



**КВАРТАЛНИ ИЗВЕШТАЈ ЗА
ПРВИ КВАРТАЛ 2026. ГОДИНЕ**

DA132

FA-4314

Квартални извештај за први квартал 2026. године је веродостојан приказ делатности, развоја и резултата пословања НИС Групе остварених у првом кварталу 2026. године.

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 први квартал 2026. године је сачињен на српском, енглеском и руском језику. У случају било каквих одступања, меродавна је верзија на српском језику.

Квартални извештај за први квартал 2026. 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	6
Земље пословања	10
Управљање ризицима	11
Пословно окружење	15
Анализа резултата.....	19
Кључни показатељи пословања	20
Хартије од вредности.....	37
Људски ресурси.....	40
Истраживање и развој	41
Корпоративно управљање	42
Трансакције са повезаним лицима	43
Финансијски извештаји.....	44
Периодични сажети појединачни финансијски извештаји (неревидирани)	44
Напомене уз периодичне сажете финансијске извештаје.....	48
Периодични сажети консолидовани финансијски извештаји (неревидирани)	64
Напомене уз периодичне сажете консолидоване финансијске извештаје.....	68
Изјава лица одговорних за састављање извештаја	82
Контакти	83
Речник	84

Увод

НИС Група је у првом кварталу 2026. године пословала у веома сложеним околностима, додатно отежаним новонасталом ситуацијом на глобалном тржишту нафте и гаса. У овом периоду Канцеларија за контролу стране имовине (OFAC) Министарства финансија САД издала је компанији НИС три посебне лиценце за обављање оперативних активности, а последња оперативна лиценца важи до 16. јуна текуће године. OFAC је издао и лиценцу којом се дозвољавају преговори о измени власничке структуре НИС-а са роком до 22. маја 2026. године.

На пословање НИС групе у извештајном периоду одразила су се и глобална дешавања која утичу на нафтну индустрију, посебно у погледу набавке сирове нафте. У таквим условима приоритет НИС Групе био је очување стабилности на домаћем тржишту нафтних деривата и социјалне стабилности запослених. НИС Група је наставила са уштедама и оптимизацијом на свим нивоима, али није одустала од стратешких пројеката, важних за безбедно и стабилно пословање компаније. Очување финансијске дисциплине биће један од фокуса Групе до краја године, уз напоре да се исходује дугорочна оперативна лиценца.

У прва три месеца 2026. године НИС група је успела да одржи показатељ *EBITDA* на позитивном нивоу од 11 милијарди динара. Остварена је нето добит од 2,8 милијарди динара, између осталог захваљујући и ефекту јефтинијих залиха нафте и расту цена нафте на светском тржишту. Оперативни новчани ток износи 16,7 милијарди динара.

Важно је истаћи да је НИС група и у првом кварталу 2026. године наставила да улаже у капиталне пројекте. Инвестирано је 6,3 милијарде динара, највише у област истраживања и производње нафте и гаса.

Након што је Рафинерија нафте Панчево почетком децембра 2025. године обуставила производњу услед санкција, у јануару су започете стартне активности које су омогућиле поновно успостављање комерцијалног рада производних постројења. Обустава је утицала на смањење обима прераде сирове нафте и полупроизвода који је у првом кварталу 2026. године износио 642,8 хиљада тона. Очекивано је смањен и укупан обим промета нафтних деривата у поређењу са првим кварталом 2025. године и износио је износио 592,2 хиљаде тона. Произведено је 280,3 хиљада условних тона нафте и гаса, што је благо повећање у односу на упоредни извештајни период.

И у наведеним сложеним околностима, НИС је, у сарадњи са партнерима, наставио да промовише иновативне и дигиталне начине плаћања за гориво, омогућујући потрошачима погодности за плаћање ИПС методом.

Истовремено, НИС је и у првом кварталу 2026. године наставио да подржава друштвено одговорне пројекте и да улаже у младе.

Извештај управе о пословању

Важни догађаји

Јануар

Завршено бушење 6 разрадних бушотина.

Пуштено у рад 6 нових разрадних бушотина: 5 нафтних и 1 гасна.

Потписан анекс уговора за бушење још 8 бушотина са Подземним складиштем „Банатски Двор“.

Одржано је такмичење бушаћих бригада у циљу промоције и мотивисања запослених на бушаћим постројењима, као и освешћивања *HSE* културе и безбедности рада у току бушаћих радова.

Након добијања посебне лиценце за обављање оперативних активности НИС-а од стране Министарства финансија САД 31.12.2025., током јануара 2026. године испоручена сирова нафта у Рафинерију нафте Панчево.

У Рафинерији нафте Панчево је, након обуставе рада услед последица санкција, поновно успостављен комерцијални рад производних постројења.

Реализоване су припремне активностина враћању ССГ „Смедеревска Паланка 1“ у мрежу НИС-а.

На захтев Друштва OFAC је 23.01.2026. године издао посебну лиценцу за оперативно пословање са роком трајања до 20.02.2026. године.

Фебруар

Завршено бушење 5 разрадних бушотина, укључујући и 2 хоризонталне бушотине.

Пуштене у рад 3 нове разрадне бушотине.

Настављена је реализација пројекта реновације ССГ „Тошин бунар“.

У сложеним околностима НИС је у области малопродаје остао поуздан партнер потрошачима, обезбеђујући сигурност снабдевања и иновативне услуге.

Објављени су резултати пословања НИС Групе за 2025. годину.

Алексиначка гимназија доделила је захвалницу компанији НИС за унапређење услова за образовање и дугогодишњу подршку двојезичној српско-руској настави.

На захтев Друштва OFAC је 20.02.2026. године издао посебну лиценцу за оперативно пословање са роком трајања до 20.03.2026. године.

Март

Завршено је бушење 6 разрадних бушотина; од тога 2 хоризонталне бушотине.

Пуштено је у рад 10 нових разрадних бушотина: 9 нафтних и 1 гасна.

У првом кварталу је укупно избушено 17 разрадних бушотина у Србији, док је 19 разрадних бушотина пуштено у рад.

Извршена модернизација за потребе Сервисног центра за производњу, набавком савременог цементационог агрегата.

Реализација акције нижих малопродајних цена деривата за ИПС плаћање (5дин/л). НИС је, у сарадњи са партнерима, наставио да промовише иновативне и дигиталне начине плаћања горива, укључујући плаћање ИПС методом.

Наставак велике NISOTEC акције, у периоду од средине марта до средине априла. На акцији је преко 40 NISOTEC производа који су снижени 20%. Акција се промовише путем онлајн канала комуникације.

На захтев Друштва OFAC је 19.03.2026. године издао посебну лиценцу за оперативно пословање са роком трајања до 17.04.2026. године¹.

¹ На захтев Друштва OFAC је 17.04.2026. године издао посебну лиценцу за оперативно пословање са роком трајања до 16.06.2026. 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. Будући да је посвећена унапређењу заштите животне средине, НИС Група издваја значајна средства за реализацију еколошких пројеката који доприносе заштити животне средине. Компанија реализује пројекте који, између осталог, доприносе остварењу циљева смањења емисије угљеника, дефинисаних Париским споразумом. Један од приоритета НИС-а је и област безбедности и здравља на раду. У овој области НИС је поставио 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 и оперативну подршку производњи, управљање резервама нафте и гаса, управљање разрадом лежишта нафте и гаса, као и 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, а заштита животне средине представља приоритет.

У оквиру Блока „Истраживање и производња” у Елемиру код Зрењанина ради 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 на овом постројењу 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-Нафтагас д.о.о. Нови Сад). НИС на тај начин наставља са употребом иновативних технологија у области истраживања и производње нафте и гаса на нафтним пољима Кикинда и Елемир извршено је снимање бушотинског фонда и надземне инфраструктуре дроном. Ова метода омогућава брзо и ефикасно прикупљање података са терена, које геолози користе као основу 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. Осим тога они 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 бољег 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 једна 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 2026. години навршава се шест година од пуштања у рад Постојења 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 400² бензинских станица. Малопродајна мрежа НИС 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 са којима се излази 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 чиме се потрошачима омогућују сервиси у складу са савременим трендовима, попут плаћања за гориво без одласка на платно место, дигитализација програма лојалности, увођење самоуслужних каса у енетеријерима бензинских станица 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 снабдевање авио-горивом, снабдевање пловних објеката горивом и продају битумена и кокса као посебне пословне правце.

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

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

Након успешно спроведених функционалних проба, складиште нафтних деривата у Нишу је у јуну 2025. пуштено у пробни рад. Укупна вредност инвестиције је око 44 милиона евра.

Осим иницијално планиране реконструкције складишта, НИС је у исто време изградио три нова резервоара од по 5000 м³, чиме је омогућено да складиште у потпуности одговори захтевима тржишта југа Србије и Аеродрома Константин Велики. Уведене су у рад 4 нове авио-цистерне на Аеросервису Београд. Део радова извођен је истовремено са ремонтом Рафинерије нафте Панчево, па је НИС уложио додатне напоре како би обезбедио

² Ступањем санкција на снагу у пуном обиму, дана 09.10.2025. године, привремено је обустављен рад бензинских станица у Бугарској.

неометано снабдевање тржишта. У циљу наставка развоја услуга на малопродајни објектима НИС-а, постављени су пакетомати „Поште Србије“ на 150 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 и 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 девет локација у Србији НИС је пустио у рад мале гасне електране инсталисане електричне снаге 16,5 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. Следећи позитиван тренд и стечена искуства у 2025. години пуштена је у рад мала гасна 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. Тренутно 78 бензинских станица НИС-а има соларне електране у својству купца-произвођача. Соларне електране изграђене су и у Погону за производњу пијаће воде Јазак, Рафинерији нафте у Панчеву, једној од пословних зграда у Новом Саду, а 2025. године је пуштена у рад и прва соларна електрана на тлу у власништву НИС-а у Складишту нафтних деривата у Новом Саду која сву произведену електричну енергију испоручује директно у дистрибутивни систем по комерцијалним условима.

Укупна снага активних соларних капацитета компаније у овом тренутку износи 11,3 MW. Очекиване уштеде емисија гасова са ефектом стаклене баште из ових пројеката износиће преко 15.000 тона CO₂ еквивалента годишње.

ХИП-Петрохемија

ХИП-Петрохемија, највећи произвођач петрохемијских производа у Републици Србији, постала је 2023. године део НИС Групе. Стратегија даљег развоја ХИП-Петрохемије заснива 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 комплексу ХИП-Петрохемије тренутно је могућа производња више од шест стотина хиљада тона петрохемијских производа годишње. Производни процес у Панчеву обухвата пет производних и услужних постројења, са лабораторијом и потребним пратећим службама. Овде се одвија производња етилена са копроизводима и полиетиленом НІРТЕН® и НІРЛЕХ®. У оквиру комплекса у Панчеву ради и фабрика за производњу полиетиленских цеви и фитинга.

У Фабрици синтетичког каучука у Елемиру код Зрењанина као сировина се користи копроизвод из Панчева – Ц4-фракција. Њеном прерадом настаје мономер 1,3-бутадиен, а затим полимер-синтетички стирен-бутадиенски каучук НІРЕН®. На овој локацији се производи и метил-терцијарни-бутилтар (МТБЕ), адитив за моторни бензин. За МТБЕ производњу као сировина се користи рафинат 1, остатак после прераде Ц4-фракције.

Полимерни производи НІРТЕН®, НІРЛЕХ® и НІРЕН® су намењени прерађивачима пластике и гуме и уграђени су у велики број предмета за свакодневну употребу, чинећи живот квалитетнијим, сигурнијим и удобнијим.

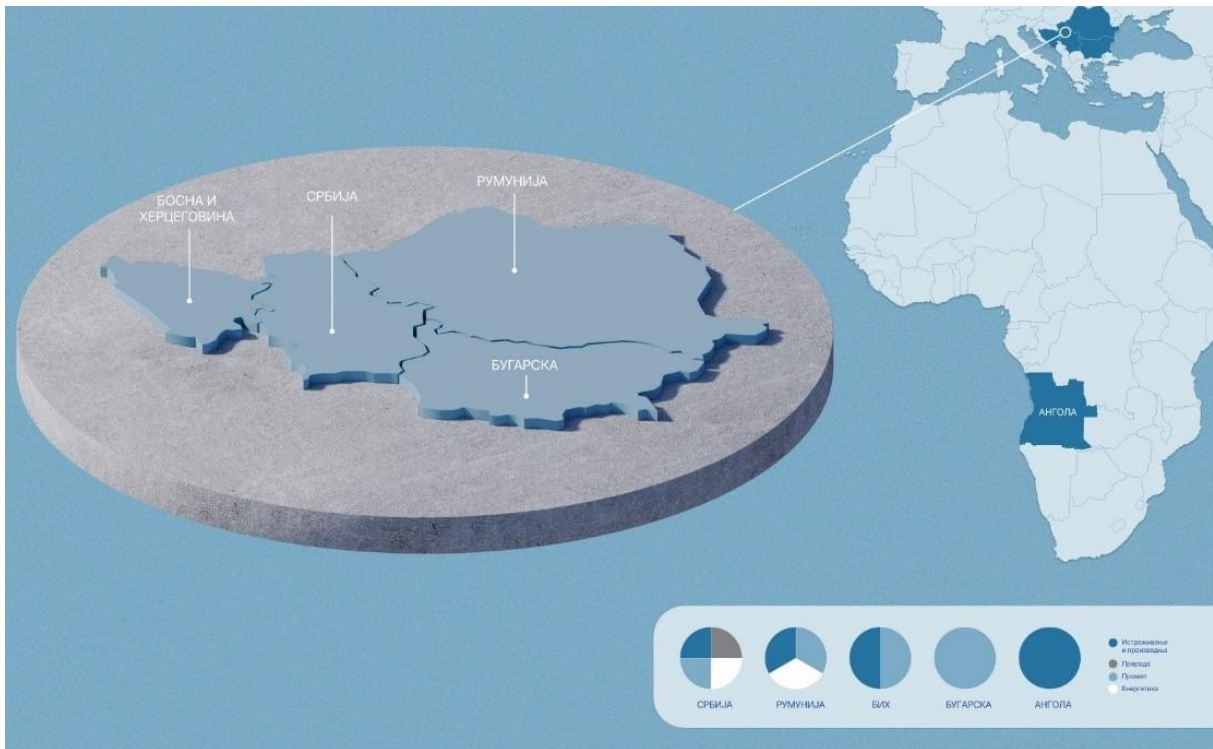
Базни производи који се не прераде у ХИП-Петрохемији (пропилен, пиролиничко уље, пиролинички бензин) представљају полазну основу за бројне друге намене у хемијској и прерађивачкој индустрији.

Технички сервис

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

Земље пословања

Поред Србије, НИС послује и у суседним државама. На пољу истраживања и производње нафте и гаса – у Румунији и Босни и Херцеговини, док се малопродајна делатност одвија у Босни и Херцеговини, Бугарској³ и Румунији. Додатно, НИС је своје активности у области трговине електричном енергијом проширио и на регионална тржишта.



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

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, 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. Спроводе 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 информационог 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 обезбеђења 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 огледа се 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 првом кварталу 2026. Године, Друштво је од *OFAC-a* добило три посебне лиценце, чиме је омогућено несметано пословање⁴.

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 17.04.2026. године *OFAC* је издао и четврту посебну лиценцу за Друштво у 2026. години која омогућава оперативно пословање до 16.06.2026. године.

Финансијски ризици

ОПИС РИЗИКА	МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА
<p>Кредитни ризици</p> <p>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.</p>	<p>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).</p> <p>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.</p>
<p>Ризик ликвидности</p> <p>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.</p>	<p>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).</p>
<p>Робно-ценовни ризици</p> <p>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.</p>	<p>Део ових ризика се елиминише кроз прилагођавање продајних цена нафтних деривата променама цена нафте и деривата.</p> <p>Осим тога, у циљу смањења потенцијалног негативног утицаја овог ризика на финансијски резултат Друштва, спроводе се следеће мере:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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 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 трейдери 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, као 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

Глобално тржиште се, као последица геополитичке ситуације и сукоба на Блиском истоку, налази пред потенцијалним стагфлационим сценаријом. Цене енергената, инфлација и каматне стопе расту, док истовремено привредна активност, на глобалном нивоу, стагнира или слаби. Азија највише осећа ефекте блискоисточне кризе, Европа је дугорочно најизложенија због енергетске зависности, док су САД релативно отпорније због сопствене производње енергената, али ипак осећају последице кроз вишу цену нафтних деривата, финансијске утицаје и слабију глобалну тражњу.

Производња нафте чланица ОПЕС+ је у јануару 2026. године смањена за 439.000 барела дневно у односу на децембар 2025. На ово је, између осталог, утицао пад производње нафте у Казахстану. Иран и Венецуела су такође забележили значајан пад производње у јануару у односу на децембар 2025. У фебруару је производња нафте земаља ОПЕС+ порасла за 445.000 барела дневно у односу на јануар, док је у марту, у односу на фебруар, драстично пала за 7,3 милиона барела дневно, као последица оружаног сукоба на Блиском истоку и блокаде Ормушког мореуза. Релативно мали капацитети складиштења сирове нафте у земљама Блиског Истока су додатно утицали на смањење производње.

Од почетка марта је и затворен пролаз танкера кроз Ормушки мореуз кроз који је пролазило око 20% светске нафте и гаса, али и других сировина као што су вештачка ђубрива и хелијум. То је изазвало значајне несташнице на тржишту и довело до раста цена.

Предузете су хитне мере и Међународна енергетска агенција (IEA) је координисала пуштање на тржиште око 400 милиона барела нафте из стратешких резерви земаља чланица, како би се ублажиле несташнице на тржишту и задржао раст цена.

Goldman Sachs процењује да је тржиште доживело једно од највећих поремећаја у снабдевању нафтом у историји, нарочито у транспорту нафте, али се очекује постепена стабилизација тржишта у наставку године.

Америчка *EIA* након смањене прогнозе глобалног раста потражње за нафтом почетком године, у најновијем извештају ревидира прогнозу раста на око 1,1 мб/д (укупна процена потрошње у 2026. је око 105 мб/д). ОПЕС има традиционално оптимистичније прогнозе раста потражње за нафтом од око 1,4 мб/д, упркос неизвесностима на енергетским тржиштима и успоравању привредног раста. Најмању прогнозу раста тренутно има *International Energy Agency* која је претходних година давала најпрецизније прогнозе, од 0,9 мб/д. Битно је напоменути да немају све прогнозе урачунат ефекат блискоисточне кризе, који би могао додатно да смањи потражњу нафте.

ММФ оцењује да раст цена енергије представља кључни ризик – краткорочно подиже инфлацију, а ако потраје може значајно успорити глобални привредни раст. Коначан ефекат зависи од трајања и интензитета шока на тржишту енергената.

Тржишта нафте и деривата

У првом кварталу тржиште нафте је прошло кроз две фазе: почетну стабилност у јануару и фебруару са просечним ценама нафте типа *Brent* око 67-71 USD/bbl и нагли раст у марту, када су због геополитичких тензија на Блиском истоку и поремећаја у снабдевању цене премашиле 100 USD/bbl, уз краткотрајне скокове изнад 110 USD/bbl. Упркос овом снажном расту, просечна цена нафте типа *Brent* у првом кварталу 2026 је на нивоу од око 81 USD/bbl. Највиша цена у овом кварталу забележена је крајем марта (127 USD/bbl), а најнижа почетком јануара (61 USD/bbl). Просечна цена нафте је била за око 6,5% већа од просека у истом периоду 2025. године, док је максимална цена такође већа за 53%.

⁵ Извори података за Свет, Цену нафте и Макропараметре: Извештаји ММФ, *World Oil*, *BCG*, *Bloomberg*, *Reuters*, ЕУ комисија, *EIA*, *OPEC*, *Oil&Gas Journal*, *Semafor net Zero*, *Hydrocarbon Processing*. Извори података за Србију: Извештаји НБС, ПКС; новински чланци: „Данас”, „Блиц Бизнис”, „НИН”.

Према проценама *Goldman Sachs*-а, иако су цене нафте током првог квартала нагло порасле, очекује се њихова стабилизација током остатка године, уз просечну цену нафте *Brent* од око 85 *USD/bbl*, а *WTI* 79 *USD/bbl*. Наводе да би цена *Brent*-а могла достићи врхунац од 135 *USD/bbl* у случају продуженог поремећаја у снабдевању блокадом Ормушког залива и смањене производња у земљама на Блиском истоку.

EIA процењује да ће цене нафте још око два месеца бити на нивоу од око 95 *USD/bbl*, али ће се током године стабилизovati на 80 *USD/bbl* (у трећем кварталу) и око 70 *USD/bbl* до краја године.

Цене деривата на тржишту су порасле више од нафте јер је из Ормушког залива блокиран и транспорт ~3,3 мб/д рафинисаних производа. Диспропорционално више су погођени средњи дестилати (дизел и авио-гориво), с обзиром да је на тржишту тренутно мањак заливских и руских нафти које имају високе приносе средњих дестилата.

Крек спред за бензин у марту је остао исти у односу на просек јануара и фебруара (1,24 наспрам 1,27), док је за дизел значајно порастао и то са 1,3 у јануару и фебруару на 1,5 у марту, односно за авио-гориво са 1,38 на 1,88.

Тржишта природног гаса

Након што је Катар током марта, услед ратних сукоба, привремено обуставио производњу *LNG*-а, цене гаса су нагло порасле на европским и азијским тржиштима. Европска, *TTF* цена гаса је забележила скок од скоро 45% у једном дану. Тржиште гаса је пре иранске кризе претпостављало да ће се појавити вишак гаса. Просечна *TTF* цена за јануар и фебруар је износила 27,6 €/MWh, док је 16. марта достигла 61,3 €/MWh. Европа и даље зависи од увоза гаса (највише из САД, Катара, Норвешке...). На фјучерс тржишту се очекује да ће европска цена гаса на *TTF* у другој половини године 2026. бити око 51,9 €/MWh.

Екстремно хладан јануар у САД довео је до снажног пораста потражње природног гаса и повећања његове цене до 7,7\$/MMBtu. У фебруару се ситуација стабилизovala и цена гаса је била умеренија у односу на јануар, са просеком од 3,6 \$/MMBtu, док се у марту ситуација вратила на пређашње нивое и цена је износила око 3,05 \$/MMBtu, што потврђује да се криза на Блиском истоку није рефлектовала на цене гаса у САД.

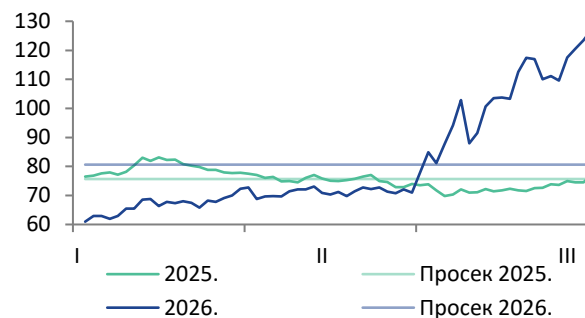
Петрохемијско тржиште

Петрохемијско тржиште је, такође, било под снажним утицајем геополитичких поремећаја и промена у ланцима снабдевања. Расла је забринутост око доступности кључних сировина и извоза из кризног региона, а који је значајан за глобално снабдевање нафтним дериватима и петрохемијским сировинама.

Сукоби на Блиском истоку су, такође, изазвали значајне прекиде у снабдевању сировинама и полимерима. Немогућност извоза етилена и полиетилена из тог региона је подигла цене на тржишту. Цена етилена је почетком јануара у САД порасла за 7%. У Европи су у марту марже за производњу полиетилена високе и ниске густине имале изражен скок од преко 80% у односу на фебруар, као последицу сукоба на Блиском истоку. Полиетилен ниске густине је скочио за 81%, док је полиетилен високе густине имао скок од 82% у односу на фебруарске марже.

Тржиште је показало неуједначену динамику: неки региони су имали релативно стабилнију и конкурентнију производњу захваљујући домаћим сировинама (САД), док су други били изложени притиску увећаних трошкова, нарочито у Европи и Азији. Произвођачи су се суочавали са растућим *input* трошковима, док су купци у ланцу снабдевања прихватили више цене због ограничене понуде. Утицај на САД је мали због доступности сопствених сировина (природног гаса), али је економски значајан јер имају бенефите од раста цена. Европа је под притиском све већих трошкова сировина и транспорта, док растуће

Кретање цене нафте типа *Brent Dtd*⁶, \$/bbl



⁶ Извор: *Platts*.

цене примарног бензина одступају од уговорених цена, што доводи произвођаче у ситуацију да преносе трошкове на купце.

Остали значајни догађаји у енергетици

Инсталација система за складиштење електричне енергије у батеријама у ЕУ је нагло порасла (за око 45%) и достигла рекордне нивое (у 2025. око 27,1 GWh нових капацитета уз укупно око 77 GWh инсталираних батерија), у свом извештају истиче SolarPower Europe. И у 2026. се очекује раст инсталације батерија уз подршку европских подстицајних програма финансирања, али би могло доћи до успоравања њеног даљег развоја због регулаторних препрека, ограничења електроенергетске мреже и неизвесности прихода.

Међународна агенција за обновљиву енергију (IRENA) наводи да је праведна енергетска транзиција кључна за глобално смањење емисије CO₂, јер политичка и технолошка имплементација мора имати социјални и економски ослонац (нова радна места за раднике из фосилних сектора – обуке и преквалификације, економска подршка заједницама – локална улагања и развој...).

Европа је, услед огромне енергетске кризе, приморана на значајан увоз енергената (скоро 60% енергената се увози). Европска комисија је усвојила нову стратегију улагања у чисту енергију. У оквиру ове стратегије планира се инвестирање 75 милијарди евра у наредне три године од стране Европске инвестиционе банке, кроз кредите, гаранције и улагање у зелене пројекте како би се убрзала енергетска транзиција у Европи.

Макропараметри

Глобални макроекономски услови у првом кварталу представљају комбинацију повећаних цена енергената, геополитичких тензија и рестриктивних монетарних политика. Привредни раст је умерен, али неуједначен - развијене земље попут САД (око 3%) и ЕУ (око 1%) према проценама бележе спорији раст, док са друге стране, економије у развоју бележе већи раст захваљујући снажним инвестицијама у индустрију и инфраструктуру (Кина до 5%, Индија до 7%).

Светска банка као главни инфлаторни ризик наводи раст цена енергената, (пре свега нафте), јер повећава трошкове производње и транспорта. Трајни енергетски шок би могао поново да подигне глобалну инфлацију, нарочито у земљама које су увозници енергије.

Очекује се да ће глобална инфлација у овој години пасти на 3,8%, у еврозони око 2%, док се у Кини, по ММФ-у очекује блажи раст инфлације. Цене енергије и хране, као и геополитички догађаји представљају главне ризике.

Према проценама EUROSTAT-а, годишња стопа инфлације у еврозони је у марту порасла изнад циља Европске банке (2%) на 2,5%, у односу на 1,9% у фебруару.

Раст инфлације иницира заштравање монетарне политике, што се манифестује кроз повећање референтних каматних стопа, са циљем сузбијања инфлаторних очекивања и ограничавања кредитне експанзије. Централна банка САД (Federal Reserve) је задржала референтну каматну стопу у распону 3,50-3,75%, док су камате на хипотекарне кредите знатно више и износе 6,46%, што одражава утицај монетарне политике на задуживање. Европска централна банка је задржала референтну каматну стопу од 2%, каматне стопе на стамбене кредите нису значајно порасле, већ су се стабилизовале око 3,4%.

Србија⁷

Према пројекцији ММФ-а почетком године, у 2026. години се процењује привредни раст Србије на 3,6%, уз очекивану инфлацију од око 4%, што представља побољшање у односу на претходну прогнозу (раст 3%, инфлација 4,6%), што указује на јачање макроекономских изгледа земље.

Према Извештају о инфлацији НБС из фебруара, макроекономска кретања у Србији почетком 2026. године карактерише стабилизација инфлације на нивоу 3%, уз благи раст до краја године до 4%, због кретања цена енергената и хране. НБС је потврдила пројекцију раста БДП-а у 2026. години од око 3,5% подржану растом личне потрошње (раст плата и пензија) и инвестиција (ЕКСПО 2027). У извештају се наводи да су девизне резерве на високом нивоу, да је курс стабилан, уз процену да су ризици по инфлацију и даље присутни. Задржана је референтна каматна стопа на нивоу 5,75%, уз непромењене стопе на депозитне и

⁷ Извор: НБС, РЗС, ПКС, новински чланци

кредитне олакшице, чиме је монетарна политика остала рестриктивна. Очекује се раст реалних зарада, за који НБС истиче да је одржив јер је праћен растом продуктивности.

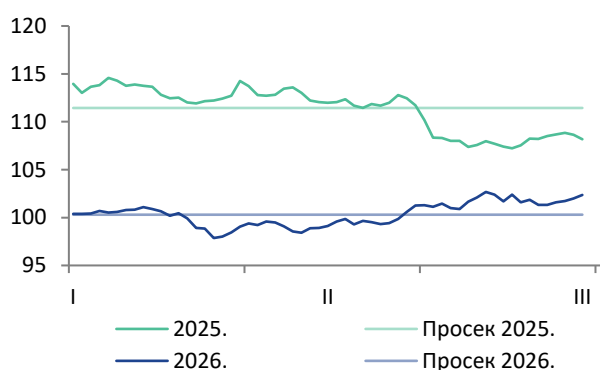
Просечна бруто зарада у јануару 2026. године је износила 163.385 динара, а просечна нето зарада - 118.429 динара. У поређењу са истим месецом прошле године, реално је већа за 7,5%, односно 7,6%.

Учешће јавног дуга у БДП-у на крају фебруара 2026. износило је 41,5%, односно 39,1 милијарди евра.

Примена СВМ механизма (*Carbon Border Adjustment Mechanism*) од почетка године, поред извештавања о емисијама CO₂, намеће и финансијски трошак, што директно погађа домаће извознике који емитују значајне количине гасова у земље ЕУ. С обзиром на то, да је емисија у Србији интензивнија него у ЕУ, домаћи произвођачи сnose већи СВМ, што директно утиче на ценовну конкурентност, па самим тим и на пад извоза.

Од 5. маја ће Србија ући у *SEPA (Single Euro Payments Area)* систем, што ће омогућити брже и једноставније ино трансакције и донети огромну уштеду грађанима и компанијама због значајно нижих провизија у финансијским трансакцијама

Кретање курса USD/RSD⁸



- Просечна вредност курса USD/RSD у прва три месеца 2026. године је мања за 11,1 динара, што је за 10% мање у односу на просечну вредност курса у истом периоду 2025. године.
- Током прва три месеца 2026. године курс USD/RSD је порастао за 2,4 динара, односно за 2%.
- Током прва три месеца 2025. године курс USD/RSD је пао за 4,3 динара, односно за 4%.

⁸ Извор: НБС.

Анализа резултата

Положај на тржишту⁹

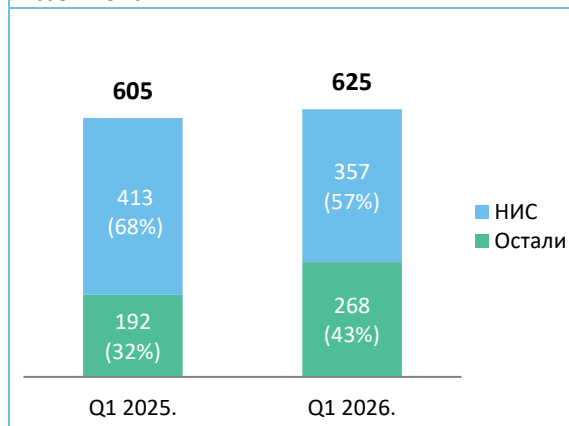
Општи регионални тренд је раст потрошње.

Положај на тржишту Србије

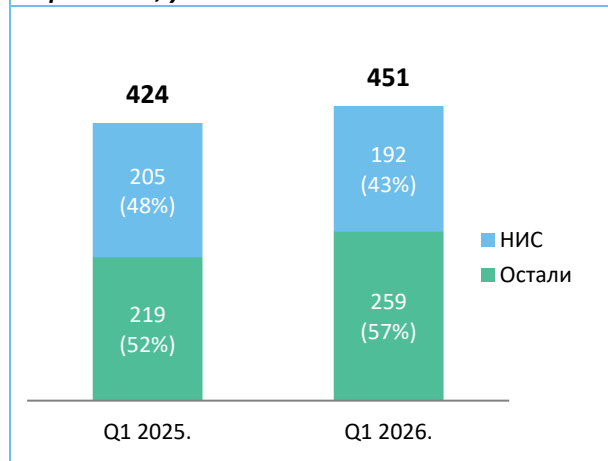
У првом кварталу 2026. године потрошња моторних горива у Србији показује два супротна тренда. Током јануара и фебруара забележен је пад од око 3,3%, док је у марту, након избијања сукоба на Блиском Истоку, потрошња порасла за 15,3% у односу на исти месец претходне године.

На нивоу целог квартала укупна потрошња моторних горива на домаћем тржишту повећана је за 3,4%, док је малопродајна потрошња забележила још израженији раст од 6,1% у поређењу са првим кварталом 2025. године

Обим тржишта моторних горива РС¹⁰, у хиљ. тона



Обим малопродајног¹¹ тржишта моторних горива РС¹², у хиљ. тона



Иако је тржишно учешће НИС-а у малопродаји ниже за 5,6 процентних поена у односу на исти период претходне године, компанија и даље задржава високу позицију 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 3М 2026. године дати су на основу процене. Сва евентуална одступања у 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 3М 2026. године дати су на основу процене. Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

Кључни показатељи пословања

Показатељ	Јединица мере	Q1 2026.	Q1 2025.
<i>Brent Dtd</i>	<i>\$/bbl</i>	80,6	75,7
Приходи од продаје	млрд. RSD	66,2	72,3
Нето добит	млрд. RSD	2,8	1,5
ЕБИТДА ¹³	млрд. RSD	11,0	8,5
ОСФ	млрд. RSD	16,7	-6,2
САРЕХ ¹⁴	млрд. RSD	6,3	5,5
Обрачунате обавезе по основу пореза и других јавних прихода ¹⁵	млрд. RSD	44,0	52,3
Укупна задуженост према банкама ¹⁶	мил. EUR	373,7	540,4
LTIF ¹⁷	број	3,2	1,2

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

¹⁴ Износи за САРЕХ 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. март 2026. године то износи 373,7 милиона евра укупног дуга по основу кредита, док дуга по основу акредитива није било.

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 приказан податак представља тренутно стање закључно са 31.03.2026. године.

Оперативни показатељи

Истраживање и производња

Кључни показатељи

Показатељ	Јединица мере	Q1 2026.	Q1 2025.
Производња нафте и гаса ¹⁸	хиљ. усл. тона	280,3	277,5
LTIF ¹⁹	број	1,9	0,0
ЕБИТДА	млрд. РСД	7,0	8,5
САРЕХ ²⁰	млрд. РСД	4,9	2,7

Основни циљ за 2026. годину у Блоку „Истраживање и производња“ је испуњење планиране производње угљоводоника, реализација пројеката геолошко-истражних радова и повећање ефикасности геолошко-техничких активности.

У првом кварталу 2026. године остварен је укупан обим производње нафте и гаса од 270,0 хиљада условних тона на лежиштима у Србији. Укупан обим производње за први квартал 2026. године, укључујући и концесије износи 280,3 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 првом кварталу 2026. године пуштено је у рад 17 нових нафтних бушотина, при чему је остварен средњи прираст од 16,5 т/дан, што представља 9,9 хиљада додатних тона нафте.

У првом кварталу пуштене су у рад 4 хоризонталне бушотине што је довело до прираста од 48,2 т/дан.

У првом кварталу 2026. године, успешно су спроведене геолошко-техничке активности на 36 бушотина са задовољавајућим просечним прирастом.

У 2026. години, наставља се са применом технологије РИР. У првом кварталу након примене ове технологије, пуштено је у рад 7 бушотина и остварена просечна прираст од 1,6 т/дан.

У првом кварталу 2026. године, након преласка на нови производни слој, пуштено је у рад 12 бушотина са средњим оствареним прирастом од 4,4 т/дан. Урађено је и 13 интензификација, што је омогућило прираст од 1,0 т/дан, док је из неактивног фонда оспособљено за рад укупно 4 бушотине, са прирастом од 2,3 т/дан.

Када се узму у обзир све ГТА реализоване у првом кварталу, остварена је додатна производња нафте од 13,5 хиљада тона.

2D/3D сеизмика

У току је наставак реобrade и детаљне реинтерпретације ранијих сеизмолошких података на простору Северног и Средњег Баната, у циљу појачања портфолија новим кандидатима за истражно бушење у наредним годинама.

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 31.03.2026. године.

²⁰ Финансирање, без ПДВ-а.

Лиценцне обавезе

У првом кварталу 2026. године су утврђене и оверене резерве подземних вода за једно налазиште.

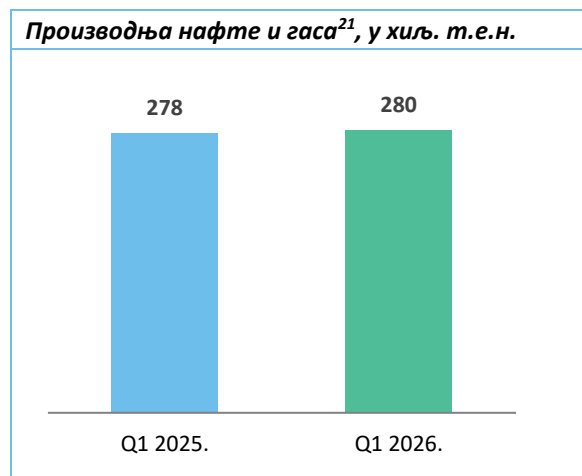
У току првог квартала 2026. године, у складу са одредбама Закона о рударству и геолошким истраживањима, урађени су и достављени надлежном државном органу:

- извештаји о стању резерви и ресурса угљоводоника и подземних вода са стањем на дан 31.12.2025. године,
- Годишњи извештај о пословању НИС а.д. Нови Сад у процесу експлоатације нафте, гаса и подземних вода за 2025. годину и
- Годишњи оперативни план за извођење рударских радова у процесу експлоатације за 2026. годину.
- 4 Годишња извештаја о резултатима геолошких истраживања нафте и гаса на истражним просторима (северни Банат, средњи Банат, северна Бачка и јужна Бачка), као и 1 Завршни извештај о резултатима геолошких истраживања на истражном простору (јужни Банат).

Покрајинском секретаријату за енергетику, грађевинарство и саобраћај су, у првом кварталу 2026. године, достављене допуне захтева за издавање одобрења за извођење рударских радова по Главном рударском пројекту за 3 експлоатациона поља производних погона Северни Банат и Средњи Банат.

Производња нафте и гаса

У првом кварталу 2026. године произведено је укупно 280 хиљада условних тона нафте и гаса, што је за 1% више у односу на исти период прошле године.



²¹ Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

Downstream

Кључни показатељи

Кључни показатељи	Јединица мере	Q1 2026.	Q1 2025.
Обим прераде нафте и полупроизвода²²	хиљ. тона	642,8	853,0
Укупан промет нафтних деривата²³	хиљ. тона	592,2	719,1
<i>Малопродаја</i>	хиљ. тона	208,4	237,4
<i>Велепродаја²⁴</i>	хиљ. тона	215,0	293,3
<i>Транзит, извоз и БЈ²⁵</i>	хиљ. тона	127,2	149,9
<i>Промет ХИПП²⁶</i>	хиљ. тона	41,6	38,4
Промет моторних горива²⁷	хиљ. тона	449,7	544,4
Производња електричне енергије²⁸	хиљ. MWh	40,5	34,9
ЕБИТДА DWS²⁹	млрд. РСД	6,7	2,5
<i>ЕБИТДА Прерада³⁰</i>	млрд. РСД	10,3	2,1
<i>ЕБИТДА Промет³¹</i>	млрд. РСД	-0,3	2,5
CAPEX DWS³²	млрд. РСД	1,3	2,6
<i>CAPEX Прерада</i>	млрд. РСД	0,8	1,1
<i>CAPEX Промет</i>	млрд. РСД	0,3	1,2
LTIF DWS³³	број	2,0	1,2
<i>LTIF Прерада</i>	број	3,2	1,0
<i>LTIF Промет</i>	број	1,1	1,5

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

²³ Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

²⁴ Укључује продају КПГ-а Блока „Енергетика“ и продају уља и мазива погона за производњу мазива.

²⁵ БЈ обухватају продају канала битумен, бункер и авиогорива. Почев од 2026. године, продаја мазива се приказује у оквиру БЈ, док је у претходним периодима била приказана у оквиру промета Велепродаје.

²⁶ Приказани обим ХИПП-а је консолидован и не укључује продају остварену у интерним односима.

²⁷ Укупан промет моторних горива у Србији и иноактивама.

²⁸ 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-март износи 2.304,3 MWh.

²⁹ Приказана ЕБИТДА „Downstream“ обухвата ЕБИТДА Блока „Прерада“, Блока „Промет“, Блока Енергетика и ЕБИТДА ХИП-Петрохемије.

³⁰ ЕБИТДА Блока „Прерада“ укључује и Енергану у РНП.

³¹ ЕБИТДА Блока „Промет“.

³² Финансирање, без ПДВ-а. Приказан CAPEX „Downstream“ обухвата CAPEX Блока „Прерада“, Блока „Промет“, Блока Енергетика, ХИП Петрохемије и остатка „Downstream“.

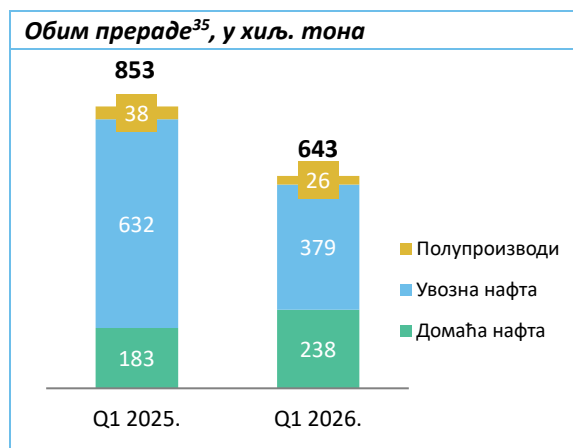
³³ *Lost Time Injury Frequency* – индикатор повреда са изгубљеним данима. Однос броја повреда са боловањем запослених према укупном броју радних сати помножен са милион. Наведени индикатор се израчунава кумулативно од почетка године, а приказан податак представља тренутно стање закључно са 31.03.2026.

Прерада

Током првог квартала 2026. године пословање Блока Прерада одвијало се у нестабилном пословном окружењу - излагање НИС-а санкционом режиму САД и пословање у условима кратке лиценце, као и геополитичка ситуација која је утицала на измене на тржишту нафте у делу доступности за набавку и раста цене и премија.

Услед актуелне ситуације, током првог квартала 2026 године, на нивоу НИС Групе прерађено је укупно 642,8 хиљада тона сировине³⁴, док је у Блоку „Прерада“ прерађено 662,7 хиљада тона сировине.

Активности и обим прераде



Након добијања посебне лиценце за обављање оперативних активности НИС-а од стране Министарства финансија САД 31.12.2025. године, испоручена је сирова нафта у Рафинерију нафте Панчево током јануара 2026. године.

За време обуставе рада Рафинерије, спроведене су ремонтне активности у циљу повећања поузданости рада постројења - ремонт постројења С-4700 и замена катализатора на реактору DC-4302 постројења DHT. Период обуставе искоришћен је како би се завршио овај важан пројекат замене катализатора којим се обезбеђује поуздан рад рафинеријских постројења, а самим тим и сигурно снабдевање тржишта

дериватима.

Спроведене су стартне активности након застоја у Рафинерији нафте Панчево, изазваног санкцијама САД. Постројења су успешно отпочела комерцијални рад након више од месец дана паузе. С обзиром да је покретање постројења за производњу рађено током зиме, овај процес носио је доста ризика.

Пуштање Рафинерије у рад, након више од месец дана паузе, извршено је успешно и одвијало се према утврђеном плану и у складу са компанијским процедурама, уз поштовање највиших еколошких и безбедносних стандарда.

Након старта постројења, Блок „Прерада“ се прилагођавао променама корпе увозне нафте за прераду, условљеним кретањем на спот тржишту и могућностима за набавку у актуелним околностима. Као резултат ових активности, током првог квартала 2026. године, остварен је ефекат мера за повећање ефикасности у вредности од 100,1 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, тј. крајем новембра завршени су радови на реконструкцији постојећих колосека (фаза Б). Завршен је рад комисије за технички преглед. У току је процедура добијања употребне дозволе.
- „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. Спроведено је функционално испитивање и пуштање у рад система адитивирања. У току је измена техничког решења за систем маркирања.
- „Пројекат реконструкције противпожарног система у РНП“ – Завршена је припрема пасоша пројекта. Одобрена је реализација целокупног обима пројекта са новим роком завршетка.

³⁴ Приказани обим прераде представља консолидовани обим прераде НИС Групе (Блок Прерада и ХИП-Петрохемија). На нивоу Блока Прераде укупан обим прераде износи 662,7 хиљада тона, од чега је обим прераде увозне нафте износи 378,9 хиљада тона, обим прераде домаће нафте износи 237,6 хиљада тона, док је обим прераде полупроизвода 46,3 хиљада тона.

³⁵ Приказани обим прераде представља консолидовани обим прераде НИС Групе (Блок Прерада и ХИП-Петрохемија). На нивоу Блока Прераде укупан обим прераде износи 662,7 хиљада тона, од чега је обим прераде увозне нафте износи 378,9 хиљада тона, обим прераде домаће нафте износи 237,6 хиљада тона, док је обим прераде полупроизвода 46,3 хиљада тона.

У току је извођење радова на реконструкцији резервоара FB-1701/1702, изградња објекта електро-разводног постројења, пумпне станице ПП воде и станице за складиштење екстракта ПП пене. Такође, спроводе се радови на изради шахти и постављање хидрантске мреже на више локација у РНП-у у складу са новим обимом и динамиком извођења радова и у складу са грађевинском дозволом.

- „Замена критичне ротационе опреме у Блоку Прерада” – Покренут је поступак избора Добављача за S-100 и S-2400 (16 јединица опреме из ЛОТ-а 1, 7, 8 и 9). Покренут је поступак избора извођача за извођење радова по принципу Генералног извођача.

У току је техничка оцена понуда за ЛОТ 8. Припремљени су пасоши пројекта за замену критичне ротационе опреме на постројењу S-100 и S-2400 (укупно 16 јединица опреме). Одобрен је пасош пројекта за замену КРО на S-100.

- „Обезбеђивање поузданог, безбедног и економичног рада постројења у зимском периоду 2025/2026 – У оквиру пројекта реализоване су активности које имају за циљ обезбеђење поузданог рада опреме и инсталација, спречавање утицаја хладног времена током застоја рада постројења и појаве отказа током зимског периода. Спроведене су активности на повећању ефикасности рада реактора на постројењу *DHT*.

На постројењима су спроведене провере и испитивања опреме, а у време застоја постројења су искоришћене све постојеће могућности за обављање планираних поправки и унапређење рада. Сва постројења су безбедно, поуздано и ефикасно без проблема и инцидената поново пуштена у рад, у складу са технолошким редоследом старта и планом производње. Обезбеђени су производи и деривати у складу са потребама тржишта Републике Србије.

- „Замена сегмената ваздушног хладњака EC-2101” – Реализоване су активности на пројекту који обезбеђују да нови сегменти обезбеде поуздан и ефикасан рад ваздушног хладњака EC-2101, као и боље хлађење вршног тока главне дестилационе колоне DA-2101 током предстојећих летњих месеци и рада у условима високе спољне температуре, односно повећање економичности производње примарне прераде.

Спроведени су плански ремонти постројења за производњу битумена и полимер-битумена (С-0250/0290) и мале атмосферске дестилације С-100- Ови ремонти обезбеђују повећање поузданости рада рафинеријских постројења, обезбеђење потребних деривата и производа у складу са потребама тржишта након зимског периода.

Промет

Продајни објекти³⁶ и логистика

НИС Група поседује 384³⁷ активна малопродајна објекта. Највећи број њих, тачније 327 малопродајних објеката се налази у Републици Србији.

У Србији је у 2026. години планирана реконструкција 3 ССГ „Сокобања 2“, „Нови Сад 5“ и „Саобраћајна школа“.

Такође, планирана је реконструкција и модернизација Аеросервиса у циљу наставка непрекидног рада складишта без ризика од затварања. Пројектом се планира инвестирање у нову опрему у циљу аутоматизације процеса точења авио-цистерни, усклађивања са важећим законским прописима, као и обезбеђивања непрекидног даљег рада Аеросервиса, односно пријема и отпреме авио-горива.

Због ограничености финансирања у 2026. години, које је условљено санкцијама, планира се реализација приоритетних инвестиција у реконструкцију резервоара за R6 и R7 у оквиру пројекта „Реконструкција складишта Нови Сад“, а главни радови су одложени.

Програми лојалности и маркетиншке активности

У првом кварталу 2026. 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 јануар – март 2026. године:

- Поводом тоталне реконструкције БС „Аеродром Сурчин“ спроведена је акција у оквиру које су приликом куповине 15 л било које врсте горива, потрошачи на поклон добијају један од промотивних производа по избору: (Drive Safe кафу или топли напитак „S“ величине или G-Drive жваке или негазирану Јазак воду 0.5l). Ову акцију смо комуницирали путем CRM кампање и сајта.
- Поводом ширења мреже ССГ на којима се налазе самоуслугне касе са могућношћу плаћања горива, као и производа из продавнице и ресторана, настављена је промоција нових каса на друштвеним мрежама и у оквиру апликације програма лојалности „Са нама на путу“. Поред самоуслугних каса, путем друштвених мрежа комуницирано је и „подизање готовине“, „ИПС – покажи плаћање“, „плаћање месечних рачуна“ и „одложено плаћање Дина картицама“.
- Програм лојалности „Са нама на путу“ – Укупан забележени број активних корисника у првом кварталу 2026. године је 631.595, од којих 202.571 виртуелних. Број нових виртуелних чланова од почетка године је 6.750, а активних корисника мобилне апликације: 356.710. У првом кварталу реализоване су месечне CRM кампање са циљем реактивације неактивних чланова програма, повећања учешћа брендираних деривата, као и повећања продаје допунског асортимана у јануару и фебруару.
- Друштвене мреже / партнери за креирање онлајн садржаја / сајт.- У првом кварталу 2026. године фокус је био на акцији за попуст од 5 динара по литру уз плаћање банкарском апликацијом која је спроведена у два наврата.

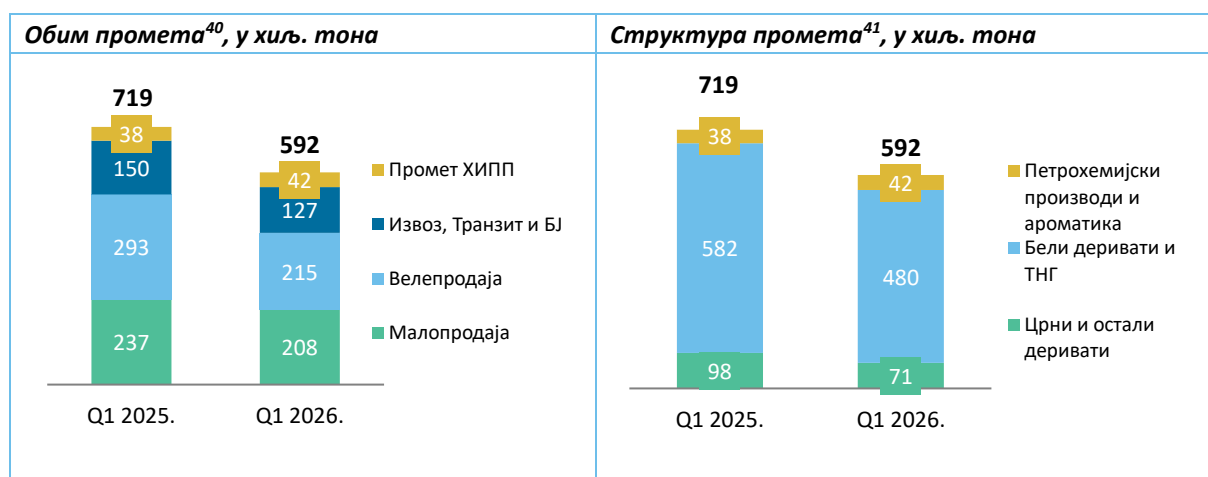
³⁶ Стање на дан 31.03.2026. године.

³⁷ Ступањем санкција на снагу у пуном обиму, дана 09.10.2025. године, привремено је обустављен рад бензинских станица у Бугарској

Обим промета

У првом кварталу 2026. године забележен је пад промета од 18% у односу на исти период 2025. године, тако да је укупан промет износио 592,2 хиљаде тона.

- Малопродаја – пад за 12% услед:
 - пада продаје у Србији који је изазван падом потрошње и санкција НИС-у које су довеле до отежаног плаћања на бензинским станицама;
 - смањења продаје корпоративним купцима због прекида сарадње са одређеним купцима услед санкција НИС-у у 2026. години;
 - пада продаје у иноактивама, као последица тренутне геополитичке ситуације.
- Велепродаја³⁸ – пад за 27% првенствено због:
 - престанка рада са компанијама значајним за пословање НИС-а, које још увек нису обновиле сарадњу са компанијом, без обзира на поседовање оперативне лиценце. Разлика и заостатак у продаји су делимично надокнађени са постојећим и новим клијентима.
- Извоз, транзит и БЈ³⁹:
 - повећање обима промета транзита за 89% првенствено због повећања тражње за мазутом;
 - смањење продаје авио-горива за 50% у односу на исти квартал 2025. године, као последица увођења санкција;
 - пад продаје у оквиру канала бункерисање за 32% услед додатно отежаног пословања са иноклијентима, због раскида уговора са одређеним клијентима услед санкција НИС-у;
 - смањење промета битумена и кокса за 42%, услед оптимизације потрошње сирове нафте што је довело до мање расположивости у РНП, као и смањења продаје услед санкција НИС-у.



³⁸ Укључује продају КПГ-а Блока „Енергетика“ (закључно са јуном 2024. године) и продају уља и мазива погона за производњу мазива.

³⁹ БЈ обухватају промет нафтних деривата канала битумен, бункер и авио-горива. Почев од 2026. године, продаја мазива се приказује у оквиру БЈ, док је у претходним периодима била приказана у оквиру промета Велепродаје

⁴⁰ Приказани обим промета представља консолидовани обим промета НИС Групе (Блок „Промет“ и ХИП-Петрохемија). На нивоу Блока „Промет“ обим промета износи 612,7 хиљада тона: обим малопродаје износи 208,5 хиљада тона, обим велепродаје износи 217,1 хиљада тона, док транзит, технолошки извоз и БЈ износи 187,2 хиљаде тона. Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

⁴¹ Приказани обим промета представља консолидовани обим промета НИС Групе (Блок „Промет“ и ХИП-Петрохемија). На нивоу Блока „Промет“ обим промета износи 612,7 хиљада тона: обим малопродаје износи 208,5 хиљада тона, обим велепродаје износи 217,1 хиљада тона, док транзит, технолошки извоз и БЈ износи 187,2 хиљаде тона. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

Енергетика

Природни гас

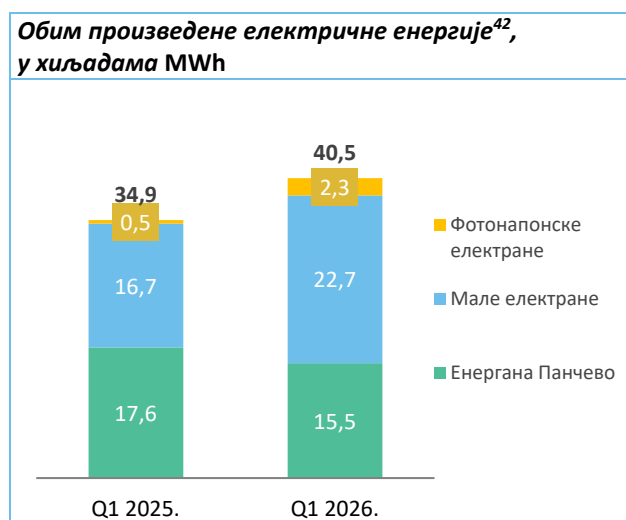
За потребе организације и балансирања портфолија природног гаса НИС а.д. Нови Сад, у првом кварталу 2026. године закључен је уговор о дистрибуцији природног гаса за 2026. годину. Закључен је уговор о снабдевању енергијом из природног гаса до краја другог квартала 2026. године.

Производња електричне енергије

У првом кварталу 2026. године производња електричне енергије износила је 40,5 хиљада MWh, што је за 16% више у односу на исти период 2025. године.

Мале електране су произвеле за 35% више електричне енергије у односу на први квартал прошле године.

Производња на соларним панелима у првом кварталу 2026. године износила је 2,3 хиљаде MWh, што је 4,6 пута више у односу на први квартал 2025 године.



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 првом кварталу 2026. године износи око 561 т.е.н., а очекивана финансијска вредност уштеде око 37 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, те су њеним пуштањем у рад утростручени производни капацитети соларних електрана у власништву НИС-а.

Реализација изградње ФНЕ Смедерево са батеријским складиштем (BESS), за који је добијена грађевинска и енергетска дозвола и испоручена опрема у претходном кварталу, се помера – у току је решавање статуса пројекта.

Припремљен је пројекат за изградњу соларне ФНЕ Елемир на тлу, инсталисане снаге 1,8 MWp. То ће бити прва соларна електрана компаније која ће имати фотонапонске панеле постављене на ротирајућу конструкцију за аутоматско дневно праћење трајекторије сунца, чиме ће се постићи значајно већа продукција и бољи финансијски ефекти пројекта.

Позитиван тренд изградње малих соларних ФНЕ на бензинским станицама НИС-а се наставља, тако да је у завршној фази припрема пројекта инсталације нових ФНЕ на још 23 станице за снабдевање горивом у власништву компаније, укупног капацитета око 0,6 MWp.

⁴² Приказани обим произведене електричне енергије укључује електричну енергију произведену у енергани Панчево, малим електранама и фотонапонским електранама.

ХИП-Петрохемија

Кључни показатељи

Кључни показатељи	Јединица мере	Q1 2026.	Q1 2025.
Производња петрохемијских производа	хиљ. тона	44,1	52,6
Прерада примарног бензина⁴³	хиљ. тона	58,4	66,8
Промет петрохемијских производа	хиљ. тона	64,4	57,1
ЕБИТДА	млрд. РСД	-1,5	-1,8
Нето губитак	млрд. РСД	-1,7	-2,0
САРЕХ⁴⁴	млрд. РСД	0,07	0,11
LTIF	број	8,3	7,0

У првом кварталу 2026. године показатељ *ЕБИТДА* је био негативан и износио је -1,5 милијарди РСД, што представља побољшање у поређењу са истим периодом претходне године, када је ЕБИТДА била -1,8 милијарди РСД.

Нето губитак за први квартал 2026. године износи -1,7 милијарди РСД, што је бољи резултат у односу на упоредни период претходне године.

Када је реч о оперативним показатељима, у првом кварталу 2026. године обим производње петрохемијских производа износио је 44,1 хиљаду тона, што је 16% мање него у истом периоду прошле године, док је прерада примарног бензина износила 58,4 хиљаде тона, што је 13% мање него у истом периоду претходне године.

Смањење обима производње и прераде у односу на исти период прошле године је највећим делом последица недостатка основне сировине услед санкција САД.

Промет петрохемијских производа у првом кварталу 2026. године износио је 64,4 хиљада тона што је за 13% више у односу на упоредни период прошле године.

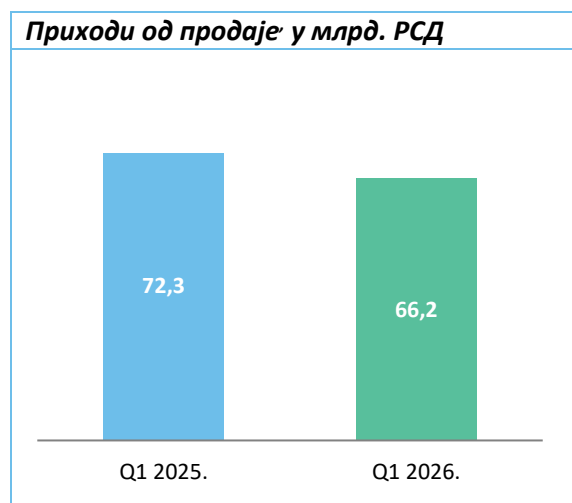
⁴³ Прерада примарног бензина обухвата примарни бензин и дебутанизирани газолин.

⁴⁴ Финансирање. Без ПДВ-а.

Финансијски показатељи

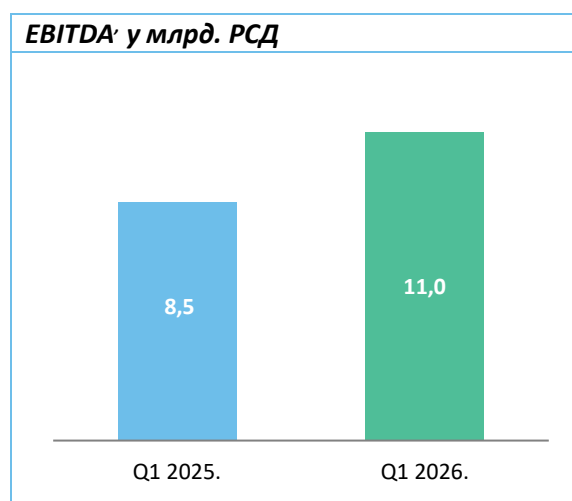
Приходи од продаје

Током првог квартала 2026. године забележен пад прихода од продаје од 8% у односу на исти период претходне године и износи 66,2 милијарде динара.



ЕБИТДА

Показатељ ЕБИТДА у првом кварталу 2026. године већи је за 29% у односу на исти период претходне године и износи 11 милијарди динара.

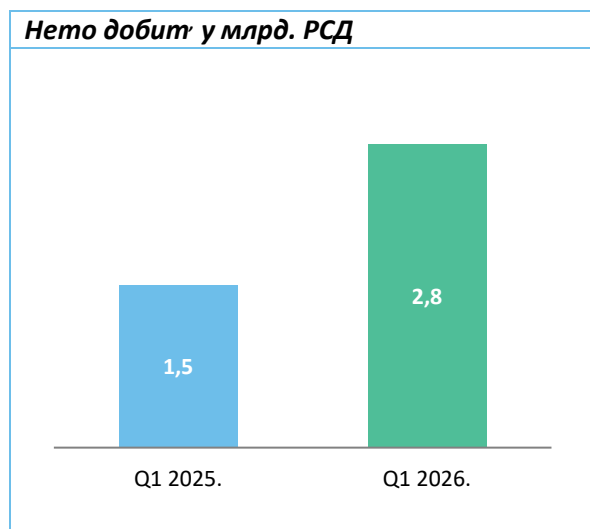


Побољшање показатеља *ЕБИТДА* у првом кварталу 2026. године у односу на исти период прошле године резултат је раста цене нафте и нафтних деривата на светском тржишту позитивног утицаја „јефтинијих“ залиха и оптимизације трошкова.

На резултат су негативно утицали: државно регулисање цена, курса, смањење обима продаје деривата, мања производња нафте и лошије набавне премије сирове нафте.

Нето добит

У првом кварталу 2026. године нето добит износи 2,8 милијарди динара, што представља раст нето резултата за 86% у односу на исти период претходне године.

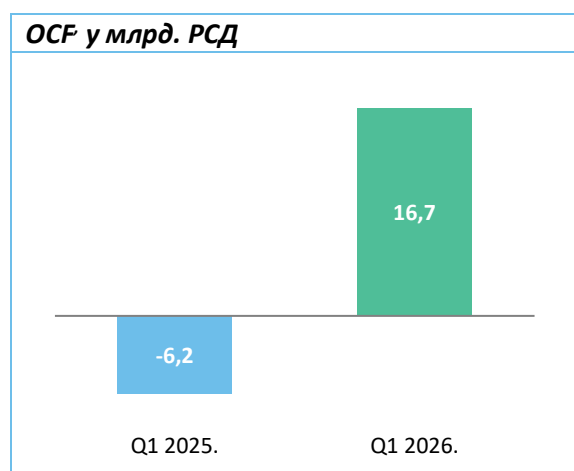


На раст показатеља нето добити у првом кварталу 2026. године у односу на исти период прошле године утицао је раст показатеља *EBITDA*.

Поред позитивног утицаја *EBITDA*, остварени су и негативни ефекти услед нижег резултата ТЕ-ТО.

OCF

У првом кварталу 2026. године оперативни новчани ток износи 16,7 милијарди динара и већи је у односу на исти период 2025. године.



На раст показатеља OCF у првом кварталу 2026. године највећим делом су утицали:

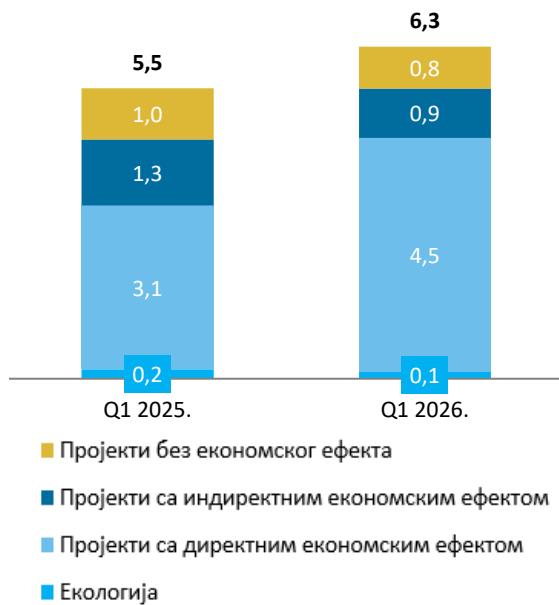
- Мањи одливи из оперативног пословања (мање обавезе за сирову нафту, ОПЕХ и фискалне обавезе).

CAPEX

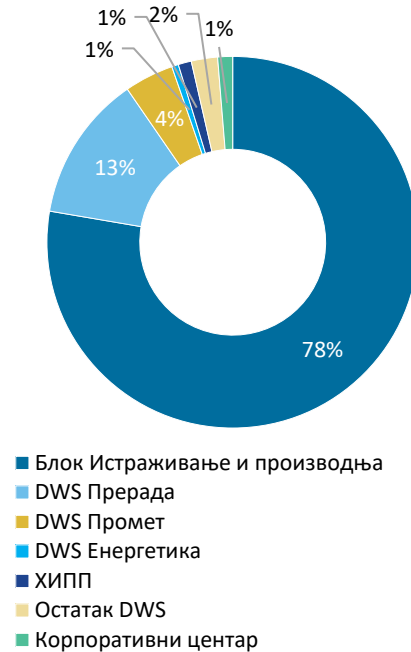
У првом кварталу 2026. године главни правци улагања били су пројекти производње нафте и гаса. Значајан део улагања је био усмерен у пројекте бушења, затим у пројекте прераде нафте, као и пројекте логистике и транспорта. Осим тога, НИС је улагао у пројекте у области енергетике и сервиса, као и у одређени број пројеката у корпоративном центру.

У првом кварталу 2026. године издвојено је 6,3 милијарди динара за финансирање инвестиција.

**CAPEX према врсти пројекта,⁴⁵
у млрд. РСД**



**Инвестиције по сегментима у
првом кварталу 2026. године**



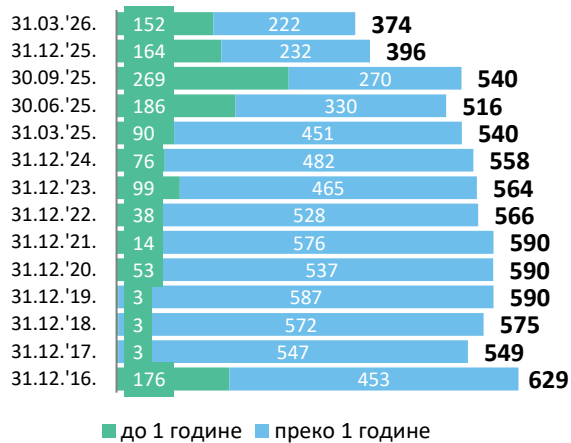
⁴⁵ Износи су дати у милијардама РСД и без ПДВ-а. Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

Организациони део	Најзначајнији пројекти у првом кварталу 2026. године
Истраживање и производња	<ul style="list-style-type: none"> • бушење разрадних бушотина • улагања у геолошко-техничке активности • инфраструктурни пројекти
Сервиси	<ul style="list-style-type: none"> • набавка опреме и инвестиционо одржавање
Прерада	<ul style="list-style-type: none"> • пројекти усклађивања са законским нормама и прописима • пројекти инвестиционог одржавања • еколошки пројекти • реконструкција противпожарног система • реконструкција индустријског колосека
Промет	<ul style="list-style-type: none"> • финансирање реконструисаних ССГ „Мрчајевци“ и „Аеродром Сурчин“ • финансирање лизинга из претходног периода за вагон цистерне
Остали <i>Downstream</i> пројекти (Енергетика, Технички сервиси и ХИПП)	<ul style="list-style-type: none"> • пројекти соларних фотонапонских електрана • пројекти енергетске ефикасности • активности на ХИПП пројекту - Полипропилен
Корпоративни центар	<ul style="list-style-type: none"> • набавка скеле за потребе ТХС • „пројекти у вези са одржавањем софтверских решења и дигитализацијом процеса

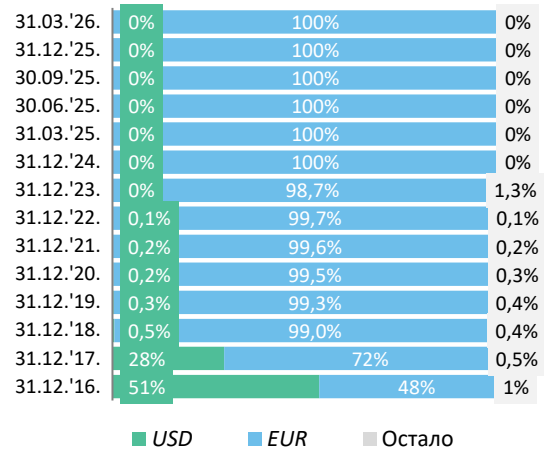
Дуг по основу кредита банака

На крају првог квартала 2026. године дуг по основу кредита је услед редовних отплата нижи у односу на крај 2025. године и износи 373,7 милиона евра.

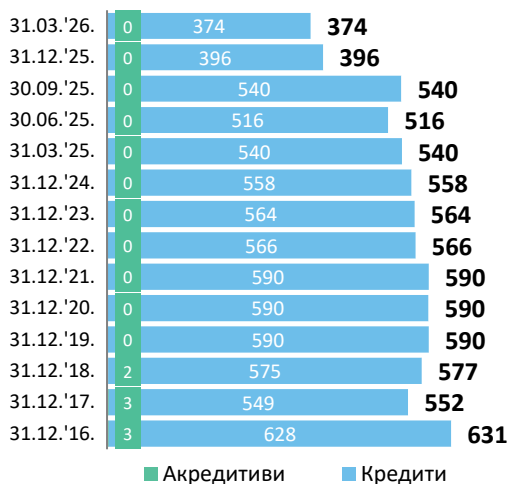
Кретање укупног дуга према банкама са рочном структуром⁴⁶, у мил. EUR



Структура укупног дуга према банкама, по валутама у %



Кретање укупне задужености према банкама⁴⁷, у мил. EUR



⁴⁶ Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

⁴⁷ Поред дуга према банкама по основу кредита и акредитива, НИС а.д. Нови Сад на дан 31.03.2026. године има и издате банкарске гаранције у вредности од 20,1 милиона евра, корпоративне гаранције у износу од 187,0 милиона евра и финансијски лизинг у износу од 23,6 милиона евра. Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

Порези и други јавни приходи⁴⁸

НИС а.д. Нови Сад	Q1 2026.	Q1 2025.
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,69	0,65
Накнада за енергетску ефикасност	0,07	0,09
Порез на добит правних лица	0,95	0,76
Порез на додату вредност	6,76	5,34
Акцизе	29,77	38,67
Накнада за обавезне робне резерве	1,20	1,53
Царине	0,28	0,42
Рудна рента	0,52	0,47
Остали порези	0,58	0,50
Укупно	40,81	48,42
НИС-ова зависна друштва у Србији и региону		
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,66	0,62
Накнада за енергетску ефикасност	0,00	0,00
Порез на добит правних лица	0,04	0,04
Порез на додату вредност	0,92	0,79
Акцизе	0,91	1,92
Царине	0,82	0,70
Рудна рента	0,00	0,01
Остали порези	0,07	0,09
Укупно	3,43	4,17
Одложена пореска средства (укупно за Групу)	-0,23	-0,29
Укупно НИС Група⁴⁹	44,01	52,30

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода за НИС Групу у првом кварталу 2026. године је 44,01 милијарда динара, што је за 16% мање него у истом периоду 2025. године.

⁴⁸ У милијардама динара.

⁴⁹ 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 трговање на регулисаном тржишту.

Трговање акцијама и показатељи по акцији

Одлуком Београдске берзе о привременој обустави трговања 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 трговања акцијама. Обустава трговања ће остати на снази до престанка разлога који су довели до обуставе.

Током првог квартала 2026. 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.

	Нето добит (губитак), у млрд РСД ⁵⁰	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 % ⁵¹
2009.	(4,4)	0,0	-	-	0	-	-
2010.	16,5 ⁵²	0,0	-	101,1	0	475	-
2011.	40,6 ⁵³	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	25%	112,72	28,18	754	3,7

⁵⁰ Нето добит НИС а.д. Нови Сад.

⁵¹ Израчунава се као однос бруто дивиденде према цени акције на крају године за коју се дивиденда исплаћује.

⁵² Нето добит, искоришћена за покриће акумулираних губитака.

⁵³ Нето добит, искоришћена за покриће акумулираних губитака.

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 првом кварталу 2026. године, извршена је исплата петог купона, по основу прве емисије корпоративних обвезница Друштва.

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. Током првог квартала је извршена припрема за реализацију новог концепта програма „Менаџер први пут“ који помаже колегама које су тек преузеле менаџерске функције да буду што бољи менаџери и лидери. Почетак новог концепта програма „Менаџер први пут“ је предвиђен за почетак другог квартала.

Свесни потребе за смањењем бирократије у свим процесима, почетком 2024. године компанија је покренула пројекат «Дебиروقратизација» 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 четврта сезона програма праксе за младе оператере, са 18 од 31 полазника који су ангажовани након програма. Уз то, завршена је 9. сезона NIS Calling програма са 40 полазника, док је у току промотивна кампања за нову, јубиларну десету сезону истог програма за 20 полазника. Поред тога, у току је и редовно истраживање брэнда послодавца које на сваке две године спроводи партнерска организација Инфостуд, путем кога ћемо сазнати став компанијски релевантних циљних група на различите теме значајне за брэнд послодавца. Такође, у току је и поступак креирања новог целокупног HR дигиталног решења за потребе различитих организационих делова.

Број⁵⁴ и структура запослених

На крају првог квартала 2026. године, укупан број запослених је био 13.590, док је просечан број запослених у првом кварталу 2026. године 13.101.

Организациони део	Број запослених на дан	
	31.03.2026.	31.03.2025.
НИС а.д. Нови Сад	5.275	5.348
Зависна друштва	8.315	8.464
УКУПНО⁵⁵:	13.590	13.812

⁵⁴ Број запослених не укључује запослене ангажоване преко Уговора о делу. На дан 31.03.2026. године у оквиру НИС а. д. Нови Сад имамо 89 запослених преко Уговора о делу.

⁵⁵ Запослени са дељеним радним временом, приказани су као целе јединице у припадајућем друштву.

Истраживање и развој

НИС у свим сегментима пословања заступа стални технолошки развој и увођење иновација у пословање.

НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад 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.

У првом кварталу 2026. године у области геолошко-истражних радова, геологије, разраде лежишта и производње у Србији спроведене су следеће активности:

- Завршена су и достављена на разматрање државним органима два елабората;
- Завршени су и достављени на разматрање државним органима четири анекса елабората за налазишта;
- Припремљена су 23 УРП-а (Упрошћени рударски пројекат) за бушење.

НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад је у саставу тима за реализацију пројеката хемијских метода повећања коефицијента искоришћења нафте разрадио методологију тестирања примењивости Smart Water технологија на основу којих се тренутно раде испитивања за два нафтна поља кандидата.

Током првог квартала у Лабораторији DWS:

- Реализована је набавка лабораторијске опреме за одређивање параметра квалитета евро дизела;
- Реализована је набавка лабораторијске опреме за одређивање параметра квалитета млазног горива;
- Лабораторија Downstream је организовала и у потпуности спровела сет различитих међулабораторијских испитивања по предмету испитивања (пропилен, сирова нафта и уље за ложење НСГС) са лабораторијама из земље;
- Усаглашени су извештаји о учешћу са наручиоцима: Блок Прерада, Блок Промет и Дивизија downstream. Циљ ових испитивања је међулабораторијско поређење у најопштијем смислу одређивања степена еквиваленције међу лабораторијама и потврђивање њихове компетентности;
- На основу екстерне ревизије Фабричке контроле процеса производње полимер модификованог битумена (FBC PMB) према захтеву стандарда EN 14023; добијено је мишљење *Без неусаглашености за лабораторијска испитивања*;
- На основу екстерне ревизије верификације Извештаја о емисијама GHG-RNP у области емисије гасова са ефектом стаклене баште – испуњење законске обавезе из области Заштите животне средине; добијено је мишљење: *Без неусаглашености за лабораторијска испитивања*;
- Интерна провера IMS према захтевима ISO 9001/ISO 14001/ISO 45001. Такође, без неусаглашености за лабораторијска испитивања.

За пројекат Нафтовода Србија-Мађарска тренутно се врши преглед Идејног пројекта (ИДП) од стране ревизионе комисије, док је Пројекат за грађевинску дозволу (ПГД) израђен и усаглашен са Наручиоцем.

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 Скупштини 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 првом кварталу 2026. године ступала у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Преглед трансакција са повезаним друштвима је дат у напоменама уз финансијске извештаје⁵⁶.

⁵⁶ Подаци о трансакцијама са повезаним лицима се могу наћи на страни 80 у оквиру напомене број 27 уз Консолидоване финансијске извештаје.

Финансијски извештаји⁵⁷

Периодични сажети појединачни финансијски извештаји (неревидирани)

Периодични сажети извештај о финансијској позицији

Имовина	Напомене	31. март 2026	31. децембар 2025
Обртна имовина		<i>(неревидирани)</i>	<i>(неревидирани)</i>
Готовински еквиваленти и готовина	4	34.664.130	26.887.921
Краткорочни финансијски пласмани	5	22.401.416	24.131.064
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	6	28.186.391	33.660.332
Залихе	7	43.985.356	30.207.455
Претплате текућег пореза на добит		-	2.160.746
Остала обртна имовина	8	6.379.057	7.376.629
Стална средства намењена продаји		134.575	139.187
Укупно обртна имовина		135.750.925	124.563.334
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	9	300.694.316	302.189.726
Право коришћења средстава	10	2.720.255	2.820.839
Инвестиционе некретнине		1.660.263	1.660.263
Нематеријална улагања		4.465.193	4.483.372
Инвестиције у заједничка улагања		1.038.800	1.038.800
Инвестиције у зависна друштва	11	36.318.492	31.016.682
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		281.966	322.372
Дугорочни финансијски пласмани	12	6.154.286	6.467.852
Одложена пореска средства		5.750.724	5.530.178
Остала стална имовина	13	1.773.199	1.992.203
Укупно стална имовина		360.857.494	357.522.287
Укупно имовина		496.608.419	482.085.621
Обавезе и капитал			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	14	21.304.375	21.897.240
Текуће обавезе по основу закупа	19	584.841	588.832
Добављачи и остале обавезе из пословања	15	22.007.225	20.565.506
Остале краткорочне обавезе	16	7.047.852	5.485.789
Обавезе за порез на добит		1.062.412	-
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	17	13.581.142	6.322.102
Резервисања за обавезе и трошкове		2.186.476	2.384.277
Текући део осталих дугорочних финансијских обавеза		20.255	29.176
Укупно краткорочне обавезе		67.794.578	57.272.922
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	18	27.890.887	29.024.464
Дугорочне обавезе по основу закупа	19	1.050.351	1.203.313
Остале дугорочне финансијске обавезе	20	12.358.724	12.313.561
Резервисања за обавезе и трошкове		13.122.456	12.999.305
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		54.422.418	55.540.643
Капитал			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		40.863	40.863
Нераспоређена добит		292.820.360	287.700.993
Укупан капитал		374.391.423	369.272.056
Укупно обавезе и капитал		496.608.419	482.085.621

у 000 РСД

⁵⁷ Финансијски извештаји, периодични сажети појединачни и периодични сажети консолидовани, нису ревидирани

Периодични сажети извештај о укупном резултату

	Напомене	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
		2026	2025
		<i>(неревидирани) (неревидирани)</i>	
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		58.798.459	63.119.533
Остали приходи од продаје		3.244.276	4.730.730
Укупно приходи од продаје	3	62.042.735	67.850.263
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата		(31.571.908)	(38.525.434)
Трошкови производње, прераде и трошкови остале продаје	21	(8.267.217)	(9.908.675)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	22	(7.841.983)	(7.849.614)
Трошкови транспорта		(256.332)	(395.372)
Трошкови амортизације		(6.622.230)	(6.572.384)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(1.661.489)	(1.521.153)
Трошкови истраживања		-	(10)
Укупно пословни расходи		(56.221.159)	(64.772.642)
Остали приходи, нето	23	137.260	143.043
Пословни добитак		5.958.836	3.220.664
Нето губитак на курсним разликама	24	(49.142)	(125.723)
Финансијски приходи	25	556.790	534.629
Финансијски расходи	26	(622.655)	(863.952)
Укупно остали расходи		(115.007)	(455.046)
Добитак пре опорезивања		5.843.829	2.765.618
Порески расходи		(945.008)	(763.200)
Одложени порески приходи		220.546	276.939
Порез на добит		(724.462)	(486.261)
Нето добитак за период		5.119.367	2.279.357
Укупно остали резултат			
Ставке које накнадно неће бити признате у добитку			
Добици по основу улагања у инструменте капитала		-	-
Укупно остали резултат		-	-
Укупан добитак за период		5.119.367	2.279.357
Зарада по акцији која се може приписати акционарима Нафтне индустрије Србије			
Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		31,40	13,98
Просечан пондерисани број акција (у милионима)		163	163

у 000 РСД

Периодични сажети извештај о променама на капиталу

Период од три месеца који се завршио 31. марта 2026. и 2025. године

<i>(неревидирани)</i>	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно
Стање на дан 1. јануара 2025. године	81.530.200	41.960	304.582.398	386.154.558
Добитак за период	-	-	2.279.357	2.279.357
Остали укупни приход				
Добици по основу улагања у инструменте капитала	-	-	-	-
Укупан приход за период	-	-	2.279.357	2.279.357
Стање на дан 31. марта 2025. године	81.530.200	41.960	306.861.755	388.433.915

у 000 РСД

<i>(неревидирани)</i>	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно
Стање на дан 1. јануара 2026. године	81.530.200	40.863	287.700.993	369.272.056
Добитак за период	-	-	5.119.367	5.119.367
Остали укупни приход				
Добици по основу улагања у инструменте капитала	-	-	-	-
Укупан приход за период	-	-	5.119.367	5.119.367
Стање на дан 31. марта 2026. године	81.530.200	40.863	292.820.360	374.391.423

у 000 РСД

Периодични сажети извештај о токовима готовине⁵⁸

Напомене	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2026 (неревидирани)	2025 (неревидирани)
Токови готовине из пословних активности		
Добитак пре опорезивања	5.843.829	2.765.618
Корекције за:		
Финансијски расходи	26	622.655
Финансијски приходи	25	(556.790)
Нето губитак по основу нерелизованих курсних разлика		41.936
Амортизација		6.622.230
Остале неготовинске ставке		281.763
Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу	12.855.623	9.980.434
Промене на обртном капиталу:		
Потраживања од продаје и остала потраживања		3.620.168
Залихе	(13.807.681)	(14.467.101)
Остала обртна имовина		1.079.760
Обавезе из пословања и остале краткорочне обавезе		4.463.953
Остали порези изузев пореза на добит		9.948.097
Укупно промене на обртном капиталу	5.304.297	(14.042.779)
Порез на добит		(413.716)
Плаћена камата		(524.952)
Примљена камата		433.933
Нето токови готовине из пословних активности	17.655.185	(4.348.574)
Токови готовине из инвестиционих активности		
Одливи готовине по основу датих кредита	(10.983.344)	(9.966.296)
Приливи готовине по основу датих кредита	9.720.432	5.293.162
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања ⁵⁹	(6.605.081)	(5.845.246)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме	2.620	36.637
Нето токови готовине из инвестиционих активности	(7.865.373)	(10.481.743)
Токови готовине из активности финансирања		
Приливи готовине од примљених кредита	14,18	3.146.065
Готовинске отплате позајмљених износа	14,18	(4.944.156)
Готовинске отплате закупа	19	(186.390)
Нето токови готовине из активности финансирања	(1.984.481)	(2.442.576)
Нето повећање/(смањење) готовине и готовинских еквивалената		7.805.331
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената		(29.122)
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода	26.887.921	38.821.710
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода	4	21.485.205

у 000 РСД

⁵⁸ Политика Друштва је да токове готовине приказује са укљученим ПДВ.

⁵⁹ Нето токови готовине из инвестиционих активности укључују ПДВ у износу од 0,8 млрд РСД (2025: 0,7 млрд РСД)

Напомене уз периодичне сажете финансијске извештаје⁶⁰

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 период од три месеца који се завршио дана 31. марта 2026. године, Друштво је остварило нето добитак. Друштво је задржало високу позитивану ЕБИТДА, 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 2026. години, види се раст волатилности на робним и финансијским тржиштима, док је динар остао стабилан у односу на евро али је ослабио у односу на амерички долар (подаци о економском окружењу у Републици Србији детаљно су приказани у Напомени 28) услед геополитичке ситуације. Због тога Друштво у првом кварталу 2026. године није извршило ревизију критичних рачуноводствених процена које је Друштво користило у изради периодичних сажетих финансијских извештаја а чија се процена базира на прогнозама цена нафте, инфлације и стопе позајмљивања на тржишту. Конкретно, на дан 31. марта 2026. године, Друштво није извршило ревизију процене надокнадивог износа дуготрајних средстава који се утврђује за потребе тестирања да ли је дошло до обезвређења. 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 стабилизирати.

⁶⁰ Сви износи су исказани у 000 РСД, осим ако је другачије назначено.

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

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 2026. 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.

Резултати за тромесечни период завршен 31. марта 2026. године нису нужно индикативни за резултате који се очекују за целу годину.

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 2025. 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 именована, Канцеларија за контролу стране имовине („ОФАС“) издала је низ специфичних лиценци, што је омогућило Друштву да настави са радом током преговора о потенцијалним променама власничке структуре.

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.

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 ОФАС-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 период од три месеца који се завршио дана 31. марта 2026. и 2025. 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.

ЕБИТДА представља ЕБИТДА-у Друштва. Руководство верује да ЕБИТДА представља користан показатељ текућег пословања Друштва јер одржава тренд резултата Друштва без приказивања утицаја одређених трошкова. ЕБИТДА се дефинише као добитак пре трошка камата, трошка пореза на добит, амортизације, нето финансијских прихода (расхода) и осталих неоперативних прихода (расхода). ЕБИТДА је додатни финансијски показатељ, који се не захтева према МСФИ, а који руководство користи да оцени успешност пословања.

Резултати извештајних сегмената за период од три месеца који се завршио дана 31. марта 2026. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	11.258.245	62.769.496	(11.985.006)	62.042.735
Међусегментни	11.245.154	739.852	(11.985.006)	-
Екстерни	13.091	62.029.644	-	62.042.735
Коригована ЕБИТДА (сегментни резултат)	7.078.554	5.532.986	-	12.611.540
Амортизација	(3.483.965)	(3.138.265)	-	(6.622.230)
Нето губитак на курсним разликама	5.112	(54.254)	-	(49.142)
Финансијски расходи, нето	(35.235)	(30.630)	-	(65.865)
Порез на добит	-	(724.462)	-	(724.462)
Сегментни добитак	3.558.405	1.560.962	-	5.119.367

Резултати извештајних сегмената за период од три месеца који се завршио дана 31. марта 2025. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	12.329.320	68.529.597	(13.008.654)	67.850.263
Међусегментни	12.312.411	696.243	(13.008.654)	-
Екстерни	16.909	67.833.354	-	67.850.263
Коригована ЕБИТДА (сегментни резултат)	8.419.383	1.357.973	-	9.777.356
Амортизација	(3.380.494)	(3.191.890)	-	(6.572.384)
Нето добитак/(губитак) на курсним разликама	4.370	(130.093)	-	(125.723)
Финансијски расходи, нето	(31.880)	(297.443)	-	(329.323)
Порез на добит	-	(486.261)	-	(486.261)
Сегментни добитак/(губитак)	5.016.762	(2.737.405)	-	2.279.357

Коригована ЕБИТДА за период од три месеца који се завршио 31. марта 2026. и 2025. године усаглашена је у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2026	2025
Нето добитак за период	5.119.367	2.279.357
Порез на добит	724.462	486.261
Финансијски расходи	622.655	863.952
Финансијски приходи	(556.790)	(534.629)
Трошкови амортизације	6.622.230	6.572.384
Нето губитак на курсним разликама	49.142	125.723
Остали приходи, нето	(137.260)	(143.043)
Остали неоперативни расходи, нето	167.734	127.351
Коригована ЕБИТДА	12.611.540	9.777.356

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

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2026	2025
Продаја сирове нафте	2.596.673	-
Продаја природног гаса	236.893	67.417
<i>Велепродаја</i>	236.893	67.417
Продаја нафтних деривата	55.964.893	63.052.116
<i>Малопродаја</i>	20.220.780	21.904.371
<i>Велепродаја</i>	35.744.113	41.147.745
Продаја електричне енергије	234.400	118.911
Приходи од закупа	133.921	84.124
Остала продаја	2.875.955	4.527.695
Продаја укупно	62.042.735	67.850.263

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 2.361.618 РСД (2025. године: 2.911.849 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. март 2026	31. децембар 2025
Готовина у банци и благајна	13.950.996	4.862.972
Депозити са доспећем до 3 месеца	20.710.000	22.021.563
Остала новчана средства	3.134	3.386
	34.664.130	26.887.921

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

5. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	31. март 2026	31. децембар 2025
Краткорочни кредити дати зависним друштвима (централизовано управљање)	17.715.144	16.392.618
Текуће доспеће дугорочних кредита дати зависним друштвима (напомена 12)	22.644.091	33.556.277
<i>Минус исправка вредности</i>	(17.957.819)	(25.817.831)
	22.401.416	24.131.064

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, 14.601.523 РСД (31. децембра 2025. године: 12.303.489 РСД) и Нафтагас-Нафтни сервиси 2.960.627 РСД (31. децембра 2025. године: 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.

Смањење текућег доспећа дугорочних кредита датих зависним друштвима и исправке вредности углавном је последица конверзије укупног кредита у НИС Петрол Бугарска и повезане исправке вредности у Инвестиције у зависним друштвима у укупном нето износу од 3.402.267 РСД (текућег доспећа дугорочних кредита, смањење од 11.288.328 РСД, као и исправке вредности у износу од 7.886.061 РСД), (напомена 11).

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

6. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	31. март 2026	31. децембар 2025
Потраживања по основу продаје - трећа лица	24.800.332	26.148.323
Потраживања по основу продаје - зависна друштва и друга повезана лица (напомена 29)	10.126.740	14.463.553
Остала потраживања - трећа лица	68.550	73.346
Остала потраживања - зависна друштва и друга повезана лица (напомена 29)	12.550	10.796
<i>Минус исправка вредности потраживања по основу продаје - трећа лица</i>	(6.578.406)	(6.791.244)
<i>Минус исправка вредности потраживања по основу продаје - зависна друштва и друга повезана лица (напомена 29)</i>	(215.672)	(214.477)
<i>Минус исправка вредности осталих потраживања</i>	(27.703)	(29.965)
	28.186.391	33.660.332

Смањење потраживања по основу продаје - зависна друштва и друга повезана лица углавном је последица конверзије потраживања у НИС Петрол Бугарска у инвестиције у зависним друштвима у износу од 1.899.543 РСД (напомена 11).

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. март 2026	31. децембар 2025
Сирова нафта	27.264.934	13.920.927
Нафтни деривати	13.880.763	13.336.420
Материјал	5.776.864	5.975.477
Остало	1.349.932	1.271.360
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(4.287.137)	(4.296.729)
	43.985.356	30.207.455

8. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	31. март 2026	31. децембар 2025
Дати аванси	527.288	2.468.579
Разграничени ПДВ	824.954	1.159.384
Унапред плаћени трошкови	372.130	218.675
Унапред плаћени трошкови царине	102.405	99.957
Унапред плаћена акциза	4.104.677	3.084.278
Остала краткорочна потраживања	7.928.091	7.825.756
<i>Минус: Исправка вредности</i>	<i>(7.480.488)</i>	<i>(7.480.000)</i>
	6.379.057	7.376.629

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 31. марта 2026. године у износу од 824.954 РСД (31. децембра 2025. године: 1.159.384 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. марта 2026. године у износу од 4.104.677 РСД (31. децембра 2025. године: 3.084.278 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 2026.						
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
Период завршен 31. марта 2026.						
Повећања	6.414.026	171.640	208.470	139.314	(2.070.579)	4.862.871
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	69.316	-	-	-	-	69.316
Обезвређење, нето	-	-	-	-	(1.460)	(1.460)
Амортизација	(3.443.185)	(2.127.470)	(642.909)	(118.485)	-	(6.332.049)
Пренос са сталних средстава намењених продаји	-	-	-	4.610	-	4.610
Отуђења и отписи	-	(25)	(4.713)	(10)	-	(4.748)
Остали преноси	(44.193)	(21)	(677)	872	(49.931)	(93.950)
	148.146.530	86.947.983	33.751.041	6.904.853	24.943.909	300.694.316
На дан 31. марта 2026.						
Набавна вредност	275.129.474	181.755.198	72.064.970	16.740.483	25.170.126	570.860.251
Исправка вредности и обезвређење	(126.982.944)	(94.807.215)	(38.313.929)	(9.835.630)	(226.217)	(270.165.935)
Неотписана вредност	148.146.530	86.947.983	33.751.041	6.904.853	24.943.909	300.694.316

10. ПРАВО КОРИШЋЕЊА СРЕДСТАВА

Кретања на праву коришћења средстава за период од три месеца који се завршио 31. марта 2026. године приказане су у табели испод:

	Земљиште	Некретнине	Постројења и опрема	и Возила	Укупно
На дан 1. јануара 2026. године	8.208	819.873	513.420	1.479.338	2.820.839
Повећања			14.066	-	14.066
Амортизација	(972)	(28.882)	(47.488)	(35.331)	(112.673)
Смањења	-	-	-	(674)	(674)
Ефекат модификације уговора и промена у проценама	-	(1.303)	-	-	(1.303)
На дан 31. марта 2026. године	7.236	789.688	479.998	1.443.333	2.720.255

11. ИНВЕСТИЦИЈЕ У ЗАВИСНА ДРУШТВА

	31. март 2026	31. децембар 2025
Учешћа у капиталу зависних правних лица:		
- У акцијама	3.457.576	3.457.576
- У уделима	45.605.376	40.303.566
	49.062.952	43.761.142
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(12.744.460)	(12.744.460)
	36.318.492	31.016.682

Дана 23. јануара 2026. године, Друштво је конвертовало своја потраживања по основу датих кредита и потраживања из пословања у капитал зависног друштва НИС Петрол Бугарска у нето износу од 5.301.810 РСД (напомене 5 и 6). Наведено представља испуњење једног од претходних корака по основу уговора о купопродаји пуног удела Друштва у зависном друштву НИС Петрол Бугарска.

12. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	31. март 2026	31. децембар 2025
Дугорочни кредити дати зависним друштвима	30.762.820	41.986.243
Финансијска средства по фер вредности исказана у билансу успеха	840.718	839.712
Остали дугорочни финансијски пласмани	20.234	20.087
Финансијска средства по фер вредности исказана у осталом укупном резултату	124.173	124.212
<i>Минус текуће доспеће дугорочних кредита (напомена 5)</i>	(22.644.091)	(33.556.277)
<i>Минус исправка вредности дугорочних финансијских пласмана (напомена 5)</i>	(2.949.568)	(2.946.125)
	6.154.286	6.467.852

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.

Квартални извештај НИС Групе за први квартал 2026. године

Дугорочни кредити дати зависним друштвима (који обухватају текуће доспећа и резервисање за губитке по основу умањења вредности) на дан 31. марта 2026. године и 31. децембра 2025. године приказани су у табели испод:

На дан 31. марта 2026. године	Текуће доспеће (напомена 5)	Дугорочни део	Укупни дати кредити	Исправка вредности (напомена 5 и 12)	Нето износ
НИС Петрол СРЛ	19.409.931	1.898.691	21.308.622	(15.992.945)	5.315.677
НИС Петрол д.о.о., Бања Лука	20.606	3.713.979	3.734.585	(2.746.211)	988.374
НИС Петрол а.д., Београд	1.133.270	2.069.879	3.203.149	-	3.203.149
Јадран - Нафтагас д.о.о.	2.080.284	436.180	2.516.464	(2.126.221)	390.243
	22.644.091	8.118.729	30.762.820	(20.865.377)	9.897.443

На дан 31. децембра 2025. године	Текуће доспеће (напомена 5)	Дугорочни део	Укупни дати кредити	Исправка вредности (напомена 5 и 12)	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

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.

13. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	31. март 2026	31. децембар 2025
Дати аванси за основна средства	1.106.232	1.304.517
Унапред плаћени трошкови	49.745	55.739
Остала финансијска средства	896.505	909.523
<i>Минус: исправка вредности осталих финансијских средстава</i>	(272.121)	(270.414)
<i>Минус: исправка вредности датих аванса</i>	(7.162)	(7.162)
	1.773.199	1.992.203

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

	31. март 2026	31. децембар 2025
Краткорочни кредити	3.368.645	2.512.460
Обавезе за камату	148.526	139.625
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 18)	17.787.204	19.245.155
	21.304.375	21.897.240

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

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2026	2025
На дан 1. јануара	2.512.460	2.387.513
Приливи	3.146.065	2.954.212
Одливи	(2.289.880)	(3.187.400)
Безготовинске трансакције	-	4.478
Курсне разлике (напомена 24)	-	599
На дан 31. марта	3.368.645	2.159.402

15. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	31. март 2026	31. децембар 2025
Обавезе према добављачима - трећа лица	5.909.719	4.978.739
Обавезе према добављачима - зависна друштва и друга повезана лица (напомена 29)	10.240.514	9.741.158
Обавезе за дивиденду	5.844.191	5.844.191
Остале обавезе из пословања	12.801	1.418
	22.007.225	20.565.506

16. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	31. март 2026	31. децембар 2025
Уговорене обавезе произишле из уговора са купцима:		
- Примљени аванси	3.462.147	2.138.699
- Програм лојалности купаца	789.558	746.954
- Разграничени приходи	44.179	38.003
Обавезе према запосленима	2.497.220	2.156.108
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	254.748	406.025
	7.047.852	5.485.789

Приход у износу од 1.368.847 РСД (31. марта 2025. године: 3.877.482 РСД) који је признат у текућем извештајном периоду односи се на уговорене обавезе на дан 1. јануара 2026. године, од чега се 1.222.138 РСД (31. марта 2025. године: 3.571.593 РСД) односи на авансе и 146.709 РСД (31. марта 2025. године: 305.889 РСД) на програм лојалности купаца.

17. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	31. март 2026	31. децембар 2025
Обавеза за рудну ренту	522.805	498.409
ПДВ	3.653.468	1.760.731
Обавеза за акцизе	7.824.656	3.402.482
Накнада за робне резерве	352.741	128.631
Обавезе за царину	19.904	5.468
Накнада за енергетску ефикасност	37.345	14.636
Обавезе за остале порезе и таксе	1.170.223	511.745
	13.581.142	6.322.102

18. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	31. март 2026	31. децембар 2025
Банкарски кредити	43.798.634	46.392.416
Остале дугорочне обавезе	1.879.457	1.877.203
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 14)	(17.787.204)	(19.245.155)
	27.890.887	29.024.464

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

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2026	2025
На дан 1. јануара	46.392.416	65.159.107
Приливи	-	-
Одливи	(2.654.276)	(2.061.296)
Безготовинске трансакције	6.481	10.173
Курсне разлике (напомена 24)	54.013	107.734
На дан 31. децембра	43.798.634	63.215.718

Банкарски кредити

	31. март 2026	31. децембар 2025
Укупно банкарски кредити	43.798.634	46.392.416
Текуће доспеће	(17.787.204)	(19.245.155)
	26.011.430	27.147.261

Доспеће банкарских кредита:

	31. март 2026	31. децембар 2025
Између 1 и 2 године	6.335.246	6.323.799
Између 2 и 5 година	19.430.931	20.578.503
Преко 5 година	245.253	244.959
	26.011.430	27.147.261

Књиговодствени износи банкарских кредита у износу од 43.798.634 РСД (31. децембра 2025. године: 46.392.416 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 ЕБИТДА. Руководство верује да је Друштво усаглашено са наведеним ковенантама на дан 31. марта 2026. и 31. децембра 2025. године.

Остале дугорочне обавезе у износу од 1.879.457 РСД (31. децембра 2025. године: 1.877.203 РСД) углавном се односе на обавезе по основу корпоративних обвезница.

19. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ЗАКУПА

	31. март 2026	31. децембар 2025
Дугорочне обавезе по основу закупа	1.050.351	1.203.313
Текуће обавезе по основу закупа	584.841	588.832
	1.635.192	1.792.145

Износи признати у оквиру биланса успеха:

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2026	2025
Трошкови камата (укључени у финансијске расходе) (напомена 26)	15.426	19.427
Трошкови који се односе на краткорочни закуп и остале уговоре о закупу који су искључени из МСФИ 16	384	1.633
Трошкови који се односе на закуп средстава мале вредности која нису приказана као краткорочни закуп	305	280
Трошкови који се односе на варијабилна плаћања закупа који нису укључени у обавезе за закуп	350.081	308.852

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

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2026	2025
На дан 1. јануара	1.792.145	1.986.400
Одливи	(186.390)	(148.092)
Немонетарне трансакције	27.210	79.085
Курсне разлике (напомена 24)	2.227	8.446
На дан 31. марта	1.635.192	1.925.839

20. ОСТАЛЕ ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

Остале дугорочне финансијске обавезе у износу од 12.358.724 РСД (2025. године: 12.313.561 РСД) представљају одложену накнаду у износу од 865.999 РСД (2025. године: 864.962 РСД) за истраживачки пројекат О&Г и обавезе по основу стицања додатних учешћа у капиталу у ХИП Петрохемији у износу од 11.492.725 РСД (2025. године: 11.448.599 РСД) уз инвестиције у изградњу новог производног погона.

21. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ, ПРАРАДЕ И ТРОШКОВИ ОСТАЛЕ ПРОДАЈЕ

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2026	2025
Трошкови запослених	1.176.687	1.157.528
Трошкови материјала и сировина (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	275.770	328.219
Трошкови одржавања и поправки	1.474.025	1.416.607
Трошкови електричне енергије за даљу продају	4.925	23.257
Трошкови енергије и комуналних услуга	1.935.174	2.779.436
Трошкови заштите и обезбеђења	79.699	288.399
Транспортни трошкови за производњу	340.930	391.631
Остало	2.980.007	3.523.598
	8.267.217	9.908.675

Остали трошкови се углавном односи на набавну вредност продате робе на бензинским станицама у износу од 1.986.320 РСД (2025. године: 2.458.620 РСД).

22. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2026	2025
Трошкови запослених	3.821.227	3.611.274
Трошкови франшизера	1.583.766	1.452.686
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	313.685	360.199
Трошкови текућег одржавања	294.684	377.268
Трошкови рекламе и маркетинга	29.689	70.161
Трошкови енергије и комуналних услуга	329.524	285.656
Трошкови закупа	6.765	1.571
Трошкови службеног пута	20.804	32.300
Трошкови заштите и обезбеђења	271.786	246.959
Трошкови осигурања	19.853	28.057
Услуге транспорта и складиштења	79.946	97.923
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	(810)	12.010
Остало	1.071.064	1.273.550
	7.841.983	7.849.614

Остали трошкови у износу од 1.071.064 РСД (2025. године: 1.273.550 РСД) углавном се односе на накнаде банкама, ИТ услуге, телекомуникационе услуге и остале трошкове услуга.

23. ОСТАЛИ ПРИХОДИ, НЕТО

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2026	2025
Казне и пенали финансирања	187.626	59.147
Отпис потраживања	(36.317)	(12.313)
Трошак обезвређења и промене на фер вредности основних средстава	(1.460)	-
Добровољна плаћања и донације	(587)	(9.409)
Остало	(12.002)	105.618
	137.260	143.043

24. НЕТО ГУБИЦИ НА КУРСНИМ РАЗЛИКАМА

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2026	2025
Добици (губици) по основу курсних разлика из активности финансирања		
- добиси по основу курсних разлика (напомене 14,18,19,20)	69	14.072
- губици по основу курсних разлика (напомене 14,18,19,20)	(73.643)	(153.552)
Нето добиси по основу курсних разлика из пословних активности	24.432	13.757
	(49.142)	(125.723)

25. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2026	2025
Приходи од камата на депозите у банкама	260.268	245.747
Приходи од камата на дате кредите	296.522	288.882
	556.790	534.629

26. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2026	2025
Расходи камата	552.815	773.475
Губици од реструктурирања позајмица	7.211	10.173
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	34.625	34.328
Ефекат дисконтовања финансијских средстава	(2.073)	24.707
Ефекти свођења учешћа у капиталу зависних правних лица на фер (тржишну) вредност	30.077	29.763
<i>Минус: капиталисана камата</i>	-	(8.494)
	622.655	863.952

За период од три месеца који се завршио 31. марта 2026. године, расходи камата укључују и расходе камата по финансијском лизингу у износу од 15.426 РСД за период од три месеца који се завршио 31. марта 2025. године: 19.427 РСД) (напомена 19).

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 2025. године. Није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања у међупериодима.

На дан 31. марта 2026. 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. марта 2026. 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. Ово је додатно појачано растом тензијама на Блиском истоку, укључујући ризике по снабдевање енергијом и ширу регионалну стабилност.

Друштво тренутно наставља да врши процену утицаја 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 284.866 РСД (31. децембра 2025. године: 290.132 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. марта 2026. године Друштво има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 3.386.306 РСД (31. децембра 2025. године: 3.177.738 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 МРС 24 Повезана правна лица.

Друштво је у периоду од три месеца који се завршио 31. марта 2026. 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. марта 2026. године и 31. децембра 2025. године стање средстава (без исправке вредности) и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придружена лица и лица под заједничком контролом
На дан 31. марта 2026.			
Краткорочни финансијски пласмани	22.401.416	-	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	9.834.269	-	89.349
Остала обртна имовина	77.613	-	1.477
Право коришћења средства	122.933	-	(642)
Инвестиције обрачунате методом удела у капиталу	-	-	1.038.800
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања	-	-	173.095
Инвестиције у зависна друштва и заједничка улагања	36.318.492	-	-
Дугорочни финансијски пласмани	6.049.869	-	-
Остала стална имовина	3.782	-	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(8.132.477)	-	(2.108.037)
Остале краткорочне обавезе	(109.767)	-	(994.979)
Краткорочне финансијске обавезе	(3.383.622)	-	-
Текуће обавезе по основу закупа	(11.124)	-	-
Дугорочне финансијске обавезе	(1.175.540)	-	-
Дугорочне обавезе по основу закупа	(118.076)	-	-
Остале дугорочне финансијске обавезе	(11.492.725)	-	-
	50.385.043	-	(1.800.937)

	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придružена лица и лица под заједничком контролом
На дан 31. децембра 2025.			
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)

У периоду од три месеца који се завршио дана 31. марта 2026. и 2025. године, настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придružена лица и лица под заједничком контролом
Период од три месеца који се завршио 31. марта 2026. године			
Приходи од продаје	6.664.059	-	31.040
Расходи везани за набавку производа и услуга	(5.442.449)	-	(377.727)
Остали приходи, нето	159.279	-	1.236
	1.380.889	-	(345.451)
Период од три месеца који се завршио 31. марта 2025. године			
Приходи од продаје	11.590.855	-	51.440
Расходи везани за набавку производа и услуга	(5.073.242)	-	(960.131)
Остали приходи, нето	170.033	-	2.828
	6.687.646	-	(905.863)

30. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА БИЛАНСА СТАЊА

Дана 17. априла 2026. године OFAC је издао посебну лиценцу (лиценца бр. MUL-2025-1447098-5) којом се одлаже пуна примена санкција до 16. јуна 2026. године.

Сви догађаји који су се десили након извештајног датума, од 31. марта 2026. године до 17. априла 2026. године, када су ови периодични сажети финансијски извештаји одобрени, узети су у обзир.

Периодични сажети консолидовани финансијски извештаји (неревидирани)

Периодични сажети консолидовани извештај о финансијској позицији

Имовина	Напомена	31. март 2026	31. децембар 2025
Обртна имовина		<i>(неревидирани)</i>	
Готовина и готовински еквиваленти	4	37.094.572	30.520.104
Краткорочни финансијски пласмани	5	23.971	34.985
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	6	19.192.205	20.672.647
Залихе	7	51.764.461	39.147.248
Претплате текућег пореза на добит		1.002	2.371.203
Остала обртна имовина	8	7.704.195	8.987.071
Стална средства намењена продаји		131.093	135.697
Укупно обртна имовина		115.911.499	101.868.955
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	9	334.536.376	336.511.853
Право коришћења средстава	10	3.517.801	3.663.603
Инвестиционе некретнине		1.668.061	1.664.931
Гудвил и остала нематеријална улагања		6.223.250	6.249.956
Инвестиције у заједничка улагања		3.482.293	3.394.511
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		1.134.808	1.163.843
Дугорочни финансијски пласмани		104.545	104.398
Одложена пореска средства		5.570.287	5.336.771
Остала стална имовина	11	1.857.084	2.048.680
Укупно стална имовина		358.094.505	360.138.546
Укупно имовина		474.006.004	462.007.501
Обавезе и капитал			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	12	17.920.753	19.373.727
Текуће обавезе по основу закупа	17	999.829	1.150.161
Добављачи и остале обавезе из пословања	13	19.688.423	18.731.371
Остале краткорочне обавезе	14	9.987.510	7.043.254
Обавезе за порез на добит		864.898	12.877
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	15	14.868.399	7.345.094
Резервисања за обавезе и трошкове		2.359.739	2.538.201
Део осталих дугорочних финансијских обавеза који доспева до годину дана		20.255	29.176
Укупно краткорочне обавезе		66.709.806	56.223.861
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	16	26.916.292	28.045.208
Дугорочне обавезе по основу закупа	17	1.772.699	2.063.674
Остале дугорочне финансијске обавезе		865.999	864.962
Одложене пореске обавезе		3.979	3.975
Дугорочне обавезе према добављачима и остале дугорочне обавезе из пословања		9.135	9.125
Резервисања за обавезе и трошкове		14.350.297	14.190.785
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		43.918.401	45.177.729
Капитал			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		1.014.021	1.034.247
Нераспоређена добит		282.287.350	279.323.541
Капитал који се може приписати власницима Друштва		364.831.571	361.887.988
Капитал који припада учешћима без права контроле		(1.453.774)	(1.282.077)
Укупан капитал		363.377.797	360.605.911
Укупно обавезе и капитал		474.006.004	462.007.501

у 000 РСД

Периодични сажети консолидовани извештај о укупном резултату

	Напомена	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
		2026 (неревидирани)	2025 (неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		62.542.589	66.815.103
Остали приходи од продаје		3.628.834	5.487.737
Укупно приходи од продаје	3	66.171.423	72.302.840
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата		(33.955.997)	(40.613.320)
Трошкови производње, прераде и трошкови остале продаје	18	(10.335.424)	(12.393.021)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	19	(8.314.975)	(8.587.137)
Трошкови транспорта		(270.401)	(416.067)
Трошкови амортизације		(7.329.647)	(7.258.892)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(2.417.412)	(2.249.505)
Трошкови истраживања		-	(10)
Укупно пословни расходи		(62.623.856)	(71.517.952)
Остали приходи/(расходи), нето	20	243.963	1.290.253
Пословни добитак/(губитак)		3.791.530	2.075.141
Удео у добитку/(губитку) заједничких улагања		87.782	575.972
Нето губитак на курсним разликама	21	(21.695)	(66.641)
Финансијски приходи	22	265.984	252.037
Финансијски расходи	23	(581.649)	(824.849)
Укупно остали расходи		(249.578)	(63.481)
Добитак/(губитак) пре опорезивања		3.541.952	2.011.660
Текући порез на добит		(983.356)	(806.654)
Одложени порески приходи		233.516	292.676
Порез на добит		(749.840)	(513.978)
Нето добитак/(губитак) за период		2.792.112	1.497.682
Укупно остали резултат			
Ставке које накнадно неће бити признате у добитку/(губитку)			
Добици/(Губици) по основу улагања у инструменте капитала		-	-
Ставке које могу накнадно бити признате у губитку			
Губици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања		(20.226)	(28.844)
		(20.226)	(28.844)
Укупно остали губитак за период		(20.226)	(28.844)
Укупан добитак за период		2.771.886	1.468.838
Нето добитак/(губитак) која се може приписати:			
- Акционарима НИС-а		2.963.809	1.698.302
- Учешћима без права контроле		(171.697)	(200.620)
Нето добитак за период		2.792.112	1.497.682
Укупан добитак/(губитак) која се може приписати:			
- Акционарима НИС-а		2.943.583	1.669.458
- Учешћима без права контроле		(171.697)	(200.620)
Укупан добитак за период		2.771.886	1.468.838
Зарада по акцији која се може приписати Акционарима НИС-а			
Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		18,18	10,42
Просечан пондерисани број акција (у милионима)		163	163

у 000 РСД

Периодични сажети консолидовани извештај о променама на капиталу

Период од три месеца који се завршио 31. марта 2026. и 2025. године

<i>(неревидирани)</i>	Капитал који се може приписати власницима				Учешћа без	Укупно капитал
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно	права контроле	
Стање на дан 1. јануара 2025. године	81.530.200	741.832	288.538.150	370.810.182	(254.221)	370.555.961
Добитак/(губитак) за период	-	-	1.698.302	1.698.302	(200.620)	1.497.682
Остали укупни расход						
Губици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	(28.844)	-	(28.844)	-	(28.844)
Укупан приход/(расход) за период	-	(28.844)	1.698.302	1.669.458	(200.620)	1.468.838
Стање на дан 31. марта 2025. године	81.530.200	712.988	290.236.452	372.479.640	(454.841)	372.024.799

<i>(неревидирани)</i>	Капитал који се може приписати власницима				Учешћа без	Укупно капитал
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно	права контроле	
Стање на дан 1. јануара 2026. године	81.530.200	1.034.247	279.323.541	361.887.988	(1.282.077)	360.605.911
Добитак/(губитак) за период	-	-	2.963.809	2.963.809	(171.697)	2.792.112
Остали укупни расход						
Губици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	(20.226)	-	(20.226)	-	(20.226)
Укупан приход/(расход) за период	-	(20.226)	2.963.809	2.943.583	(171.697)	2.771.886
Стање на дан 31. марта 2026. године	81.530.200	1.014.021	282.287.350	364.831.571	(1.453.774)	363.377.797

у 000 РСД

Периодични сажети консолидовани извештај о токовима готовине⁶¹

	Напомена	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
		2026	2025
Токови готовине из пословних активности		<i>(неревидирани)</i>	<i>(неревидирани)</i>
Добитак пре опорезивања		3.541.952	2.011.660
Корекције за:			
Удео у добитку заједничких улагања		(87.782)	(575.972)
Финансијски расходи	23	581.649	824.849
Финансијски приходи	22	(265.984)	(252.037)
Нето (добитак)/губитак по основу нереализованих курсних разлика		(147.252)	135.687
Амортизација		7.329.647	7.258.892
Остале неготовинске ставке		345.843	(987.394)
Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу		11.298.073	8.415.685
Промене на обртном капиталу:			
Потраживања од продаје и остала потраживања		1.524.262	8.514.559
Залихе		(12.647.926)	(15.147.074)
Остала обртна имовина		1.413.198	(1.123.136)
Обавезе из пословања и остале краткорочне обавезе		5.625.304	(9.767.636)
Остали порези изузев пореза на добит		10.212.422	3.260.545
Укупно промене на обртном капиталу		6.127.260	(14.262.742)
Порез на добит		(453.055)	(51.269)
Плаћена камата		(475.650)	(639.844)
Примљена камата		220.062	300.549
Нето токови готовине из пословних активности		16.716.690	(6.237.621)
Токови готовине из инвестиционих активности			
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања ⁶²		(7.059.533)	(6.180.625)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме		2.012	14.457
Одливи по основу банкарских депозита, нето		-	(2.007.450)
Остали одливи		(11.714)	-
Нето токови готовине из инвестиционих активности		(7.069.235)	(8.173.618)
Токови готовине из активности финансирања			
Готовинске отплате позајмљених износа	12, 16	(2.654.277)	(2.061.297)
Готовинске отплате закупа	17	(378.685)	(238.220)
Нето токови готовине из активности финансирања		(3.032.962)	(2.299.517)
Нето повећање/(смањење) готовине и готовинских еквивалената		6.614.493	(16.710.756)
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената		(40.025)	(81.100)
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода		30.520.104	40.736.335
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода	4	37.094.572	23.944.479

у 000 РСД

⁶¹ Политика Групе је да токове готовине приказује са укљученим ПДВ.

⁶² Нето токови готовине из инвестиционих активности укључују ПДВ у износу од 0,8 млрд РСД (2025: 0,7 млрд РСД).

Напомене уз периодичне сажете консолидоване финансијске извештаје⁶³

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 период од три месеца који се завршио 31. марта 2026. године, Група је остварила нето добитак. Група је задржала високу позитивну ЕБИТДА, 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 2026. години, види се раст волатилности на робним и финансијским тржиштима, док је динар остао стабилан у односу на евро, а слабији у односу на амерички долар (подаци о економском окружењу у Републици Србији детаљно су приказани у Напомени 2б) услед геополитичке ситуације. Због тога Група у првом кварталу 2026. године није извршила ревизију критичних рачуноводствених процена које је Група користила у изради скраћене форме периодичних финансијских извештаја а чија се процена базира на прогнозама цена нафте, инфлације и стопе позајмљивања на тржишту.

Конкретно, на дан 31. марта 2026. године, Група није извршила ревизију процене надокнадивог износа дуготрајних средстава који се утврђује за потребе тестирања да ли је дошло до обезвређења. Испоставило се да

⁶³ Сви износи су исказани у 000 РСД, осим ако је другачије назначено.

је у садашњим условима немогуће проценити колико ће дуго таква волатилност трајати и на ком ће се нивоу кључни финансијски показатељи коначно стабилизovati.

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 2026. 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.

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 2025. 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 именована, Канцеларија за контролу стране имовине („OFAC“) издала је низ специфичних лиценци што је омогућило Групи да настави са радом током преговора о потенцијалним променама власничке структуре.

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.

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 период од три месеца који се завршио дана 31. марта 2026. и 2025. 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.

ЕБИТДА представља ЕБИТДА-у Групе. Руководство верује да ЕБИТДА представља користан показатељ текућег пословања Групе јер одражава тренд резултата без приказивања утицаја одређених трошкова. ЕБИТДА се дефинише као добитак пре трошка камата, трошка пореза на добит, амортизације, нето финансијских прихода (расхода) и осталих неоперативних прихода (расхода). ЕБИТДА је додатни финансијски показатељ, који се не захтева према МСФИ, а који руководство користи да оцени успешност пословања.

Резултати извештајних сегмената за период од три месеца који се завршио дана 31. марта 2026. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и Маркетинг			Укупно
		Прерада и Маркетинг	Петрохемија	Елиминације	
Пословни приход сегмента	11.584.860	62.081.796	4.771.018	(12.266.251)	66.171.423
Међусегментни	11.428.621	837.630	-	(12.266.251)	-
Екстерни	156.239	61.244.166	4.771.018	-	66.171.423
Коригована ЕБИТДА (сегментни резултат)	7.028.266	5.498.903	(1.499.003)	-	11.028.166
Амортизација	(3.917.544)	(3.221.168)	(190.935)	-	(7.329.647)
Удео у добитку заједничких улагања	-	87.782	-	-	87.782
Нето губитак на курсним разликама	(795)	(9.180)	(11.720)	-	(21.695)
Финансијски расходи, нето	(148.443)	(165.226)	(1.996)	-	(315.665)
Порез на добит	(10.304)	(743.665)	4.129	-	(749.840)
Сегментни добитак/(губитак)	2.957.099	1.551.986	(1.716.973)	-	2.792.112

Резултати извештајних сегмената за период од три месеца који се завршио дана 31. марта 2025. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг		Елиминације	Укупно
		Прерада и маркетинг	Петрохемија		
Пословни приход сегмента	12.713.974	68.205.561	4.705.935	(13.322.630)	72.302.840
Међусегментни	12.546.060	776.570	-	(13.322.630)	-
Екстерни	167.914	67.428.991	4.705.935	-	72.302.840
Коригована ЕБИТДА (сегментни резултат)	8.525.568	1.764.433	(1.771.701)	-	8.518.300
Амортизација	(3.804.620)	(3.290.151)	(164.121)	-	(7.258.892)
Удео у добитку заједничких улагања	-	575.972	-	-	575.972
Нето добитак/(губитак) на курсним разликама	41.335	(103.456)	(4.520)	-	(66.641)
Финансијски расходи, нето	(140.342)	(431.365)	(1.105)	-	(572.812)
Порез на добит	6.499	(524.305)	3.828	-	(513.978)
Сегментни добитак/(губитак)	5.466.066	(1.962.184)	(2.006.200)	-	1.497.682

Коригована ЕБИТДА за период од три месеца који се завршио 31. марта 2026. и 2025. године усаглашена је у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2026	2025
Нето добитак за период	2.792.112	1.497.682
Порез на добит	749.840	513.978
Финансијски расходи	581.649	824.849
Финансијски приходи	(265.984)	(252.037)
Трошкови амортизације	7.329.647	7.258.892
Удео у добитку заједничких улагања	(87.782)	(575.972)
Нето губитак на курсним разликама	21.695	66.641
Остали приходи, нето	(243.963)	(1.290.253)
Остали неоперативни расходи, нето	150.952	474.520
Коригована ЕБИТДА	11.028.166	8.518.300

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

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2026	2025
Продаја сирове нафте	2.718.185	66.684
Продаја природног гаса	221.401	51.252
<i>Велепродаја</i>	221.401	51.252
Продаја нафтних деривата	54.923.784	62.013.489
<i>Малопродаја</i>	22.147.186	25.421.727
<i>Велепродаја</i>	32.776.598	36.591.762
Продаја петрохемијских производа	4.679.219	4.683.678
Продаја електричне енергије	234.400	130.886
Приходи од закупа	110.629	79.239
Остала продаја	3.283.805	5.277.612
Продаја укупно	66.171.423	72.302.840

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 2.848.351 РСД (2025. године: 3.657.442 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. март 2026	31. децембар 2025
Готовина у банци и благајна	15.389.002	7.205.585
Депозити са доспећем до 3 месеца	21.346.869	22.956.223
Остала новчана средства	3.134	3.386
Готовина са ограниченим располагањем	355.567	354.910
	37.094.572	30.520.104

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. март 2026	31. децембар 2025
Краткорочни кредити	26.151	37.165
<i>Минус исправка вредности</i>	(2.180)	(2.180)
	23.971	34.985

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

6. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	31. март 2026	31. децембар 2025
Потраживања по основу продаје	26.219.601	27.908.744
Остала потраживања	79.048	81.967
<i>Исправка вредности потраживања по основу продаје</i>	(7.078.513)	(7.287.871)
<i>Исправка вредности осталих потраживања</i>	(27.931)	(30.193)
	19.192.205	20.672.647

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. март 2026	31. децембар 2025
Сирова нафта	27.299.591	13.981.138
Нафтни деривати	19.277.626	19.341.142
Материјал	8.758.905	9.512.526
Остало	1.556.286	1.455.893
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(5.127.947)	(5.143.451)
	51.764.461	39.147.248

8. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	31. март 2026	31. децембар 2025
Дати аванси	1.267.139	3.415.521
Потраживања за ПДВ	89.330	120.031
Разграничени ПДВ	971.181	1.298.915
Унапред плаћени трошкови	458.238	251.405
Унапред плаћени трошкови царине	103.746	101.351
Унапред плаћена акциза	4.127.912	3.107.734
Остала краткорочна потраживања	8.191.257	8.195.797
<i>Минус: Исправка вредности</i>	<i>(7.504.608)</i>	<i>(7.503.683)</i>
	7.704.195	8.987.071

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 31. марта 2026. године у износу од 971.181 РСД (31. децембра 2025. године: 1.298.915 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. марта 2026. године у износу од 4.127.912 РСД (31. децембра 2025. године: 3.107.734 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 2026.						
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
Период завршен 31. марта 2026.						
Повећања	6.539.339	202.929	210.465	139.314	(2.108.800)	4.983.247
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	69.316	-	-	-	-	69.316
Обезвређења (напомена 20)	-	-	-	-	(1.460)	(1.460)
Амортизација	(3.741.503)	(2.313.052)	(757.159)	(129.666)	-	(6.941.380)
Пренос са сталних средстава намењених продаји	-	-	-	4.610	-	4.610
Отуђења и отписи	-	(25)	(4.713)	(10)	-	(4.748)
Остали преноси	(44.192)	(23)	(676)	871	(60.940)	(104.960)
Транслационе резерве	4.682	-	11.498	-	3.718	19.898
	162.738.762	89.693.158	43.402.644	7.586.889	31.114.923	334.536.376
На дан 31. марта 2026.						
Набавна вредност	306.208.040	195.968.178	90.268.585	17.783.194	33.241.379	643.469.376
Исправка вредности и обезвређење	(143.469.278)	(106.275.020)	(46.865.941)	(10.196.305)	(2.126.456)	(308.933.000)
Неотписана вредност	162.738.762	89.693.158	43.402.644	7.586.889	31.114.923	334.536.376

10. ПРАВО КОРИШЋЕЊА СРЕДСТАВА

Кретања на праву коришћења средстава за период од три месеца који се завршио на дан 31. марта 2026. године приказана су у табели испод:

	Земљиште	Некретнине	Постројења и опрема	Возила	Укупно
На дан 1. јануара 2026. године	99.340	1.051.238	571.782	1.941.243	3.663.603
Повећања	-	6.495	16.209	44.450	67.154
Амортизација	(2.684)	(51.958)	(53.206)	(83.018)	(190.866)
Отуђења	-	-	-	(22.600)	(22.600)
Транслационе резерве	59	423	-	28	510
На дан 31. марта 2026. године	96.715	1.006.198	534.785	1.880.103	3.517.801

11. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	31. март 2026	31. децембар 2025
Дати аванси за основна средства	1.357.500	1.527.977
Унапред плаћени трошкови	50.836	56.818
Остала средства	908.305	921.728
<i>Минус: исправка вредности остале имовине</i>	(275.603)	(273.895)
<i>Минус: исправка вредности датих аванса</i>	(183.954)	(183.948)
	1.857.084	2.048.680

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

	31. март 2026	31. децембар 2025
Обавезе за камату	133.549	128.572
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 16)	17.787.204	19.245.155
	17.920.753	19.373.727

13. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	31. март 2026	31. децембар 2025
Обавезе према добављачима	12.222.869	11.240.739
Обавезе за дивиденду	5.844.191	5.844.191
Остале обавезе из пословања	1.621.363	1.646.441
	19.688.423	18.731.371

14. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	31. март 2026	31. децембар 2025
Уговорене обавезе произишле из уговора са купцима		
- Примљени аванси	3.986.929	2.092.821
- Програм лојалности купаца	846.368	804.379
- Разграничени приходи	88.322	75.828
Обавезе према запосленима	4.765.347	3.615.606
Остале краткорочне нефинансијске обавезе	300.544	454.620
	9.987.510	7.043.254

Приход у износу од 1.331.756 РСД који је признат у текућем извештајном периоду (31. марта 2025. године: 4.291.009 РСД) односи се на уговорене обавезе на дан 1. јануара 2026. године, од чега се 1.170.916 РСД (31. марта 2025. године: 3.954.690 РСД) односи на авансе и 160.840 РСД (31. марта 2025. године: 336.319 РСД) на програм лојалности купаца.

15. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	31. март 2026	31. децембар 2025
Обавеза за рудну ренту	526.555	501.157
ПДВ	4.020.677	2.464.268
Обавеза за акцизе	7.825.540	3.403.527
Накнада за робне резерве	352.741	128.631
Обавезе за царину	21.934	7.499
Накнада за енергетску ефикасност	38.745	15.063
Обавезе за остале порезе и таксе	2.082.207	824.949
	14.868.399	7.345.094

16. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	31. март 2026	31. децембар 2025
Банкарски кредити	43.798.634	46.392.417
Остале дугорочне обавезе	904.862	897.946
<i>Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 12)</i>	(17.787.204)	(19.245.155)
	26.916.292	28.045.208

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

	Година која се завршила 31. децембра	
	2026	2025
На дан 1. јануара	46.392.417	65.159.107
Приливи		
Одливи	(2.654.277)	(2.061.297)
Немонетарне трансакције	6.481	10.174
Курсне разлике	54.013	107.734
На дан 31. марта	43.798.634	63.215.718

Банкарски кредити

	31. март 2026	31. децембар 2025
Укупно банкарски кредити	43.798.634	46.392.417
Текуће доспеће	(17.787.204)	(19.245.155)
	26.011.430	27.147.262

Доспеће банкарских кредита:

	31. март 2026	31. децембар 2025
Између 1 и 2 године	6.335.246	6.323.800
Између 2 и 5 година	19.430.931	20.578.503
Преко 5 година	245.253	244.959
	26.011.430	27.147.262

Књиговодствени износи по основу банкарских кредита у износу од 43.798.634 РСД (31. децембра 2025. године: 46.392.417 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 ЕБИТДА (напомена 3). Руководство верује да је Група усаглашена са наведеним ковенантама на дан 31. марта 2026. и 31. децембра 2025. године.

Остале дугорочне обавезе у износу од 904.862 РСД (31. децембра 2025. године: 897.946 РСД) углавном се односе на обавезе по основу корпоративних обвезница.

17. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ЗАКУПА

	31. март 2026	31. децембар 2025
Дугорочне обавезе по основу закупа	1.772.699	2.063.674
Текуће обавезе по основу закупа	999.829	1.150.161
	2.772.528	3.213.835

Износи признати у оквиру биланса успеха:

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2026	2025
Трошкови камата (укључени у финансијске расходе) (напомена 23)	32.415	37.998
Трошкови који се односе на краткорочни закуп и остале лизинг уговоре који су изузети из примене МСФИ 16	19.235	27.750
Трошкови који се односе на закуп средстава мале вредности која нису приказана као краткорочни закуп	19.517	16.426
Трошкови који се односе на варијабилна плаћања закупа који нису укључени у обавезе за закуп	642.886	617.851

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

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2026	2025
На дан 1. јануара	3.213.835	3.554.987
Одливи	(378.685)	(238.220)
Немонетарне трансакције	(66.081)	148.612
Курсне разлике	3.459	11.050
На дан 31. марта	2.772.528	3.476.429

18. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ, ПРЕРАДЕ И ТРОШКОВИ ОСТАЛЕ ПРОДАЈЕ

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2026	2025
Трошкови запослених	3.834.180	3.633.271
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	880.072	953.768
Трошкови одржавања и поправки	990.606	1.146.720
Трошкови електричне енергије за даљу продају	4.925	23.605
Трошкови енергије и комуналних услуга	3.563.175	4.345.837
Трошкови заштите и обезбеђења	40.677	268.062
Транспортни трошкови	159.312	174.658
Остало	862.477	1.847.100
	10.335.424	12.393.021

19. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2026	2025
Трошкови запослених	6.010.185	5.729.498
Трошкови франшизера	132.884	199.120
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	146.324	235.441
Трошкови текућег одржавања	284.805	388.823
Трошкови рекламе и маркетинга	34.355	77.586
Трошкови енергије и комуналних услуга	377.112	336.837
Трошкови закупа	11.298	11.084
Трошкови службеног пута	22.492	47.166
Трошкови заштите и обезбеђења	302.125	286.115
Трошкови осигурања	22.465	31.795
Услуге транспорта и складиштења	54.636	66.111
Исправка вредности спорних потраживања	965	14.552
Остало	915.329	1.163.009
	8.314.975	8.587.137

Остали трошкови у износу од 915.329 РСД (2025. године: 1.163.009 РСД) углавном се односе на накнаде банкама, ИТ услуге, телекомуникационе услуге и остале услуге.

20. ОСТАЛИ ПРИХОДИ, НЕТО

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2026	2025
Казне и пенали	182.698	(29.351)
Повећање/(укидање) резервисања (судски спорови, заштита животне средине итд.), нето	(68.079)	1.165.194
Трошак обезвређења и промене на фер вредности основних средстава	(1.460)	-
Добици по основу отписа обавеза	125.414	2.101
АРО – промена у претпоставкама	(4.207)	-
Добровољна плаћања и донације	(587)	(9.499)
Остало	10.184	161.808
	243.963	1.290.253

21. НЕТО ГУБИЦИ ПО ОСНОВУ КУРСНИХ РАЗЛИКА

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2026	2025
Добици/(губици) по основу курсних разлика из активности финансирања		
- добити по основу курсних разлика	11.560	30.226
- губици по основу курсних разлика	(71.585)	(149.010)
Нето добити/(губици) по основу курсних разлика из пословних активности	38.330	52.143
	(21.695)	(66.641)

22. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2026	2025
Приходи од камата на депозите у банкама	263.990	248.440
Приходи камата на дате кредите	1.994	3.597
	265.984	252.037

23. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2026	2025
Расходи камата	530.847	794.060
Губици од реструктурирања позајмица	6.481	10.173
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	45.008	35.835
Ефекат дисконтовања финансијских средстава	(687)	(6.725)
<i>Минус: капиталисана камата</i>	-	(8.494)
	581.649	824.849

Расходи камата укључују и расходе камата по финансијском лизингу у износу од 32.415 РСД за период од три месеца који се завршио 31. марта 2026. године (37.998 РСД за период од три месеца који се завршио 31. марта 2025. године) (Напомена 17).

24. 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 2025. године. Такође, током 2026. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 31. марта 2026. године књиговодствена вредност финансијских средстава приближно је једнака њиховој фер вредности.

25. 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 настанкаобавезе. Руководство је проценило на дан 31. марта 2026. 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. Ово је додатно појачано растом тензија на Блиском истоку, укључујући разлике по снабдевању енергијом и ширу регионалну стабилност.

Група тренутно наставља да врши процену утицаја 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 297.138 РСД (31. децембра 2025. године: 302.404 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. марта 2026. године Група има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 3.386.306 РСД (31. децембра 2025. године: 3.177.738 РСД).

Није било других значајних потенцијалних и преузетих обавеза Групе.

26. 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.

27. 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 периоду од три месеца који се завршио 31. марта 2026. 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 нафтних деривата и енергије.

На дан 31. марта 2026. године и 31. децембра 2025. 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. марта 2026.			
Краткорочни финансијски пласмани	-	24.131	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	108.634	2.578
Остала обртна имовина	-	1.477	-
Инвестиције у заједничка улагања	-	-	3.482.293
Дугорочна потраживања по основу продаје и остала потраживања	-	-	1.025.938
Добављачи и остале обавезе из пословања	-	(2.078.785)	(36.516)
Остале краткорочне обавезе	-	(994.771)	(326)
	-	(2.939.314)	4.473.967
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

У периоду од три месеца који се завршио 31. марта 2026. и 2025. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

Период од три месеца који се завршио 31. марта 2026. године	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања и придružена друштва
Приходи од продаје	-	9.801	28.281
Расходи везани за набавку производа и услуга	-	-	(377.727)
Остали приходи/(расходи), нето	-	552	(143)
	-	10.353	(349.589)
Период од три месеца који се завршио 31. марта 2025. године			
Приходи од продаје	-	47.647	52.480
Расходи везани за набавку производа и услуга	-	(124.847)	(843.127)
Остали приходи, нето	-	856	2.829
	-	(76.344)	(787.818)

28. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА БИЛАНСА СТАЊА

Дана 17. априла 2026. године OFAC је издао посебну лиценцу (лиценца бр. MUL-2025-1447098-5) којом се одлаже пуна примена санкција до 16. јуна 2026. године.

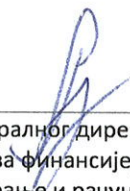
Сви догађаји који су се десили након извештајног датума, од 31. марта 2026. до 17. априла 2026. године, када су ови консолидовани финансијски извештаји одобрени, узети су у обзир.

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 Environment 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/Књиговодствена 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

Скраћеница	Значење
БИХ	Босна и Херцеговина
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
ИПС	Инстант платни систем
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
НСГС	Ниско сумпорно гориво - специјално
НТЦ	НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад
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.