање санкционих режима може додатно да утиче на пословање Групе. 10.01.2025. године Друштво је стављено на *SDN* (*Specially Designated Nationals*) листу *OFAC-a* (*Office of Foreign Assets Control*).

У периоду закључно са 09.10.2025. године Друштво је издејствовало осам оперативних лиценци издатих од стране *OFAC-a*, чиме је омогућено несметано пословање.

Руководство је предузело све неопходне мере да обезбеди одрживост пословања Групе у периоду од 09.10.2025 до 31.12.2025. године, када је издата девета оперативна лиценца⁴. Међутим, будуће ефекте тешко је предвидети, а тренутна очекивања и процене руководства могу се разликовати од стварних резултата.

Група је спроводила интерне процедуре којима се обезбеђује усаглашеност пословања са санкцијама са циљем да се отклоне ризици и потенцијалне негативне последице које се могу одразити на пословање Друштва, а које произлазе из пословања супротног забранама и ограничењима успостављеним међународним санкцијама.

⁴ Министарство финансија САД издало је компанији НИС 31. децембра посебну лиценцу којом се НИС-у поново омогућава обављање оперативних активности закључно са 23. јануаром 2026. године.

Дана 23.01.2026. године, Министарство финансија САД издало је НИС а.д. Нови Сад посебну лиценцу којом се омогућава несметано обављање оперативних активности Компаније, закључно са 20. фебруаром 2026. године.

Финансијски ризици

ОПИС РИЗИКА	МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА
Кредитни ризици	
Настају код новчаних средстава, депозита у банкама и финансијским институцијама, интеркомпанијских кредита/зајмова датих трећим лицима, као и приликом продаје нафтних деривата са одложеним плаћањем.	Управљање кредитним ризицима је успостављено на нивоу НИС Групе. У погледу кредитних лимита, банке се рангирају према утврђеним методологијама за кључне и остале банке, у сврху одређивања максималног износа изложености Друштва према банци у било ком моменту (кроз депозите, инструменте документарног пословања: банкарске гаранције, акредитиве, итд. – издате у корист НИС а.д. Нови Сад).
	По питању потраживања од купаца, развијена је методологија кредитних лимита на основу које се дефинише ниво изложености према одређеним купцима, у зависности од њихових финансијских показатеља.
Ризик ликвидности	
Ризик ликвидности је ризик да ће НИС Група имати потешкоћа у испуњавању својих доспелих обавеза. Реч је о ризику непостојања одговарајућих извора финансирања пословних активности НИС Групе.	НИС Група непрестано прати стање своје ликвидности у циљу обезбеђења довољно готовине за потребе оперативног, инвестиционог и финансијског пословања. Континуирано се ради на уговарању и обезбеђивању довољно расположивих кредитних и документарних линија, уз истовремено поштовање интерно дефинисаног максималног дозвољеног нивоа кредитног дуга и испуњење обавеза из уговора са пословним банкама (ковенанти).
Робно-ценовни ризици	
НИС Група је због своје основне активности изложена ризицима промене цена, и то цена сирове нафте и нафтних деривата и петрохемијских производа које утичу на вредност залиха и марже у преради нафте и производњи петрохемијских производа што даље утиче на будуће токове новца.	Део ових ризика се елиминише кроз прилагођавање продајних цена нафтних деривата променама цена нафте и деривата. Осим тога, у циљу смањења потенцијалног негативног утицаја овог ризика на финансијски резултат Друштва, спроводе се следеће мере: • Годишње планирање, засновано на изради више сценарија, праћење планова и благовремено кориговање оперативних планова набавке сирове нафте; • Редовне седнице Комисије Друштва за набавку/продају сирове нафте ради разматрања свих најзначајнијих питања; • Стална, интензивна провера нових потенцијалних испоручилаца кроз процедуралну проверу истих, а по упитима и писмима заинтересованости које достављају НИС-у; • Максимално настојање да се у рестриктивним условима јако израженим већ од краја првог квартала 2022. године, обезбеди континуирано снабдевање сировом нафтом у потребним количинама, али и по типу нафте која одговара плановима прераде и планиране производње /асортимана деривата; • Стална настојања да се оптимизују процеси и тежња ка што бољим економским ефектима и показатељима; • Праћење тржишних услова током целе календарске године и прикупљање информација од ино-компанија које су еминентни, поуздани трејдери на европском тржишту, а и шире, како би се што боље сагледали потенцијални услови за спровођење и реализацију спот-набавки.

Валутни/девизни ризици

Друштво послује у међународним оквирима и изложено је ризику промене курса страних валута, који проистиче из пословања са различитим валутама, првенствено *EUR* и *USD*. Ризик проистиче из будућих трговинских трансакција и признатих средстава и обавеза.

Део ризика који се односи на утицај промене курса националне валуте према *USD* и утицај овог фактора на цене нафтних деривата неутралише се кроз природни хеџинг продајних цена нафтних деривата које се прилагођавају променама курса. Осим тога, користе се и инструменти управљања ризицима као што су форвард трансакције и сукцесивне куповине девиза на девизном тржишту, које доприносе смањењу ефекта негативних курсних разлика у ситуацији депресијације националне валуте према *EUR* (валута у којој се измирује највећи део девизних обавеза Друштва, након увођења санкционих ограничења). У остале мере спадају и уравнотежавање девизног подбиланса, у смислу уједначавања валута наплате извоза са валутама девизних обавеза, управљање валутном структуром кредитног портфолија и сл.

Каматни ризици

Друштво је изложено ризику промене каматне стопе – и са аспекта задуживања код банака, и са аспекта пласирања средстава.

Друштво се задужује код пословних банака по променљивим или фиксним каматним стопама, у зависности од пројекција промена базних каматних стопа на тржишту новца и могућности пословних банака да нуде фиксне каматне стопе за кредите. Пласирање новчаних средстава у виду интеркомпанијских кредита/зајмова датих трећим лицима се врши, такође, по променљивим или фиксним каматним стопама, док се пласирање новчаних средстава у виду орочених или *a vista* депозита врши углавном по фиксним каматним стопама. Пласирање новчаних средстава у виду депозита врши се у складу са методологијом кредитних лимита пословних банака (средства се по реципроцитету пласирају само код кључних пословних банака код којих се Друштво задужује по основу кредита, односно кредитних/документарних линија). У том смислу, приход и новчани токови по основу банкарских депозита и делом датих интеркомпанијских кредита у највећој мери не зависе од промена базних каматних стопа, док обавезе према банкама и интеркомпанијске обавезе које су уговорене и по променљивим каматним стопама зависе од промена базних каматних стопа.

У циљу смањења неизвесности повезаних са каматним ризиком, Друштво приликом прикупљања понуда банака за финансирање, инсистира на достављању и понуда са фиксним каматним стопама како би се извршило поређење каматних стопа са варијабилним и фиксним каматним стопама и извршио одабир у складу са актуелном политиком управљања расходима каматних стопа. Поред наведеног, стално се спроводи анализа кретања каматних стопа на финансијском тржишту, као и анализа ограничења и могућности коришћења инструмената каматног хеџинга (каматни свопови, опције и сл.).

Пословно окружење⁵

Свет

У 2025. години светска производња нафте је била релативно висока.

Према извештајима *EIA* просечна светска производња нафте је у 2025. години премашила потрошњу за 2,24 милиона барела дневно, што је довело до пада цена нафте и повећања залиха на тржишту.

У четвртом кварталу 2025. године, повећање производње нафте од стране земаља *OPEC+* је у знатно мањем обиму него раније у току године. Након повећања од 411.000 барела дневно у другом кварталу и 547.000 барела дневно у трећем, производња је у четвртом кварталу умереније повећана (за 137.000 барела дневно) да би се избегла превелика понуда. У условима споријег економског раста и ефеката енергетске транзиције, а због све већих залиха услед повећања производње од стране *OPEC* и ван њега, у последњем кварталу је нарочито изражена неравнотежа у производњи и потрошњи нафте, када производња нафте знатно премашује потрошњу (за 3 милиона барела дневно), што имплицира притисак на цене.

САД су и даље један од највећих произвођача нафте (пре свега из шкриљаца) са око 13,5 милиона барела дневно у 2025. и са тенденцијом благог раста.

Вртоглави раст потрошње електричне енергије због ширења вештачке интелигенције је подстакао глобални тренд покретања нуклеарних електрана.

Природни гас има кључну улогу у енергетској транзицији, као најфлексибилнији извор производње струје. У 2025. години потрошња природног гаса у свету је порасла за око 1,6% у односу на претходну годину. Процењује се да ће се тај тренд наставити и у наредним годинама.

Удео угља у производњи енергије у мање развијенијим деловима света је и даље велик.

Међународна агенција за обновљиву енергију (*IRENA*) наводи да производња струје из обновљивих извора енергије у свету расте рекордним темпом, али недовољно брзо за испуњење циља договореног 2023.

⁵Извори података за Свет, Цену нафте и Макропараметре: Извештаји *IMF*, *World Oil*, *Financial Times*, *Bloomberg*, *Reuters*, ЕУ комисија. Извори података за Србију: Извештаји НБС, ПКС; новински чланци: „Данас“, „Блиц Бизнис“, „НИН“. 13Извор: *EIA*, *OPEC*, *Oil&Gas Journal*, *IHS*, *Wood Mackenzie*. Извор за Свет: *EIA*, *OPEC*, *Oil&Gas Journal*

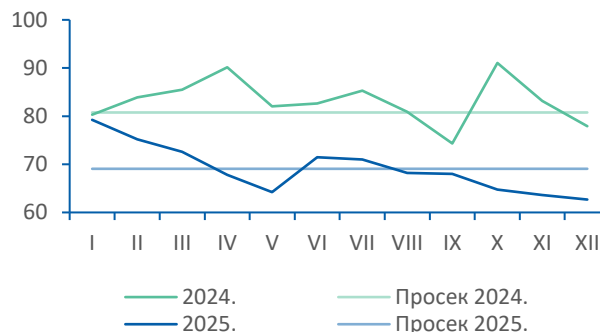
Цена нафте

На крају 2025. године цене нафте су пале за више од 18% у односу на почетак, што је највећи пад од 2020. године. Просечна цена нафте типа *Brent* (69,1 долара по барелу) је за 14% нижа од просечне цене у 2024. години (80,8 долара по барелу).

Посматрано по кварталима, просечна цена нафте типа *Brent* је највећи пад забележила у другом кварталу у поређењу са истим периодом 2024. године, од чак 20%.

Током четвртог квартала цене нафте типа *Brent* су забележиле благе осцилације (од максималне цене 68,3 долара по барелу почетком октобра, до минималне цене од 60,2 долара по барелу половином децембра), што је резултирало падом цене нафте од око 7% у четвртом кварталу. У поређењу са истим периодом прошле године, просечна цена нафте типа *Brent* је нижа за 15% (2024: 74,7 USD/bbl; 2025: 63,7 USD/bbl).

**Кретање цене нафте
типа *Brent* Dtd⁶, \$/bbl**



Очекује се да ће глобалне цене сирове нафте, након претходног скока због геополитичке ситуације, наставити да падају. Очекивано смањење цена је резултат раста светских залиха нафте крајем 2025. године, с обзиром на то да глобална производња нафте расте брже него потражња за нафтним дериватима.

Goldman Sachs процењује да ће просечна цена нафте типа *Brent* износити око 56 долара по барелу, док ће нафта типа *WTI* највероватније достићи око 52 долара по барелу у 2026. години.

Макропараметри

Глобални привредни раст је неуједначен, па тако развијене земље попут САД (око 2,7%) и ЕУ (око 1,1%) бележе спорији раст због високих каматних стопа и смањења потрошње. Са друге стране, економије у развоју (Кина, Индија и земље југоисточне Азије) и даље остварују раст од око 4-5% захваљујући расту потрошње и снажним инвестицијама у индустрију и инфраструктуру.

Глобална инфлација се постепено смирује у већини развијених земаља, али је у земљама у развоју и даље висока. Очекује се да ће са 4,3% колико је процењена у 2025, у наредној години пасти на 3,6%.

Због смиривања инфлације, постепено се смањују референтне каматне стопе, са тенденцијом даљег пада у 2026. години.

Значајан пад америчког долара у односу на главне валуте изненадио је девизна тржишта. Евро је скочио 14% у односу на долар (сада вреди 1,17 долара). Руска рубља је, упркос нижим ценама нафте и санкцијама, доживела највиши скок у претходној години – чак 45% у односу на долар (80 рубаља за један долар).

Србија⁷

Успоравање глобалног економског раста и промене цене енергената у 2025. директно су утицали на извоз, инфлацију и БДП, што указује на зависност макроекономске стабилности земље од глобалне економије.

Према *IMF* процени Србија има раст БДП-а који успорава у 2025. години (2% уместо пројектованих 4%). На нижи раст БДП од процењеног утицали су спољашњи и унутрашњи фактори: смањен извоз, спорији прилив инвестиција, високе каматне стопе, смањена домаћа потрошња, али и смањена активност у грађевинарству и пољопривреди.

Учешће јавног дуга у БДП-у на крају октобра 2025. је у значајном паду у односу на претходну годину и износи 43,1%, односно 38,17 милијарди евра.

НБС очекује да инфлација остане у оквиру циљане и процењује да стопа инфлације износи 2,8%, као

⁶Извор: *Platts*.

⁷Извор: НБС, РЗС, ПКС, новински чланци.

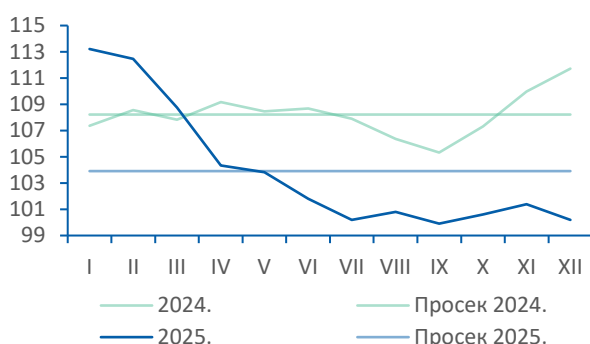
резултат примене Уредбе којом су ограничене марже у трговини међугодишња базна инфлација је 4,1%. Референтна каматна стопа је и даље на нивоу 5,75%.

Индустријска производња у Србији током 2025, уз месечне осцилације, показује благо позитиван раст у односу на претходну годину. У периоду јануар-новембар 2025. године већа за 1,5% у односу на исти период прошле године (утицај прерађивачке индустрије и снабдевања електричном енергијом, гасом, паром и климатизација).

Реални раст просечних зарада без пореза и доприноса у 2025. години износи 7,1% у односу на 2024.

У циљу испуњавања међународних обавеза везаних за смањење загађења ваздуха и емисија CO_2 , од 1. јануара 2026. године у Србији почињу да важе „зелени порези“ - порез на емисију гасова са ефектом стаклене баште и порез на увоз угљеничних производа у висини од 4 евра/t, а на основу годишње количине емитованог CO_2 .

Кретање курса USD/RSD⁸



- Просечна вредност курса USD/RSD током 2025. године је мања за 4,3 динара, што је за 4% мање у односу на просечну вредност курса у 2024. години.
- Током 2025. године курс USD/RSD пао је за 12,5 динара, односно за 11%.
- Током 2024. године курс USD/RSD је опао за 6,6 динара, односно за 6%.

⁸Извор: НБС.

Анализа резултата

Положај на тржишту⁹

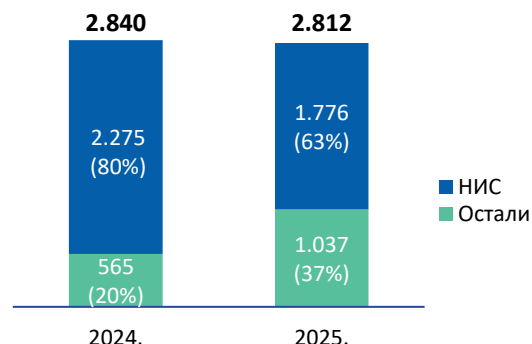
Насупрот општем регионалном тренду раста потрошње од 2%, у нашој земљи је током 2025. године дошло до благог пада потрошње моторних горива од око 1%.

Положај на тржишту Србије

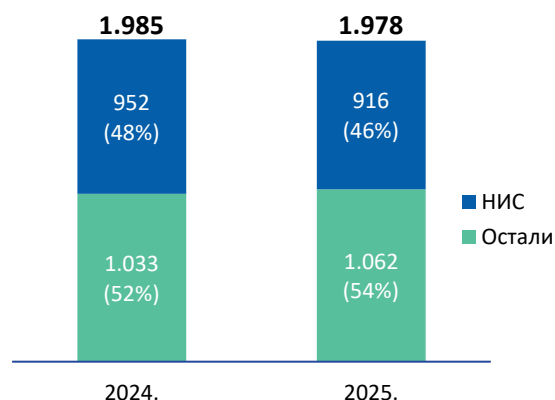
Током 2025. године забележен је благи пад од 1,0% у потрошњи моторних горива на домаћем тржишту.

Пад потрошње дизела и ТНГ-а делимично је амортизован порастом потрошње бензина, што је резултирало минималним смањењем укупне потрошње моторних горива. Потрошња је нижа првенствено због снижења потрошње дизела.

Обим тржишта моторних горива РС¹⁰, у хиљ. тона



Обим малопродајног¹¹ тржишта моторних горива РС¹², у хиљ. тона



У 2025. години, потрошња моторних горива је на готово истом нивоу као и у 2024. години. Учешће НИС-а на малопродајном тржишту је и даље високо у сложеним и динамичним тржишним условима.

⁹ Извори информација на основу којих су креиране пројекције: за Србију: интерне анализе и процене Блока „Промет“. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима у графиконима који следе настају услед заокруживања.

¹⁰ Подаци за 12М 2025. године дати су на основу процене. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

¹¹ Малопродаја осталих учесника на тржишту снабдева се од veleпродаје НИС-а и других учесника на veleпродајном тржишту Србије.

¹² Промет НИС-а и осталих конкурената укључује моторна горива (гас, КПГ-моторно гориво, моторни бензини, дизели). ТНГ боце нису укључене. Подаци за 12М 2025. године дати су на основу процене. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

Кључни показатељи пословања

Q4 2025.	Q4 2024.	Показатељ	Јединица мере	2025.	2024.
63,7	74,7	<i>Brent Dtd</i>	\$/bbl	69,1	80,8
60,4	103,5	Приходи од продаје	млрд. RSD	290,1	408,1
-5,3	2,0	Нето резултат (нето губитак/нето добит)	млрд. RSD	-5,6	10,1
1,1	9,9	<i>EBITDA</i> ¹³	млрд. RSD	22,2	44,4
16,7	21,0	<i>OCF</i>	млрд. RSD	43,4	61,0
9,1	15,9	<i>CAPEX</i> ¹⁴	млрд. RSD	28,1	53,2
39,3	68,5	Обрачунате обавезе по основу пореза и других јавних прихода ¹⁵	млрд. RSD	207,0	260,4
396,3	558,0	Укупна задуженост према банкама ¹⁶	мил. ЕУР	396,3	558,0
2,08	2,13	<i>LTIF</i> ¹⁷	број	2,08	2,13

¹³ *EBITDA* = Приходи од продаје (без акцизе) – трошкови залиха (нафте, нафтних деривата и осталих производа) – оперативни трошкови пословања (*OPEX*) – остали трошкови на које менаџмент може да утиче.

¹⁴ Износи за *CAPEX* су износи без ПДВ-а.

¹⁵ Порези, таксе, накнаде и остали јавни приходи обрачунати за посматрани период. Преглед укључује НИС-ове обавезе за порезе и друге јавне приходе у Србији и у другим земљама у којима послује.

¹⁶ Укупна задуженост према банкама (*total indebtedness*) = укупан дуг према банкама + акредитиви. На дан 31. децембар 2025. године износи 396,3 милиона евра укупног дуга по основу кредита, није било дуга по основу акредитива.

¹⁷ *Lost Time Injury Frequency* – индикатор повреда са изгубљеним данима. Однос броја повреда са боловањем запослених према укупном броју радних сати помножен са милион. Наведени индикатор се израчунава кумулативно од почетка године, а приказани податак представља тренутно стање закључно са 31.12.2025. године.

Оперативни показатељи

Истраживање и производња

Кључни показатељи

Q4 2025.	Q4 2024.	Показатељ	Јединица мере	2025.	2024.
286,5	290,0	Производња нафте и гаса ¹⁸	хиљ. т.е.н.	1.124,3	1.146,7
1,4	1,0	LTIF ¹⁹	број	1,4	1,0
4,1	10,2	EBITDA	млрд. РСД	25,9	40,0
5,1	7,7	CAPEX ²⁰	млрд. РСД	16,6	24,3

Основни циљ за 2025. годину у Блоку „Истраживање и производња“ био је на испуњењу планиране производње угљоводоника, реализацији пројеката геолошко-истражних радова и повећању ефикасности геолошко-техничких активности.

У четвртом кварталу 2025. године остварен је укупан обим производње нафте и гаса од 275,6 хиљада условних тона на лежиштима у Србији. Укупан обим производње за четврти квартал 2025. године, укључујући и концесије износи 286,5 хиљада условних тона.

У области геологије и разраде лежишта акценат је на очувању високог квалитета изведених ГТА усмерених на повећање производње нафте и гаса.

Геолошко-истражни радови и разрада лежишта

У четвртом кварталу 2025. године пуштено је у рад 20 нових нафтних бушотина, при чему је остварен средњи прираст од 7,1 t/дан, што представља 6,2 хиљада додатних тона нафте.

У оквиру поменутих бушотина, у четвртом кварталу успешно је реализовано бушење 1 хоризонталне бушотине при чему је остварена прираст од 35,0 t/дан.

У четвртом кварталу 2025. године, успешно су спроведене геолошко-техничке активности на 34 бушотине са задовољавајућим просечним прирастом.

У 2025. години, наставља се са применом технологије РИР. У четвртом кварталу након примене технологије РИР, пуштене су у рад 4 бушотине и остварена просечна прираст од 1,1 t/дан.

У четвртом кварталу 2025. године, је пуштено у рад 16 бушотина након преласка на нови производни слој, са средњим оствареним прирастом од 7,2 t/дан. Урађено је и 12 интензификација, прираст 1,6 t/дан, док је из неактивног фонда оспособљено за рад укупно 2 бушотине, са прирастом од 1,2 t/дан.

Када се узму у обзир све ГТА урађене у четвртом кварталу, остварена је додатна производња нафте од 12,6 хиљада тона.

Истражно бушење и испитивање бушотина

У четвртом кварталу 2025. године избушена је једна истражна бушотина.

2D/3D сеизмика

У току је комплексна сеизмогеолошка интерпретација података снимљених на истражном простору средњег Баната, у циљу појачања портфолија новим кандидатима за истражно бушење.

¹⁸ У производњу домаће нафте укључен је и газолин, а у производњи гаса узета је комерцијална производња гаса и лаки кондензат.

¹⁹ Lost Time Injury Frequency – индикатор повреда са изгубљеним данима. Однос броја повреда са боловањем запослених према укупном броју радних сати помножен са милион. Податак се односи на Блок „Истраживање и производња“. Наведени индикатор се израчунава кумулативно од почетка године, а приказан податак представља тренутно стање закључно са 31.12.2025. године.

²⁰ Финансирање, без ПДВ-а.

Лиценцне обавезе

У четвртом кварталу 2025. године утврђене су и оверене резерве подземних вода за једно поље.

Током 2025. године, у складу са одредбама Закона о рударству и геолошким истраживањима, урађени су и достављени надлежном државном органу:

- извештаји о стању резерви и ресурса угљоводоника и подземних вода са стањем на дан 31.12.2024. године,
- Годишњи извештај о пословању НИС а.д. Нови Сад у процесу експлоатације нафте, гаса и подземних вода за 2024. годину и
- Годишњи оперативни план за извођење рударских радова у процесу експлоатације за 2025. годину.

Покрајинском секретаријату за енергетику, грађевинарство и саобраћај су, током 2025. године, поднети и достављени следећи захтеви и допуне захтева:

- захтев за издавање одобрења за наставак извођења геолошких истраживања на истражном простору у региону северног Баната (по Анексу 2 пројекта), за наставак извођења геолошких истраживања на истражном простору у региону северне Бачке по Анексу 3 Пројекта, и за наставак извођења геолошких истраживања на истражном простору у региону средњи Банат по Анексу 1 Пројекта, за које је Покрајински секретаријат издао Решења за извођење геолошких истраживања,
- допуне захтева за издавање одобрења за извођење рударских радова по Главном рударском пројекту на експлоатационим пољима, производних погона северни Банат и средњи Банат,
- захтев за издавање одобрења за извођење рударских радова по Допунском рударском пројекту за експлоатациона поља производног погона северни Банат,
- захтев за обављање техничког прегледа рударских објеката и издавање одобрења за употребу рударских објеката изграђених на експлоатационим пољима производних погона северни Банат и средњи Банат.

док су у циљу извођења геолошких истраживања нафте и гаса на експлоатационим пољима НИС а.д. Нови Сад пријављени радови на основу пројекта геолошких истраживања на експлоатационим пољима у региону Бачке и Баната.

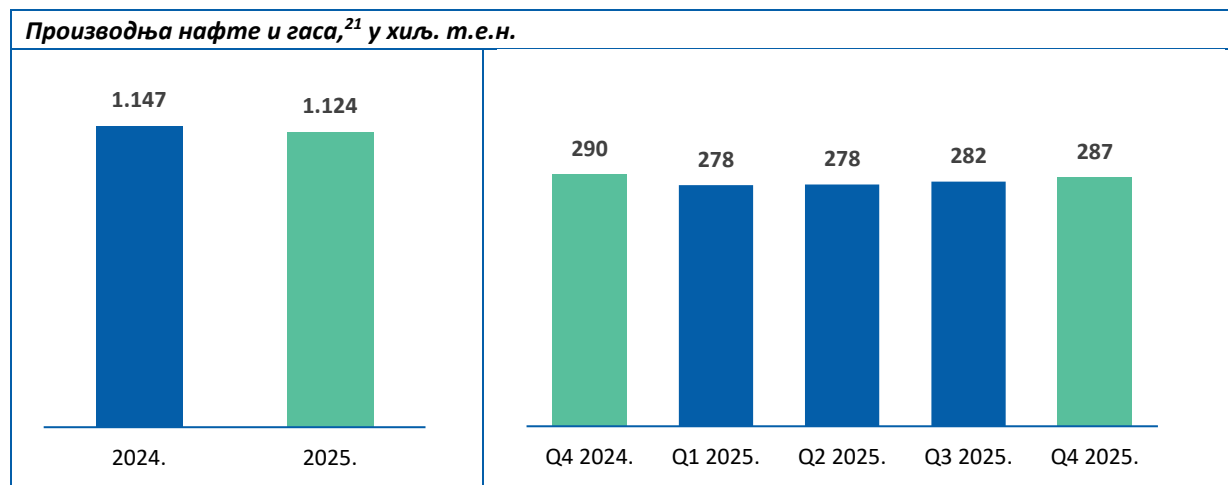
Такође, током 2025. године урађени су и достављени надлежном државном органу 4 Завршна и 10 Годишњих извештаја о резултатима геолошких истраживања на истражним просторима и експлоатационим пољима нафте и гаса.

Од Покрајинског секретаријата за енергетику, грађевинарство и саобраћај у 2025. години су добијена Решења којим се компанији НИС а.д. Нови Сад одобрава извођење рударских радова по ГРП (Главном рударском пројекту) на 2 експлоатациона поља на подручју производних погона северни Банат и средњи Банат.

Током 2025. године Министарству рударства и енергетике на основу урађеног Анекса 1 Пројекта геолошких истраживања за одобрени истражни период мај 2023–мај 2026. на истражном простору у области Подунавља поднет је захтев за добијање одобрења за извођење геолошких истраживања, за који је Министарство рударства и енергетике издало Решење за извођење радова.

Производња нафте и гаса

У 2025. години произведено је укупно 1.124 хиљаде условних тона нафте и гаса, што је за 2% мање у односу на исти период прошле године.



²¹ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

Downstream

Кључни показатељи

Q4 2025.	Q4 2024.	Кључни показатељи	Јединица мере	2025.	2024.
423,1	1.080,3	Обим прераде нафте и полупроизвода ²²	хиљ. тона	3.094,9	3.619,7
602,0	1.056,3	Укупан промет нафтних деривата ²³	хиљ. тона	3.023,2	3.749,6
240,6	282,4	Малопродаја	хиљ. тона	1.044,6	1.105,0
206,3	468,8	Велепродаја ²⁴	хиљ. тона	1.115,5	1.667,0
106,1	253,1	Транзит, извоз и БЈ ²⁵	хиљ. тона	692,2	791,7
48,9	51,9	Промет ХИПП	хиљ. тона	170,9	185,9
460,6	752,7	Промет моторних горива ²⁶	хиљ. тона	2.382,0	2.867,4
37,4	35,8	Производња електричне енергије ²⁷	хиљ. MWh	123,0	124,2
0,7	2,5	EBITDA DWS ²⁸	млрд. РСД	5,0	12,4
-0,001	-0,9	EBITDA Прерада ²⁹	млрд. РСД	4,4	-1,4
2,7	6,4	EBITDA Промет ³⁰	млрд. РСД	10,3	21,8
3,5	7,7	CAPEX DWS ³¹	млрд. РСД	10,6	27,6
1,8	3,8	CAPEX Прерада	млрд. РСД	5,0	18,7
1,1	3,4	CAPEX Промет	млрд. РСД	3,92	6,13
1,8	1,9	LTIF DWS ³²	број	1,8	1,9
1,4	1,8	LTIF Прерада	број	1,4	1,8
1,4	1,9	LTIF Промет	број	1,4	1,9

²² Приказани обим прераде укључује и обим прераде ХИП-Петрохемије. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

²³ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

²⁴ Укључује продају КПП-а Блока „Енергетика“ (закључно са јуном 2024. године) и продају уља и мазива погона за производњу мазива.

²⁵ БЈ обухватају продају канала битумен, бункер и авио-горива.

²⁶ Укупан промет моторних горива у Србији и иноактивама.

²⁷ Приказани обим произведене електричне енергије укључује електричну енергију произведену у енергани Панчево, малим електранама и фотонапонским електранама. Укупан обим произведене електричне енергије на ФНЕ за период јануар-децембар износи 6.163,9 MWh, док за Q4 2025. износи 1.782,4 MWh.

²⁸ Приказана EBITDA Downstream обухвата EBITDA Блока „Прерада“, Блока „Промет“, Блока „Енергетика“ и EBITDA ХИП-Петрохемије.

²⁹ EBITDA Блока „Прерада“ укључује и енергану у РНП.

³⁰ EBITDA Блока „Промет“.

³¹ Финансирање, без ПДВ-а. Приказан CAPEX Downstream обухвата CAPEX Блока „Прерада“, Блока „Промет“, Блока „Енергетика“, ХИП Петрохемије и остатка Downstream.

³² Lost Time Injury Frequency – индикатор повреда са изгубљеним данима. Однос броја повреда са боловањем запослених и укупног броја радних сати, помножен са милион. Наведени индикатор се израчунава кумулативно од почетка године, а приказани податак представља тренутно стање закључно са 31.12.2025.

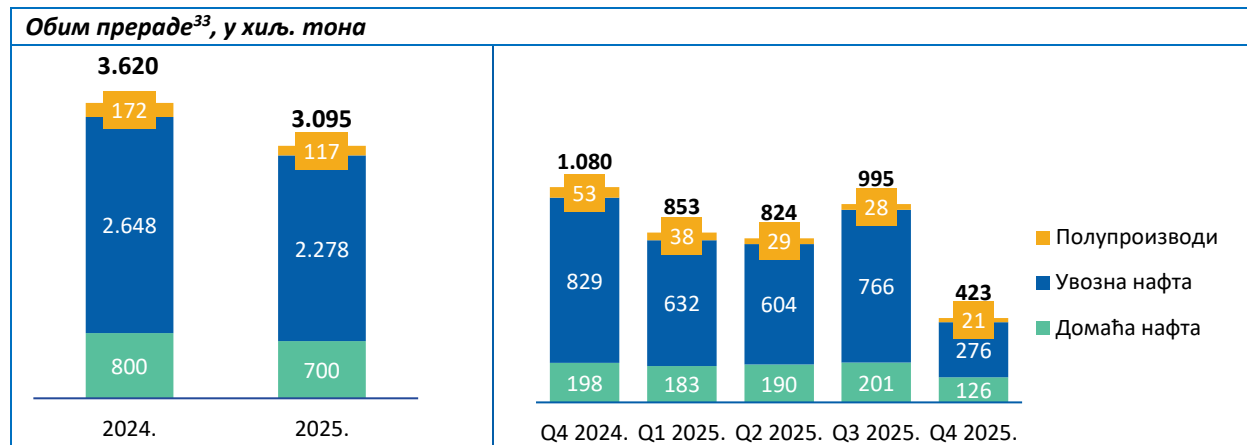
Прерада

Током 2025. године пословање Блока Прерада одвијало се у нестабилном пословном окружењу, услед излагања НИС-а санкционом режиму од стране Сједињених Америчких Држава..

Услед актуелне ситуације, пада тражње за нафтним дериватима и проблемима у набавци сирове нафте, остварен обим прераде нафте у Блоку Прерада је на нижем нивоу.

Током 2025. године, на нивоу НИС Групе прерађено је укупно 3,09 милиона тона сировине, док је у Блоку „Прерада“ прерађено 3,16 милиона тона сировине.

Активности и обим прераде



У условима прилагођавања променама, остварен је редован и континуиран рад Рафинерије до краја новембра 2025, када је обустављен рад Рафинерије услед недостатка сирове нафте за прераду, док је током целе године обезбеђено уредно снабдевање тржишта свим нафтним дериватима.

Током целе године, Блок „Прерада“ се прилагођавао променама у корпи увозне нафте за прераду, условљеним кретањем на спот тржишту и могућностима за набавку у актуелним околностима.

У циљу постизања максималног ефекта техничко-технолошких и организационих мера за повећање ефикасности и смањење трошкова Блок „Прерада“ је почетком године израдио и током године реализовао сет додатних мера за унапређење резултата пословања.

Као резултат ових активности, током четвртог квартала 2025. године, остварен је ефекат мера за повећање ефикасности у вредности од 56,4 милиона динара.

Пројекти

У току је реализација пројеката усмерених на повећање ефикасности и поузданости Рафинерије нафте Панчево:

- „Пројекат реконструкције индустријског колосека у РНП“ – у току четвртог квартала крајем новембра, завршени су радови на реконструкцији постојећих колосека (фаза Б).
- „Пројекат за инсталацију система за аутоматско дозирање и додавање маркера и адитива у моторна горива на аутопунилишту РНП“ – пројекат је одобрен у целини, потписан је уговор за испоруку опреме и услуга. Завршени су грађевинско-монтажни радови. Сprovedено је функционално испитивање и пуштање у рад система адитивирања. У току је измена техничког решења за систем маркирања.
- „Пројекат реконструкције противпожарног система у РНП“ - Урађена је ревизија пасоша пројекта. У складу са новим обимом и динамиком извођења радова у току је уговарање анекса уговора са изабраним извођачима за хидро-грађевинске, машинско-монтажне и E&I радове. Потписани су анекси уговора за грађевинске, хидро-грађевинске и машинско-монтажне радове. Стигла је у РНП сва неопходна главна опрема. У току је извођење радова на изради шахти и постављању хидрантске мреже на више локација у РНП-у у складу са новим обимом и динамиком извођења радова и у складу са грађевинском дозволом.

³³Приказани обим прераде укључује и обим прераде ХИП-Петрохемије.

- „Замена критичне ротационе опреме у Блоку Прерада” – Завршена је техничка оцена и избор добављача за испоруку критичне ротационе опреме (7 ЛОТ-а) и за избор генералног извођача који ће набавити неопходан материјал и монтирати опрему у току рада постројења и током капиталног ремонта. У складу са тржишним условима у условима санкција урађен је пасош пројекта за фазу реализације замене критичне ротационе опреме.
- „Обезбеђивање поузданог, безбедног и економичног рада постројења у зимском периоду 2025/2026 – У оквиру пројекта реализоване су активности за обезбеђење поузданог рада инсталација, без смрзавања и отказа током зимског периода, у наредне 2 године
- Замена сегмената ваздушног хладњака ЕС-2101 – Реализоване су активности на пројекту тако да се очекују да нови сегменти обезбеде поуздан рад ваздушног хладњака ЕС-2101 (рад без застоја између две планске обуставе), као и боље хлађење вршног тока главне дестилационе колоне DA-2101 и смањење ризика од могућих хаварија.

Промет

Продајни објекти³⁴ и логистика

НИС Група поседује 388³⁵ активних малопродајних објеката. Највећи број њих, тачније 331 малопродајни објекат је у Републици Србији.

У Србији је у 2025. години завршена реконструкција 5 ССГ (ССГ „Сврљиг“, ССГ „Кула“, ССГ „Краљево“, ССГ „Мрчајевци“ и ССГ „Аеродром Сурчин“) и куповина и изградња и ребрендинг ССГ – „Мајданпек 2“.

Реализован је кључни пројекат развоја логистике - набавка 39 нових тегљача и 22 полуприколице за потребе транспорта нафтних деривата. Замењено је 17 тегљача за транспорт нафтних деривата

Уведене су у рад 4 нове авио-цистерне на Аеросервису Београд.

Почетком јуна званично је пуштено у пробни рад Складиште нафтних деривата Ниш.

Програми лојалности и маркетиншке активности

У последњем кварталу 2025. године, у Србији су реализоване маркетиншке активности у циљу развоја потрошачких брендова, програма лојалности, унапређења продаје горива и допунског асортимана на бензинским станицама.

Издавају се следеће најважније маркетиншке активности у Србији, које су обележиле период октобар – децембар 2025. године:

- Горива – У последњем кварталу издваја се реализација акције за G-Drive горива – попуст 10 динара по литру. У четвртом кварталу завршен је и MEC шампионат Србије уз подршку G-Drive премијум горива.
- Иновативне услуге – Поводом ширења мреже ССГ на којима се налазе самоуслужне касе са могућношћу плаћања горива производа из продавнице и ресторана, настављена је промоција нових каса. На свим ССГ на којима се уводе ове касе у току је акција – 1 додатни бонус поен по литру за све кориснике СННП картице који плаћају на самоуслужној каси. Акција се промовише кроз CRM кампању и трајала је до 31.12.2025. У последњем кварталу је пуштено у рад 6 самоуслужних каса, што у укупном збиру представља 56 активних самоуслужних каса.
- Програм лојалности „Са нама на путу“ – Укупан број активних корисника за Q4 2025. године био је 701.729, од којих 231.296 виртуалних. Реализоване су сталне CRM кампање са циљем реактивације неактивних чланова програма, повећања учешћа брендираних деривата, као и повећања продаје сегмента допунског асортимана.
- Друштвене мреже / партнери за креирање онлајн садржаја / сајт.- У четвртом кварталу 2025. године креиране су две епизоде у оквиру садржаја „Са нама на путу кроз Србију“ кроз које су приказани манастири Овчарско-кабларске клисуре са обе стране обале. Покренут је серијал о језерима Фрушке горе у сарадњи са пријатељем Јазак воде Александром Богдановић („Историјски забавник“) и направљено је 5 текстова уз објаве на друштвеним мрежама.

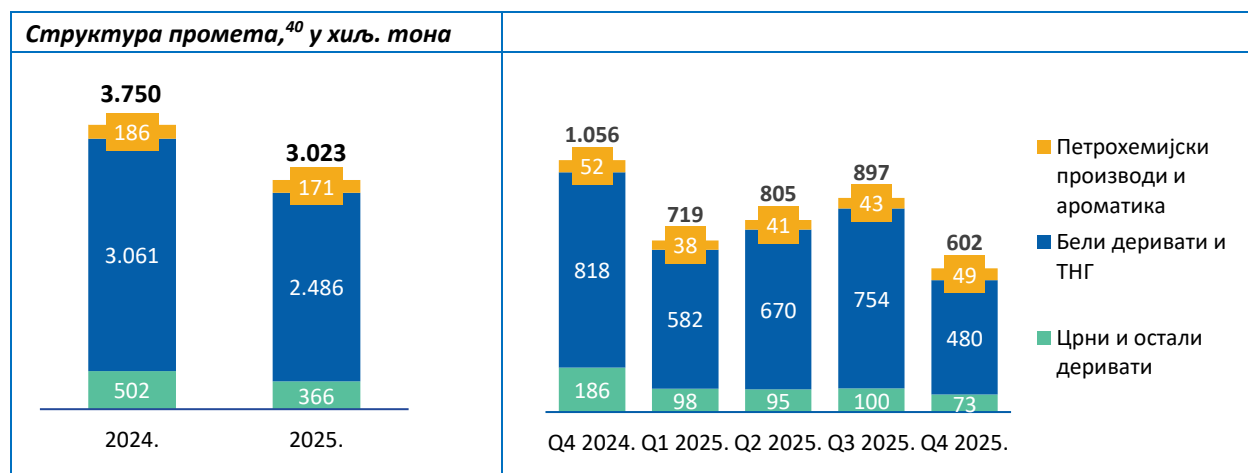
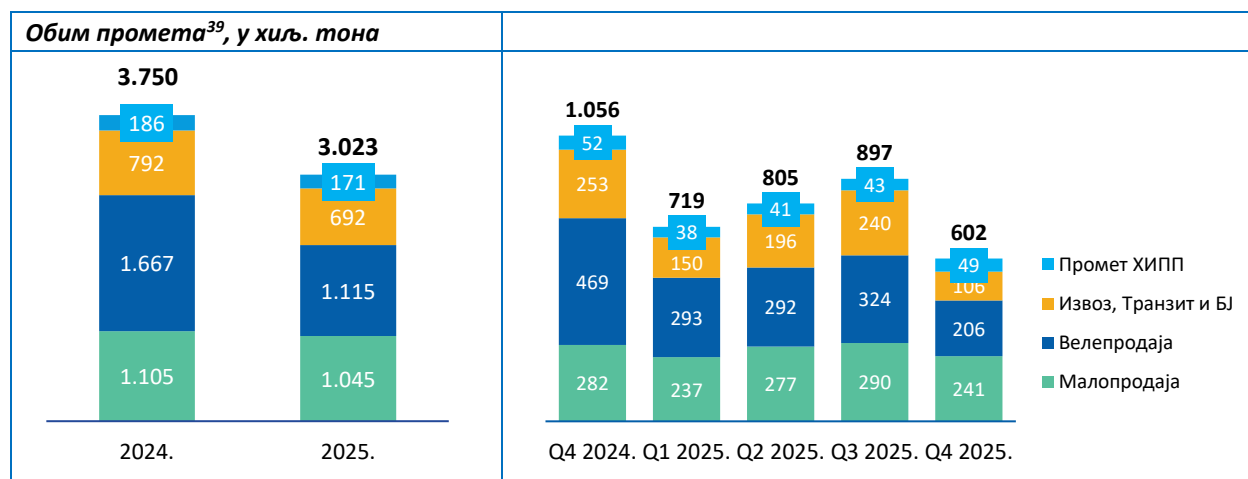
³⁴ Стање на дан 31.12.2025. године.

³⁵ Ступањем санкција на снагу у пуном обиму, дана 09.10.2025. године, привремено је обустављен рад бензинских станица у Бугарској

Обим промета

У четвртом кварталу 2025. године забележен је пад промета од 43% у односу на исти период 2024. године, тако да је укупан промет³⁶ износио 602 хиљаде тона.

- Малопродаја – пад за 15% услед:
 - пада продаје у Србији који је изазван падом потрошње и санкција НИС-у;
 - смањења продаје корпоративним купцима због прекида сарадње са одређеним купцима услед санкција НИС-у у 2025. години;
 - пада продаје у иноактивама, као последица тренутне геополитичке ситуације.
- Велепродаја³⁷ – пад за 56% првенствено због:
 - смањења продаје деривата услед санкција НИС-у.
- Извоз, транзит и БЈ³⁸:
 - смањење обима промета транзита за 38% првенствено због смањења тражње за мазутом,
 - смањење продаје авио-горива за 9% у односу на исти квартал 2024. године, услед промена динамике потрошње од стране домаћих авио-компанија;
 - пад продаје у оквиру канала бункерисање за 30% услед додатно отежаног пословања са иноклијентима, због раскида уговора са одређеним клијентима услед санкција НИС-у;
 - смањење промета битумена и кокса за 67%, услед оптимизације потрошње сирове нафте што је довело до мање расположивости у РНП, као и смањења продаје услед санкција НИС-у.



³⁶ Приказани обим промета укључује и промет петрохемијских производа ХИП-Петрохемије.

³⁷ Укључује продају КПП-а Блока „Енергетика“ (закључно са јуном 2024. године) и продају уља и мазива погона за производњу мазива.

³⁸ БЈ обухватају промет нафтних деривата канала битумен, бункер и авио-горива.

³⁹ Приказани обим промета укључује и промет петрохемијских производа ХИП-Петрохемије. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

⁴⁰ Приказани обим промета укључује и промет петрохемијских производа ХИП-Петрохемије. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

Енергетика

Природни гас

За потребе организације и балансирања портфолија природног гаса НИС а.д. Нови Сад са оператором транспортног система природног гаса, у четвртом кварталу 2025. године покренуто је закључивање Уговора о дистрибуцији природног гаса за 2026. годину. Закључен је уговор о снабдевању енергијом из природног гаса за први квартал 2026. године.

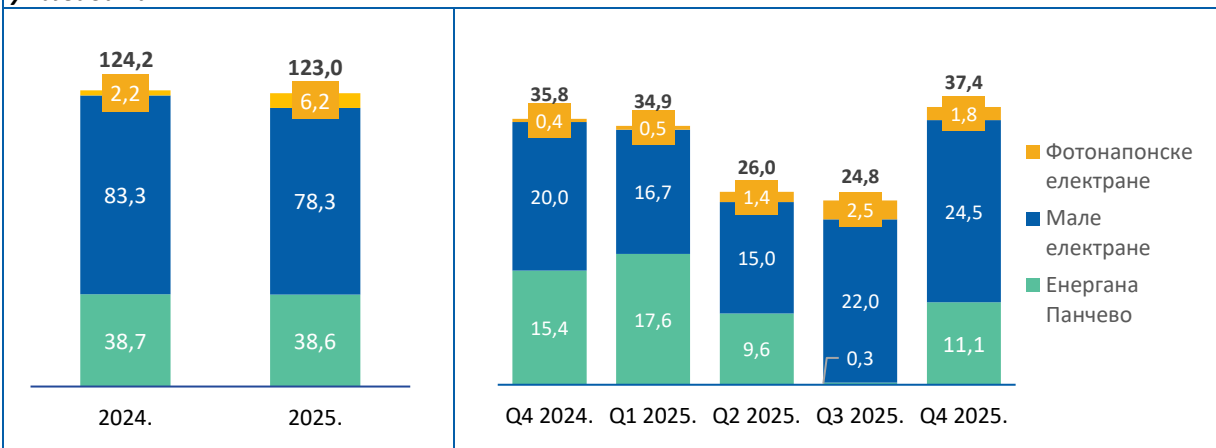
Производња електричне енергије

У 2025. години производња електричне енергије износила је 123,0 хиљада MWh, што је за 1% ниже у односу на исти период 2024. године.

У четвртом кварталу 2025. године производња електричне енергије износила је 37,4 хиљада MWh, што је за 4% више у односу на четврти квартал 2024. године. Мале електране су произвеле за 23% више електричне енергије у односу на четврти квартал прошле године.

Производња на соларним панелима у 2025. години износила је 6,2 хиљада MWh, што је 2,7 пута више него у 2024. години када је произведено 2,2 хиљаде MWh.

Обим произведене електричне енергије⁴¹, у хиљадама MWh



Реализација Програма мера енергетске ефикасности у НИС а.д. Нови Сад

У складу са програмом мера за смањење потрошње енергије и повећање енергетске ефикасности, очекивани ефекат енергетске уштеде у четвртом кварталу 2025. године је око 1.658 т.е.н., а очекивана финансијска вредност уштеде око 132 милиона динара.

Обновљиви извори енергије

Од 2025. године почела је са радом највећа соларна фотонапонска електрана у власништву Компаније, инсталисана на 10 хектара слободних површина у Складишту деривата нафте у Новом Саду. Њена снага је 6,8 MWp, а уједно је прва соларна електрана у компанији која сву произведену електричну енергију испоручује директно у дистрибутивну мрежу за продају по комерцијалним условима.

За ФНЕ Смедерево са батеријским складиштем (BESS) у четвртом кварталу су потписани уговори са извођачима радова, техничке контроле и стручног надзора и техничког прегледа објекта. Добијена је енергетска дозвола и сагласност на план управљања отпадом. Грађевинска дозвола је исходована средином децембра и извршена пријава радова крајем децембра. Испоручена је и главна опрема за ФНЕ и BESS.

Израђен је и интерно усаглашен пасош пројекта и економски модел за изградњу ФНЕ снаге 5 MWp у Фабрици синтетичког каучука за потребе ХИПП-а.

⁴¹Приказани обим произведене електричне енергије укључује електричну енергију произведену у енергани Панчево, малим електранама и фотонапонским електранама..

ХИП-Петрохемија

Кључни показатељи

Q4 2025.	Q4 2024.	Показатељ	Јединица мере	2025.	2024.
46,4	89,4	Производња петрохемијских производа	хиљ. тона	257,9	298,1
57,2	119,5	Прерада примарног бензина ⁴²	хиљ. тона	326,2	399,6
53,0	83,1	Промет петрохемијских производа	хиљ. тона	248,4	288,0
-2,6	-2,3	EBITDA	млрд. РСД	-9,1	-7,2
-2,8	-2,6	Нето губитак	млрд. РСД	-10,3	-7,7
0,1	0,2	CAPEX ⁴³	млрд. РСД	0,7	1,5
5,6	5,8	LTIF	број	5,6	5,8

У четвртом кварталу 2025. године показатељ EBITDA је био негативан и износио је -2,6 милијарди РСД, што представља слабији резултат у поређењу са истим периодом претходне године. У четвртом кварталу 2024. године EBITDA је износила -2,3 милијарде РСД.

Нето губитак за четврти квартал 2025. године износи -2,8 милијарди РСД, што је лошије остварење у односу на упоредни период претходне године.

На име инвестиција, у четвртом кварталу 2025. године издвојено је 0,1 милијарда РСД, што је 45% мање од инвестиција у истом периоду прошле године.

Када је реч о оперативним показатељима, у четвртом кварталу 2025. године обим производње петрохемијских производа износио је 46 хиљада тона и забележен је пад овог показатеља у поређењу са истим периодом прошле године.

Прерада примарног бензина је четвртом кварталу 2025. године износила 57 хиљада тона, што је 52% мање него у истом периоду претходне године.

Промет петрохемијских производа у четвртом кварталу 2025. године бележи пад од 36% у поређењу са истим периодом прошле године и износио је 53 хиљаде тона.

У ХИП-Петрохемији су крајем 2025. године завршена су два кључна пројекта дефинисана Планом санације, а то је збрињавање историјског отпада, односно живе и муља контаминираног живом, из фабрике Електролиза, у којој је производни процес заустављен 2014. године, као и збрињавање отпадног течностно-угљоводоничног остатка. План санације представља важан део Уговора о стратешком партнерству закљученог између Републике Србије, НИС-а и ХИП-Петрохемије.

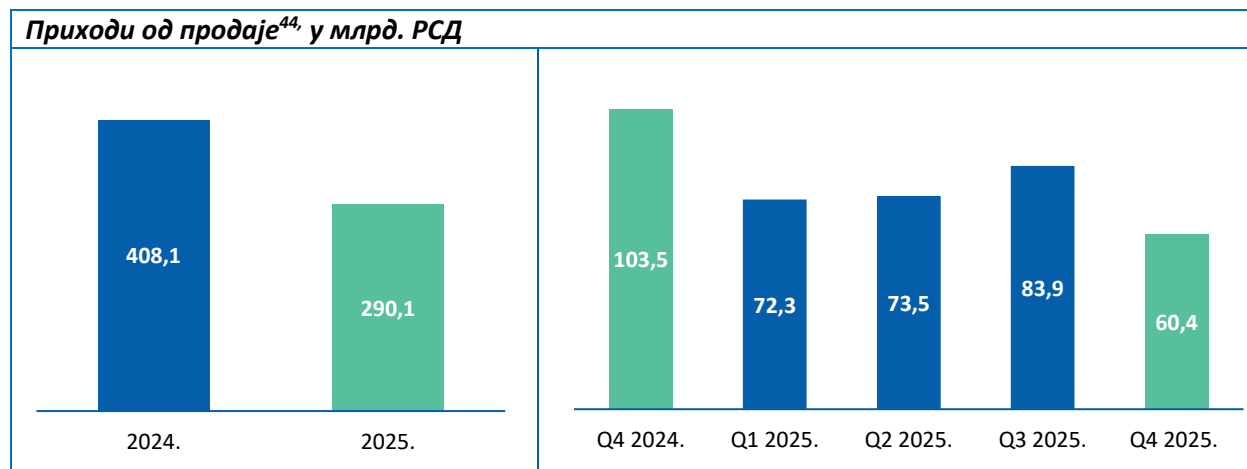
⁴² Прерада примарног бензина обухвата примарни бензин и дебутанизирани газолин.

⁴³ Финансирање, без ПДВ-а.

Финансијски показатељи

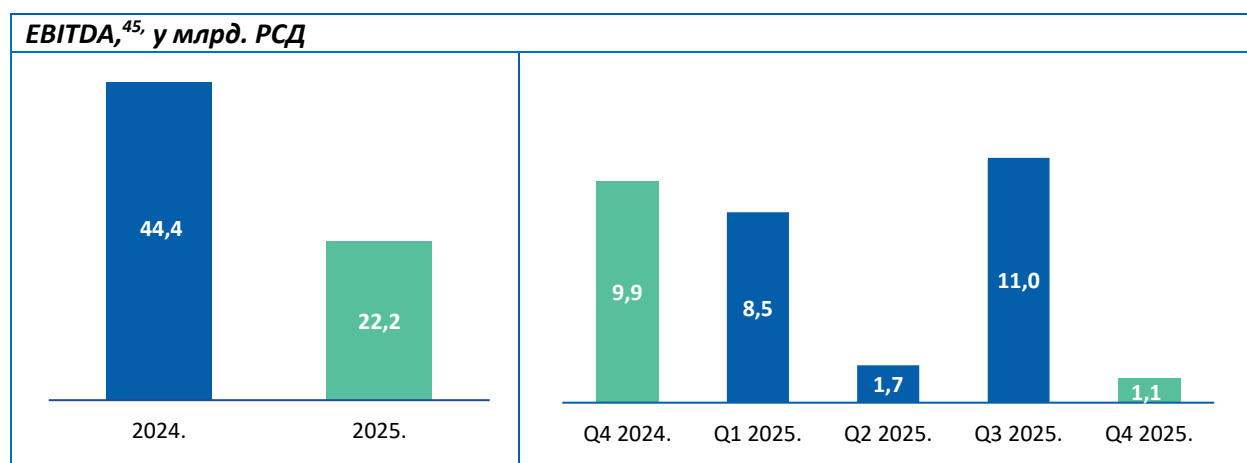
Приходи од продаје

У 2025. години забележен је пад прихода од продаје од 29% у односу на претходну 2024. годину, и износи 290,1 милијарди динара.



EBITDA

Показатељ EBITDA у 2025. години мањи је за 50% у односу на претходну годину и износи 22,2 милијарде динара.



Пад показатеља EBITDA у 2025. години у односу на прошлу годину последица је:

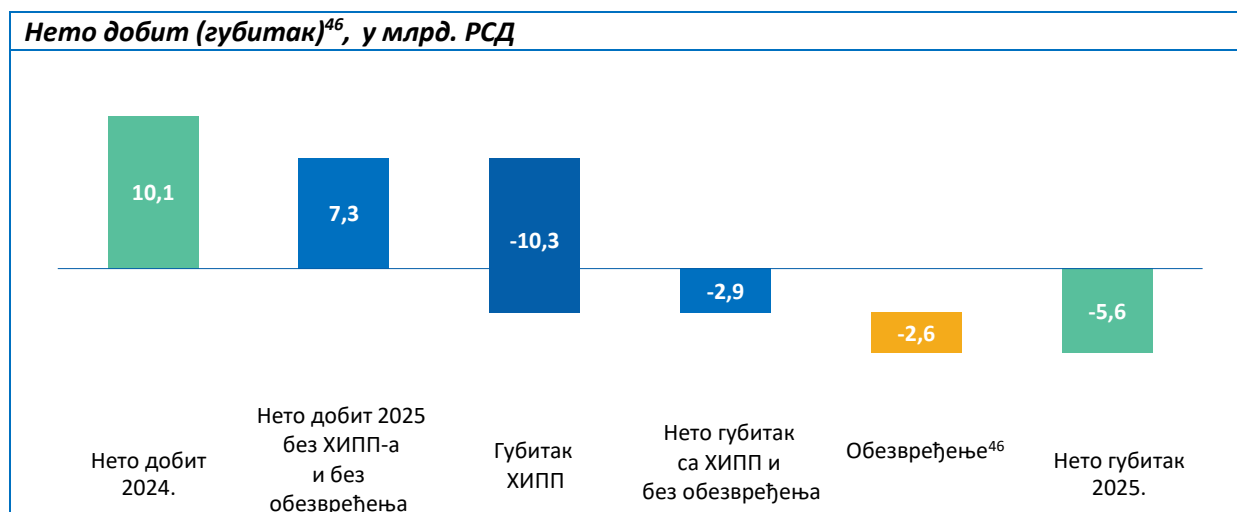
- утицаја „скупих“ залиха,
- пада обима производње нафте и гаса у односу на упоредни период прошле године, делимично због санкција
- смањења обима продаје уз погоршања марже, смањења обима прераде нафте и нафтних деривата углавном услед санкција, делимично компензовано позитивним ефектом одсуства капиталног ремонта у 2025. години.
- раста трошкова у односу на упоредни период због тржишних кретања у Републици Србији (кретање инфлације и раст зарада у Републици Србији)
- негативног утицаја рачуноводственог ефекта обезвређења ИНО актива

⁴⁴ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

⁴⁵ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

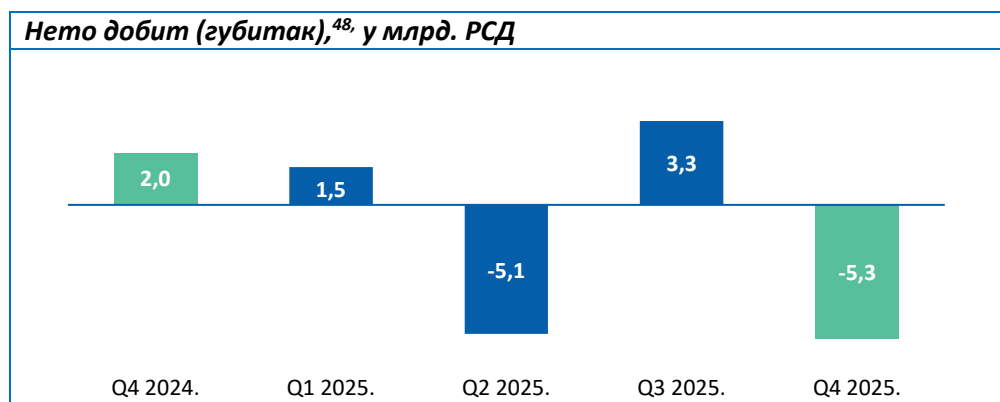
Нето добит (губитак)

У 2025. години нето резултат је негативан и износи -5,6 милијарди динара, што представља пад у односу на претходну годину.



На пад показатеља нето добити у 2025. години у односу на 2024. годину утицало је:

- смањење показатеља *EBITDA* (највећим делом због „скупих“ залиха, као и нижих обима прераде и продаје услед санкција и негативног утицаја рачуноводственог ефекта обезвређења ИНО актива) и
- виши трошкови амортизације.



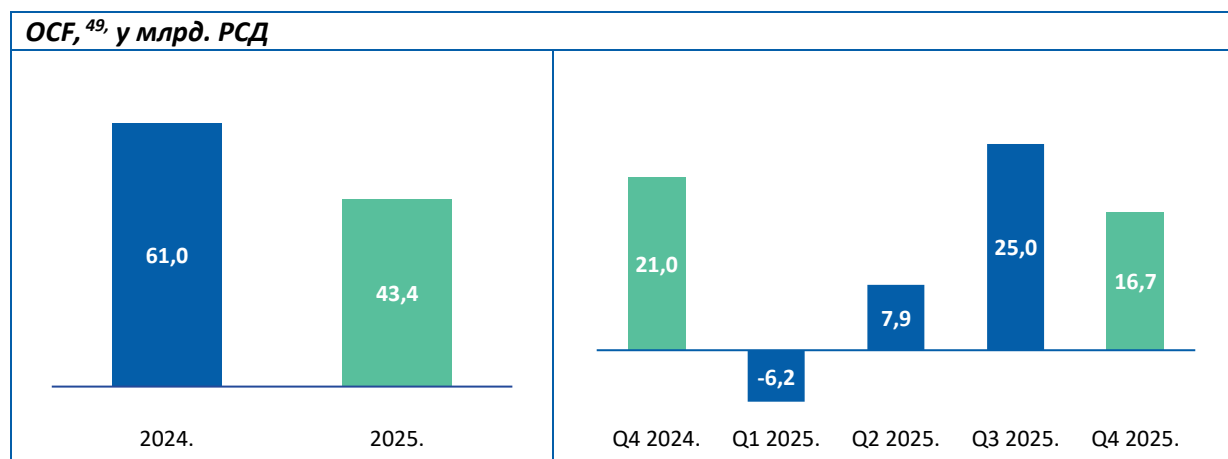
⁴⁶ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

⁴⁷ Обезвређење гудвила у НИС Петрол е.о.о.д. Софија (Бугарска) 0,5 млрд РСД; обезвређење средстава за маркетинг и дистрибуцију у НИС Петрол е.о.о.д. Софија (Бугарска) 0,76 млрд РСД; обезвређење средстава за производњу нафте и гаса у НИС Петрол СРЛ Букурешт (Румунија) 1,62 млрд РСД; ефекат губитка од умањења вредности на порез на добит 0,3 млрд РСД

⁴⁸ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

OCF

У 2025. години оперативни новчани ток износи 43,4 милијарде динара и мањи је у односу на 2024. годину.



На пад показатеља OCF у 2025. години највећим делом су утицали:

- Мањи приливи.

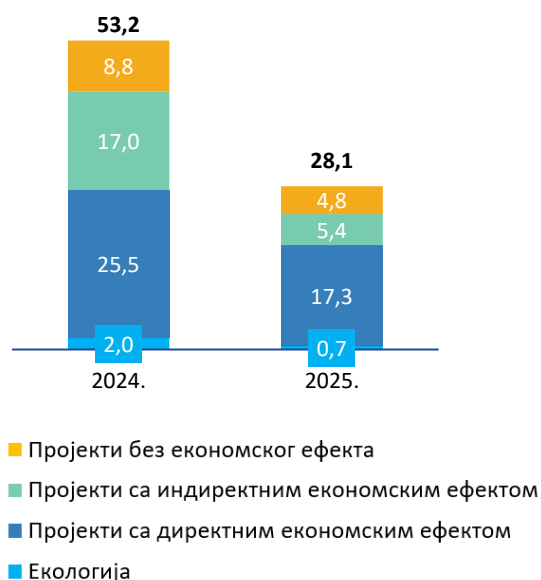
⁴⁹ Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

CAPEX

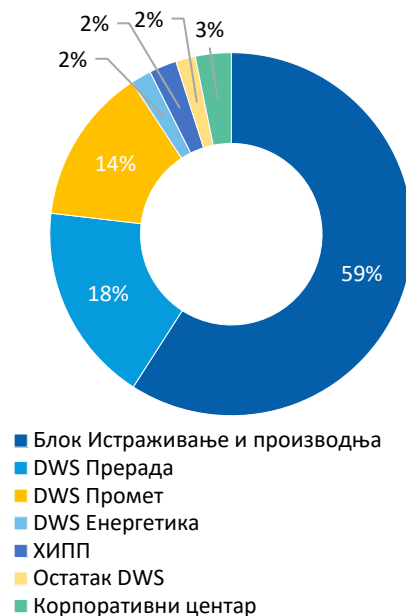
У 2025. години главни правци улагања били су пројекти усмерени на производњу нафте и гаса. Значајан део улагања припада улагању у пројекте бушења, затим у пројекте прераде нафте, као и пројекте логистике и транспорта. Осим тога, НИС је улагао у пројекте у области енергетике и сервиса, као и у одређени број пројеката у корпоративном центру.

У 2025. години издвојено је 28,1 милијарда динара за финансирање инвестиција.

**CAPEX према врсти пројекта,⁵⁰
у млрд. РСД**



**Инвестиције по сегментима у
2025. години**



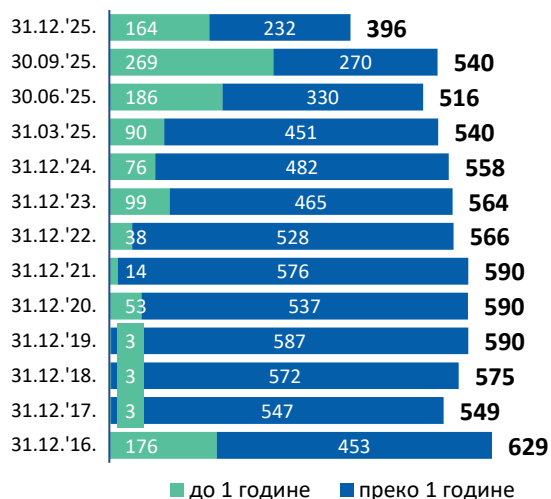
⁵⁰ Износи су дати у милијардама РСД и без ПДВ-а. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

Организациони део	Најзначајнији пројекти у четвртом кварталу 2025. године
Истраживање и производња	- бушење разрадних бушотина - улагања у геолошко-техничке активности - инфраструктурни пројекти
Сервиси	набавка механизације за изградњу и рекултивацију локација
Прерада	- пројекти усклађивања са законским нормама и прописима - пројекти инвестиционог одржавања - еколошки пројекти - реконструкција противпожарног система - реконструкција индустријског колосека
Промет	- пуштање у рад реконструисаних ССГ „Мрчајевци“, „Кула“, „Краљево 1“ и „Аеродром Сурчин“ - пуштање у рад нове ССГ „Мајданпек 2“
Остали <i>Downstream</i> пројекти (Енергетика, Технички сервис и ХИПП)	- пројекти соларних фотонапонских електрана - пројекти енергетске ефикасности - активности на ХИПП пројекту - Полипропилен
Корпоративни центар	- пројекти у вези са одржавањем софтверских решења и дигитализацијом процеса - пројекти корпоративне заштите

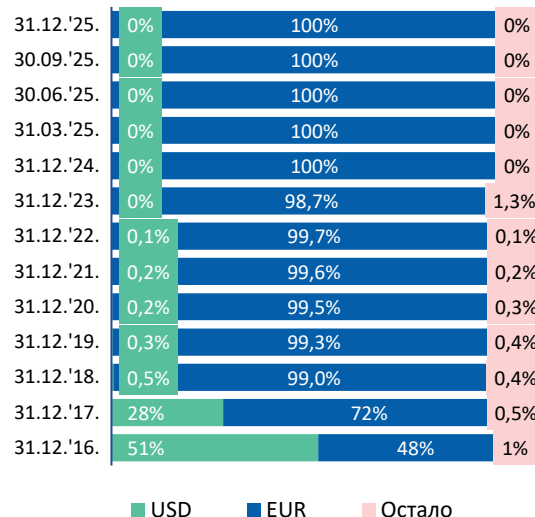
Дуг по основу кредита банака

На крају 2025. године дуг по основу кредита је нижи у односу на крај 2024. године и износи 396,3 милиона евра.

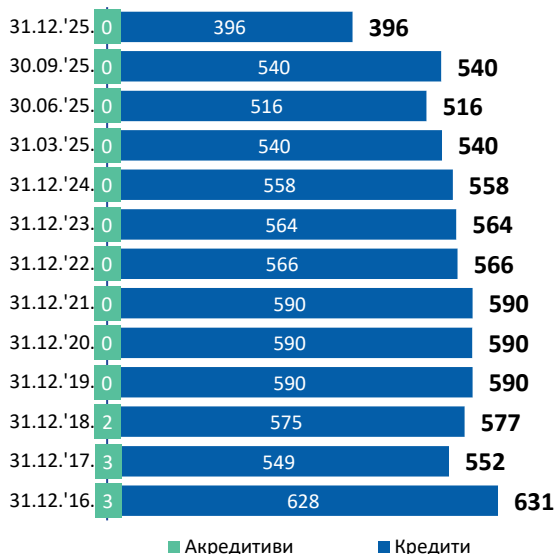
Кретање укупног дуга према банкама са рочном структуром,⁵¹ у мил. EUR



Структура укупног дуга према банкама, по валутама у %



Кретање укупне задужености према банкама,⁵² у мил. EUR



⁵¹ Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

⁵² Поред дуга према банкама по основу кредита и акредитива, НИС а.д. Нови Сад на дан 31.12.2025. године има и издате банкарске гаранције у вредности од 26,5 милиона евра, корпоративне гаранције у износу од 187,0 милиона евра и финансијски лизинг у износу од 27,4 милиона евра. Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

Порези и други јавни приходи⁵³

Q4 2025.	Q4 2024.	НИС а.д. Нови Сад	2025.	2024.
0,68	0,66	Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	2,67	2,53
0,06	0,12	Накнада за енергетску ефикасност	0,33	0,44
-0,82	0,73	Порез на добит правних лица	-1,55	4,19
7,24	9,05	Порез на додатну вредност	29,17	33,02
26,99	49,33	Акцизе	149,66	185,80
1,06	2,01	Накнада за робне резерве	5,78	7,60
0,13	0,56	Царине	1,32	1,98
0,50	0,45	Рудна рента	1,91	1,78
0,30	0,36	Остали порези	1,57	1,51
36,14	63,25	Укупно	190,85	238,85
НИС-ова зависна друштва у Србији и региону				
0,69	0,64	Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	2,65	2,40
0,00	0,01	Накнада за енергетску ефикасност	0,005	0,03
0,02	0,32	Порез на добит правних лица	0,09	0,62
1,49	0,91	Порез на додатну вредност	3,93	3,62
0,66	2,43	Акцизе	7,38	8,92
0,74	1,28	Царине	3,00	6,48
0,00	0,00	Рудна рента	0,02	0,06
0,06	0,06	Остали порези	0,32	0,30
3,67	5,66	Укупно	17,40	22,42
-0,49	-0,41	Одложена пореска средства (укупно за Групу)	-1,23	-0,84
39,32	68,50	Укупно НИС Група⁵⁴	207,02	260,43

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода за НИС Групу за четврти квартал 2025. године је 39,32 милијарди динара, што је за 43% мање него у истом периоду 2024. године, док је за 2025. годину тај износ 207,02 милијарде динара, што је 21% мање у поређењу са 2024. годином.

⁵³ У милијардама динара.

⁵⁴ Укључујући порезе и друге обавезе по основу јавних прихода за зависна друштва у региону, порез на добит у Анголи и одложена пореска средства.

Хартије од вредности

Структура акцијског капитала

Акцијски капитал НИС а.д. Нови Сад износи 81,53 милијарде динара и подељен је на укупно 163.060.400 акција номиналне вредности 500,00 динара. Све емитоване акције су обичне акције и дају својим власницима следећа права:

- Право учешћа и гласања на Скупштини, тако да једна акција увек даје право на један глас,
- Право на исплату дивиденде у складу с важећом регулативом,
- Право учешћа у расподели ликвидационог остатка или стечајне масе у складу са законом којим се уређује стечај,
- Право пречег стицања обичних акција и других финансијских инструмената замењивих за обичне акције, из нових емисија,
- Друга права у складу са Законом о привредним друштвима и актима Друштва.

Све акције које је Друштво емитовало су укључене у тровање на регулисаном тржишту.

Трговање акцијама и показатељи по акцији

Одлуком Београдске берзе о привременој обустави тровања акцијама дана 14. јануара 2025. године, привремено је обустављена трговина акцијама НИС а.д. Нови Сад. На основу Решења Комисије за хартије од вредности Београдска берза је 21. јануара 2025. године донела Одлуку о продужењу привремене обуставе тровања акцијама. Обустава тровања ће остати на снази до престанка разлога који су довели до обуставе.

Током 2025. године Друштво није стицало сопствене акције.

Дивиденде

Политика дивиденди НИС а.д. Нови Сад заснована је на избалансираном приступу који узима у обзир неопходност задржавања добити за потребе финансирања будућих инвестиција, као и стопу повраћаја на уложени капитал и износ исплате дивиденди. Дугорочна политика дивиденди предвиђа да се најмање 15% остварене нето добити исплати акционарима у облику дивиденде.

Приликом утврђивања предлога одлуке о расподели добити и исплати дивиденде, менаџмент Друштва узима у обзир низ фактора, укључујући финансијску ситуацију, планове за инвестиције, обавезе отплате кредита, макроекономско окружење и законске прописе. Сваки од ових фактора, засебно или у комбинацији, уколико је довољно значајан, може да утиче на предложену исплату дивиденде.

На XVII редовној седници Скупштине акционара, која је одржана 20.06.2025. године, одлучено је да се за исплату дивиденде издвоји 25% нето добити остварене у 2024. години. Донета је одлука да дивиденда акционарима буде исплаћена у новцу, у укупном бруто износу од 4.595.042.072 РСД, тј. у бруто износу од 28,18 РСД по акцији. Право на дивиденду имају акционари који су били уписани у Централном регистру, депоу и клирингу хартија од вредности на Дан акционара XVII редовне седнице Скупштине акционара, који је био 10.06.2025. године (дан дивиденде). Дивиденда за 2024. годину исплаћена је 22.10.2025. године.

С обзиром на чињеницу да је НИС у марту започео процес уклањања са SDN листе OFAC-а, усвојена је одлука да се не врши исплата дивиденди лицима која су на SDN листи.

	Нето добит (губитак), у млрд РСД ⁵⁵	Укупан износ дивиденде, у млрд РСД	Рацио исплате	Зарада по акцији, у РСД	Дивиденда по акцији, бруто, у РСД	Цена акције на 31.12, у РСД	Дивидендни принос акционара, у % ⁵⁶
2009.	(4,4)	0,0	-	-	0	-	-
2010.	16,5 ⁵⁷	0,0	-	101,1	0	475	-
2011.	40,6 ⁵⁸	0,0	-	249	0	605	-
2012.	49,5	12,4	25%	303,3	75,83	736	10,3
2013.	52,3	13,1	25%	320,9	80,22	927	8,7
2014.	30,6	7,6	25%	187,4	46,85	775	6,0
2015.	16,1	4,0	25%	98,8	24,69	600	4,1
2016.	16,1	4,0	25%	98,6	24,66	740	3,3
2017.	27,8	6,9	25%	170,43	42,61	724	5,9
2018.	26,1	6,5	25%	159,86	39,97	690	5,8
2019.	17,7	4,4	25%	108,55	27,14	749	3,6
2020.	(5,9)	1,0	-	(36,24)	6,14	644	1,0
2021.	23,1	5,8	25%	141,85	35,46	620	5,7
2022.	93,5	23,4	25%	573,14	143,29	675	21,2
2023.	41,9	10,5	25%	257,05	64,26	812	7,9
2024.	18,4	4,6 ⁵⁹	25%	112,72	28,18	754	3,7

⁵⁵ Нето добит НИС а.д. Нови Сад.

⁵⁶ Израчунава се као однос бруто дивиденде према цени акције на крају године за коју се дивиденда исплаћује.

⁵⁷ Нето добит, искоришћена за покриће акумулираних губитака.

⁵⁸ Нето добит, искоришћена за покриће акумулираних губитака.

⁵⁹ Компанија је исплатила дивиденду акционарима из добити остварене у 2024. години, осим акционарима за које је, у складу са одлуком Одбора директора НИС а.д. Нови Сад, исплата привремено одложена до њиховог искључења са SDN листе Министарства финансија САД. На име дивиденде из добити остварене у 2024. години исплаћено је 2,5 млрд РСД.

Обвезнице

Обвезнице су финансијски инструменти, односно дужничке хартије од вредности које издају држава, компанија или друга правна лица како би прикупили одређена финансијска средства. На основу обвезнице издавалац обвезнице се обавезује да ће инвеститору вратити одређени новчани износ и платити камату за дефинисани временски период.

Законити ималац обвезница које је емитовао НИС има следећа права:

- право на исплату главнице по доспећу,
- право на исплату камате,
- у случају доцње Друштва при исплати купона или главнице, право на исплату вредности доспелог купона или главнице заједно са затезном каматом обрачунатом за период доцње у динарима по стопи законске затезне каматне стопе важеће у Републици Србији на дан обрачуна затезне камате
- право располагања обвезницама и право преноса власништва над обвезницама на трећа лица без ограничења у складу са важећим прописима.

Основне информације о обвезницама НИС а.д. Нови Сад	
Номинална вредност	10.000 РСД
CFI код	DBFUFR
ISIN број	RSNISHD82111
Ознака емисије	I (прва) емисија
Датум уписа у ЦРХов	20.12.2024. године
Рок доспећа	5 година, односно 1.825 дана
Датум доспећа	19.12.2029
Каматна стопа	Фиксна каматна стопа од 6,50% на годишњем нивоу и квартална исплата каматног купона почев од дана издавања.
Начин обрачуна камате	Формула за обрачун износа камате за каматни период је следећа: $K = Nk \times pk \times 0.25$ при чему је: <i>K</i> : износ кварталне камате која се исплаћује <i>pk</i> : висина каматне стопе на годишњем нивоу <i>Nk</i> : EUR еквивалент номиналне вредности појединачне обвезнице по средњем курсу НБС на дан издавања.

У четвртом кварталу 2025. године, извршена је исплата четвртог купона, по основу прве емисије корпоративних обвезница Друштва.

Корпоративно управљање

Систем управљања Друштвом

Друштво је успоставило једнодомни систем управљања, у коме централну улогу у управљању Друштвом има Одбор директора, који је одговоран за реализацију постављених циљева и остваривање резултата, док акционари своја права и контролу врше првенствено преко Скупштине акционара.

Одредбама Статута је извршено потпуно и јасно разграничење делокруга послова Одбора директора у односу на делокруг послова Скупштине акционара, генералног директора Друштва и тела која образују органи управљања Друштва.

Скупштина акционара и права акционара

Скупштину акционара, као највиши орган Друштва, чине сви акционари. Све акције НИС а.д. Нови Сад су обичне акције, које власницима дају иста права, при чему свака акција даје право на један глас.

Одбор директора

Централну улогу у управљању Друштвом има Одбор директора, који је колективно одговоран за дугорочни успех Друштва, а у чијој надлежности је постављање основних пословних циљева и праваца даљег развоја Друштва, као и утврђивање и контрола успешности примене пословне стратегије Друштва.

Комисије Одбора директора

У циљу ефикаснијег обављања својих дужности, Одбор директора је образовао три сталне комисије које представљају саветодавна и стручна тела која му помажу у раду, а нарочито у погледу разматрања питања из његове надлежности, припреме и надзора над спровођењем одлука и аката које доноси, као и ради обављања одређених стручних послова за потребе Одбора директора. Одбор директора НИС-а је образовао следеће Комисије:

- Комисију за ревизију,
- Комисију за именовања и
- Комисију за накнаде.

Одбор директора може по потреби да образује и друге сталне или *ad hoc* комисије које ће се бавити питањима релевантним за рад Одбора директора.

Одбор Скупштине акционара

Одбор Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара Друштва (у даљем тексту „Одбор Скупштине акционара”) је саветодавно и стручно тело Скупштине акционара Друштва које јој помаже у раду и разматрању питања из њеног делокруга. Чланови Одбора Скупштине акционара одговарају за свој рад Скупштине акционара која их именује и разрешава.

Генерални директор

Генералног директора именује Одбор директора из редова извршних чланова Одбора директора. Генерални директор координира рад извршних чланова Одбора директора и организује послове Друштва. Поред тога, генерални директор Друштва обавља послове дневног управљања и овлашћен је да одлучује о питањима која не спадају у надлежност Скупштине акционара и Одбора директора. Генерални директор је законски заступник НИС-а.

Саветодавни одбор генералног директора

Саветодавни одбор генералног директора је стручно тело које помаже генералном директору у раду и разматрању питања из његовог делокруга. Састав Саветодавног одбора утврђен је Одлуком генералног директора. Саветодавни одбор се бави питањима стратегије и политике развоја, чије основе постављају Скупштина акционара и Одбор директора Друштва.

Трансакције са повезаним лицима

НИС Група је у 2025. години ступала у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Преглед трансакција са повезаним друштвима је дат у напоменама уз финансијске извештаје⁶⁰.

⁶⁰ Подаци о трансакцијама са повезаним лицима се могу наћи на страни 85 у оквиру напомене број 28 уз Консолидоване финансијске извештаје.

Људски ресурси

Као један од најбољих послодаваца у Србији, НИС настоји да се константно прилагођава тржишту рада, очекивањима запослених и потребама самог бизниса. Највећи труд уложен је у стабилност НИС-а као послодавца, као и програме усмерене на привлачење и развој младих, нове моделе мотивације, учења, развоја и неговања културе поштовања у Друштву.

HR стратегија НИС-а, нове компанијске вредности и вредносне пропозиције НИС-а као послодавца (иницијатива различитост и инклузија, стратегија брэнда послодавца и стратегија учења и развоја) донеле су велики број HR пројеката и иницијатива, чијом реализацијом ће бити унапређено искуство кандидата и запослених у НИС-у – од проналаска и одабира кандидата до награђивања, компензација и бенефита за запослене, развоја и напредовања.

Дугорочни циљ НИС-а је да повећа посвећеност својих запослених и унапреди праксе из области људских ресурса, које ће запосленима у НИС-у пружити најбоље могуће искуство у раду. Због тога је НИС у 2025. години наставио са улагањем у повећање посвећености запослених и покренуо реализацију различитих активности у складу са резултатима последњег истраживања посвећености запослених и стратешким плановима Друштва. Настављено је са реализацијом и надоградњом програма „Академије посвећености“, који има за циљ да кроз активну улогу вишег и средњег менаџмента, а од прошле године и нижег менаџмента, Друштво развија високо посвећене и мотивисане тимове. Поново је покренут програм „Менаџер први пут“ у оквиру којег се, кроз неколико модула едукације, помаже колегама које су тек преузеле менаџерске функције да буду што бољи менаџери и лидери.

Свесни потребе за смањењем бирократије у свим процесима, почетком 2024. године компанија је покренула пројекат „Дебирокупација НИС-а“, који има за циљ смањење документације, скраћивање корака, аутоматизацију и дигитализацију процеса у свим деловима. НИС тежи ка томе да дигитализује HR процесе и тако пружи бржу и ефикаснију подршку запосленима. С тим у вези, имплементирана је дигитална платформа и тако су повезани кључни HR процеси. Уведен је дигитални асистент, чатбот, који запосленима пружа одговоре на основна HR питања.

У оквиру реализације агенде за младе таленте, завршена је пета сезона једногодишњег NIS Energy менторског програма. Просечна оцена задовољства целим програмом је 9.2 од 10, док каријеру у нашој компанији наставља 19 од 26 полазника. Такође, започета је девета сезона NIS Calling програма праксе са укупно 40 полазника. За полазнике овог програма су до сада организовани едукативна радионица и обилазак рафинерије нафте у Панчеву. У исто време, наставља се и програм праксе за оператере у Рафинерији нафте Панчево и ХИП-Петрохемији са 25 полазника.

Број⁶¹ и структура запослених

На крају 2025. године, укупан број запослених био је 13.732, док је просечан број запослених у 2025. години 13.326.

Организациони део	Број запослених на дан	
	31.12.2025.	31.12.2024.
НИС а.д. Нови Сад	5.273	5.314
Зависна друштва	8.459	8.456
УКУПНО⁶²:	13.732	13.770

⁶¹ Број запослених не укључује запослене ангазоване преко Уговора о делу. На дан 31.12.2025. године у оквиру НИС а. д. Нови Сад имамо 92 запослена преко Уговора о делу.

⁶² Запослени са дељеним радним временом, приказани су као целе јединице у припадајућем друштву.

Истраживање и развој

НИС се у свим сегментима пословања ослања на стални технолошки развој и увођење иновација у пословање.

Научно-технолошки центар пружа Компанији научно-техничку и иновациону подршку у области истраживања и производње нафте и гаса. Имплементација и разрада нових технологија, научно-истраживачка делатност и повећање ефикасности истраживања, производње и прераде нафте и гаса у сталном су фокусу менаџмента и запослених Научно-технолошког центра.

Током четвртог квартала 2025. године у области геолошко-истражних радова, геологије, разраде лежишта и производње у Србији спроведене су следеће активности:

- Завршени су радови на зоналним пројектима. Према резултатима извршених радова идентификовани су перспективни локалитети, извршена је процена њиховог угљен-водоничног потенцијала и рангирање
- Припремљен је аналитички прорачунски алат за обрачун базне производње. Израчуната је базна производња за три топ лежишта Компаније
- Припремљено шест нових елабората о резервама за нафтно-гасна поља.

НТЦ је у саставу тима за реализацију пројеката хемијских метода повећања коефицијента искоришћења нафте разрадио неколико технолошких решења од значаја за реализацију пројекта: припремљене су варијанте технолошке реализације мобилне флоте ради брзе реализације хемијских метода без великих трошкова за инфраструктуру, израђен је технички задатак за хемијски дизајн алтернативног сурфактанта за примену на пољу Велебит и друге технолошки ствари које су важне за пројекат.

Извршена је анализа технолошких изазова у области разраде лежишта и производње нафте.

Током четвртог квартала уговорена је набавка две јединице лабораторијске опреме у Лабораторији DWS:

1. за одређивање параметра квалитета евро дизела
2. за одређивање параметра квалитета млазног горива (одређивање сепарације воде).

Лабораторија Downstream је организовала и у потпуности спровела сет различитих међулабораторијских испитивања по предмету испитивања (за бензин, дизел гориво, уље за ложење, течни нафтни гас, млазно гориво, битумен, сирова нафта и индустријско уље) са лабораторијама из земље и региона.

Циљ ових испитивања је међулабораторијско поређење у најопштијем смислу одређивања степена еквиваленције међу лабораторијама и потврђивање њихове компетентности.

Финансијски извештаји⁶³

Периодични сажети финансијски извештаји НИС а.д. Нови Сад (неревидирани)

Периодични сажети извештај о финансијској позицији

Имовина	Напомене	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Обртна имовина		<i>(неревидирани)</i>	<i>(неревидирани)</i>
Готовински еквиваленти и готовина	4	26.887.921	38.821.710
Краткорочни финансијски пласмани	5	24.131.064	32.871.239
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	6	33.660.332	39.377.979
Залихе	7	30.207.455	42.037.198
Претплате текућег пореза на добит		2.160.746	7.549.680
Остала обртна имовина	8	7.376.629	12.610.817
Стална средства намењена продаји		139.187	17.915
Укупно обртна имовина		124.563.334	173.286.538
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	9	302.189.726	299.210.788
Право коришћења средстава	10	2.820.839	2.822.458
Инвестиционе некретнине		1.660.263	1.512.766
Нематеријална улагања		4.483.372	3.968.112
Инвестиције у заједничка улагања		1.038.800	1.038.800
Инвестиције у зависна друштва		31.016.682	31.016.682
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		322.372	-
Дугорочни финансијски пласмани	11	6.467.852	7.228.512
Одложена пореска средства		5.530.178	4.278.690
Остала стална имовина	12	1.992.203	3.474.598
Укупно стална имовина		357.522.287	354.551.406
Укупно имовина		482.085.621	527.837.944
Обавезе и капитал			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	13	21.897.240	11.426.713
Текуће обавезе по основу закупа	18	588.832	488.755
Добављачи и остале обавезе из пословања	14	20.565.506	20.440.011
Остале краткорочне обавезе	15	5.485.789	10.525.538
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	16	6.322.102	13.139.353
Резервисања за обавезе и трошкове		2.384.277	1.155.490
Текући део осталих дугорочних финансијских обавеза		29.176	-
Укупно краткорочне обавезе		57.272.922	57.175.860
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	17	29.024.464	58.216.807
Дугорочне обавезе по основу закупа	18	1.203.313	1.497.645
Остале дугорочне финансијске обавезе	19	12.313.561	12.140.168
Резервисања за обавезе и трошкове		12.999.305	12.652.906
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		55.540.643	84.507.526
Капитал			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		40.863	41.960
Нераспоређена добит		287.700.993	304.582.398
Укупан капитал		369.272.056	386.154.558
Укупно обавезе и капитал		482.085.621	527.837.944

у 000 РСД

⁶³ Финансијски извештаји, појединачни и консолидовани, нису ревидирани

Периодични сажети извештај о укупном резултату

Напомене	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024	2025	2024
	(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	51.210.790	93.955.108	250.823.684	371.734.008
Остали приходи од продаје	4.146.497	4.782.548	20.360.673	19.267.812
Укупно приходи од продаје	55.357.287	98.737.656	271.184.357	391.001.820
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата	(29.835.808)	(65.471.346)	(160.008.126)	(264.931.664)
Трошкови производње, прераде и трошкови остале продаје	20 (8.782.395)	(10.494.400)	(37.806.265)	(38.117.886)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	21 (10.057.659)	(9.587.809)	(35.181.875)	(33.126.413)
Трошкови транспорта	(236.284)	(508.199)	(1.351.153)	(1.709.826)
Трошкови амортизације	(6.070.121)	(5.999.169)	(26.066.835)	(24.232.857)
Трошкови пореза изузев пореза на добит	(1.421.121)	(1.468.733)	(6.036.740)	(5.763.310)
Трошкови истраживања	(219.359)	-	(219.369)	(187)
Укупно пословни расходи	(56.622.747)	(93.529.656)	(266.670.363)	(367.882.143)
Остали приходи / (расходи), нето	22 (18.503.811)	154.637	(18.452.106)	852.742
Пословни добитак/(губитак)	(19.769.271)	5.362.637	(13.938.112)	23.972.419
Нето губици на курсним разликама	23 (53.856)	(136.090)	(264.898)	(721.825)
Финансијски приходи	24 633.792	720.479	2.347.616	2.713.432
Финансијски расходи	25 (746.020)	(927.203)	(3.173.639)	(3.797.844)
Укупно остали расходи	(166.084)	(342.814)	(1.090.921)	(1.806.237)
Добитак/(губитак) пре опорезивања	(19.935.355)	5.019.823	(15.029.033)	22.166.182
Порески расходи	823.877	(1.049.873)	1.552.840	(4.523.958)
Одложени порески приходи	467.910	367.501	1.242.788	738.354
Порез на добит	26 1.291.787	(682.372)	2.795.628	(3.785.604)
Нето добитак/(губитак) за период	(18.643.568)	4.337.451	(12.233.405)	18.380.578
Укупно остали резултат	(53.237)	(79.721)	(53.341)	(68.571)
Ставке које накнадно неће бити признате у добитку/(губитку)				
Ефекти поновног одмеравања планова дефинисаних примања запослених	(53.253)	(79.961)	(53.253)	(72.023)
Добици/(губици) по основу улагања у инструменте капитала	16	-	(88)	52
Ревалоризација основних средстава пренетих на инвестиционе некретнине	-	240	-	3.400
Укупно остали резултат	(53.237)	(79.721)	(53.341)	(68.571)
Укупан добитак/(губитак) за период	(18.696.805)	4.257.730	(12.286.746)	18.312.007
Зарада по акцији која се може приписати акционарима Нафтне индустрије Србије	(114,34)	26,60	(75,02)	112,72
Основна зарада по акцији (РСД по акцији)				
Просечан пондерисани број акција (у милионима)	163	163	163	163

у 000 РСД

Периодични сажети извештај о променама на капиталу

Година која се завршила 31. децембра 2025. и 2024. године

<i>(неревидирани)</i>	Напомене	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно
Стање на дан 1. јануара 2024. године		81.530.200	34.408	296.756.256	378.320.864
Добитак за период		-	-	18.380.578	18.380.578
Остали укупни приход/(расход)					
Добици по основу улагања у инструменте капитала		-	52	-	52
Ефекти поновног одмеравања планова дефинисаних примања запослених		-	-	(72.023)	(72.023)
Ревалоризација основних средстава пренетих на инвестиционе некретнине		-	3.400	-	3.400
Укупан приход за период		-	3.452	18.308.555	18.312.007
Расподела дивиденде	14	-	-	(10.478.261)	(10.478.261)
Остало		-	4.100	(4.152)	(52)
Стање на дан 31. децембра 2024. године		81.530.200	41.960	304.582.398	386.154.558

у 000 РСД

<i>(неревидирани)</i>	Напомене	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно
Стање на дан 1. јануара 2025. године		81.530.200	41.960	304.582.398	386.154.558
Губитак за период		-	-	(12.233.405)	(12.233.405)
Остали укупни расход					
Губици по основу улагања у инструменте капитала		-	(88)	-	(88)
Ефекти поновног одмеравања планова дефинисаних примања запослених		-	-	(53.253)	(53.253)
Укупан расход за период		-	(88)	(12.286.658)	(12.286.746)
Расподела дивиденде	14	-	-	(4.595.042)	(4.595.042)
Интерни преноси		-	(295)	295	-
Остало		-	(714)	-	(714)
Стање на дан 31. децембра 2025. године		81.530.200	40.863	287.700.993	369.272.056

у 000 РСД

Периодични сажети извештај о токовима готовине⁶⁴

Напомене	Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024
	(неревидирани)	(неревидирани)
Токови готовине из пословних активности		
Добитак/(губитак) пре опорезивања	(15.029.033)	22.166.182
Корекције за:		
Финансијски расходи	25 3.173.639	3.797.844
Финансијски приходи	24 (2.347.616)	(2.713.432)
Нето губитак по основу нереализованих курсних разлика	245.183	732.508
Амортизација	26.066.835	24.232.857
Трошкови обезвређења финансијских пласмана	22 18.671.958	-
Трошкови истраживања	219.369	187
Корекције за остала резервисања	1.254.382	425.265
Остале неготовинске ставке	84.168	(363.000)
Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу	32.338.885	48.278.411
Промене на обртном капиталу:		
Потраживања од продаје и остала потраживања	5.294.941	5.397.214
Залихе	11.631.844	17.147.808
Остала обртна имовина	5.108.170	(3.605.399)
Обавезе из пословања и остале краткорочне обавезе	(6.018.403)	4.048.526
Остали порези изузев пореза на добит	1.874.345	1.572.346
Укупно промене на обртном капиталу	17.890.897	24.560.495
Порез на добит	(1.743.788)	(4.703.104)
Плаћена камата	(2.789.590)	(3.479.357)
Примљена камата	1.866.104	3.141.175
Нето токови готовине из пословних активности	47.562.508	67.797.620
Токови готовине из инвестиционих активности		
Одливи готовине по основу датих кредита	(40.901.599)	(28.672.831)
Приливи готовине по основу датих кредита	32.374.649	22.374.473
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања ⁶⁵	(29.441.072)	(53.606.816)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме	695.499	774.284
Приливи по основу банкарских депозита, нето	-	25.000.000
Приливи од дивиденди	-	58.599
Нето токови готовине из инвестиционих активности	(37.272.523)	(34.072.291)
Токови готовине из активности финансирања		
Приливи готовине од примљених кредита	13,17 14.451.314	36.597.922
Готовинске отплате позајмљених износа	13,17 (33.285.764)	(37.696.807)
Готовинске отплате закупа	18 (693.174)	(684.903)
Плаћена дивиденда	(2.534.166)	(10.478.261)
Остали приливи	-	1.871.610
Нето токови готовине из активности финансирања	(22.061.790)	(10.390.439)
Нето повећање/(смањење) готовине и готовинских еквивалената	(11.771.805)	23.334.890
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената	(161.984)	(783.673)
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода	38.821.710	16.270.493
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода	4 26.887.921	38.821.710

у 000 РСД

⁶⁴ Политика Друштва је да токове готовине приказује са укљученим ПДВ⁶⁵ Нето токови готовине из инвестиционих активности укључују ПДВ у износу од 3,5 млрд РСД (2024: 6,2 млрд РСД)

Напомене уз периодичне сажете финансијске извештаје⁶⁶

1. ОПШТЕ ИНФОРМАЦИЈЕ

Отворено акционарско друштво Нафтна индустрија Србије, Нови Сад (у даљем тексту: Друштво) је вертикално интегрисана нафтна компанија која претежно послује у Републици Србији. Основне активности Друштва обухватају:

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

Остале активности односе се првенствено на продају осталих производа и услуга.

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

Ови периодични сажети 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 финансијских извештаја

Друштво води књиге и рачуноводствену евиденцију у складу са рачуноводственим и пореским принципима и праксама захтеваним у Републици Србији. Приложени периодични сажети 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).

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

За годину која се завршила 31. децембра 2025. године, Друштво је остварило нето губитак. Упркос томе, Друштво је задржало високу позитивну EBITDA, што одражава отпорност његовог основног пословања и способност да генерише оперативне новчане токове. Руководство је размотрило овај учинак у својој процени способности Друштва 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 2.3. 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 Друштво 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. Периодични сажети финансијски извештаји припремљени су у складу са принципом сталности пословања и не укључују никакве корекције које би биле потребне ако Друштво не би било у стању да настави са пословањем.

У 2025. години, види се раст волатилности на робним и финансијским тржиштима, док је динар остао стабилан у односу на евро али је ојачао у односу на амерички долар (подаци о економском окружењу у Републици Србији детаљно су приказани у Напомени 28) услед геополитичке ситуације. Испоставило се да је у садашњим условима немогуће проценити колико ће дуго таква волатилност трајати и на ком ће се нивоу кључни финансијски показатељи коначно стабилизovati.

Друштво наставља да прати развој макроекономске ситуације и појаву могућности да са разумном сигурношћу процени горе наведене показатеље.

⁶⁶ Сви износи су исказани у 000 РСД, осим ако другачије није назначено.

Приложени периодични сажети финансијски извештаји састављени су у складу са **МРС 34 "Периодично финансијско извештавање"**. МРС 34 за периодично финансијско извештавање не захтева сва потребна обелодањивања која су прописана Међународним стандардима финансијског извештавања.

Квартални финансијски извештаји су припремљени у складу са захтевима Закона о тржишту капитала и Правилника о извештавању јавних друштава.

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

Друштво планира да примени нови МСФИ 18 Презентација и обелодањивања у финансијским извештајима, као и измене постојећих стандарда, који су усвојени али нису на снази на дан издавања ових сажетих периодичних финансијских извештаја, када они ступе на снагу. Друштво не очекује да ће измене постојећих стандарда имати материјални утицај на сажете периодичне 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. Друштво тренутно процењује његов утицај на финансијске извештаје.

Друштво није обелоданило информације које су суштински идентичне оним обелодањеним у ревидираним финансијским извештајима за 2025. годину, као што су значајне рачуноводствене политике и процене, финансијски ризици или друга обелодањивања финансијских ставки која нису значајно измењена у износу или садржају. Руководство Друштва верује да су обелодањивања у овим сажетим периодичним финансијским извештајима довољна да обезбеде адекватно обелодањивање уколико се посматрају упоредо са годишњим финансијским извештајима за 2025. годину.

Припрема ових сажетих периодичних финансијских извештаја захтева да руководство врши просуђивања, процене и користи претпоставке које утичу на примену рачуноводствених политика и исказане износе имовине и обавеза. Значајне процене и просуђивања обухватају процену умањења вредности по основу датих кредита и потраживања у складу са МСФИ 9 (напомена 11). Детаљна обелодањивања дата су у годишњим финансијским извештајима Друштва.

Друштво у целини није изложено значајним сезонским осцилацијама.

2.2. Промене значајних рачуноводствених политика

Значајне рачуноводствене политике и процене које су примењене приликом састављања периодичних сажетих финансијских извештаја конзистентне су са оним које су примењене приликом састављања финансијских извештаја за годину која се завршила дана 31. децембра 2024. године.

2.3. Последице наметнутих санкција САД

Дана 10. јануара 2025. године Друштво је уврштено 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 Друштву да настави са радом током преговора о потенцијалним променама власничке структуре. Последњу лиценцу у 2025. години која омогућава наставак пословања Друштва издао је OFAC 31. децембра 2025. године са роком важења до 23. јануара 2026. године.

Руководство је проценило потенцијалне последице 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 Друштва, 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. у оквиру Друштва привремено је обустављен рад Рафинерије нафте Панчево због прекида у снабдевању сировом нафтом. Реакције на обуставу биле су оперативне мере и она су разматране као део опште процене оперативних ризика и ризика у ланцу снабдевања од стране руководства. У периодичном сажетом финансијском извештају за годину која се завршила 31. децембра 2025. године у вези са овим догађајем нису признате корекције.

Сходно томе, у овим периодичним сажетим 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 Друштво, 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 ланца снабдевања и повећане трошкове везане за набавку сирове нафте, опреме и услуга.

Друштво наставља да активно прати развој, сарађује са OFAC-ом и другим релевантним органима и спроводи мере ублажавања усмерене на одржавање континуитета пословања. Друштво 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 2.1 за појашњење.

3. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

У наставку су презентоване информације о пословним сегментима Друштва за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. и 2024. године. Пословни сегменти су компоненте које учествују у пословним активностима и могу донети приходе или расходе, чији пословни резултат редовно прати главни доносилац Одлука (ГДО) и за које постоје засебне финансијске информације.

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

Upstream (истраживање и производња) обухвата следеће операције Друштва: истраживање, развој и производња сирове нафте и природног гаса и нафтне сервисе. Downstream (прерада и маркетинг) обухвата прераду сирове нафте у нафтне деривате, те набавку, продају и транспорт сирове нафте и нафтних деривата. Корпоративна администрација и пословне активности Енергетике презентовани су у оквиру Downstream сегмента.

Секција Елиминације обухвата елиминације и друге корекције у вези са продајом између сегмената и нереализоване профите настале претежно од продаје сирове нафте и нафтних деривата. Приходи од продаје између сегмената заснивају се на процењеним тржишним ценама.

EBITDA представља EBITDA-у Друштва. Руководство верује да EBITDA представља користан показатељ текућег пословања Друштва јер одржава тренд резултата Друштва без приказивања утицаја одређених трошкова. EBITDA се дефинише као добитак пре трошка камата, трошка пореза на добит, амортизације, нето финансијских прихода (расхода) и осталих неоперативних прихода (расхода). EBITDA је додатни финансијски показатељ, који се не захтева према МСФИ, а 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
Пословни приход сегмента	43.795.109	272.203.050	(44.813.802)	271.184.357
Међусегментни	42.165.176	2.648.626	(44.813.802)	-
Екстерни	1.629.933	269.554.424	-	271.184.357
Коригована EBITDA (сегментни резултат)	25.602.303	5.228.072	-	30.830.375
Амортизација	(13.698.261)	(12.368.574)	-	(26.066.835)
Трошкови обезвређења финансијских пласмана (напомена 22)	-	(18.671.958)	-	(18.671.958)
Нето губитак на курсним разликама	(6.446)	(258.452)	-	(264.898)
Финансијски расходи, нето	(135.490)	(690.533)	-	(826.023)
Порез на добит	-	2.795.628	-	2.795.628
Сегментни добитак/(губитак)	11.806.694	(24.040.099)	-	(12.233.405)

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
Пословни приход сегмента	57.869.171	388.557.695	(55.425.046)	391.001.820
Међусегментни	52.736.119	2.688.927	(55.425.046)	-
Екстерни	5.133.052	385.868.768	-	391.001.820
Коригована EBITDA (сегментни резултат)	37.949.644	10.005.551	-	47.955.195
Амортизација	(12.965.557)	(11.267.300)	-	(24.232.857)
Нето губитак на курсним разликама	(184.880)	(536.945)	-	(721.825)
Финансијски расходи, нето	(149.255)	(935.157)	-	(1.084.412)
Порез на добит	(329.842)	(3.455.762)	-	(3.785.604)
Сегментни добитак / (губитак)	24.359.833	(5.979.255)	-	18.380.578

Коригована EBITDA за годину која се завршила 31. децембра 2025. и 2024. године усаглашена је у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024	2025	2024
Нето добитак/(губитак) за период	(18.643.568)	4.337.451	(12.233.405)	18.380.578
Порез на добит	(1.291.787)	682.372	(2.795.628)	3.785.604
Финансијски расходи	746.020	927.203	3.173.639	3.797.844
Финансијски приходи	(633.792)	(720.479)	(2.347.616)	(2.713.432)
Трошкови амортизације	6.070.121	5.999.169	26.066.835	24.232.857
Нето губитак на курсним разликама	53.856	136.090	264.898	721.825
Остали расходи/(приходи), нето	18.503.811	(154.637)	18.452.106	(852.742)
Остали неоперативни расходи, нето	155.001	91.890	249.546	602.661
EBITDA	4.959.662	11.299.059	30.830.375	47.955.195

Утицај главних једнократних ставки на резултат Друштва

У циљу бољег разумевања основних учинака Друштва, табела у наставку представља анализу резултата Друштва за године које се завршавају 31. децембра 2025. и 31. децембра 2024. У анализи је приказан резултат Друштва пре једнократних ставки које се односе на трошкове обезвређења, евидентираних у складу са МСФИ 9.

Трошкови обезвређења односе се на дугорочне кредите одобрене зависним друштвима НИС Петрол Бугарска и НИС Петрол Румунија, као што је наведено у напмени 11.

	Година која се завршила	
	31. децембра 2025	2024
Добитак /(губитак) Друштва за период	(12.233.405)	18.380.578
Обезвређење дугорочних кредита одобрених Петрол Бугарска (напомене 11, 22)	2.683.522	-
Обезвређење дугорочних кредита одобрених Петрол Румунија (напомене 11, 22)	15.988.436	-
Порески ефекат губитка од обезвређења	(254.761)	-
Добитак Друштва за период пре губитка од обезвређења	6.183.792	18.380.578

Продаја нафте, гаса и нафтних деривата, продаја електричне енергије, приходи по основу закупа и остале продаје обухватају следеће:

	Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024
Продаја сирове нафте	-	5.042.244
Продаја природног гаса	574.581	217.712
<i>Велепродаја</i>	574.581	217.712
Продаја нафтних деривата	250.249.103	366.474.052
<i>Малопродаја</i>	92.855.221	106.235.625
<i>Велепродаја</i>	157.393.882	260.238.427
Продаја електричне енергије	748.930	933.083
Приходи од закупа	443.169	357.872
Остала продаја	19.168.574	17.976.857
Продаја укупно	271.184.357	391.001.820

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 12.474.496 РСД (2024. године: 12.788.758 РСД).

Све уговорне обавезе које се односе на купцеиспуњене су у тренутку када купац стекне контролу над предметном имовином а Друштво испуни своју уговорену обавезу.

4. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Готовина у банци и благајна	4.862.972	9.955.372
Депозити са доспећем до 3 месеца	22.021.563	28.862.541
Остала новчана средства	3.386	3.797
	26.887.921	38.821.710

Фер вредност готовинских еквивалената и готовине приближно је једнака њиховој књиговодственој вредности.

5. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Краткорочни кредити дати зависним друштвима (централизовано управљање)	16.392.618	7.601.578
Текуће доспеће дугорочних кредита дати зависним друштвима (напомена 11)	33.556.277	35.152.987
<i>Минус исправка вредности</i>	<i>(25.817.831)</i>	<i>(9.883.326)</i>
	24.131.064	32.871.239

Краткорочни кредити представљају кредите дате зависним друштвима на основу потреба као део централизованог управљања готовином групе. Ови кредити омогућавају зависним друштвима да одржавају довољну ликвидност док матично друштво централизовано прати и управља готовином.

Најзначајнији део краткорочних кредита на дан извештавања односи се на зависно друштво ХИП Петрохемија, 12.303.489 РСД и Нафтагас-Нафтни сервиси 3.974.457 РСД. Салда других зависних друштава нису појединачно значајна. Кредити су необезбеђени, изражени у РСД, обрачунавају се по каматној стопи која се утврђује као просек између BEONIA и 6-месечног BELIBOR-а и отплаћују се на захтев.

Повећање резервисања за губитке по основу умањења вредности у току периода највећим делом се односи на обезвређење појединачно процењених улагања (кредити и обрачуната камата) одобрених зависним друштвима НИС Петрол Бугарска и НИС Петрол Румунија у износу од 18.671.958 РСД (напомена 11 и 22).

Фер вредност краткорочних финансијских пласмана приближно је једнака њиховој књиговодственој вредности.

6. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Потраживања по основу продаје - трећа лица	26.148.323	36.022.252
Потраживања по основу продаје - зависна друштва и друга повезана лица (напомена 29)	14.463.553	10.461.435
Остала потраживања - трећа лица	73.346	81.779
Остала потраживања - зависна друштва и друга повезана лица (напомена 29)	10.796	16.950
Минус исправка вредности потраживања по основу продаје - трећа лица	(6.791.244)	(6.962.133)
Минус исправка вредности потраживања по основу продаје - зависна друштва и друга повезана лица (напомена 29)	(214.477)	(214.477)
Минус исправка вредности осталих потраживања	(29.965)	(27.827)
	33.660.332	39.377.979

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

Потраживања од зависних друштава подлежу засебној процени кредитног ризика. Руководство сматра да се профил ризика таквих потраживања разликује од профила ризика потраживања од трећих лица имајући у виду постојеће механизме контроле.

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

Књиговодствени износи потраживања по основу продаје и друга потраживања Друштва највећим делом су изражени у динарима.

7. ЗАЛИХЕ

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Сирова нафта	13.920.927	19.942.889
Нафтни деривати	13.336.420	19.295.703
Материјал	5.975.477	5.771.208
Остало	1.271.360	1.353.517
Минус: Исправка вредности	(4.296.729)	(4.326.119)
	30.207.455	42.037.198

8. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Дати аванси	2.468.579	1.341.449
Разграничени ПДВ	1.159.384	3.599.608
Унапред плаћени трошкови	218.675	460.521
Унапред плаћени трошкови царине	99.957	75.447
Унапред плаћена акциза	3.084.278	6.683.336
Остала краткорочна потраживања	7.825.756	7.936.113
<i>Минус: Исправка вредности</i>	<i>(7.480.000)</i>	<i>(7.485.657)</i>
	7.376.629	12.610.817

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 1.159.384 РСД (31. децембра 2024. године: 3.599.608 РСД) јесте 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 3.084.278 РСД (31. децембра 2024. године: 6.683.336 РСД) односи се на акцизу плаћену држави за готове производе складиштене на неакцизном складишту.

Остала краткорочна потраживања најзначајнијим делом се односе на спорна потраживања која су обезвређена

9. 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 2025.						
Набавна вредност	248.033.301	181.088.848	66.121.557	17.227.220	28.956.223	541.427.149
Исправка вредности и обезвређење	(110.269.454)	(86.230.092)	(35.478.947)	(10.030.457)	(207.411)	(242.216.361)
Неотписана вредност	137.763.847	94.858.756	30.642.610	7.196.763	28.748.812	299.210.788
Период завршен 31. децембра 2025.						
Повећања	20.354.705	2.636.291	5.992.003	281.932	(721.933)	28.542.998
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	577.584	-	-	193	-	577.777
Обезвређење, нето	-	-	(11.684)	-	(36.977)	(48.661)
Амортизација	(13.537.517)	(8.555.326)	(2.415.229)	(497.370)	-	(25.005.442)
Пренос на стална средства намењена продаји	-	-	(2.986)	(119.429)	-	(122.415)
Отуђења и отписи	(8.374)	(34.671)	(4.612)	(959)	(220.791)	(269.407)
Остали преноси	321	(1.191)	(9.232)	17.422	(703.232)	(695.912)
	145.150.566	88.903.859	34.190.870	6.878.552	27.065.879	302.189.726
На дан 31. децембра 2025.						
Набавна вредност	268.436.891	181.585.886	71.875.655	16.595.861	27.290.636	565.784.929
Исправка вредности и обезвређење	(123.286.325)	(92.682.027)	(37.684.785)	(9.717.309)	(224.757)	(263.595.203)
Неотписана вредност	145.150.566	88.903.859	34.190.870	6.878.552	27.065.879	302.189.726

10. ПРАВО КОРИШЋЕЊА СРЕДСТАВА

Кретања на праву коришћења средстава за годину која се завршила на дан 31. децембра 2025. године приказане су у табели испод:

	Земљиште	Некретнине	Постројења и опрема	Возила	Укупно
На дан 1. јануара 2025. године	12.099	885.682	219.392	1.705.285	2.822.458
Повећања	-	40.315	388.718	31.841	460.874
Амортизација	(3.891)	(116.098)	(117.493)	(176.560)	(414.042)
Преноси	-	-	-	(30.567)	(30.567)
Смањења	-	-	(595)	(50.661)	(51.256)
Ефекат модификације уговора и промена у проценама	-	9.974	23.398	-	33.372
На дан 31. децембра 2025. године	8.208	819.873	513.420	1.479.338	2.820.839

11. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Дугорочни кредити дати зависним друштвима	41.986.243	41.601.373
Финансијска средства по фер вредности исказана у билансу успеха	839.712	837.800
Остали дугорочни финансијски пласмани	20.087	25.060
Финансијска средства по фер вредности исказана у осталом укупном резултату	124.212	124.315
Минус текуће доспеће дугорочних кредита (напомена 5)	(33.556.277)	(35.152.987)
Минус исправка вредности дугорочних финансијских пласмана (напомена 5)	(2.946.125)	(207.049)
	6.467.852	7.228.512

Дугорочни кредити представљају средства дата зависним друштвима за стратешке потребе и потребе пословања. Текуће доспеће ових кредита обухвата обавезе доспеле на плаћање у року од 12 месеци од датума извештавања, док дугорочни део представља обавезе које доспевају након тог периода.

Дугорочни кредити дати зависним друштвима (који обухватају текуће доспећа и резервисање за губитке по основу умањења вредности) на дан 31. децембра 2025. године и 31. децембра 2024. године приказани су у табели испод:

На дан 31. децембра 2025. године	Текуће доспеће (напомена 5)	Дугорочни део	Укупни дати кредити	Исправка вредности	Нето износ
НИС Петрол СРЛ	19.037.639	2.157.985	21.195.624	(15.973.808)	5.221.816
НИС Петрол е.о.о.д	11.280.029	-	11.280.029	(7.881.497)	3.398.532
НИС Петрол д.о.о., Бања Лука	39.605	3.768.921	3.808.526	(2.742.925)	1.065.601
НИС Петрол а.д., Београд	1.121.209	2.067.402	3.188.611	-	3.188.611
Јадран - Нафтагас д.о.о.	2.077.795	435.658	2.513.453	(2.123.678)	389.775
	33.556.277	8.429.966	41.986.243	(28.721.908)	13.264.335

На дан 31. децембра 2024. године	Текуће доспеће (напомена 5)	Дугорочни део	Укупни дати кредити	Исправка вредности	Нето износ
НИС Петрол СРЛ	16.900.777	3.892.516	20.793.293	-	20.793.293
НИС Петрол е.о.о.д	11.170.603	-	11.170.603	(5.188.587)	5.982.016
НИС Петрол д.о.о., Бања Лука	3.991.716	-	3.991.716	(2.736.678)	1.255.038
НИС Петрол а.д., Београд	1.075.339	2.062.694	3.138.033	-	3.138.033
Јадран - Нафтагас д.о.о.	2.014.552	493.176	2.507.728	(2.118.841)	388.887
	35.152.987	6.448.386	41.601.373	(10.044.106)	31.557.267

Као што је описано у Напомени 2.1 (Основе за састављање финансијских извештаја), састављање ових периодичних сажетих финансијских извештаја подразумева значајна просуђивања и процене руководства, укључујући процену умањења вредности по основу датих кредита и дугорочних финансијских пласмана у складу са МСФИ 9.

На основу ове процене, призната су умањења вредности у износу од 18.677.802 РСД (износ укључује губитке од курсних разлика у износу од 5.844 РСД) (напомене 3, 22 и 23). Признавање ових губитака одражава процену руководства о надокнадивом износу релевантне финансијске имовине на дан ових извештаја. Детаљна обелодањивања о методологији, претпоставкама и осетљивостима дата су у годишњим финансијским извештајима.

Кредити су необезбеђени, изражени у РСД и ЕУР, обрачунавају се по фиксној каматној стопи од 2,1% или 6-месечном EURIBOR-у увећаном за 2,1% до 2,9% годишње, и отплаћују се у складу са договореном динамиком, а део кредита одобрених зависним друштвима у иностранству има подређени карактер.

12. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Дати аванси за основна средства	1.304.517	2.810.616
Унапред плаћени трошкови	55.739	75.517
Остала финансијска средства	909.523	901.105
Минус: исправка вредности осталих финансијских средстава	(270.414)	(278.654)
Минус: исправка вредности датих аванса	(7.162)	(33.986)
	1.992.203	3.474.598

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

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Краткорочни кредити	2.512.460	2.387.513
Обавезе за камату	139.625	223.371
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 17)	19.245.155	8.815.829
	21.897.240	11.426.713

Промене на обавезама Друштва по основу краткорочних финансијских активности приказане су као што следи:

	Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024
На дан 1. јануара	2.387.513	3.606.281
Приливи	9.986.675	24.542.557
Одливи	(9.861.726)	(25.761.325)
Безготовинске трансакције	(2)	-
На дан 31. децембра	2.512.460	2.387.513

14. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Обавезе према добављачима - трећа лица	4.978.739	10.311.263
Обавезе према добављачима - зависна друштва и друга повезана лица (напомена 29)	9.741.158	6.316.564
Обавезе за дивиденду	5.844.191	3.783.398
Остале обавезе из пословања	1.418	28.786
	20.565.506	20.440.011

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 дивиденди одобрена је на Скупштини акционара одржаној 20. јуна 2025. године и исплаћена 22. октобра 2025. године, уз одлагање исплате дивиденди одређеним акционарима у складу са одлуком Скупштине акционара због примењених санкција.

15. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Уговорене обавезе произишле из уговора са купцима:		
- Примљени аванси	2.138.699	5.055.703
- Програм лојалности купаца	746.954	949.116
- Разграничени приходи	38.003	55.648
Обавезе према запосленима	2.156.108	4.263.714
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	406.025	201.357
	5.485.789	10.525.538

Приход у износу од 5.374.490 РСД (31. децембра 2024. године: 4.831.194 РСД) који је признат у текућем извештајном периоду односи се на уговорене обавезе на дан 1. јануара 2025. године, од чега се 4.653.648 РСД (31. децембра 2024. године: 4.243.270 РСД) односи на авансе и 720.842 РСД (31. децембра 2024. године: 587.924 РСД) на програм лојалности купаца.

16. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Обавеза за рудну ренту	498.409	438.324
ПДВ	1.760.731	2.594.634
Обавеза за акцизе	3.402.482	8.463.280
Накнада за робне резерве	128.631	348.084
Обавезе за царину	5.468	73.717
Накнада за енергетску ефикасност	14.636	39.876
Обавезе за остале порезе и таксе	511.745	1.181.438
	6.322.102	13.139.353

17. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Банкарски кредити	46.392.416	65.159.107
Остале дугорочне обавезе	1.877.203	1.873.529
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 13)	(19.245.155)	(8.815.829)
	29.024.464	58.216.807

Промене на обавезама по основу дугорочних кредита приказане су као што следи:

	Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024
На дан 1. јануара	65.159.107	65.223.168
Приливи	4.464.639	12.055.365
Одливи	(23.424.038)	(11.935.482)
Безготовинске трансакције	49.497	(95.468)
Курсне разлике (напомена 23)	143.211	(88.476)
На дан 31. децембра	46.392.416	65.159.107

Банкарски кредити

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Укупно банкарски кредити	46.392.416	65.159.107
Текуће доспеће	(19.245.155)	(8.815.829)
	27.147.261	56.343.278

Доспеће банкарских кредита:

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Између 1 и 2 године	6.323.799	30.987.592
Између 2 и 5 година	20.578.503	24.567.096
Преко 5 година	244.959	788.590
	27.147.261	56.343.278

Књиговодствени износи банкарских кредита у износу од 46.392.416 РСД (31. децембра 2024. године: 65.159.107 РСД) изражени су у валути ЕУР.

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

Уговори о кредиту садрже финансијске ковенанте које захтевају да Друштво одржава однос задуживања према EBITDA. Руководство верује да је Друштво усаглашено са наведеним ковенантама на дан 31. децембра 2025. и 31. децембра 2024. године.

Иако уговори о кредитима садрже ковенанте о превременој отплати у случају да се Друштву уведу међународне санкције, неизмирени зајмови на дан 31. децембра 2025. године још увек нису били предмет ранијег доспевања по захтеву поверилаца због активне комуникације са повериоцима и Народном банком Србије. С обзиром на тренутни геополитички амбијент и ризике повезане са санкцијама, постоји неизвесност која се односи на потенцијалну примену ове клаузуле. Друштво континуирано прати ситуацију и спроводи процене у координацији са својим правним саветницима.

Остале дугорочне обавезе у износу од 1.877.203 РСД (31. децембра 2024. године: 1.873.529 РСД) углавном се односе на обавезе по основу корпоративних обвезница.

18. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ЗАКУПА

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Дугорочне обавезе по основу закупа	1.203.313	1.497.645
Текуће обавезе по основу закупа	588.832	488.755
	1.792.145	1.986.400

Износи признати у оквиру биланса успеха:

	Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024
Трошкови камата (укључени у финансијске расходе) (напомена 25)	76.112	95.416
Трошкови који се односе на краткорочни закуп и остале уговоре о закупу који су искључени из МСФИ 16	36.598	74.883
Трошкови који се односе на закуп средстава мале вредности која нису приказана као краткорочни закуп	2.301	11.521
Трошкови који се односе на варијабилна плаћања закупа који нису укључени у обавезе за закуп	1.222.212	1.264.305

Промене на обавезама по основу закупа приказане су као што следи:

	Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024
На дан 1. јануара	1.986.400	2.132.016
Одливи	(693.174)	(684.903)
Немонетарне трансакције	490.491	545.634
Курсне разлике (напомена 23)	8.428	(6.347)
На дан 31. децембра	1.792.145	1.986.400

19. ОСТАЛЕ ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

Остале дугорочне финансијске обавезе у износу од 12.313.561 РСД (2024. године: 12.140.168 РСД) представљају одложеноу накнаду у износу од 864.962 РСД (2024. године: 837.800 РСД) за истраживачки пројекат О&Г и обавезе по основу стицања додатних учешћа у капиталу у ХИП Петрохемији у износу од 11.448.599 РСД (2024. године: 11.302.368 РСД) уз инвестиције у изградњу новог производног погона.

20. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ, ПРЕРАДЕ И ТРОШКОВИ ОСТАЛЕ ПРОДАЈЕ

	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024	2025	2024
Трошкови запослених	1.210.962	1.186.259	4.705.383	4.392.571
Трошкови материјала и сировина (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	320.906	384.540	1.254.892	1.283.785
Трошкови одржавања и поправки	1.740.719	1.815.591	5.996.342	5.633.557
Трошкови електричне енергије за даљу продају	521	48.783	74.288	120.995
Трошкови енергије и комуналних услуга	1.674.559	2.470.765	8.770.194	9.202.359
Трошкови заштите и обезбеђења	233.750	310.064	809.149	767.838
Транспортни трошкови за производњу	375.528	388.360	1.489.323	1.565.051
Остало	3.225.450	3.890.038	14.706.694	15.151.730
	8.782.395	10.494.400	37.806.265	38.117.886

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

Остали трошкови се углавном односи на набавну вредност продате робе на бензинским станицама у износу од 10.351.123 РСД (2024. године: 10.652.110 РСД).

21. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024	2025	2024
Трошкови запослених	4.658.183	4.191.836	15.817.315	15.137.815
Трошкови франшизера	1.610.097	1.431.567	6.136.655	5.538.681
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	793.170	919.393	2.129.053	2.215.134
Трошкови текућег одржавања	467.827	501.815	1.656.154	1.530.178
Трошкови рекламе и маркетинга	81.028	219.456	327.735	494.943
Трошкови енергије и комуналних услуга	283.284	216.084	976.337	890.685
Трошкови закупа	23.240	15.079	48.485	92.688
Трошкови службеног пута	34.037	93.317	125.599	335.305
Трошкови заштите и обезбеђења	328.549	343.046	1.182.854	1.085.320
Трошкови осигурања	18.490	28.616	76.497	106.823
Услуге транспорта и складиштења	76.339	92.414	370.985	333.852
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	(19.884)	(25.443)	(26.367)	(54.409)
Остало	1.703.299	1.560.629	6.360.573	5.419.398
	10.057.659	9.587.809	35.181.875	33.126.413

Остали трошкови у износу од 6.360.573 РСД (2024. године: 5.419.398 РСД) углавном се односе на накнаде банкама, ИТ услуге, телекомуникационе услуге и остале трошкове услуга.

22. ОСТАЛИ (РАСХОДИ)/ПРИХОДИ, НЕТО

	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024	2025	2024
Казне и пенали	49.933	123.614	225.710	545.292
Отпис потраживања	92.611	(14.731)	(14.477)	(70.203)
Трошак обезвређења и промене на фер вредности основних средстава	144.666	68.657	61.821	47.383
Трошкови обезвређења финансијских пласмана (напомена 5)	(18.671.958)	-	(18.671.958)	-
Добровољна плаћања и донације	(145.895)	(172.073)	(176.626)	(196.808)
Остало	26.832	149.170	123.424	527.078
	(18.503.811)	154.637	(18.452.106)	852.742

23. НЕТО ГУБИЦИ НА КУРСНИМ РАЗЛИКАМА

	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024	2025	2024
Добици / (губици) по основу курсних разлика из активности финансирања				
- добити по основу курсних разлика (напомене 17,18,19)	40.131	89.839	257.089	261.008
- губици по основу курсних разлика (напомене 17,18,19)	(35.992)	(40.111)	(384.322)	(151.039)
Губици по основу курсних разлика из пословних активности	(57.995)	(185.818)	(137.665)	(831.794)
	(53.856)	(136.090)	(264.898)	(721.825)

24. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024	2025	2024
Приходи од камата на депозите у банкама	330.368	415.610	1.186.573	1.646.191
Добици од реструктурирања датих зајмова	-	(22.327)	6.862	95.469
Приход од дивиденди	-	58.599	-	58.599
Приходи од камата на дате кредите	303.424	268.597	1.154.181	913.173
	633.792	720.479	2.347.616	2.713.432

25. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024	2025	2024
Расходи камата	608.657	876.747	2.854.405	3.519.806
Губици од реструктурирања позајмица	22.187	(11.643)	50.727	-
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	35.482	39.604	141.256	150.623
Ефекат дисконтовања финансијских средстава	49.696	13.335	16.224	89.477
Ефекти свођења учешћа у капиталу зависних правних лица на фер (тржишну) вредност	29.998	29.685	119.521	118.273
Минус износ капитализоване камате	-	(20.525)	(8.494)	(80.335)
	746.020	927.203	3.173.639	3.797.844

За годину која се завршила 31. децембра 2025. године, расходи камата укључују и расходе камата по финансијском лизингу у износу од 76.112 РСД (за годину која се завршила 31. децембра 2024. године: 95.416 РСД) (напомена 18).

26. ПОРЕЗ НА ДОБИТ

НИС је искористио право пореске консолидације за 2024 и 2025, пореску годину, 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, Друштво је искористило 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 билансу успеха.

Ефекат пореза на добит за текућу годину и корекција пореза на добит за претходну годину приказани су у табели испод:

	Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024
Порез на добит – ефекат за текућу годину	-	(4.523.958)
Ефекат пореског консолидовања (2024.)	1.455.629	-
Остале корекције из претходне године	97.211	-
Одложени порески приходи	1.242.788	738.354
Укупан порез на добит	2.795.628	(3.785.604)

27. ОДМЕРАВАЊЕ ФЕР ВРЕДНОСТИ

У периодичним сажетим финансијским извештајима инвестиционе некретнине и финансијска средства расположива за продају, као и друга стална финансијска средства и обавезе вредновани су по фер вредности. Технике вредновања коришћене у процесу одмеравања фер вредности средстава идентичне су онима обелодањеним у финансијским извештајима на дан 31. децембра 2024. године. Није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања у међупериодима.

На дан 31. децембра 2025. године књиговодствена вредност финансијских средстава приближно је једнака њиховој фер вредности.

28. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ И ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ

Порези

Порески закони често се различито тумаче и предмет су честих измена. Тумачење пореских закона од стране пореских власти може се разликовати од тумачења руководства Друштва. Као резултат изнетог, неке трансакције могу бити оспорене од стране пореских власти и Друштву може бити утврђен додатни износ пореза, казни и камата. Период застарелости пореске обавезе је пет година. Пореске власти имају права да одреде плаћање неизмирених обавеза у року од пет година од настанка обавезе. Руководство је проценило на дан 31. децембра 2025. године да је Друштво измирило 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. Немогуће је утврдити колико ће дуго трајати ова појачана волатилност.

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

Руководство предузима неопходне мере да обезбеди одрживост пословања Друштва. 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 Друштва је признало резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 290.132 РСД (31. децембара 2024. године: 373.479 РСД) на основу интерне процене о усаглашености Друштва са законском регулативом Републике Србије.

Руководство Друштва сматра да, новчани одливи повезани са питањима заштите животне средине неће бити 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 Друштво има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 3.177.738 РСД (31. децембара 2024. године: 4.852.949 РСД).

Није било других значајних потенцијалних и преузетих обавеза Друштва.

29. ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА

У сврху састављања ових периодичних сажетих 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 за то лице у складу са MPC 24 Повезана правна лица.

Друштво је у години која се завршила 31. децембра 2025. године и у истом периоду претходне године ступало у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Најзначајније трансакције са повезаним правним лицима у наведеним периодима настале су по основу продаје нафтних деривата и енергије.

На дан 31. децембра 2025. године и 31. децембра 2024. године стање средстава (без исправке вредности) и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

На дан 31. децембра 2025.	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придружена лица и лица под заједничком контролом
Краткорочни финансијски пласмани	24.131.064	-	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	14.096.519	-	163.353
Остала обртна имовина	-	-	1.477
Право коришћења средства	127.194	-	-
Инвестиције обрачунате методом удела у капиталу	-	-	1.038.800
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања	-	-	171 654
Инвестиције у зависна друштва и заједничка улагања	31.016.682	-	-
Дугорочни финансијски пласмани	6.363.582	-	-
Остала стална имовина	3.782	-	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(7.481.027)	-	(2.260.131)
Остале краткорочне обавезе	(191.958)	-	(425)
Краткорочне финансијске обавезе	(2.523.513)	-	-
Текуће обавезе по основу закупа	(12.228)	-	-
Дугорочне финансијске обавезе	(1.174.133)	-	-
Дугорочне обавезе по основу закупа	(120.694)	-	-
Остале дугорочне финансијске обавезе	(11.448.598)	-	-
	52.786.672	-	(885.272)

	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придružена лица и лица под заједничком контролом
На дан 31. децембра 2024.			
Краткорочни финансијски пласмани	32.871.239	-	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	10.213.376	-	50.532
Остала обртна имовина	1.919	-	540.205
Право коришћења средстава	95.917	-	-
Инвестиције обрачунате методом удела у капиталу	-	-	1.038.800
Инвестиције у зависна друштва и заједничка улагања	31.016.682	-	-
Дугорочни финансијски пласмани	7.123.387	-	-
Остала стална имовина	39.898	-	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(5.773.742)	-	(542.822)
Остале краткорочне обавезе	(56.815)	-	(389)
Краткорочне финансијске обавезе	(2.400.033)	-	-
Текуће обавезе по основу закупа	(7.574)	-	-
Дугорочне финансијске обавезе	(1.171.459)	-	-
Дугорочне обавезе по основу закупа	(92.279)	-	-
Остале дугорочне финансијске обавезе	(11.302.368)	-	-
	60.558.148	-	1.086.326

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

	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придružена лица и лица под заједничком контролом
Година која се завршила дана 31. децембра 2025. године			
Приходи од продаје	38.920.831	-	1.742.274
Расходи везани за набавку производа и услуга	(22.061.442)	-	(2.038.793)
Остали расходи, нето	(17.872.528)	-	(29.643)
	(1.013.139)	-	(326.162)

	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придružена лица и лица под заједничком контролом
Година која се завршила дана 31. децембра 2024. године			
Приходи од продаје	53.454.485	-	279.212
Расходи везани за набавку производа и услуга	(23.269.805)	-	(3.576.553)
Остали приходи/(расходи), нето	627.381	-	(338)
	30.812.061	-	(3.297.679)

Трансакције са зависним друштвима у Бугарској и Румунији

Друштва се тренутно суочавају 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 Друштва разматра како могућност даљег развоја, тако и опцију изласка са ових тржишта.

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 извештан.

30. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА БИЛАНСА СТАЊА

Након 31. децембра 2025. године, Друштво је поднело захтев Канцеларији за контролу стране имовине („OFAC“) 19. јануара 2026. године за издавање нове специфичне лиценце која би омогућила Друштву 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 2.3), започете су иницијалне оперативне активности у Рафинерији нафте Панчево. Издавање нове лиценце омогућило би Друштву 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.

Друштво 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 периодични сажети финансијски извештаји одобрени, узети су у обзир.

Периодични сажети консолидовани финансијски извештаји НИС Групе (неревидирани)
Периодични сажети консолидовани извештај о финансијској позицији

Имовина	Напомена	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Обртна имовина			
Готовина и готовински еквиваленти	4	30.520.104	40.736.335
Краткорочни финансијски пласмани	5	34.985	244.085
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	6	20.672.647	32.328.970
Залихе	7	39.147.248	52.186.791
Претплате текућег пореза на добит		2.371.203	7.595.653
Остала обртна имовина	8	8.987.071	14.401.684
Стална средства намењена продаји		135.697	14.432
Укупно обртна имовина		101.868.955	147.507.950
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	9	336.511.853	336.961.139
Право коришћења средстава	10	3.663.603	3.874.056
Инвестиционе некретнине		1.664.931	1.514.935
Гудвил и остала нематеријална улагања		6.249.956	6.027.593
Инвестиције у заједничка улагања		3.394.511	2.623.087
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		1.163.843	826.117
Дугорочни финансијски пласмани		104.398	105.253
Одложена пореска средства		5.336.771	4.102.378
Остала стална имовина	11	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	12	19.373.727	9.026.680
Текуће обавезе по основу закупа	17	1.150.161	934.141
Добављачи и остале обавезе из пословања	13	18.731.371	21.969.434
Остале краткорочне обавезе	14	7.043.254	13.423.380
Обавезе за порез на добит		12.877	13.609
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	15	7.345.094	14.353.823
Резервисања за обавезе и трошкове		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	16	28.045.208	57.215.677
Дугорочне обавезе по основу закупа	17	2.063.674	2.620.846
Остале дугорочне финансијске обавезе		864.962	837.800
Одложене пореске обавезе		3.975	3.682
Дугорочне обавезе према добављачима и остале дугорочне обавезе из пословања		9.125	-
Резервисања за обавезе и трошкове		14.190.785	14.752.819
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		45.177.729	75.430.824
Капитал			
Акцијски капитал		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 учешћима 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

у 000 РСД

Периодични сажети консолидовани извештај о укупном резултату

Напомене		Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
		2025	2024	2025	2024
		(неревидирани)	(неревидирани)		
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		55.650.474	97.673.681	266.669.576	384.844.088
Остали приходи од продаје		4.785.877	5.780.200	23.452.000	23.221.613
Укупно приходи од продаје	3	60.436.351	103.453.881	290.121.576	408.065.701
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата		(33.724.867)	(67.916.399)	(170.544.154)	(270.807.527)
Трошкови производње, прераде и трошкови остале продаје	18	(10.513.538)	(13.148.440)	(48.203.266)	(47.558.140)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	19	(10.188.426)	(9.999.899)	(36.578.591)	(35.486.866)
Трошкови транспорта		(240.369)	(531.720)	(1.417.701)	(1.823.724)
Трошкови амортизације		(6.624.058)	(6.679.605)	(28.846.898)	(27.119.878)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(2.208.784)	(2.246.544)	(9.107.989)	(8.841.039)
Трошкови истраживања		(219.359)	-	(219.369)	(187)
Укупно пословни расходи		(63.719.401)	(100.522.607)	(294.917.968)	(391.637.361)
Остали приходи/(расходи), нето	20	(2.755.264)	178.966	(1.621.947)	539.690
Пословни добитак/(губитак)		(6.038.314)	3.110.240	(6.418.339)	16.968.030
Удео у добитку/(губитку) заједничких улагања		(32.418)	435.137	771.424	(105.918)
Нето губитак на курсним разликама	21	(146.049)	(429.496)	(819.892)	(1.046.190)
Финансијски приходи	22	336.313	462.255	1.208.069	1.931.920
Финансијски расходи	23	(704.564)	(902.368)	(3.008.216)	(3.694.804)
Укупно остали расходи		(546.718)	(434.472)	(1.848.615)	(2.914.992)
Добитак/(губитак) пре опорезивања		(6.585.032)	2.675.768	(8.266.954)	14.053.038
Текући порез на добит		803.365	(1.053.963)	1.463.404	(4.814.328)
Одложени порески приходи		487.517	408.623	1.225.408	840.727
Порез на добит	24	1.290.882	(645.340)	2.688.812	(3.973.601)
Нето добитак/(губитак) за период		(5.294.150)	2.030.428	(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		(69.577)	(178.403)	(69.577)	(175.945)
Добици/(губици) по основу улагања у инструменте капитала	16	-	-	(88)	52
Ревалоризација основних средстава пренетих на инвестиционе некретнине		-	240	-	3.400
		(69.561)	(178.163)	(69.665)	(172.493)
Ставке које могу накнадно бити признате у добитку					
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања		34.207	11.878	293.513	39.677
		34.207	11.878	293.513	39.677
Укупно остали добитак/(губитак)		(35.354)	(166.285)	223.848	(132.816)
Укупан добитак/(губитак) за период		(5.329.504)	1.864.143	(5.354.294)	9.946.621
Нето добит/(губитак) која се може приписати:					
- Акционарима Нафтне индустрије Србије		(5.009.619)	2.289.133	(4.551.547)	10.844.835
- Учешћима без права контроле		(284.531)	(258.705)	(1.026.595)	(765.398)
Нето добит/(губитак) за период		(5.294.150)	2.030.428	(5.578.142)	10.079.437
Укупна добит/(губитак) која се може приписати:					
- Акционарима Нафтне индустрије Србије		(5.043.712)	2.129.279	(4.326.438)	10.718.450
- Учешћима без права контроле		(285.792)	(265.136)	(1.027.856)	(771.829)
Укупна добит/(губитак)		(5.329.504)	1.864.143	(5.354.294)	9.946.621
Зарада по акцији која се може приписати акционарима Нафтне индустрије Србије					
Основна зарада (губитак) по акцији (РСД по акцији)		(30,72)	14,04	(27,91)	66,51
Просечан пондерисани број акција (у милионима)		163	163	163	163

у 000 РСД

Периодични сажети консолидовани извештај о променама на капиталу

Година која се завршила 31. децембра 2025. и 2024. године

Напомене	Капитал који се може приписати власницима Друштва				Учешћа без права контроле	
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно	Укупно капитал	
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 дивиденде	13	-	(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

у 000 РСД

Напомене	Капитал који се може приписати власницима Друштва				Учешћа без права контроле	
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно	Укупно капитал	
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 дивиденде	13	-	(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

у 000 РСД

Периодични сажети консолидовани извештај о токовима готовине⁶⁷

		Година која се завршила 31. децембра	
Напомене		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		(771.424)	105.918
Финансијски расходи	23	3.008.216	3.694.804
Финансијски приходи	22	(1.208.069)	(1.931.920)
Нето губитак по основу нереализованих курсних разлика		584.625	635.167
Амортизација		28.846.898	27.119.878
Трошак/(укидање) обезвређења сталне имовине	20	2.829.200	(160.492)
Остале неготовинске ставке		539.032	182.699
Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу		25.561.524	43.699.092
Промене на обртном капиталу:			
Потраживања од продаје и остала 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 краткорочне 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 улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања ⁶⁸		(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	12,16	4.464.639	12.055.368
Готовинске отплате позајмљених износа	12,16	(23.424.038)	(12.755.484)
Готовинске отплате закупа	17	(992.820)	(1.206.983)
Исплата дивиденди власницима Друштва		(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 периода		40.736.335	21.484.271
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода	4	30.520.104	40.736.335

у 000 РСД

⁶⁷ Политика Групе је да токове готовине приказује са укљученим ПДВ.⁶⁸ Нето токови готовине из инвестиционих активности укључују ПДВ у износу од 3,8 млрд РСД (2024. година: 7,5 млрд РСД)

Напомене уз периодичне сажете консолидоване финансијске извештаје⁶⁹

1. ОПШТЕ ИНФОРМАЦИЈЕ

Отворено акционарско друштво Нафтна индустрија Србије, Нови Сад (у даљем тексту: Друштво) и његова 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
- Производњу и продају петрохемијских производа

Остале активности односе се првенствено на продају осталих производа и услуга.

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

Ови периодични сажети 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 финансијских извештаја

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 периодични сажети 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).

Ови периодични сажети консолидовани финансијски извештаји припремљени су у складу са принципом 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 2.3. 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. Периодични сажети консолидовани финансијски извештаји припремљени су у складу са принципом сталности пословања и не укључују никакве корекције које би биле потребне да Група није у стању да настави са пословањем.

У 2025. години, види се раст волатилности на робним и финансијским тржиштима, док је динар остао стабилан у односу на евро, а јачи у односу на амерички долар (подаци о економском окружењу у Републици Србији детаљно су приказани у Напомени 26) услед геополитичке ситуације. Испоставило се да је у садашњим условима немогуће проценити колико ће дуго таква волатилност трајати и на ком ће се нивоу кључни финансијски показатељи коначно стабилизovati.

⁶⁹ Сви износи су исказани у 000 РСД, осим ако другачије није назначено.

Група наставља да прати развој макроекономске ситуације и појаву могућности да са разумном сигурношћу процени горе наведене показатеље.

Приложени периодични сажети консолидовани финансијски извештаји састављени су у складу са **МРС 34 "Периодично финансијско извештавање"**. МРС 34 за периодично финансијско извештавање не захтева сва потребна обелодањивања која су прописана Међународним стандардима финансијског извештавања.

Квартални финансијски извештаји су припремљени у складу са захтевима Закона о тржишту капитала и Правилника о извештавању јавних друштава.

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

Група планира да примени нови МСФИ 18 Презентација и обелодањивања у финансијским извештајима, као и измене постојећих стандарда, који су усвојени, али нису на снази на датум издавања ових сажетих периодичних консолидованих финансијских извештаја, када они ступе на снагу. Група не очекује да ће измене постојећих стандарда имати значајан утицај на сажете периодичне 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.

Група није обелоданила информације које су суштински идентичне оним обелодањеним у ревидираним консолидованим финансијским извештајима за 2025. годину, као што су значајне рачуноводствене политике и процене, финансијски ризици или друга обелодањивања финансијских ставки која нису значајно измењена у износу или садржају. Руководство Групе верује да су обелодањивања у овим периодичним сажетим консолидованим финансијским извештајима довољна да обезбеде адекватно обелодањивање уколико се посматрају упоредо са годишњим консолидованим финансијским извештајима Групе за 2025. годину.

Састављање скраћених периодичних финансијских извештаја захтева да руководство примени рачуноводствене процене, и претпоставке које утичу на примену рачуноводствених политика и исказане износе средстава и обавеза. Значајне процене и претпоставке обухватају процену умањења вредности у складу са МРС 36 (напомена 9). У поређењу са годишњим финансијским извештајима није било измена у рачуноводственим политикама.

Група као целина не подлеже значајним сезонским осцилацијама.

2.2. Промене значајних рачуноводствених политика

Значајне рачуноводствене политике и процене које су примењене приликом састављања периодичних сажетих консолидованих финансијских извештаја конзистентне су са оним које су примењене приликом састављања консолидованих финансијских извештаја за годину која се завршила дана 31. децембра 2024. године.

2.3. 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 последице 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. 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 периодичним сажетим консолидованим финансијским извештајима за годину која се завршила 31. децембра 2025. године у вези са овим догађајем нису признате корекције.

Сходно томе, у овим периодичним сажетим 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.

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 2.1. за појашњење.

3. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

У наставку су презентоване информације о пословним сегментима Групе за годину која се завршила дана 31. децембра 2025. и 2024. године. Пословни сегменти су компоненте које учествују у пословним активностима и могу донети приходе или расходе, чији пословни резултат редовно прати главни доносилац Одлука (ГДО) и за које постоје засебне финансијске информације.

Пословне активности Групе организоване су 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 нафтни сервиси. Downstream (прерада и маркетинг) обухвата прераду сирове нафте у нафтне деривате, те набавку, продају и транспорт сирове нафте и нафтних деривата. Корпоративна администрација, Енергетика и петрохемијска производња презентовани су у оквиру Downstream сегмента.

Секција Елиминације обухвата елиминације и друге корекције у вези са продајом између сегмената и нереализоване профите настале претежно од продаје сирове нафте и нафтних деривата. Приходи од продаје између сегмената заснивају се на процењеним тржишним ценама.

EBITDA представља EBITDA-у Групе. Руководство верује да EBITDA представља користан показатељ текућег пословања Групе јер одражава тренд резултата без приказивања утицаја одређених трошкова. EBITDA се дефинише као добитак пре трошка камата, трошка пореза на добит, амортизације, нето финансијских прихода (расхода) и осталих неоперативних прихода (расхода). EBITDA је додатни финансијски показатељ, који се не захтева према МСФИ, а 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	Петрохемија	Елиминације	Укупно
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 20)	(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 (расходи), 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 за годину која се завршила дана 30. децембра 2024. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и Маркетинг	Петрохемија	Елиминације	Укупно
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 период од три месеца и годину која се завршила 31. децембра 2025. и 2024. године усаглашена је у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024	2025	2024
Нето добитак/(губитак) за период	(5.294.150)	2.030.428	(5.578.142)	10.079.437
Порез на добит	(1.290.882)	645.340	(2.688.812)	3.973.601
Финансијски расходи	704.564	902.368	3.008.216	3.694.804
Финансијски приходи	(336.313)	(462.255)	(1.208.069)	(1.931.920)
Трошкови амортизације	6.624.058	6.679.605	28.846.898	27.119.878
Удео у (добитку)/губитку заједничких улагања	32.418	(435.137)	(771.424)	105.918
Нето губитак на курсним разликама	146.049	429.496	819.892	1.046.190
Остали (приходи)/расходи, нето	2.755.264	(178.966)	1.621.947	(539.690)
Остали неоперативни (приходи)/расходи, нето*	(2.244.959)	285.725	(1.809.955)	844.333
Коригована EBITDA	1.096.049	9.896.604	22.240.551	44.392.551

* Остали неоперативни (приходи)/расходи, нето у 2025. години, највећим делом се односе на обезвређење основних средстава (напомене 9 и 20) (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 напомени 9.

	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	513.845	-
Обезвређење маркетиншког средства у друштву Петрол Бугарска (напомена 9)	758.042	-
Обезвређење средстава за нафту и гас у друштву Петрол Румунија (напомена 9)	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

Продаја нафте, гаса и нафтних деривата, петрохемијских производа, продаја електричне енергије, приходи по основу закупа и остале продаје обухватају следеће:

	Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024
Продаја сирове нафте	78.653	5.368.026
Продаја природног гаса	542.854	191.771
<i>Велепродаја</i>	542.854	191.771
Продаја нафтних деривата	248.178.756	356.876.855
<i>Малопродаја</i>	105.930.956	123.243.400
<i>Велепродаја</i>	142.247.800	233.633.455
Продаја петрохемијских производа	17.869.313	22.407.436
Продаја електричне енергије	760.671	1.042.327
Приходи од закупа	417.392	359.802
Остала продаја	22.273.937	21.819.484
Продаја укупно	290.121.576	408.065.701

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

Све уговорне обавезе које се односе на купце испуњене су у тренутку када купац стекне контролу над предметном имовином, а Група испуни своју уговорену обавезу.

4. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	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

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.

5. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Краткорочни кредити	37.165	31.328
Депозити са доспећем преко 3 месеца, а мање од годину дана	-	214.937
<i>Минус исправка вредности</i>	(2.180)	(2.180)
	34.985	244.085

Фер вредност краткорочних финансијских пласмана приближно је једнака њиховој књиговодственој вредности.

6. 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
<i>Исправка вредности потраживања по основу продаје</i>	(7.287.871)	(7.457.724)
<i>Исправка вредности осталих потраживања</i>	(30.193)	(27.827)
	20.672.647	32.328.970

Руководство Групе редовно испитује кредитни квалитет потраживања по основу продаје и остала 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 осталих потраживања у потпуности надокнадива.

Књиговодствени износи потраживања по основу продаје и друга потраживања Групе највећим делом су изражени у динарима.

7. 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
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(5.143.451)	(5.130.666)
	39.147.248	52.186.791

8. 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</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 (31. децембра 2024. године: 4.115.321 РСД) јесте 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. децембра 2024. године: 6.724.022 РСД) односи се 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.

9. 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 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

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

Група је на дан 31. децембра 2025. године извршила процену индикатора обезвређења имовине јединица које генеришу готовину ("ЈГГ"). У складу са овим проценама, Група је признала трошак обезвређења у износу од 2.425.837 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 очекивани надокнадиви износи ових средстава нижи од њихових књиговодствених вредности.

Ове процене подразумевају значајно професионално расуђивање и подложне су текућим поновним проценама. Детаљна обелодањивања биће дата у консолидованим финансијским извештајима Групе за годину која се завршила 31. децембра 2025. године.

10. ПРАВО КОРИШЋЕЊА СРЕДСТАВА

Кретања на праву коришћења средстава за годину која се завршила на дан 31. децембра 2025. године приказана су у табели испод:

	Земљиште	Некретнине	Постројења и опрема	Возила	Укупно
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

11. 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

12. 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
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 16)	19.245.155	8.815.829
	19.373.727	9.026.680

13. 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

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.

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

15. 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 акцизе	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

16. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Банкарски кредити	46.392.417	65.159.107
Остале дугорочне обавезе	897.946	872.399
<i>Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 12)</i>	(19.245.155)	(8.815.829)
	28.045.208	57.215.677

Промене на обавезама Групе по основу банкарских кредита приказане су као што следи:

	Година која се завршила 31. децембра	
	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 21)	143.211	(88.476)
На дан 31. децембра	46.392.417	65.159.107

Банкарски кредити

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

Доспеће банкарских кредита:

	31. децембар 2025	31. децембар 2024
Између 1 и 2 године	6.323.800	30.987.592
Између 2 и 5 година	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 фиксне и променљиве каматне стопе. Променљиве каматне стопе везане су за Еурибор. Руководство очекује да ће Група бити у могућности да све уговорене обавезе по кредитима испуни у складу са утврђеним роковима.

Уговори о кредиту садрже финансијске ковенанте које захтевају да Група одржава однос консолидованог задуживања према консолидованој EBITDA (напомена 3). Руководство верује да је Група усаглашена са наведеним ковенантама на дан 31. децембра 2025. и 31. децембра 2024. године.

Уговори о кредитима такође садрже ковенанте о превременој отплати у случају увођења међународних санкција Групи, 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.

17. 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:

	Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024
Трошкови камата (укључени у финансијске расходе) (напомена 23)	147.942	167.022
Трошкови који се односе на краткорочни закуп и остале лизинг уговоре који су изузети из примене МСФИ 16	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 лизинг обавеза приказане су као што следи:

	Година која се завршила 31. децембра	
	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 21)	7.964	(9.229)
На дан 31. децембра	3.213.835	3.554.987

18. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ, ПРЕРАДЕ И ТРОШКОВИ ОСТАЛЕ ПРОДАЈЕ

	Период од три месеца који се завршио		Година која се завршила	
	31. децембра		31. децембра	
	2025	2024	2025	2024
Трошкови запослених	4.034.695	3.778.142	15.325.002	14.217.546
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	1.060.165	1.127.012	4.097.498	3.851.850
Трошкови одржавања и поправки	1.489.023	1.720.935	5.007.467	6.284.848
Трошкови електричне енергије за даљу продају	488	49.728	74.629	123.600
Трошкови енергије и комуналних услуга	3.463.051	4.421.213	16.072.219	16.752.922
Трошкови заштите и обезбеђења	227.479	247.009	802.052	495.188
Транспортни трошкови	161.247	163.727	724.058	648.773
Остало	77.390	1.640.674	6.100.341	5.183.413
	10.513.538	13.148.440	48.203.266	47.558.140

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

19. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од три месеца који се завршио		Година која се завршила	
	31. децембра		31. децембра	
	2025	2024	2025	2024
Трошкови запослених	7.042.856	6.349.775	24.738.506	23.372.832
Трошкови франшизера	180.040	184.787	768.805	734.801
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	368.829	371.223	1.090.823	982.637
Трошкови текућег одржавања	451.816	515.427	1.650.188	1.576.475
Трошкови рекламе и маркетинга	86.365	226.967	357.126	531.798
Трошкови енергије и комуналних услуга	327.478	254.559	1.145.129	1.047.893
Трошкови закупа	32.886	23.974	86.614	127.773
Трошкови службеног пута	163.450	147.460	289.514	434.813
Трошкови заштите и обезбеђења	368.400	396.289	1.299.511	1.267.296
Трошкови осигурања	20.354	39.515	92.098	144.896
Услуге транспорта и складиштења	50.237	85.093	230.885	314.607
Исправка вредности спорних потраживања	(21.540)	(34.388)	(38.372)	(326.724)
Остало	1.117.255	1.439.218	4.867.764	5.277.769
	10.188.426	9.999.899	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.

20. ОСТАЛИ ПРИХОДИ/(РАСХОДИ), НЕТО

	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024	2025	2024
Казне и пенали	17.476	130.812	113.958	562.544
Повећање и укидање резервисања (судски спорови, заштита животне средине итд.), нето	95.496	(91.473)	1.161.230	(489.470)
Трошак обезвређења и промене на фер вредности основних средстава	(2.232.106)	182.980	(2.315.355)	160.492
Трошак обезвређења гудвила	(513.845)	-	(513.845)	-
Добици по основу отписа обавеза	26.235	18.850	31.642	275.137
АРО – промена у претпоставкама	(145.895)	87.194	(24.398)	87.194
Добровољна плаћања и донације	(30.035)	(172.073)	(177.016)	(197.078)
Остало	27.410	22.676	101.837	140.871
	(2.755.264)	178.966	(1.621.947)	539.690

21. НЕТО ГУБИЦИ ПО ОСНОВУ КУРСНИХ РАЗЛИКА

	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024	2025	2024
Добици/(губици) по основу курсних разлика из активности финансирања				
- добити по основу курсних разлика (напомене 16 и 17)	54.923	117.837	273.979	368.983
- губици по основу курсних разлика (напомене 16 и 17)	(98.726)	(73.353)	(425.154)	(271.278)
Нето губици по основу курсних разлика из пословних активности	(102.246)	(473.980)	(668.717)	(1.143.895)
	(146.049)	(429.496)	(819.892)	(1.046.190)

22. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024	2025	2024
Приходи од камата на депозите у банкама	334.014	422.883	1.196.486	1.766.480
Приходи камата на дате кредите	2.299	3.100	11.583	11.372
Приход од дивиденде	-	58.599	-	58.599
Добици од реструктурирања зајмова	-	(22.327)	-	95.469
	336.313	462.255	1.208.069	1.931.920

23. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 31. децембра		Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024	2025	2024
Расходи камата	593.850	906.953	2.805.318	3.628.856
Губици од реструктурирања позајмица	21.445	(11.643)	49.496	-
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	52.255	41.498	147.225	155.628
Ефекат дисконтовања финансијских средстава	37.014	(18.267)	14.671	(9.345)
Минус: капиталисана камата	-	(16.173)	(8.494)	(80.335)
	704.564	902.368	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 17).

24. ПОРЕЗ НА ДОБИТ

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.

Ефекат пореза на добит за текућу годину и корекција пореза на добит за претходну годину приказани су у табели испод:

	Година која се завршила 31. децембра	
	2025	2024
Порез на добит – ефекат за текућу годину	(204.494)	(4.814.328)
Ефекат пореске консолидације (2024)	1.455.629	-
Остале корекције из претходне године	212.269	-
Одложени порески приходи	1.225.408	840.727
Укупан порез на добит	2.688.812	(3.973.601)

25. ОДМЕРАВАЊЕ ФЕР ВРЕДНОСТИ

У периодичним сажетим консолидованим финансијским извештајима инвестиционе некретнине и финансијска средства расположива за продају, као и друга стална финансијска средства и обавезе вредновани су по фер вредности. Технике вредновања коришћене у процесу одмеравања фер вредности средстава идентичне су онима обелодањеним у консолидованим финансијским извештајима на дан 31. децембра 2024. године. Такође, током 2025. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 31. децембра 2025. године књиговодствена вредност финансијских средстава приближно је једнака њиховој фер вредности.

26. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ И ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ

Порези

Порески закони Републике Србије често се различито тумаче и предмет су честих измена. Тумачење пореских закона од стране пореских власти може се разликовати од тумачења руководства Групе. Као резултат изнетог, неке трансакције могу бити оспорене од стране пореских власти и Групи може бити утврђен додатни износ пореза, казни и камата. Период застарелости пореске обавезе је пет година. Пореске власти имају права да одреде плаћање неизмирених обавеза у року од пет година од настанка обавезе. 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. Немогуће је утврдити колико ће дуго трајати ова појачана волатилност.

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 признало резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 302.404 РСД (31. децембра 2024. године: 385.751 РСД) на основу интерне процене о усаглашености Групе са законском регулативом Републике Србије.

Руководство Групе сматра да новчани одливи повезани са питањима заштите животне средине неће бити 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. децембра 2024. године: 4.852.949 РСД).

Није било других значајних потенцијалних и преузетих обавеза Групе.

27. 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.

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 изван.

28. ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА

У сврху састављања ових периодичних сажетих 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 за то лице у складу са МРС 24 Повезана правна лица.

Група је у години која се завршила 31. децембра 2025. године 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 деривата и енергије.

На дан 31. децембра 2025. године и 31. децембра 2024. године, стање средстава (без исправке вредности) и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања и придружена 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
Дугорочна потраживања по основу продаје и остала потраживања	-	-	1.013.125
Добављачи и остале обавезе из пословања	-	(2.078.671)	(188.575)
Остале краткорочне обавезе	-	(329)	(213)
	-	(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
Дугорочна потраживања по основу продаје и остала потраживања	-	-	826.117
Добављачи и остале обавезе из пословања	-	(166.304)	(510.158)
Остале краткорочне обавезе	-	(117)	(389)
	-	195.648	3.459.387

У години која се завршила дана 31. децембра 2025. и 2024. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

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

29. 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 2.3), 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.

Изјава лица одговорних за састављање извештаја

Овим изјављујемо да је према нашем најбољем сазнању квартални извештај састављен уз примену важећих рачуноводствених стандарда и да даје истинит и објективан преглед података о имовини, обавезама, добицима и губицима, приходима и расходима, финансијском положају Друштва, укључујући и сва друштва укључена у групу са којима чини економску целину, као и да квартални извештај управе садржи објективан преглед информација које се захтевају у складу са Законом о тржишту капитала.

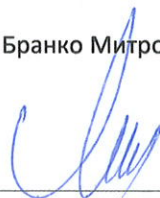
Финансијски извештаји, који су саставни део Кварталног извештаја, нису ревидирани.

Антон Черепанов



Заменик генералног директора, Директор
функције за финансије, економику,
планирање и рачуноводство
НИС а.д. Нови Сад

Бранко Митровић



Директор Мултифункционалног
заједничког сервисног центра
НИС а.д. Нови Сад

Контакти

НИС а.д. Нови Сад

е-маил: office@nis.rs

Народног фронта 12
21000 Нови Сад, Србија
(021) 481 1111

Милентија Поповића 1
11000 Београд, Србија
(011) 311 3311

Услуге односа са инвеститорима

е-маил: Investor.Relations@nis.rs

Народног фронта 12
21000 Нови Сад, Србија

Пракса за Compliance јавних друштава

е-маил: servis.akcionara@nis.rs

Милентија Поповића 1
11000 Београд, Србија
Инфо сервис: (011) 22 000 55

Речник

Скраћеница	Значење
3D	Тродимензионални
2D	Дводимензионални
CAPEX	Capital Expenditures Капитални издаци - инвестиције
CNG	Compressed natural gas Компримовани природни гас
CO ₂	Угљен-диоксид
DWS	Downstream
EBITDA	Профит пре пореза, камата и амортизације
EPS	Earnings per share – зарада по акцији
EUR	Евро
FED	Federal reserve board Систем федералних резерви сједињених америчких држава
FCC	Fluid catalytic cracker Каталитички крекер флуида
HIPACT	High Pressure Acid-gas Capture Technology Задржавање „киселог” гаса применом технологије високог притиска
HR	Human resources Људски ресурси
HSE	Health, Safety and Enviroment Здравље, безбедност и заштита животне средине
ISCC	International Sustainability & Carbon Certification Међународна сертификација одрживости угљеника
IT	Information technologies Информационе технологије
км	Километар
kW	Кило ват – мерна јединица за електричну енергију
LTIF	Lost Time Injury Frequency Индекс учесталости повреда
KPI	Key performans indicator Кључни индикатор учинка
м ²	Квадратни метар
м ³	Кубни метар
MW	Мега ват – мерна јединица за електричну енергију
Mwe	Електрични мегават – мера произведене електричне енергије
MWh	Мега ват час – мерна јединица за електричну енергију
OCF	Оперативни новчани ток
OPEX	Operational Expenditure Оперативни трошкови
OPEC	Organization of the Petroleum Exporting Countries
P/BV	Price/Book Value Цена акције/Њиговодствена вредност
P/E	Price/EPS Цена акције/EPS
RAR	Road Accident Rate Показатељ броја саобраћајних незгода
SDN	Specially Designated Nationals list
SKU	Stock keeping unit Појединачни артикал
UPS	Upstream
USD	Амерички долар
USD/bbl	Долара по барелу
АД или а.д.	Акционарско друштво
БИХ	Босна и Херцеговина

Скраћеница	Значење
ГПН	ЈАД „Гаспром њефт”
ГРП	Главни рударски пројекат
ДОО или д.о.о.	Друштво са ограниченом одговорношћу
ДРП	Допунски рударски пројекат
ЕМС	Електро мрежа Србије
ЕП	Експлоатационо поље
е.о.о.д.	једночлано друштво са ограниченом одговорношћу у бугарској легислативи
ЕУ	Европска унија
ИТП	Интерни технички преглед
ЈАД	Јавно акционарско друштво
ЈП	Јавно предузеће
КПГ	Компримовани природни гас
мил.	Милион
млрд.	Милијарда
НБС	Народна банка Србије
НКК	Независна контролна кућа
НМД	Налогодавно-методолошка документа
НТЦ	Научно технолошки центар
ОД	Одбор Директора
ООО или о.о.о.	Друштво са ограниченом одговорношћу у руској легислативи
ОСА	Одбор Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара Друштва
ПГИ	Пројекат за геолошка истраживања
ПИП	Планирање и припрема реализације за изабрану пројектну опцију
ПТД	Пројектно-техничка документација
РГФ	Рударско-геолошки факултет
РЗС	Републички завод за статистику
РИР	Ремонтно-изолациони радови
РНП	Рафинерија нафте Панчево
РП	Ремонтно постројење
СИП	Средњорочни инвестициони план
СОС	Сабирно-отпремна станица
СНГС	Сабирно нафтно-гасна станица
СННП	Са нама на путу
с.р.л.	Друштво са ограниченом одговорношћу у румунској легислативи
ССГ	Станица за снабдевање горивом - бензинска станица
т.е.н.	Тона еквивалентне нафте
ТЕ-ТО	Термоелектрана – топлана
ТКП	Техничко-комерцијална понуда
ТНГ	Течни нафтни гас
хиљ.	Хиљада
ЦЕОП	Централна евиденција обједињених процедура

Извештај садржи изјаве о неизвесним будућим догађајима. Изјаве о неизвесним будућим догађајима обухватају изјаве које нису историјске чињенице, изјаве у вези с намерама НИС Групе, веровања или тренутна очекивања у вези са, између осталог, резултатима пословања НИС Групе, финансијским стањем и ликвидношћу, изгледима, расту, стратегијама и индустријским гранама у којима НИС Група послује. Из разлога што се односе на догађаје и зависе од околности које могу али не морају да се остваре у будућности, изјаве о неизвесним будућим догађајима по својој природи подразумевају ризике и неизвесност, укључујући али се не ограничавајући на ризике и неизвесности које је НИС Група идентификовала у другим јавно доступним документима. НИС Група упозорава да не постоји гаранција да ће се изјаве о неизвесним будућим догађајима остварити у будућности и да стварни резултати пословања, финансијско стање и ликвидност, као и развој индустријске гране у којој НИС Група послује могу у значајној мери да се разликују од оних који су представљени или претпостављени изјавама о неизвесним будућим догађајима. Додатно, и уколико резултати пословања НИС Групе, њено финансијско стање и ликвидност, као и развој индустријске гране у којој НИС Група послује буду у складу са овде садржаним изјавама о неизвесним будућим догађајима, такви резултати и развој нису индикативни за резултате и развој у наступајућим периодима. Информације садржане у овом Извештају дате су на датум овог Извештаја и могуће су њихове измене без претходне најаве.