

The background image shows an industrial facility, likely a refinery or chemical plant, with tall distillation columns and complex piping. A large, white, semi-circular graphic is superimposed over the center of the image. The entire scene is tinted with a blue color.

КВАРТАЛНИ ИЗВЕШТАЈ ЗА ТРЕЋИ КВАРТАЛ 2026. ГОДИНЕ

Квартални извештај за трећи квартал 2026. године је веродостојан приказ делатности, развоја и резултата пословања НИС Групе остварених у трећем кварталу 2026. године, као и у првих девет месеци 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 трећи 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 трећи 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	8
Управљање ризицима	12
Пословно окружење	16
Анализа резултата	20
Кључни показатељи пословања	21
Хартије од вредности.....	41
Људски ресурси.....	44
Истраживање и развој	45
Корпоративно управљање	46
Трансакције са повезаним лицима	47
Финансијски извештаји	48
Периодични сажети појединачни финансијски извештаји (неревидирани)	48
Периодични сажети консолидовани финансијски извештаји (неревидирани)	71
Изјава лица одговорних за састављање извештаја	89
Контакти	90
Речник	91

Увод

У првих девет месеци 2026. године циљеви НИС Групе остали су усмерени на очување стабилности домаћег тржишта нафтних деривата, уредно снабдевање свим врстама горива, као и очување социјалне стабилности запослених. Постављени циљеви су успешно остварени захваљујући строгој финансијској дисциплини и оптимизацији оперативних трошкова на свим нивоима. Успех је утолико већи ако се има у виду чињеница да НИС послује у изузетно сложеним условима, које додатно отежава волатилност глобалног нафтног тржишту.

Мере за оптимизацију трошкова и одржавање стабилног пословања дале су добар резултат у извештајном периоду. Поред наведених мера спроведених на нивоу НИС Групе, оствареним финансијским показатељима допринеле су и макроекономске околности, пре свега више цене нафте у односу на упоредни период. Просечна цена нафте типа *Brent* у периоду јануар-септембар 2026. године била је 94,0 долара за барел, док је у истом периоду прошле године износила 70,9 долара за барел.

НИС Група је у првих девет месеци текуће године остварила нето добит од 23,1 милијарду динара, а показатељ EBITDA износи 59,7 милијарди динара.

Обрачунате обавезе по основу јавних прихода НИС Групе у првих девет месеци ове године су 170,8 милијарди динара. Позитиван оперативни новчани ток износи 31,8 милијарди динара.

Када су у питању оперативни показатељи, производња нафте и гаса у првих девет месеци износи 834,0 хиљаде условних тона. Обим прераде сирове нафте и полупроизвода износи 2,6 милиона тона, док је укупан обим промета нафтних деривата 2,4 милиона тона.

Укупна задуженост према банкама смањена је на 357,4 милиона евра, док је у упоредном периоду износила 539,5 милиона евра.

НИС Група је задржала и финансирање најважнијих пројеката који ће дати нове вредности у наредном периоду. У првих девет месеци 2026. године инвестирано је 19,2 милијарде динара, највише у област истраживања и производње нафте и гаса. Пуштена је у пробни рад мала електрана на гасном пољу „Српска Црња“. Улагања су реализована и у Рафинерији нафте Панчево где је у рад пуштен модернизовани индустријски колосек, у вредности од готово 3,8 милијарди динара. Започет је и капитални ремонт ХИП-Петрохемије у Панчеву.

У наведеним околностима, НИС је у трећем кварталу ове године наставио и са реализацијом друштвено одговорних програма значајних за заједницу и младе. Нови конкурс програма друштвене одговорности „Заједници заједно“ расписан је 18. годину заредом. Компанија је десети пут отворила врата за полазнике програма стручне праксе „*NIS Calling*“. Такође, НИС је донирао гориво Сектору за ванредне ситуације Министарства унутрашњих послова Републике Србије желећи да пружи свој допринос у повећању безбедности у нашој земљи.

НИС Група и у наредном периоду остаје посвећена мерама штедње и оптимизацији трошкова, имајући у виду изразиту променљивост и непредвидивост макроекономских околности. С тим у вези, основни циљ НИС-а је да и надаље задржи уредно снабдевање тржишта свим врстама деривата и настави са даљим развојем компаније.

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 активности на 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.

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.

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

Април

Завршено је бушење 4 разрадне бушотина, од тога 3 хоризонталне.

Избушена је 1 бушотина у оквиру пројекта „Банатски Двор“.

Пуштене су у рад 4 нове разрадне бушотине: 3 нафте и 1 гасна.

Реализација 1. фазе пројекта Капитални ремонт бушаћег постројења K1 завршена је у складу са роковима.

У Блоку Истраживање и производња реализоване су специјализоване обуке: *Lean Six Sigma*, *Well control*, *Корозија 360* интерним ресурсима уз присуство више од 100 запослених.

Верификован је извештај о емисијама GHG за Рафинерију нафте Панчево сагласно новим законским обавезама у Републици Србији.

Остварена је рекордна продаја ЕБМБ 95 и 100 у условима када сарадња са одређеним купцима још увек није успостављена.

Завршен је пројекат реновације продајног простора ССГ „Ново Миријево“ и ССГ „Севојно 2“.

У Рафинерији нафте Панчево значајно је повећан обим прераде сирове нафте и полупроизвода – у априлу је укупно прерађено 336 хиљада тона сирове нафте, што је 11,3 одсто више у поређењу са мартom текуће године, чиме НИС доприноси стабилности домаћег тржишта.

Отворен је конкурс за десету сезону програма праксе за младе *NIS Calling*.

Објављени су резултати пословања НИС Групе за прво тромесечје у 2026. години.

На захтев Друштва OFAC је 17.04.2026. издао посебну лиценцу за оперативно пословање са роком трајања до 16.06.2026. године.

Мај

Завршено је бушење 6 разрадних бушотина, од тога 5 хоризонталних.

Пуштено је у рад 5 нових разрадних бушотина: 4 нафтне и 1 гасна.

НИС је традиционално учествовао на 93. Међународном пољопривредном сајму у Новом Саду и представио погодности програма за пољопривреднике.

Представници компаније НИС и Српске православне цркве потписали су Уговор о донацији којим је предвиђено даривање СПЦ-у земљишта са припадајућим објектом манастира Војловица у Панчеву.

Јун

Завршено је бушење 3 разрадне хоризонталне бушотине.

Избушена је 1 бушотина у оквиру пројекта „Банатски Двор“.

Пуштено је у рад 6 нових разрадних нафтних бушотина.

Пуштена је у рад ССГ „Смедеревска Паланка 1“, која је враћена у мрежу после дугогодишњег закупа.

Одржана је XVIII редовна седница Скупштине акционара НИС-а.

Објављен је 16. узастопни Извештај о одрживом развоју компаније НИС за 2025. годину.

На захтев Друштва OFAC је 16.06.2026. издао посебну лиценцу за оперативно пословање са роком трајања до 01.07.2026. године, након чега је 30.06.2026. године издата посебна лиценца за оперативно пословање са роком трајања до 31.07.2026.

Јул

Завршено је бушење 6 разрадних бушотина, од тога 3 хоризонталне.

Избушена је 1 бушотина у оквиру пројекта „Банатски Двор“.

Пуштене су у рад 4 разрадне нафтне бушотине.

Урађена је екстерна евалуација квалитета рада ЈПОА: Елемир, Агенција за квалификације Министарства просвете је урадила контролу и највишим оценама оценила рад и квалитет спровођења обука по ЈПОА стандарду.

Пуштена је у пробни рад мала електрана на гасном пољу „Српска Црња“.

Остварен је историјски рекорд у месечној продаји евро БМБ 95 (24 хиљада тона) у veleпродаји.

Успешно су реализоване активности на обезбеђењу редовног снабдевања тржишта у условима повећане тражње за дериватима и отежаног одржања залиха због ниског водостаја Дунава

Почела је десета сезона програма праксе *NIS Calling*.

НИС је, 18. годину заредом, расписао конкурс програма друштвене одговорности „Заједници заједно“.

Објављени су резултати пословања НИС Групе у првом полугодишту 2026. године.

На захтев Друштва OFAC је 31.07.2026. издао посебну лиценцу за оперативно пословање са роком трајања до 28.08.2026

Август

Завршено је бушење 3 разрадне бушотине, од тога 2 хоризонталне.

Избушена је 1 бушотина у оквиру пројекта „Банатски Двор“.

Пуштено је у рад 5 разрадних бушотина: 4 нафтне и 1 гасна.

Почела пета сезона праксе за оператере у Рафинерији нафте Панчево.

Купцима одобрен попуст од 10 дин/л на стандардна горива уз СННП картицу – реализована месечна кампања ретенције корисника и *upsell* за сегментирани базе неактивних корисника СННП мобилне апликације.

Сектору за ванредне ситуације Министарства унутрашњих послова Републике Србије донирано је 40 тона горива, као допринос ангажовању возила и механизације у гашењу пожара у нашој земљи.

На захтев Друштва OFAC је 28.08.2026. издао посебну лиценцу за оперативно пословање са роком трајања до 30.09.2026. године.

Септембар

Завршено је бушење 3 разрадне бушотине, од тога 2 хоризонталне.

Избушена је 1 бушотина у оквиру пројекта „Банатски Двор“.

Пуштене су у рад 2 разрадне нафтне бушотине.

У првих девет месеци избушено је 42 разрадне бушотине у Србији (од тога 22 хоризонталне), док је 45 пуштено у рад. Такође, у првих девет месеци 2026. године, избушено је пет бушотина у оквиру пројекта „Банатски Двор“.

Постројења Рафинерије нафте Панчево су радила стабилно са високим капацитетима, а у циљу задовољавања потреба тржишта за нафтним дериватима и очувања енергетске стабилности Републике Србије.

У септембру 2026. године остварена је месечна прерада и дорада од преко 403 хиљаде тона¹.

Остварен је историјски рекорд продаје евро дизела (123 хиљада тона) на каналу veleprodaje.

Обезбеђен је извоз великих планских количина сумпора, примарног бензина и бензена, што је од критичне важности за непрекидан рад Рафинерије нафте Панчево.

Започет је капитални ремонт „ХИП-Петрохемије“ у Панчеву, вредан 15 милиона евра.

На основу Меморандума о сарадњи Националном тренинг центру Сектора за ванредне ситуације Министарства унутрашњих послова Републике Србије донирана је рачунарско-информатичка опрема.

На захтев Друштва OFAC је 30.09.2026. издао посебну лиценцу за оперативно пословање са роком трајања до 30.10.2026. године.

¹ Ово је значајно висок ниво обима прераде, поређења ради, већи обим прераде је био остварен маја 2022. године када је обим прераде био 416 хиљада тона.

НИС Група

НИС Група је један од највећих вертикално интегрисаних енергетских система у југоисточној Европи. Најзначајнији ресурс НИС-а је тим које чини готово 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 савремене 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.

Компанија располаже и савременим Тренинг центром за обуку запослених 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 претходном периоду, 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 циљу јачања присуства на тржишту, ради се на модернизацији опреме, обезбеђивању што бољег квалитета пружених услуга, повећању техничко-технолошке ефикасности и већој упослености 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. Од 2009. године у Рафинерију је инвестирано више од 1,4 милијарде 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 ентеријерима бензинских станица и тако даље.

Структура промета НИС-а, поред малопродаје готових нафтних деривата, течног нафтног гаса и низа пратећих производа, обухвата veleпродајне 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.

Осим иницијално планиране реконструкције складишта, НИС је у исто време изградио три нова резервоара од по 5.000 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 Иако је Компанија НИС а.д. од 31.12.2025. године добила оперативну лиценцу, која је потом продужавана током 2026. године, од 09.10.2025. године када су санкције ступиле на снагу у пуном обиму, привремено је обустављен рад бензинских станица у Бугарској. Бензинске станице у Бугарској су од почетка септембра 2026. године издате у закуп.

неометано снабдевање тржишта. У циљу наставка развоја услуга на малопродајним 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 20 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. Континуирано се улаже у повећање броја малих гасних електрана. Последње две гасне електране које су пуштене у рад су на гасним пољима Банатско Милошево и Српска Црња.

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 HIP TEN® и HIPLEX®. 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 HIPREN®. 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 HIP TEN®, HIPLEX® и HIPREN® 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, пиролитичко уље, пиролитички 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.

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. Спровode се обуке за HSE оспособљавање запослених.
HR ризици	
Висококвалификован кадар је кључан за ефикасно пословање Друштва.	Друштво спроводи широк спектар мера како би привукло и задржало квалификоване стручњаке у Друштву. Неке од мера за привлачење квалификованог кадра су: програм ране регрутације (сарадња са образовним установама, стипендирање студената) и програм <i>NIS Calling</i> . Програми који се спроводе за останак запослених су: Програм управљања талентима, Програм развоја талената, стручне обуке запослених, поступак процене запослених по основу перформанси и потенцијала – идентификовање талената и дефинисање плана наследника за кључне позиције у компанији, тренинзи за руководство и увођење јединственог система за управљање талентима.
ИТ ризици	
Услед све веће зависности пословних процеса Друштва од информационих технологија, аутоматизације и телекомуникација, Друштво је изложено ризицима обезбеђења очекиване доступности сервиса и непрекидности пословања.	Друштво управља овим ризицима помоћу низа мера, које укључују ИТ стандарде, алате за мониторинг система, врши резервно копирање података и тестира поступак за опоравак сервиса. Друштво, такође, настоји да прати и имплементира нове технологије и набавља нову опрему у циљу повећања квалитета и континуитета доступности сервиса.

Ризици информационе безбедности

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

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

Систем заштите информација Друштва је целина коју чине правила прописана налогодавним и нормативно-методолошким документима, одговарајуће организационо-техничке мере и активности у циљу 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 првих девет месеци 2026. године, Друштво је од *OFAC-a* добило осам посебних лиценци, чиме је омогућено пословање.

Међутим, будуће ефекте тренутне економске ситуације 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.

Финансијски ризици

ОПИС РИЗИКА	МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА
Кредитни ризици	
Настају код новчаних средстава, депозита у банкама и финансијским институцијама, интеркомпанијских кредита/зајмова датих трећим лицима, као и приликом продаје нафтних деривата са одложеним плаћањем.	<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>
Ризик ликвидности	
Ризик ликвидности је ризик да ће НИС Група имати потешкоћа у испуњавању својих доспелих обавеза. Реч је о ризику непостојања одговарајућих извора финансирања пословних активности НИС Групе.	НИС Група непрестано прати стање своје ликвидности у циљу обезбеђења довољно готовине за потребе оперативног, инвестиционог и финансијског пословања. Континуирано се ради на уговарању и обезбеђивању довољно расположивих кредитних и документарних линија, уз истовремено поштовање интерно дефинисаног максималног дозвољеног нивоа кредитног дуга и испуњење обавеза из уговора са пословним банкама (ковенанти).
Робно-ценовни ризици	
НИС Група је због своје основне активности изложена ризицима промене цена, и то цена сирове нафте и нафтних деривата и петрохемијских производа које утичу на вредност залиха и марже у преради нафте и производњи петрохемијских производа што даље утиче на будуће токове новца.	<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

трејдери на европском тржишту, а и шире, како би се што боље сагледали потенцијални услови за спровођење и реализацију спот-набавки.

Валутни/девизни ризици

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

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

Каматни ризици

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

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

У циљу смањења неизвесности повезаних са каматним ризиком, Друштво приликом прикупљања понуда банака за финансирање, инсистира на достављању и понуда са фиксним каматним стопама како би се извршило поређење каматних стопа са варијабилним и фиксним каматним стопама, 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 окружење³

Свет

Глобално енергетско тржиште је у трећем кварталу и даље нестабилно због ратних дејстава на Блиском истоку. Поред нивоа цена проблем је била и доступност нафте, *LNG*-а и деривата, што је значајно утицало на смањење глобалних залиха и стање на тржишту, а прелило се и на тржиште електричне енергије и ђубрива.

Сукоб у Ирану покренуо је прерасподелу капитала и нагли раст профита нафтних гиганата. Нагли раст профита у трећем кварталу је подстакнут рекордним маржама у преради нафте (*crack spreads*) – 63 долара по барелу, у поређењу са 50 долара у другом кварталу и 26 долара по барелу пре годину дана.

Међународна агенција за енергетику – *IEA* указује на пад понуде нафте, убрзано смањење залиха и све веће притиске на тржиште деривата, док неизвесност око нормализације снабдевања остаје кључни фактор за даља кретања на енергетским тржиштима.

Америчка Управа за енергетске информације – *EIA* (USA), процењује да ће глобална производња течних горива бити мања него претходне године. Глобална потрошња ће, такође опасти уз очекивани опоравак наредне године. Залихе нафте и деривата су у паду у трећем кварталу, и од почетка сукоба у марту, али се до краја године очекује постепена стабилизација залиха. Те процене подразумевају и мирно решење конфликта на Блиском истоку.

OPEC+ је донео одлуку о повећању производних квота за септембар у односу на август, чиме је комплетиран процес укидања другог (од три) раније утврђеног пакета ограничења. У октобру и новембру ће задржати квоту производње нафте из септембра.

Тржишта нафте и деривата

Тржиште нафте и нафтних деривата је и даље под снажним утицајем поремећаја у снабдевању са Блиског истока и смањених капацитета прераде, што је подигло цену *Brent*-а и довело до рекордног раста рафинеријских маржи нарочито код дизела.

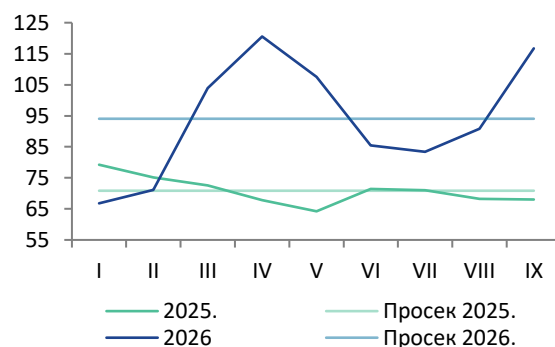
Током трећег квартала цена *Brent*-а је значајно порасла – од најниже цене на самом почетку јула (68,2 долара по барелу), до врхунца средином септембра (132,2 долара по барелу) забележен је скок од чак 93,9%.

Почетком јула су забележене најниже цене у кварталу, услед привременог затишја у сукобу на Блиском истоку, али током месеца долази до краткотрајног, једнодневнског скока на преко 100 долара по барелу. Просечна цена у јулу је била око 83,4 долара по барелу. У августу је раст цене био умеренији, са просеком од око 90,8 долара по барелу, али је у септембру услед оружаних инцидената у близини Ормуза, дошло до рекордног раста цене, када је забележен максимум од 132,2 долара по барелу и до краја месеца се задржала на високом нивоу (просек у септембру је око 116,8 долара по барелу).

Просечна цена нафте типа *Brent* у трећем кварталу ове године је 97,0 долара по барелу.

Цене деривата су пратиле скокове цена сирове нафте. Почетком јула цена за тону евроразина на берзи (*CIF Med*) кретала се око 950 долара по тони, а средином септембра је прешла 1.600 долара по тони. Бензин је почетком јула био на нивоу од 939 долара по тони, а средином септембра је достигао ниво од преко 1.300 долара по тони. Рафинеријска маржа за бензин је, према *IEA*, значајно заостајао за дизелом, јер су залихе средњих дестилата у земљама *OECD* испод нивоа петогодишњег просека.

**Кретање цене нафте типа
*Brent Dtd*⁴, \$/bbl**



³ Извори података за Свет, Цену нафте и Макропараметре: Извештаји ММФ, *World Oil*, *BCG*, *Bloomberg*, *Reuters*, ЕУ комисија, *IEA*, *EIA*, *EIB*, *OECD*, *OPEC*, *Oil & Gas Journal*, Извори података за Србију: Извештаји НБС, ПКС; РЗС, извештаји ММФ, новински чланци: „Танјуг“.

⁴ Извор: *Platts*.

IEA очекује стабилизацију цена сирове нафте до краја године, залихе нафте и деривата у земљама *OECD* остају ниске као и до сада, а залихе средњих дестилата у Атлантском басену на критично ниском нивоу. Рафинеријске марже за евродизел ће вероватно остати изузетно високе до краја године, док се за бензин очекује благи пад маржи.

EIA (USA) процењује да ће просечна цена нафте *Brent* до краја године скочити за око 1,5 долар (на око 91 долар по барелу), док ће цена нафте *WTI* порасти за око 2 долара у односу на трећи квартал (на око 86 долара по барелу). Производња сирове нафте у САД ће у последњем кварталу достизати рекордне нивое (око 14 милиона барела дневно), али се процењује наставак пражњења залиха нафте у САД и земљама *OECD*.

Истраживање које је спровео *Reuters* указује на то да су готово сви аналитичари подигли своје прогнозе цене нафте.

Тржишта природног гаса

За глобално тржиште природног гаса и у трећем кварталу кључна је била ограниченост понуде и флукуација цена, због поремећаја токова кроз Ормуски мореуз, док је раст производње у САД и другим регионима (Канада, Африка и Аустралија) само делимично ублажио мањак са Блиског истока. У септембру је амерички извоз *LNG*-а достигао 10,9 милиона тона, у августу је извоз био на нивоу од 10,7 милиона тона. Чак 54% америчког гаса је отишло у Европу, а 26% у Азију.

Европска комисија је навела да нема ризика за сигурност снабдевања у земљама ЕУ, упркос ниским залихама, затвореним капацитетима у Катару и високој флукуацији цена. Европске залихе природног гаса су на тек 66% попуњености складишта (укупан капацитет је ~1,100 TWh), што је знатно испод петогодишњег просека од 82%. У Азији су високе цене значајно смањиле потражњу. У САД је домаћа производња остала веома висока. Извоз гаса из Русије у Европу је и даље веома низак. *ACER* процењује да руски гас чини око 12% потрошње ЕУ у 2026, али и упозорава да су ниске залихе и поремећаји снабдевања из Катара повећали ризик од раста цена.

IEA у свом извештају за Q3 2026. прогнозира годишњи пад глобалне потражње за природним гасом од 0,5% (око 20 милијарди кубних метара). Највећи пад бележе Блиски исток (4%) - због оштећења инфраструктуре и Европа (2%) – услед раста производње енергије из обновљивих извора и високих велепродајних цена гаса.

Петрохемијско тржиште

Петрохемијска индустрија је суочена са високим ценама сировина, поремећајима у ланцима снабдевања и слабом тражњом, што је ограничило могућност произвођача да раст трошкова пренесу на купце. Посебан притисак постојао је у Европи и Азији, где су скупља нафта и петрохемијски полупроизводи подизали цене етилена, пропилена и полимера, док је тражња остала слаба.

Цене полиетлена и полипропилена на европском тржишту су крајем квартала порасле, али првенствено због виших трошкова производње и слабије понуде. У Азији је ситуација за произвођаче полипропилена била још неповољнија, јер је пропилен поскупео брже од полипропилена, па су производне марже биле негативне. Америчко тржиште је било релативно отпорније, захваљујући повољнијој доступности полупроизвода, али је и тамо слаба тражња и висок ниво залиха ограничио раст цена пропилена.

Слаба профитабилност и вишак капацитета су убрзали трансформацију петрохемијске индустрије. У Јужној Кореји је одобрено гашење два етиленска постројења укупног капацитета 1,39 милиона тона годишње, док су са друге стране у Турској најављене нове инвестиције у петрохемијски комплекс, иницирано је и више пројеката у Казахстану. У Европи је настављена модернизација полимерних капацитета и технологија, односно преусмеравање инвестиција на производе високог квалитета.

Немачка, Италија и Француска су најавиле захтеве за увођење заштитних увозних квота на полимерну смолу полиетилен-терефталат (PET), да би ограничиле нагли раст увоза, првенствено из Кине.

Остали значајни догађаји у енергетици

Глобална производња електричне енергије из ОИЕ требало би да у 2026. порасте за више од 8%, чиме ће ОИЕ први пут премашити угаљ и постати највећи извор електричне енергије у свету, наводи IEA. Посебно снажан раст очекује се код соларне енергије, чија би производња требало да се повећа за око 600 TWh. Међутим, брзи раст ОИЕ све више наилази на ограничења електроенергетских мрежа.

Европска инвестициона банка је одобрила 9,2 млрд евра за убрзање енергетске транзиције, односно улагања у електроенергетске мреже у Немачкој и Грчкој, соларну енергију у Италији и даљинско грејање у Литванији.

Европска комисија је најавила нову аукцију Европске банке вредну до 500 милиона евра, за производњу зеленог водоника у ЕУ, а чије је отварање планирано за децембар 2026.

Макропараметри

Глобална привредна активност је релативно отпорна, али уз успоравање раста и појачане инфлаторне притиске (нарочито у другој половини године) због високих цена енергије и сукоба на Блиском истоку. *OECD* прогнозира глобални раст од 2,9%, док ММФ очекује 3,0%, уз велике регионалне разлике – снажнији раст и даље бележе Индија и Кина, док су Европа, САД и Русија суочене са слабијим растом.

OECD за 2026. предвиђа слаб привредни раст у еврозони од 1,0% због високих цена енергије, инфлаторних притисака и ниске домаће потрошње.

ММФ је у јулу објавио сличне прогнозе раста БДП за 2026: Еврозона 0,9%, САД 2,3%, Русија 1,1%, Кина 4,6% и Индија 6,4%.

Према извештају Светске банке за Европу и Централну Азију раст региона ће успорити на 2,2% (са 2,6% претходне године), док је Западни Балкан изузетак са убрзањем од 3,1%,

Годишња стопа инфлације у еврозони је порасла на 3,8% у септембру, у односу на 3,2% у августу.

Глобална међугодишња инфлација је у августу, према *OECD*, порасла због новог раста цена енергије на 4,3% (са 4,1% у јулу). У земљама Г20 инфлација би требало да порасте на 4,1% у 2026. (са 3,4% у 2025). У еврозони је међугодишња инфлација достигла 3,2% у августу, а за септембар се предвиђа додатно убрзање на 3,8%. *OECD* очекује да ће инфлаторни притисци остати повишени до краја године, али би се стабилизацијом енергетских тржишта инфлација спустила у наредној години.

Централна банка Русије је у јулу смањила референтну каматну стопу са 14,25% на 14% како би се подстакло кредитирање и ојачала инвестициона активност.

Србија⁵

Макроекономска кретања у Србији обележили су убрзање привредне активности и наставак успоравања инфлације. НБС очекује да ће реалан раст БДП Србије за 2026. износити 3,2% (претходна процена 3,0%) због резултата економске активности који су бољи од очекиваних (допринос услуга и приватне потрошње, као и опоравак индустрије, рударства, грађевинарства и пољопривреде). Инфлација је у августу износила 0,5% у односу на јул, односно 2,2% у односу на децембар 2025. Просечна бруто зарада у јулу је износила 167 хиљада динара, у периоду јануар–јул реално је повећана за 8,5%. Референтна каматна стопа је задржана на нивоу од 5,75%, а каматна стопа на стамбене кредите је у августу износила 4,5%.

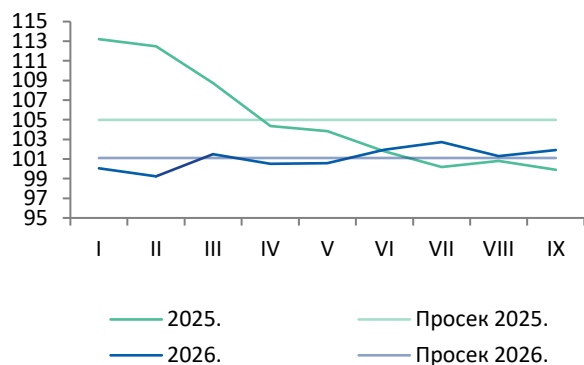
Светска банка предвиђа економски раст Србије у 2026. од 3,1%, подстакнут јавним инвестицијама, туризмом, приватном потрошњом и већим извозом.

Светска банка је одобрила око 520 милиона евра за Програм развоја гасног сектора Србије, усмерен на унапређење сигурности снабдевања гасом, развој инфраструктуре и реформе гасног сектора. Програм ће се спроводити 10 година.

Влада РС је продужила важење Одлуке о привременој забрани извоза нафте и нафтних деривата до 31.10.2026. године.

⁵ Извор: НБС, РЗС, ПКС, новински чланци

Кретање курса *USD/RSD*⁶



- Просечна вредност курса *USD/RSD* у првих девет месеци 2026. године је мања за 3,9 динара, што је за 3,7% мање у односу на просечну вредност курса у истом периоду 2025. године.
- Током првих девет месеци 2026. године курс *USD/RSD* је порастао за око 3,8 динара, односно за око 4%.
- Током првих девет месеци 2025. године курс *USD/RSD* је опао за 12,5 динара, односно за 11%.

⁶ Извор: НБС.

Анализа резултата

Положај на тржишту⁷

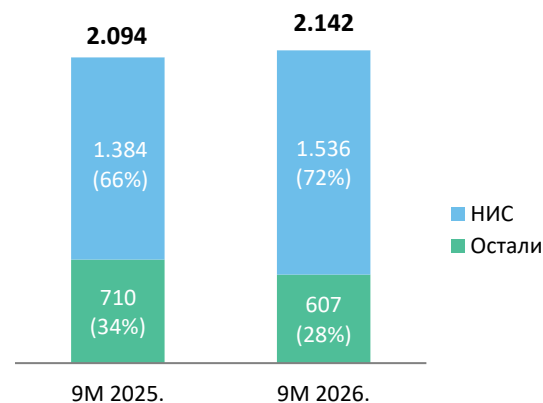
Општи регионални тренд је раст потрошње, док је у Босни и Херцеговини приметан пад у односу на девет месеци прошле године.

Положај на тржишту Србије

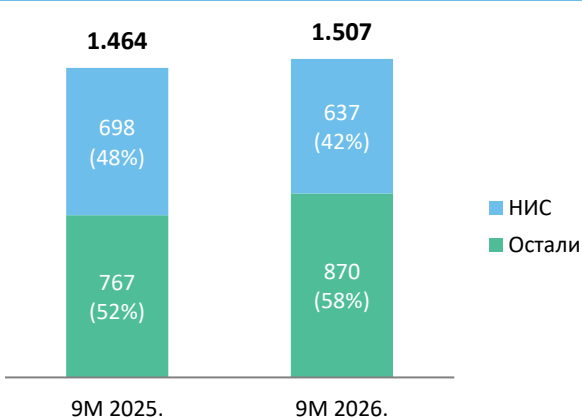
У периоду од јануара до септембра 2026. године, забележен је раст укупне потрошње нафтних деривата од 1,7%, а потрошња моторних горива на домаћем тржишту порасла је за 2,3%, док је потрошња моторних горива у малопродаји у порасту 2,9% у односу на исти период у 2025. години.

Изузетна продаја у марту која је била последица повећане набавке од стране корисника због страха од несташнице довела је до стварања залиха које се постепено смањују, посебно у пољопривредном сегменту. Утицај геополитичких тензија и посебно кризе на Блиском истоку креирали су изразито велике осцилације у ценама током целог периода. Забрана извоза дизела из Русије у јулу и изузетно низак водостај Дунава су додатно негативно утицали на могућност увоза деривата у Србију. НИС је из сопствене производње непрекидно обезбеђивао уредну снабдевеност тржишта нафтним дериватима.

Обим тржишта моторних горива РС⁸, у хиљ. тона



Обим малопродајног⁹ тржишта моторних горива РС¹⁰, у хиљ. тона



Учешће НИС-а на малопродајном тржишту је ниже за 5,4 процентна поена у поређењу са истим периодом прошле године, али и даље остаје на високом нивоу у сложеним и динамичним тржишним условима у којима компанија послује. Највећи део пада продаје односи се на немогућност плаћања преко одређених банкарских картица.

⁷ Извори информација на основу којих су креиране пројекције: за Србију: интерне анализе и процене Блока „Промет”. Сва евентуална одступања у збирним вредностима у графиконима који следе настају услед заокруживања.

⁸ Подаци за 9М 2026. године дати су на основу процене.

⁹ Малопродаја осталих учесника на тржишту снабдева се од veleпродаје НИС-а и других учесника на veleпродајном тржишту Србије.

¹⁰ Промет НИС-а и осталих конкурената укључује моторна горива (гас, КЛГ-моторно гориво, моторни бензини, дизели). ТНГ боце нису укључене.

Кључни показатељи пословања

Q3 2026.	Q3 2025.	Показатељ	Јединица мере	9М 2026.	9М 2025.
97,0	69,1	Brent Dtd	\$/bbl	94,0	70,9
125,9	83,9	Приходи од продаје	млрд. RSD	297,6	229,7
13,2	3,3	Нето добит/губитак	млрд. RSD	23,1	-0,3
24,6	11,0	EBITDA ¹¹	млрд. RSD	59,7	21,1
15,3	25,0	OCF	млрд. RSD	31,8	26,7
7,4	6,6	CAPEX ¹²	млрд. RSD	19,2	19,0
69,4	63,0	Обрачунате обавезе по основу пореза и других јавних прихода ¹³	млрд. RSD	170,8	167,7
357,4	539,5	Укупна задуженост према банкама ¹⁴	мил. ЕУР	357,4	539,5
2,1	2,0	LTIF ¹⁵	број	2,1	2,0

¹¹ EBITDA = 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.

¹² Износи за CAPEX су износи без ПДВ-а.

¹³ Порези, таксе, накнаде и остали јавни приходи обрачунати за посматрани период. Преглед обухвата обавезе НИС Групе за порезе и друге јавне приходе у Србији и у другим земљама у којима послује НИС Група.

¹⁴ Укупна задуженост према банкама (*total indebtedness*) = укупан дуг према банкама + акредитиви. На дан 30. септембар 2026. године то износи 357,4 милиона евра укупног дуга по основу кредита, док дуга по основу акредитива није било.

¹⁵ *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 30.09.2026. године.

Оперативни показатељи

Истраживање и производња

Кључни показатељи

Q3 2026.	Q3 2025.	Показатељ	Јединица мере	9М 2026.	9М 2025.
279,7	281,8	Производња нафте и гаса ¹⁶	хиљ. т.е.н.	834,0	837,7
0,6	0,7	LTIF ¹⁷	број	0,6	0,7
10,2	6,9	EBITDA	млрд. РСД	28,2	21,8
5,1	4,5	CAPEX ¹⁸	млрд. РСД	14,3	11,5

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

У трећем кварталу 2026. године остварен је укупан обим производње нафте и гаса од 268,5 хиљада условних тона на лежиштима у Србији. Укупан обим производње за трећи квартал 2026. године, укључујући и концесије износи 279,7 хиљада условних тона.

Укупна производња нафте и гаса у првих девет месеци 2026. године, укључујући и концесије, износи 834,0 хиљаде 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 трећем кварталу 2026. године пуштено је у рад 10 нових нафтних бушотина, при чему је остварен средњи прираст од 21,8 t/дан, што представља 10,5 хиљада додатних тона нафте. Од тога је пуштено у рад 8 хоризонталних бушотина што је довело до прираста од 22,2 t/дан.

У трећем кварталу 2026. године, успешно су спроведене геолошко-техничке активности на 33 бушотине са задовољавајућим просечним прирастом.

У 2026. години, наставља се са применом технологије РИР. У трећем кварталу након примене ове технологије, пуштено је у рад 10 бушотина и остварена просечна прираст од 1,7 t/дан.

У трећем кварталу 2026. године, након преласка на нови производни слој, пуштено је у рад 14 бушотина са средњим оствареним прирастом од 4,9 t/дан. Урађено је и 8 интензификација, што је омогућило прираст од 1,5 t/дан, док је из неактивног фонда оспособљено за рад укупно 1 бушотина, са прирастом од 2,6 t/дан.

Када се узму у обзир све ГТА реализоване у трећем кварталу, остварена је додатна производња нафте од 15,2 хиљаде тона.

2D/3D сеизмика

На основу досадашњих геолошких истраживања ажуриран је портфолио у циљу реализације планираног истражног бушења које ће бити изведено у трогодишњем периоду.

¹⁶ У производњу домаће нафте укључен је и газолин, а у производњи гаса узета је комерцијална производња гаса и лаки кондензат.

¹⁷ 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 30.09.2026. године.

¹⁸ Финансирање, без ПДВ-а.

Лиценцне обавезе

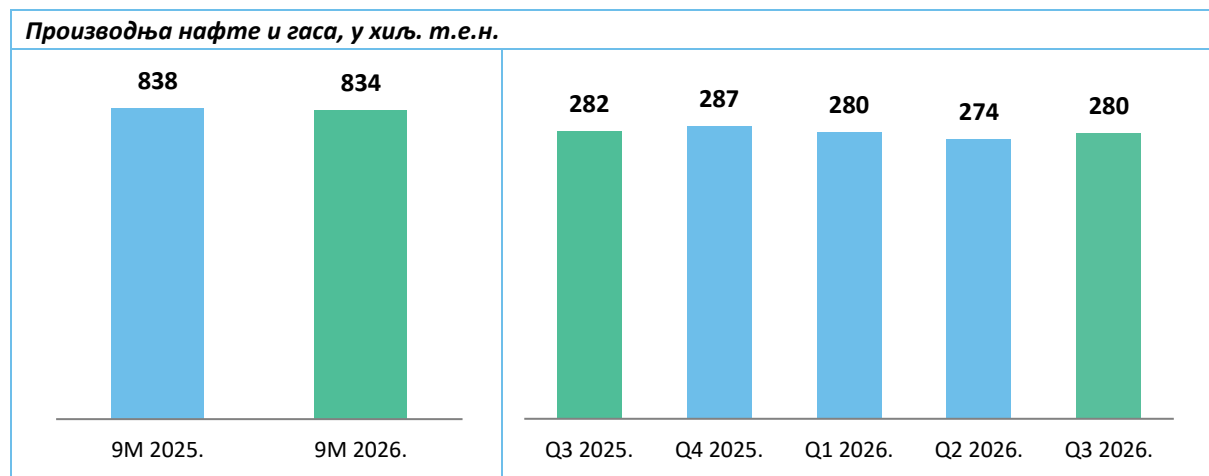
У првих девет месеци 2026. године су утврђене и оверене резерве подземних вода за једно налазиште.

Током првих девет месеци 2026. године, урађени су и достављени надлежним органима:

- 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;
- 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), 2 завршна извештаја о резултатима геолошких истраживања на истражном простору (јужни Банат и Подунавље), као и 4 завршна извештаја о резултатима геолошких истраживања нафте и гаса на експлоатационим пољима у Банату и Бачкој;
- Захтев Министарству рударства и енергетике за продужење одобреног истражног периода на истражном простору Подунавље;
- Два захтева Покрајинском секретаријату за енергетику, грађевинарство и саобраћај: за издавање одобрења за проширење експлоатационог поља погона средњи Банат и за обављање техничког прегледа рударских објеката изграђених на експлоатационом пољу погона северни Банат;
- Од Покрајинског секретаријата за енергетику, грађевинарство и саобраћај су прибављена 4 одобрења за извођење рударских радова на експлоатационим пољима погона средњи Банат и северни Банат.

Производња нафте и гаса

У првих девет месеци 2026. године произведено је укупно 834 хиљада условних тона нафте и гаса, што је за 0,4% мање у односу на исти период прошле године. У трећем кварталу 2026. године произведено је укупно 279,7 хиљада условних тона нафте и гаса, што је за 0,7% мање у односу на исти период прошле године.



Downstream

Кључни показатељи

Q3 2026.	Q3 2025.	Кључни показатељи	Јединица мере	9М 2026.	9М 2025.
1.020,1	994,8	Обим прераде нафте и полупроизвода ¹⁹	хиљ. тона	2.635,0	2.671,8
996,4	896,8	Укупан промет нафтних деривата ²⁰	хиљ. тона	2.396,0	2.421,2
245,5	289,7	Малопродаја	хиљ. тона	686,8	803,9
459,7	323,8	Велепродаја ²¹	хиљ. тона	1.017,9	909,2
235,1	240,3	Транзит, извоз и БЈ ²²	хиљ. тона	550,4	586,1
56,0	43,1	Промет ХИПП ²³	хиљ. тона	140,8	122,0
745,7	726,9	Промет моторних горива ²⁴	хиљ. тона	1.838,8	1.921,4
29,2	24,8	Производња електричне енергије ²⁵	хиљ. MWh	109,7	85,6
17,8	5,7	EBITDA DWS ²⁶	млрд. РСД	39,3	4,3
22,8	5,0	EBITDA Прерада ²⁷	млрд. РСД	45,0	4,4
0,1	3,9	EBITDA Промет ²⁸	млрд. РСД	1,3	7,6
2,3	1,9	CAPEX DWS ²⁹	млрд. РСД	4,5	7,1
1,3	1,1	CAPEX Прерада	млрд. РСД	2,5	3,2
0,5	0,5	CAPEX Промет	млрд. РСД	1,1	2,8
1,3	1,5	LTIF DWS ³⁰	број	1,3	1,5
1,3	1,6	LTIF Прерада	број	1,3	1,6
1,0	1,0	LTIF Промет	број	1,0	1,0

¹⁹ Приказани обим прераде укључује и обим прераде ХИП-Петрохемије. Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

²⁰ Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

²¹ Укључује и продају уља и мазива погона за производњу мазива.

²² 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.

²³ Приказани обим ХИПП-а је консолидован и не укључује продају остварену у интерним односима.

²⁴ Укупан промет моторних горива у Србији и иноактивама.

²⁵ 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-септембар износи 12.445,4 MWh, док за Q3 2026. износи 5.053,8 MWh.

²⁶ Приказана EBITDA „Downstream“ обухвата EBITDA Блока „Прерада“, Блока „Промет“, Блока Енергетика, ХИП-Петрохемије и осталих организационих делова који припадају Downstream-у.

²⁷ EBITDA Блока „Прерада“ укључује и Енергану у РНП.

²⁸ EBITDA Блока „Промет“.

²⁹ Финансирање, без ПДВ-а. Приказан CAPEX „Downstream“ обухвата CAPEX Блока „Прерада“, Блока „Промет“, Блока Енергетика, ХИП-Петрохемије и остатка „Downstream“.

³⁰ 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 30.09.2026.

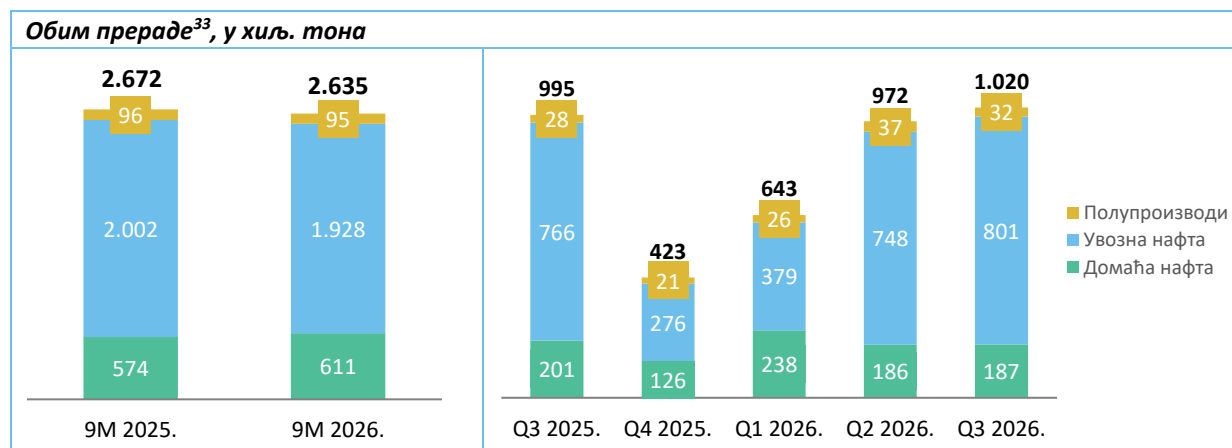
Прерада

Током првих девет месеци 2026. године пословање Блока Прерада одвијало се у нестабилном пословном окружењу - излагање НИС-а санкционом режиму САД и пословање у условима краткорочних лиценци, 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 првих девет месеци 2026 године, на нивоу НИС Групе прерађено је укупно 2.635 хиљада тона сировине³¹, док је у Блоку Прерада прерађено 2.705 хиљада тона сировине.

Током трећег квартала у Рафинерији је прерађено 1.039 хиљада тона сирове нафте и полупроизвода³², што је 1,7% више у поређењу са трећим кварталом претходне године.

Активности и обим прераде



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

За време обуставе рада Рафинерије, спроведене су ремонтне активности у циљу повећања поузданости рада постројења, тј. урађен је ремонт постројења S-4700 и замена катализатора на реактору DC-4302 постројења DHT.

У јануару су спроведене стартне активности након застоја у Рафинерији нафте Панчево. 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.

Услед рекордног ниског водостаја Дунава током летњих месеци 2026, постројења Рафинерије нафте Панчево су радила на високим капацитетима како би се обезбедили потребни деривати за тржиште и очувала енергетска стабилност.

³¹ Приказани обим прераде представља консолидовани обим прераде НИС Групе (Блок Прерада и ХИП-Петрохемија). На нивоу Блока Прераде укупан обим прераде износи 2.705 хиљада тона, од чега је обим прераде увозне нафте износи 1.928 хиљада тона, обим прераде домаће нафте износи 611 хиљада тона, док је обим прераде полупроизвода 166 хиљада тона.

³² Приказани обим представља обим прераде на нивоу Блока Прерада. На нивоу НИС Групе је током трећег квартала 2026. прерађено 1.020 хиљада тона, што је 3% више у поређењу са трећим кварталом прошле године.

³³ Приказани обим прераде представља консолидовани обим прераде НИС Групе (Блок Прерада и ХИП-Петрохемија). На нивоу Блока Прераде укупан обим прераде износи 2.705 хиљада тона, од чега је обим прераде увозне нафте износи 1.928 хиљада тона, обим прераде домаће нафте износи 611 хиљада тона, док је обим прераде полупроизвода 166 хиљада тона. Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања

У септембру 2026. остварена је месечна прерада и дорада од преко 403 хиљада тона (први пут после маја 2022. године – када је био остварен рекордан ниво обима прераде од 416 хиљада тона).

Пуштен је у рад модернизовани индустријски колосек у кругу Рафинерије нафте Панчево, а завршетком ове реконструкције постиже се пун капацитет железничке ранжирне станице за пријем и отпрему возова и значајно унапређује логистичка ефикасност рафинерије. Пројекат је био веома захтеван и комплексан, с обзиром да се изводио без прекида саобраћаја и без заустављања процеса пријема и отпреме деривата из Рафинерије.

Приоритет остаје несметани наставак рафинеријске прераде, уз реализацију активности на повећању оперативне ефикасности. Током првих девет месеци 2026. године остварен је ефекат мера за повећање ефикасности у вредности од 0,3 млрд. динара.

С обзиром да су у Републици Србији уведене нове законске обавезе из области емисија GHG, Компанија је први пут израдила и верификовала годишње извештаје.

Извештаји о емисијама GHG урађени су за постројења на пет локација, а највећи изазов била је верификација емисија за Рафинерију нафте Панчево и ХИП-Петрохемију. Годишњи извештаји о емисијама GHG израђени су на основу претходних Планова мониторинга (и остале техничке документације), као и добијених дозвола за емисије GHG. Након израде, извештаји пролазе кроз независну верификацију од стране акредитованих кућа, чиме се потврђује да су подаци тачни и поуздани, методологије усклађене са важећим регулативама, а прорачуни правилно спроведени.

Почела је пета сезона праксе за оператере. Свршени средњошколци су добили прилику за прве каријерне кораке и рад у струци. Овај шестомесечни плаћени програм има за циљ да младима пружи подршку на почетку каријере. Ове године учешће је омогућено ученицима који су завршили одабране смерове Машинске школе „Панчево“, Техничке школе „23. мај“ и Електротехничке школе „Никола Тесла“ у Панчеву.

Пројекти

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

- „Пројекат за инсталацију система за аутоматско дозирање и додавање маркера и адитива у моторна горива на аутопунилишту РНП” – пројекат је одобрен у целини, потписан је уговор за испоруку опреме и услуга. Завршени су грађевинско-монтажни радови. Сprovedено је функционално испитивање и пуштање у рад система адитивирања. У току је измена техничког решења за систем маркирања.
- „Пројекат реконструкције противпожарног система у РНП” – У току је извођење радова на реконструкцији резервоара FB-1701/1702, изградњи објеката електро-разводног постројења, пумпне станице ПП воде и станице за складиштење екстракта ПП пене. Изводе се и радови на изради шахти, постављање хидрантске мреже и развода екстракта пене на више локација у РНП-у у складу са одобреним обимом, динамиком и грађевинском дозволом.
- „Замена критичне ротационе опреме у Блоку Прерада” – Одобрен је пасош пројекта за замену КРО-на S-100 и на S-2400. За набавку опреме по ЛОТ-овима 1, 7, 8 и 9 потписани су уговори са добављачима за испоруку 16 комада опреме на S-100 и S-2400 и обезбеђен је рок испоруке пре застоја постројења у 2027. години. Сви добављачи опреме су доставили потребну техничку документацију опреме и у току је израда Пројекта за извођење. Изабран је НТЦ НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад као Генерални извођач радова, у току је усаглашавање и потписивање уговора.
- Реализоване су планске активности намењене одрживости поузданог рада технолошких постројења током летњих месеци у условима екстремно високих амбијенталних температура. Сprovedојен је појачан превентивни преглед опреме, додатно хемијско чишћење делова микро система за хлађење ротационе опреме, радови на додатном хидро-бластингу и чишћењу ваздушних хладњака постројења, редовно одржавање индустријских расхладних уређаја и редовно одржавање система за расхладну водену маглу. Овим активностима је обезбеђен несметан, поуздан и ефикасан рад постројења и у екстремним летњим условима и на потребним високим капацитетима прераде.
- Реализована је замена катализатора на постројењу S-300 која обезбеђује повећање приноса деривата и стабилан рад постројења.

- У току је припрема за планске ремонтне активности на постројењу S-2400 и промена на зимски режим рада и производњу компоненти за зимски дизел.

Промет

Продајни објекти³⁴ и логистика

НИС Група поседује 384³⁵ активна малопродајна објекта. Највећи број њих, тачније 327 малопродајних објеката се налази у Републици Србији.

Средином јуна су почели радови на реконструкцији резервоара R6 и R7 у складишту нафтних деривата у Новом Саду.

У току је завршетак пројектних радова за реконструкцију 3 ССГ. Почетак реализације две ССГ је планиран у последњем кварталу 2026 године, док је увод у експлоатацију све три ССГ планиран у 2027. години.

Испоручено је 5 нових ауто-цистерни за превоз нафтних деривата током јуна, за потребе блока Промет.

Програми лојалности и маркетиншке активности

У првих девет месеци 2026. године, у Србији су реализоване маркетиншке активности које су имале за циљ развој потрошачких брендова и програма лојалности, као и унапређење продаје горива и допунског асортимана на бензинским станицама.

Период јануар – септембар 2026. су обележиле следеће најважније маркетиншке активности у Србији:

- Поводом тоталне реконструкције ССГ „Аеродром Сурчин“, у првом кварталу је спроведена промотивна акција за потрошаче која је комуницирана путем CRM кампање и компанијског сајта. Акција је трајала до 31.01.2026. године у циљу повећања свеукупне атрактивности понуде, пружања подршке продаји, као и привлачења нових потрошача. Акција попушта на G-Drive гориво је спроведена и у другом и трећем кварталу. Механизам акције је био да сви потрошачи који сипају G-Drive 100 бензин или G-Drive дизел остварују 10 дина/л попушта у наведеном периоду. Акција је имала за циљ повећање (очување) продаје нафтних деривата на малопродајном тржишту Србије, активацију и привлачење нових потрошача; као и очување конкурентности услед појачане активности осталих нафтних компанија на домаћем тржишту.
- 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 кас на друштвеним мрежама и у оквиру апликације програма лојалности „Са нама на путу“. Поред самоуслугних кас, путем друштвених мрежа комуницирано је и „подизање готовине“, „ИПС – покажи плаћање“, „плаћање месечних рачуна“ и „одложено плаћање Дина картицама“. У циљу промоције ТАГ уређаја припремљена је кампања за друштвене мреже и ПОСМ материјал.
- Програм лојалности „Са нама на путу“ – Укупан забележени број активних корисника у првих девет месеци 2026. године је 748.904, од којих је 250.313 виртуелних. Број нових виртуелних чланова од почетка године је 21.975, а активних корисника мобилне апликације: 430.798. У току девет месеци реализоване су месечне CRM кампање са циљем реактивације неактивних чланова програма, повећања учешћа брендираних деривата, као и повећања продаје допунског асортимана.
- 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. У другом кварталу 2026. године спроведена је акција за попуст од 10 динара по литру за G-Drive горива.

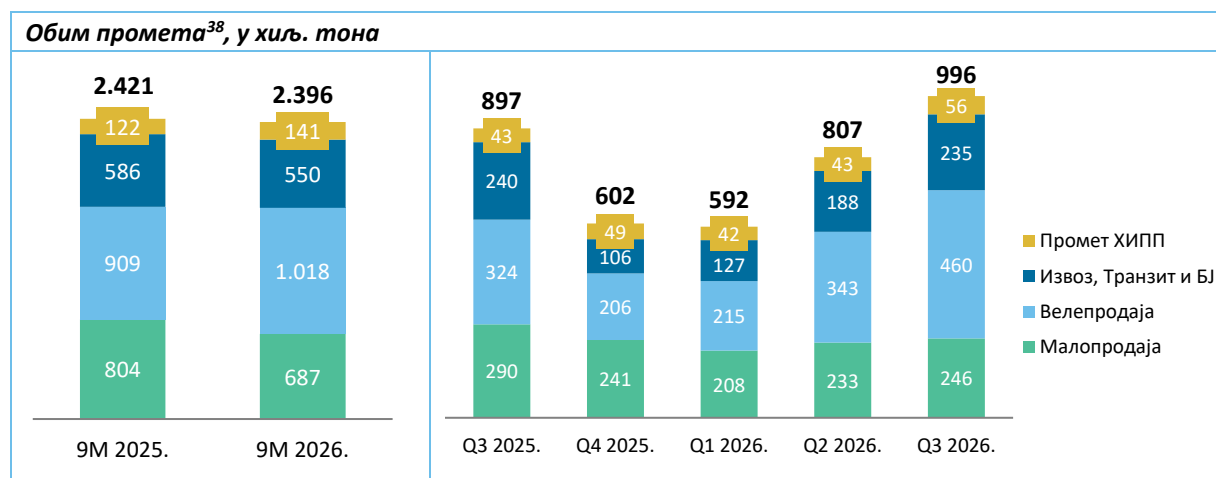
³⁴ Стање на дан 30.09.2026. године.

³⁵ Иако је Компанија НИС а.д. од 31.12.2025. године добила оперативну лиценцу, која је потом продужавана током 2026. године, од 09.10.2025. године када су санкције ступиле на снагу у пуном обиму, привремено је обустављен рад бензинских станица у Бугарској. Бензинске станице у Бугарској су од почетка септембра 2026. године издате у закуп.

Обим промета

У првих девет месеци 2026. године забележен је пад промета од 1% у односу на исти период 2025. године, тако да је укупан промет износио 2.396 хиљада тона.

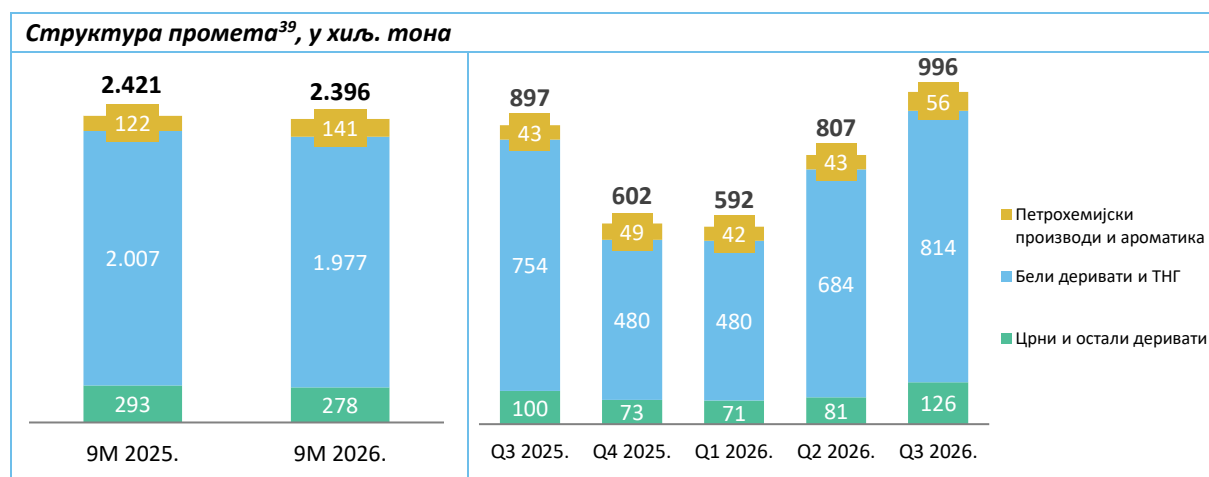
- Малопродаја – пад за 15% услед:
 - пада продаје у Србији који је изазван увођењем санкција НИС-у које су довеле до отежаног плаћања на бензинским станицама. Плаћање на НИС ССГ је могуће реализовати само у готовини, путем ДИНА картице, ИПС плаћањем и уз коришћење корпоративних картица за правна лица.
 - пада продаје у иноактивама, као последица тренутне геополитичке ситуације.
- Велепродаја³⁶ – раст за 12%
 - Повећане активности продаје, утицај нафтне кризе, ванредна обустава рада рафинерије МОЛ, забране извоза из Србије и Русије, а у последње време и услед пада водостаја Дунава, што доводи до повећане продаје.
- Извоз, транзит и БЈ³⁷:
 - повећање обима промета транзита за 20% првенствено због повећања тражње за мазутом и пропиленом;
 - смањење продаје авио-горива за 25% у односу на исти период 2025. године, услед немогућности реализације продаје велепродајним, извозним и *reselling* купцима као последица увођења санкција и краткорочних лиценци;
 - пад продаје у оквиру канала бункерисања за 22% услед додатно отежаног пословања са иноклијентима, због раскида уговора са одређеним клијентима услед санкција НИС-у, као и ниског водостаја Дунава;
 - смањење промета битумена и кокса за 11%, услед оптимизације потрошње сирове нафте што је довело до мање расположивости у РНП, због већих количина светлих деривата, као и смањења продаје услед санкција НИС-у.



³⁶ Укључује продају уља и мазива погона за производњу мазива.

³⁷ 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.

³⁸ Приказани обим промета представља консолидовани обим промета НИС Групе (Блок „Промет“ и ХИП-Петрохемија). На нивоу Блока „Промет“ обим промета износи 2.548 хиљаде тона: обим малопродаје износи 687 хиљаде тона, обим велепродаје износи 1.024 хиљаде тона, док транзит, технолошки извоз и БЈ износе 837 хиљада тона. Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.



³⁹Приказани обим промета представља консолидовани обим промета НИС Групе (Блок „Промет“ и ХИП-Петрохемија). На нивоу Блока „Промет“ обим промета износи 2.548 хиљада тона: обим малопродаје износи 687 хиљада тона, обим veleпродаје износи 1.024 хиљада тона, док транзит, технолошки извоз и БЈ износе 837 хиљаде тона. Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

Енергетика

Природни гас

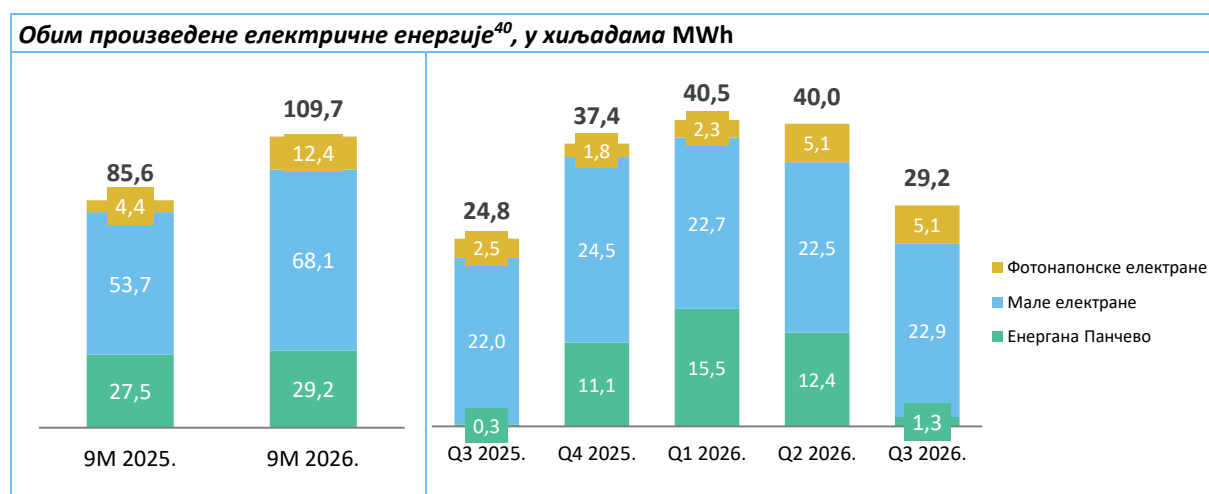
За потребе организације и балансирања портфолија природног гаса НИС а.д. Нови Сад, у трећем кварталу 2026. године извршене је закуп транспортних капацитета природног гаса за гасну годину 2026/2027 годину.

Производња електричне енергије

У првих девет месеци 2026. године, производња електричне енергије је износила 109,7 хиљада MWh, што је повећање у односу на исти период прошле године, када је износила 85,6 хиљада MWh. Док је у трећем кварталу 2026. године производња електричне енергије износила је 29,2 хиљада MWh, што је за 18% више у односу на исти период 2025. године.

Мале електране су произвеле за 4% више електричне енергије у односу на трећи квартал прошле године.

Производња на соларним панелима у трећем кварталу 2026. године износила је 5,1 хиљада MWh, а у првих девет месеци износи 12,4 хиљаде MWh што је око 3 пута више у односу на првих девет месеци 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 трећем кварталу 2026. године износи око 771 т.е.н., а очекивана финансијска вредност уштеде око 94 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.

У току је реализација пројекта изградње ФНЕ Смедерево 3,18 MWp са батеријским складиштем (BESS).

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. Усвојен је пасош пројекта и изабран је извођач радова по моделу „кључ у руке“.

⁴⁰Приказани обим произведене електричне енергије укључује електричну енергију произведену у енергани Панчево, малим електранама и фотонапонским електранама. Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања

Позитиван тренд изградње малих соларних ФНЕ на бензинским станицама НИС-а се наставља. Усвојен је пасош пројекта и изабран извођач по моделу „кључ у руке“ на још 19 станица за снабдевање горивом у власништву компаније, укупног капацитета око 0,51 MWp.

ХИП-Петрохемија

Кључни показатељи

Q3 2026.	Q3 2025.	Кључни показатељи	Јединица мере	9М 2026.	9М 2025.
81,1	84,4	Производња петрохемијских производа	хиљ. тона	222,1	211,5
103,6	106,8	Прерада примарног бензина	хиљ. тона	283,6	269,0
79,0	73,4	Промет петрохемијских производа	хиљ. тона	225,8	195,4
-3,2	-2,4	EBITDA	млрд. РСД	-4,1	-6,5
-3,6	-2,8	Нето резултат (нето добит/нето губитак)	млрд. РСД	-5,1	-7,4
0,4	0,1	CAPEX⁴¹	млрд. РСД	0,5	0,6
4,9	7,0	LTIF	број	4,9	7,0

У првих девет месеци 2026. године показатељ *EBITDA* је био негативан и износио је -4,1 милијарду РСД, што представља побољшање у поређењу са истим периодом претходне године, када је *EBITDA* била -6,5 милијарди РСД.

У првих девет месеци 2026. године, нето губитак износи -5,1 милијарди РСД, што је бољи резултат у односу на упоредни период претходне године.

Када је реч о оперативним показатељима, у првих девет месеци 2026. године обим производње петрохемијских производа износио је 222,1 хиљаду тона, што је 5% више него у истом периоду прошле године, док је прерада примарног бензина износила 283,6 хиљада тона, што је 5% више него у истом периоду претходне године.

Промет петрохемијских производа у првих девет месеци 2026. године износио је 225,8 хиљада тона што је за 16% више у односу на упоредни период прошле године.

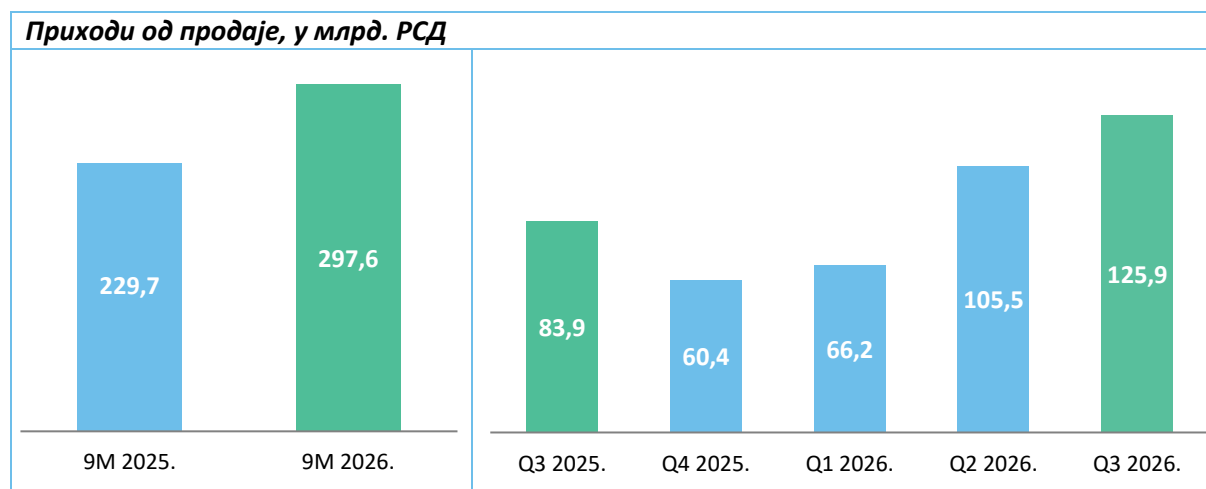
У току трећег квартала 2026. године за финансирање инвестиција издвојено је 0,4 милијарде динара, док је у трећем кварталу 2025. године издвојено 0,1 милијарда динара. Укупно финансирање инвестиција за првих девет месеци 2026. године износи 0,5 милијарди динара, што је за 9% мање у односу на исти период 2025. године.

⁴¹ Финансирање. Без ПДВ-а.

Финансијски показатељи

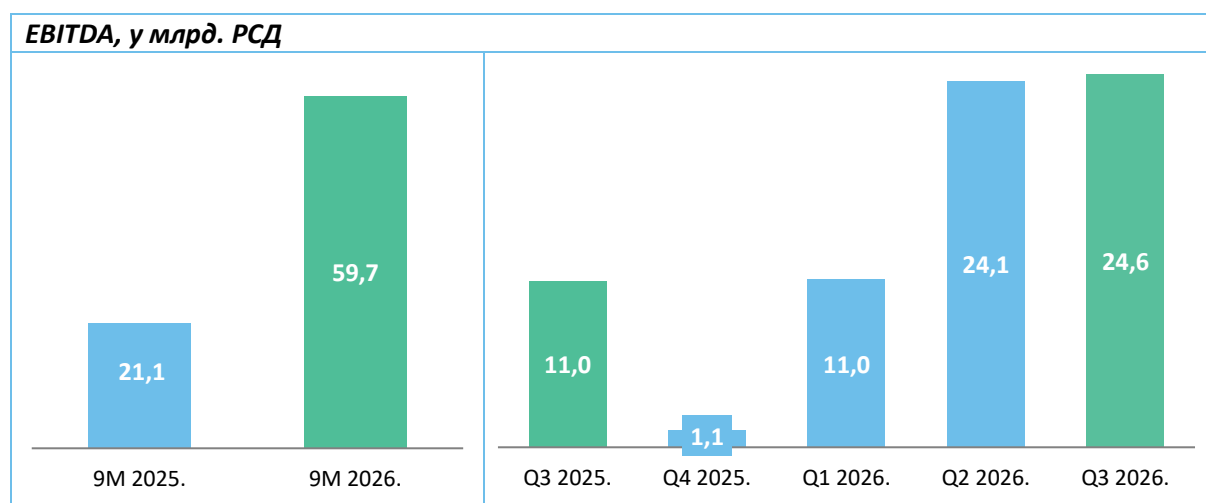
Приходи од продаје

Током првих девет месеци 2026. године забележен је раст прихода од продаје, у односу на исти период претходне године, и износе 297,6 милијарди динара.



EBITDA

Показатељ EBITDA у првих девет месеци 2026. године бележи раст у односу на исти период претходне године и износи 59,7 милијарду динара.

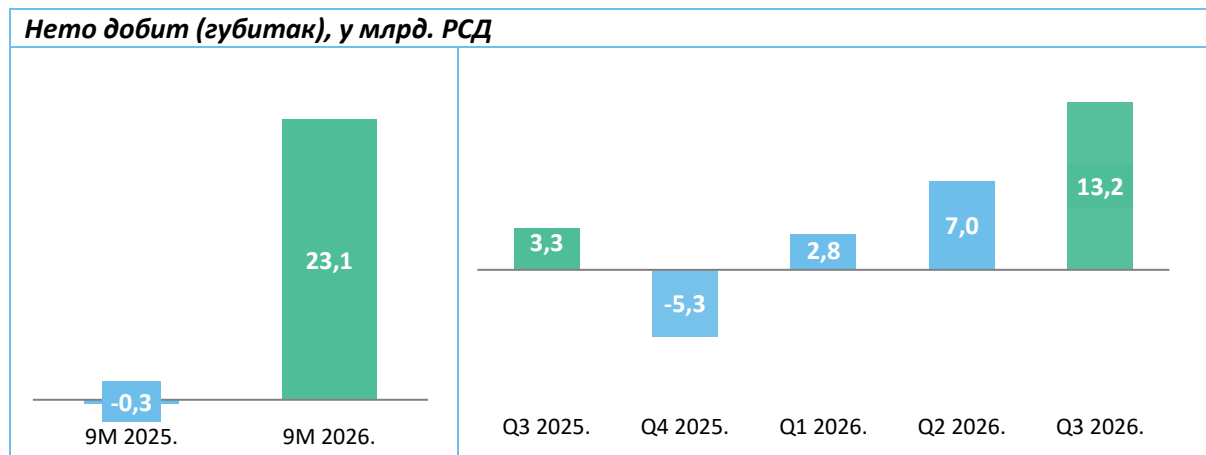


Побољшање показатеља EBITDA у првих девет месеци 2026. године, у односу на исти период прошле године, резултат је раста цене нафте и нафтних деривата на светском тржишту уз позитиван ефекат утицаја „јефтинијих“ залиха, оптимизацију трошкова, и раст продаје.

Поред позитивних ефеката, на резултат су утицали и негативни ефекти услед лошијих набавних премија сирове нафте због геополитичких сукоба. Ефекат на овај показатељ имало је и државно регулисање цене, усмерено ка ублажавању раста цена на домаћем тржишту.

Нето добит

У првих девет месеци 2026. године нето добит износи 23,1 милијарду динара, што представља побољшање нето резултата у односу на исти период претходне године када је нето резултат износио -0,3 милијарди динара.

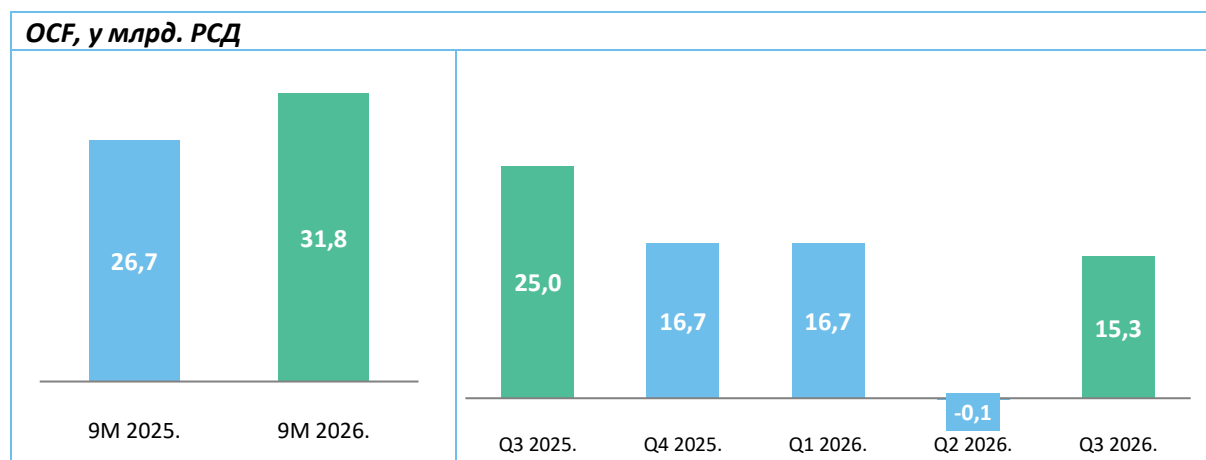


На раст показатеља нето добити у првих девет месеци 2026. године у односу на исти период прошле године утицао је раст показатеља *EBITDA*.

Поред позитивног утицаја *EBITDA*, у јуну 2026. године су повећани трошкови амортизације услед признавања обезвређења имовине у Румунији и Бугарској (ефекат обезвређења⁴² износи 6,3 млрд. РСД). Додатни негативан утицај су имали нижи приходи од удела у нето добити заједничких улагања.

OCF

У првих девет месеци 2026. године оперативни новчани ток износи 31,8 милијарди динара и већи је у односу на исти период 2025. године.



На раст показатеља OCF у првих девет месеци 2026. године највећим делом су утицали:

- Већи приливи из оперативног пословања.

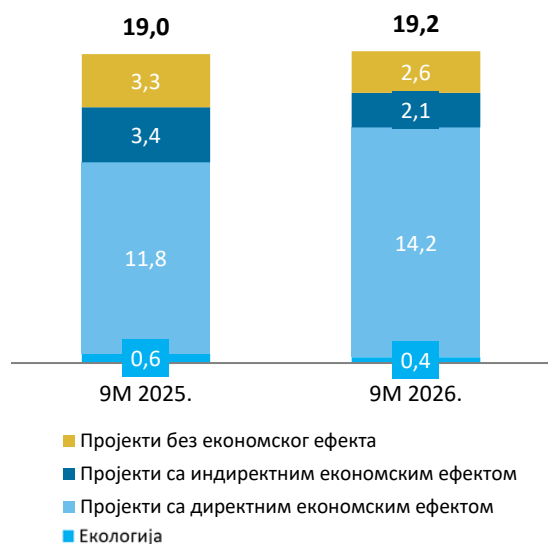
⁴² Без ефекта пореза на добит. Обезвређење са ефектом порез на добит износи 5,2 млрд. РСД.

CAPEX

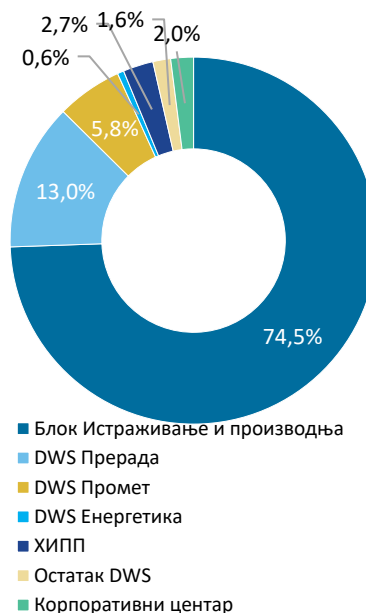
У првих девет месеци 2026. године главни правци улагања били су пројекти производње нафте и гаса. Значајан део улагања је био усмерен у пројекте бушења, затим у пројекте прераде нафте, као и пројекте логистике и транспорта. Осим тога, НИС је улагао у пројекте у области енергетике и сервиса, као и у одређени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

У првих девет месеци 2026. године издвојено је 19,2 милијарде динара за финансирање инвестиција.

CAPEX према врсти пројекта,⁴³
у млрд. РСД



Инвестиције по сегментима,⁴⁴
у првих девет месеци 2026. године



⁴³ Финансирање, без ПДВ-а. Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

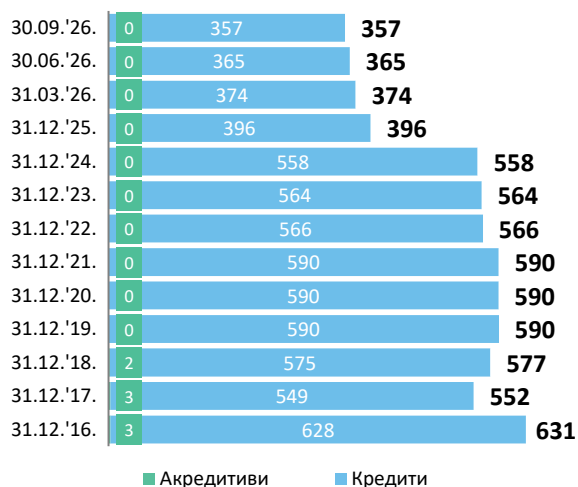
⁴⁴ Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

Организациони део	Најзначајнији пројекти у првих девет месеци 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 • набавка катализатора на S-300 • реконструкција противпожарног система
Промет	<ul style="list-style-type: none"> • реконструкција складишта НД Нови Сад • финансирање лизинга за вагон цистерне
Остали <i>Downstream</i> пројекти (Енергетика, Технички сервис и ХИПП)	<ul style="list-style-type: none"> • пројекти соларних фотонапонских електрана • пројекти енергетске ефикасности • активности на ХИПП пројекту – Полипропилен • набавка скеле за потребе ТХС
Корпоративни центар	<ul style="list-style-type: none"> • пројекти у вези са одржавањем софтверских решења и дигитализацијом процеса

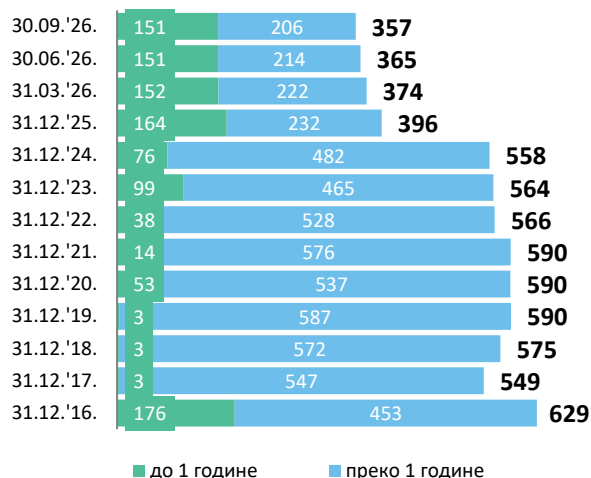
Дуг по основу кредита банака

На крају трећег квартала 2026. године дуг по основу кредита је нижи у односу на крај 2025. године и износи 357,4 милиона евра.

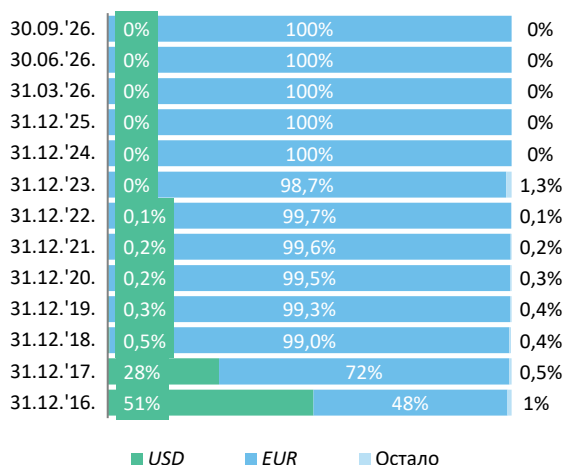
Кретање укупне задужености према банкама⁴⁵, у мил. EUR



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



Структура укупног дуга према банкама, по валутама у %



⁴⁵ Поред дуга према банкама по основу кредита и акредитива, НИС а.д. Нови Сад на дан 30.09.2026. године има и издате банкарске гаранције у вредности од 22,6 милиона евра, корпоративне гаранције у износу од 187,0 милиона евра и финансијски лизинг у износу од 18,9 милиона евра. Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

⁴⁶ Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

Порези и други јавни приходи⁴⁷

НИС а.д. Нови Сад	9М 2026.	9М 2025.
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	2,08	1,99
Накнада за енергетску ефикасност	0,30	0,27
Порез на добит правних лица	5,43	-0,73
Порез на додату вредност	28,91	21,93
Акцизе	115,44	122,66
Накнада за обавезне робне резерве	5,13	4,72
Царине	1,67	1,19
Рудна рента	1,46	1,41
Остали порези	1,38	1,27
Укупно	161,80	154,71
НИС-ова зависна друштва у Србији, региону и Ангола		
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	2,03	1,96
Накнада за енергетску ефикасност	0,00	0,005
Порез на добит правних лица	0,36	0,07
Порез на додату вредност	2,65	2,44
Акцизе	2,03	6,72
Царине	2,36	2,26
Рудна рента	0,02	0,02
Остали порези	0,25	0,27
Укупно	9,70	13,73
Одложена пореска средства (укупно за Групу)	-0,67	-0,74
Укупно НИС Група⁴⁸	170,82	167,70

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода за НИС Групу за првих девет месеци 2026. године је 170,82 милијарде динара, што је за 2% више него у истом периоду 2025. године.

⁴⁷ У милијардама динара. Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

⁴⁸ Укључујући порезе и друге обавезе по основу јавних прихода за НИС а.д. Нови Сад, зависна друштва у Републици Србији и 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 првих девет месеци 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.

У складу са одлукама XVIII редовне седнице Скупштине акционара НИС а.д. Нови Сад, која је одржана је 25. јуна 2026. године, није предвиђена исплата дивиденде за 2025. годину.

	Нето добит (губитак), у млрд РСД ⁴⁹	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 % ⁵⁰
2009.	(4,4)	0,0	-	-	0	-	-
2010.	16,5 ⁵¹	0,0	-	101,1	0	475	-
2011.	40,6 ⁵²	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 ⁵³	25%	112,72	28,18	754	3,7
2025.	(12,2)	-	-	(75,02)	-	-	-

⁴⁹ Нето добит НИС а.д. Нови Сад.

⁵⁰ Израчунава се као однос бруто дивиденде према цени акције на крају године за коју се дивиденда исплаћује.

⁵¹ Нето добит, искоришћена за покриће акумулираних губитака.

⁵² Нето добит, искоришћена за покриће акумулираних губитака.

⁵³ Компанија је исплатила дивиденду акционарима из добити остварене у 2024. години, осим акционарима за које је, у складу са одлуком Одбора директора НИС а.д. Нови Сад, исплата привремено одложена до њиховог искључења са SDN листе Министарства финансија САД. На име дивиденде из добити остварене у 2024. години исплаћено је 2,5 млрд РСД.

Обвезнице

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

Законити ималац обвезница које је емитовао НИС има следећа права:

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

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

У трећем кварталу 2026. године, извршена је исплата седмог 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 унапреде своје менаџерске и лидерске вештине. Нови концепт програма Менаџер први пут је са реализацијом почео у другом кварталу за 93 запослена и до сада је за колеге одржано 27 радионица где су запослени имали могућност да се упознају са различитим деловима HR процеса, HSE лидерством стратегијом Компаније, као и са тренинзима за развој меких вештина. У трећем кварталу је покренут други циклус програма Менаџер први пут и за сада су реализоване 3 радионице за 32 запослена.

У оквиру реализације агенде за младе таленте, започета је 10. сезона *NIS Calling* програма за младе са 21 полазником. За полазнике су у почетним данима организовани свечани пријем, обиласци и предавања у просторијама Научно-технолошког центра, РНП и просторијама ХИП-Петрохемије, као и две додатне едукативне радионице и једно заједничко дружење. Уз то, са циљем повећања дигиталне писмености и унапређења знања запослених, за *NIS Calling* полазнике и њихове менторе организован је Дигитални дан са предавањима које су држали запослени и сарадник из партнерске компаније, уз студију случаја и рад са вештачком интелигенцијом. У току је припрема промотивне кампање за 11. сезону програма, чија се реализација планира у четвртном кварталу.

У оквиру програма праксе за оператере започета је 5. сезона за 28 полазника и одржан свечани пријем, а започете су и припреме за 6. сезону програма.

У склопу HR дигитализације, у току је реализација и набавка модула за регрутацију и селекцију, као и креирање пројекта „100 дана знања“, чија се реализација планира у четвртном кварталу.

Број⁵⁴ и структура запослених

На крају периода првих девет месеци 2026. године, укупан број запослених је био 13.392, док је просечан број запослених у првих девет месеци 2026. године 12.990.

Организациони део	Број запослених на дан	
	30.09.2026.	30.09.2025.
НИС а.д. Нови Сад	5.253	5.312
Зависна друштва	8.139	8.635
УКУПНО⁵⁵:	13.392	13.947

⁵⁴ Број запослених не укључује запослене ангазоване преко Уговора о делу. На дан 30.09.2026. године у оквиру НИС а. д. Нови Сад имамо 85 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-Нафtagас 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 трећем кварталу 2026. године у области геолошко-истражних радова, геологије, разраде лежишта и производње у Србији спроведене су следеће активности:

- Завршене су регионалне студије за пројекат геолошких истраживања;
- Припремљени су локалитети за истражно бушење;
- Завршени су геолошки и хидродинамички модели за кључна поља;
- Припремљено је 15 УРП-а (упрошћени рударски пројекти) за бушење.

Током трећег квартала у Лабораторији DWS:

- Лабораторија Downstream је организовала и у потпуности спровела сет различитих међулабораторијских испитивања по предмету испитивања (БМБ, нафтни кокс и природни гас) са лабораторијама из земље. Циљ међулабораторијских поређења јесте потврда техничке компетентности лабораторије, као и испитивање и стално осигурање квалитета, тачности и аналитичке поузданости резултата испитивања;
- Интензивне припреме за предстојећи надзор Акредитационог тела Србије за прелазак на комбиновани Обим акредитације (фиксни+флексибилни) у циљу бржег испуњења захтева Техничке регулативе за квалитет нафтних производа.

Корпоративно управљање

Систем управљања Друштвом

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

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

Скупштина акционара и права акционара

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

Одбор директора

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

Комисије Одбора директора

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

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

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

Одбор Скупштине акционара

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

Генерални директор

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

Саветодавни одбор генералног директора

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

Трансакције са повезаним лицима

НИС Група је у првих девет месеци 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 88 у оквиру напомене број 28 уз Консолидоване финансијске извештаје.

Финансијски извештаји⁵⁷**Периодични сажети појединачни финансијски извештаји (неревидирани)**

Периодични сажети извештај о финансијској позицији

Имовина	Напомене	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Обртна имовина		<i>(неревидирани)</i>	<i>(неревидирани)</i>
Готовински еквиваленти и готовина	4	31.878.719	26.887.921
Краткорочни финансијски пласмани	5	26.470.622	24.131.064
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	6	26.544.646	33.660.332
Залихе	7	81.010.545	30.207.455
Претплате текућег пореза на добит		-	2.160.746
Остала обртна имовина	8	5.061.764	7.376.629
Стална средства намењена продаји		134.263	139.187
Укупно обртна имовина		171.100.559	124.563.334
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	9	297.815.873	302.189.726
Право коришћења средстава	10	2.531.232	2.820.839
Инвестиционе некретнине		1.612.158	1.660.263
Нематеријална улагања		4.241.622	4.483.372
Инвестиције у заједничка улагања		1.038.800	1.038.800
Инвестиције у зависна друштва	11	35.719.697	31.016.682
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		199.072	322.372
Дугорочни финансијски пласмани	12	4.157.879	6.467.852
Одложена пореска средства		6.156.623	5.530.178
Остала стална имовина	13	1.664.529	1.992.203
Укупно стална имовина		355.137.485	357.522.287
Укупно имовина		526.238.044	482.085.621
Обавезе и капитал			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	14	21.839.466	21.897.240
Текуће обавезе по основу закупа	19	576.806	588.832
Добављачи и остале обавезе из пословања	15	16.585.898	20.565.506
Остале краткорочне обавезе	16	8.974.891	5.485.789
Обавезе за порез на добит		5.544.940	-
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	17	13.919.282	6.322.102
Резервисања за обавезе и трошкове		3.140.162	2.384.277
Текући део осталих дугорочних финансијских обавеза	20	2.377.749	29.176
Укупно краткорочне обавезе		72.959.194	57.272.922
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	18	26.071.542	29.024.464
Дугорочне обавезе по основу закупа	19	808.097	1.203.313
Остале дугорочне финансијске обавезе	20	10.058.251	12.313.561
Дугорочне обавезе према добављачима и остале дугорочне обавезе из пословања		135.468	-
Резервисања за обавезе и трошкове		13.366.447	12.999.305
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		50.439.805	55.540.643
Капитал			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		57.374	40.863
Нераспоређена добит		321.251.471	287.700.993
Укупан капитал		402.839.045	369.272.056
Укупно обавезе и капитал		526.238.044	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 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
		2026	2025	2026	2025
		(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		117.634.221	73.488.305	275.888.037	199.612.894
Остали приходи од продаје		4.483.562	6.317.975	14.491.703	16.214.176
Укупно приходи од продаје	3	122.117.783	79.806.280	290.379.740	215.827.070
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата		(73.829.635)	(46.598.547)	(168.513.405)	(130.172.318)
Трошкови производње, прераде и трошкови остале продаје	21	(9.947.626)	(10.007.693)	(28.014.589)	(29.023.870)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	22	(8.579.117)	(8.666.313)	(26.510.823)	(25.124.216)
Трошкови транспорта		(292.009)	(368.969)	(863.219)	(1.114.869)
Трошкови амортизације		(6.809.059)	(6.724.749)	(20.069.694)	(19.996.714)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(1.596.694)	(1.568.572)	(4.808.856)	(4.615.619)
Трошкови истраживања		-	-	(32)	(10)
Укупно пословни расходи		(101.054.140)	(73.934.843)	(248.780.618)	(210.047.616)
Остали (расходи) / приходи, нето	23	(522.206)	(81.083)	(6.250.948)	51.705
Пословни добитак		20.541.437	5.790.354	35.348.174	5.831.159
Нето губици на курсним разликама	24	(136.030)	(32.147)	(186.244)	(211.042)
Финансијски приходи	25	706.886	683.173	1.773.864	1.713.824
Финансијски расходи	26	(842.476)	(773.418)	(2.341.515)	(2.427.619)
Укупно остали расходи		(271.620)	(122.392)	(753.895)	(924.837)
Добитак пре опорезивања		20.269.817	5.667.962	34.594.279	4.906.322
Порески расходи		(2.856.314)	(222.328)	(5.426.042)	728.963
Одложени порески приходи		197.941	267.189	626.444	774.878
Порез на добит	27	(2.658.373)	44.861	(4.799.598)	1.503.841
Нето добитак за период		17.611.444	5.712.823	29.794.681	6.410.163
Укупно остали резултат		-	(104)	-	(104)
Ставке које накнадно неће бити признате у добитку / (губитку)					
Добици / (губици) по основу улагања у инструменте капитала		-	(104)	-	(104)
Укупно остали резултат		-	(104)	-	(104)
Укупан добитак за период		17.611.444	5.712.719	29.794.681	6.410.059
Зарада по акцији која се може приписати акционарима Нафтне индустрије Србије					
Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		108,01	35,04	182,72	39,31
Просечан пондерисани број акција (у милионима)		163	163	163	163

у 000 РСД

Периодични сажети извештај о променама на капиталу

Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 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	-	-	6.410.163	6.410.163
Остали укупни расход				
Губици по основу улагања у инструменте капитала	-	(104)	-	(104)
Укупан приход/(расход) за период	-	(104)	6.410.163	6.410.059
Расподела дивиденде	-	-	(4.595.042)	(4.595.042)
Стање на дан 30. септембра 2025. године	81.530.200	41.856	306.397.519	387.969.575

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	-	-	29.794.681	29.794.681
Остали укупни приход				
Добици по основу улагања у инструменте капитала	-	-	-	-
Укупан приход за период	-	-	29.794.681	29.794.681
Остало	-	16.511	3.755.797	3.772.308
Стање на дан 30. септембра 2026. године	81.530.200	57.374	321.251.471	402.839.045

у 000 РСД

Периодични сажети извештај о токовима готовине⁵⁸

	Напомене	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
		2026	2025
		(неревидирани)	(неревидирани)
Токови готовине из пословних активности			
Добитак пре опорезивања		34.594.279	4.906.322
Корекције за:			
Финансијски расходи	26	2.341.515	2.427.619
Финансијски приходи	25	(1.773.864)	(1.713.824)
Нето губитак по основу нереализованих курсних разлика		173.346	161.700
Амортизација		20.069.694	19.996.714
Трошкови обезвређења финансијских пласмана, нето		5.913.829	(9.260)
Трошкови исправке вредности спорних потраживања		1.816.341	(6.483)
Остале неготовинске ставке		1.641.239	810.120
Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу		64.776.379	26.572.908
Промене на обртном капиталу:			
Потраживања од продаје и остала потраживања		3.513.961	4.973.576
Залихе		(50.901.540)	(2.646.643)
Остала обртна имовина		2.477.736	1.662.291
Обавезе из пословања и остале краткорочне обавезе		7.627.636	(3.726.172)
Остали порези изузев пореза на добит		10.286.240	8.224.756
Укупно промене на обртном капиталу		(26.995.967)	8.487.808
Порез на добит		(413.716)	(1.123.215)
Плаћена камата		(1.803.514)	(2.163.131)
Примљена камата		1.517.875	1.223.829
Нето токови готовине из пословних активности		37.081.057	32.998.199
Токови готовине из инвестиционих активности			
Одливи готовине по основу датих кредита		(38.458.165)	(30.302.014)
Приливи готовине по основу датих кредита		29.861.716	21.552.315
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања ⁵⁹		(20.016.191)	(19.901.811)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме		252.954	668.701
Нето токови готовине из инвестиционих активности		(28.359.686)	(27.982.809)
Токови готовине из активности финансирања			
Приливи готовине од примљених кредита	14,18	10.556.136	11.678.319
Готовинске отплате позајмљених износа	14,18	(13.724.345)	(13.718.636)
Готовинске отплате закупа	19	(485.008)	(475.643)
Нето токови готовине из активности финансирања		(3.653.217)	(2.515.960)
Нето повећање готовине и готовинских еквивалената		5.068.154	2.499.430
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената		(77.356)	(132.250)
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода		26.887.921	38.821.710
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода	4	31.878.719	41.188.890

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 2,6 млрд РСД (2025. година: 2,4 млрд РСД)

Напомене уз периодичне сажете консолидоване 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 девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2026. године, Друштво је остварило нето добитак. Друштво је задржало високу позитивану EBITDA, што одражава отпорност његовог основног пословања и способност да генерише оперативне новчане токове. Руководство је размотрило овај учинак у својој процени способности Друштва да настави са пословањем и у планирању мера за ублажавање потенцијалних оперативних и финансијских изазова који произилазе из санкција и поремећаја у снабдевању (видети напомену 2.3. Последице наметнутих санкција САД).

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

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

У 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 29) услед геополитичке ситуације. Због тога Друштво у трећем кварталу 2026. године није извршило ревизију критичних рачуноводствених процена које је Друштво користило у изради периодичних сажених финансијских извештаја а чија се процена базира на прогнозама цена нафте, инфлације и стопе позајмљивања на тржишту. Испоставило се да је у садашњим условима немогуће проценити колико ће дуго таква волатилност трајати и на ком ће се нивоу кључни финансијски показатељи коначно стабилизovati.

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 тромесечне и деветомесечне периодичне сажете финансијске извештаје за период који се завршио 30. септембра 2026. године нису нужно индикативни за резултате Друштва 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 именовања, Канцеларија за контролу стране имовине („OFAC“) 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 OFAC-ом и другим релевантним органима и спроводи мере ублажавања усмерене на одржавање континуитета пословања. Друштво такође сарађује са својим акционарима, укључујући Владу Републике Србије, како би се пронашла одговарајућа решења за тренутну ситуацију и обезбедила дугорочна одрживост пословања.

У припреми финансијских извештаја примењена је процена руководства у погледу сталности пословања. Погледати напомену 2.1 за појашњење.

Дана 30. септембра 2026. године OFAC је издао посебну лиценцу (лиценца бр. MUL-2025-1447098-10) којом се одлаже пуна примена санкција до 30. октобра 2026. године.

3. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

У наставку су презентоване информације о пословним сегментима Друштва за период од девет месеци који се завршио дана 30. септембра 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.

EBITDA представља EBITDA-у Друштва. Руководство верује да EBITDA представља користан показатељ текућег пословања Друштва јер одржава тренд резултата Друштва без приказивања утицаја одређених трошкова. EBITDA се дефинише као добитак пре трошка камата, трошка пореза на добит, амортизације, нето финансијских прихода (расхода) и осталих неоперативних прихода (расхода). EBITDA је додатни финансијски показатељ, који се не захтева према МСФИ, а који руководство користи да оцени успешност пословања. Резултати извештајних сегмената за период од девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2026. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	41.985.642	290.870.701	(42.476.603)	290.379.740
Међусегментни	40.169.997	2.306.606	(42.476.603)	-
Екстерни	1.815.645	288.564.095	-	290.379.740
Коригована EBITDA (сегментни резултат)	27.846.417	33.852.627	-	61.699.044
Амортизација	(10.656.620)	(9.413.074)	-	(20.069.694)
Трошкови обезвређења финансијских пласмана (напомена 23)	(2.544)	(5.911.285)	-	(5.913.829)
Нето губитак на курсним разликама	(2.848)	(183.396)	-	(186.244)
Финансијски расходи, нето	(334.794)	(232.857)	-	(567.651)
Порез на добит	-	(4.799.598)	-	(4.799.598)
Сегментни добитак	16.352.330	13.442.351	-	29.794.681

Резултати извештајних сегмената за период од девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2025. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	34.266.957	216.498.670	(34.938.557)	215.827.070
Међусегментни	32.882.061	2.056.496	(34.938.557)	-
Екстерни	1.384.896	214.442.174	-	215.827.070
Коригована EBITDA (сегментни резултат)	21.189.596	4.681.117	-	25.870.713
Амортизација	(10.247.747)	(9.748.967)	-	(19.996.714)
Нето губитак на курсним разликама	(7.587)	(203.455)	-	(211.042)
Финансијски расходи, нето	(100.181)	(613.614)	-	(713.795)
Порез на добит	-	1.503.841	-	1.503.841
Сегментни добитак/(губитак)	10.852.931	(4.442.768)	-	6.410.163

Коригована EBITDA за период од три и девет месеци који се завршио 30. септембра 2026. и 2025. године усаглашена је у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 30. септембра 2026 2025		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2026 2025	
Нето добитак за период	17.611.444	5.712.823	29.794.681	6.410.163
Порез на добит	2.658.373	(44.861)	4.799.598	(1.503.841)
Финансијски расходи	842.476	773.418	2.341.515	2.427.619
Финансијски приходи	(706.886)	(683.173)	(1.773.864)	(1.713.824)
Трошкови амортизације	6.809.059	6.724.749	20.069.694	19.996.714
Нето губитак на курсним разликама	136.030	32.147	186.244	211.042
Остали расходи/(приходи), нето	522.206	81.083	6.250.948	(51.705)
Остали неоперативни (приходи) / расходи, нето	(311.538)	(55.661)	30.228	94.545
EBITDA	27.561.164	12.540.525	61.699.044	25.870.713

Утицај главних једнократних ставки на резултат Друштва

У циљу бољег разумевања основних учинака Друштва, табела у наставку представља анализу резултата Друштва за период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2026. и 2025. У анализи је приказан резултат Друштва пре једнократних ставки које се односе на трошкове обезвређења, евидентираних у складу са МСФИ 9.

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2026 2025	
Добитак Друштва за период	29.794.681	6.410.163
Обезвређење Инвестиције - зависно друштво у Бугарској (напомене 11, 23)	598.796	-
Обезвређење Потраживања по основу продаје и друга потраживања – зависно друштво у Бугарској (напомене 6, 22)	45.459	-
Обезвређење Кредита одобрених зависном друштву у Румунији (напомене 5,12 и 23)	5.313.288	-
Обезвређење Потраживања по основу продаје и друга потраживања – зависно друштво у Румунији (напомене 6, 22)	1.825.206	-
Порески ефекат	(1.167.412)	-
Добитак Друштва за период пре губитка од обезвређења	36.410.018	6.410.163

Друштво је у процесу продаје својих инвестиција у зависно друштво у Бугарској и зависно друштво у Румунији. Током другог квартала 2026. године, Друштво је закључило уговор о купопродаји удела који се односи на зависно друштво у Румунији. Реализација обе трансакције зависи од испуњења претходних одговарајућих услова, укључујући добијање неопходних лиценци од стране Канцеларије за контролу

стране имовине („OFAC“). На дан 30. септембра 2026. године испуњење претходних услова било је у току и ниједна трансакција није завршена.

У периоду од девет месеци који се завршио 30. септембра 2026. године, Друштво је признало губитак по основу обезвређења инвестиције у зависно друштво у Бугарској у износу од 598.796 РСД и трошкове исправке вредности у износу од 5.313.288 РСД и 1.825.206 РСД за дате кредите и потраживања по основу продаје и других потраживања према зависном друштву у Румунији. Такође, Друштво је признало трошкове исправке вредности у износу од 45.459 РСД за потраживања по основу продаје који доспевају од зависног друштва у Бугарској.

Признати губици одражавају ажуриране процене засноване на важећим условима трансакција, тренутном статусу планираних продаја и доступних информација на дан извештавања. Процене могу бити ревидиране како реализација трансакција буде напредовала и коначна накнада буде утврђена.

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

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2026	2025
Продаја сирове нафте	4.214.889	-
Продаја природног гаса	451.986	124.463
<i>Велепродаја</i>	451.986	124.463
Продаја нафтних деривата	271.221.162	199.488.431
<i>Малопродаја</i>	83.142.878	70.621.250
<i>Велепродаја</i>	188.078.284	128.867.181
Продаја електричне енергије	811.906	478.413
Приходи од закупа	365.862	318.776
Остала продаја	13.313.935	15.416.987
Продаја укупно	290.379.740	215.827.070

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 8.559.114 РСД (2025. године: 9.867.561 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

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Готовина у банци и благајна	10.946.468	4.862.972
Депозити са доспећем до 3 месеца	20.930.000	22.021.563
Остала новчана средства	2.251	3.386
	31.878.719	26.887.921

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

5. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Краткорочни кредити дати зависним друштвима (централизовано управљање)	25.137.593	16.392.618
Текуће доспеће дугорочних кредита дати зависним друштвима (напомена 12)	24.625.195	33.556.277
<i>Минус исправка вредности</i>	(23.292.166)	(25.817.831)
	26.470.622	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, 22.279.469 РСД (31. децембра 2025. године: 12.303.489 РСД) и Нафтагас-Нафтни сервиси 2.661.477 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). У периоду од девет месеци који се завршио 30. септембра 2026. године, Друштво је признало губитак од обезвређења за краткорочне кредите према НИС Петрол Румунија у износу од 3.686.570 РСД (напомене 3 и 23).

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

6. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Потраживања по основу продаје - трећа лица	24.684.734	26.148.323
Потраживања по основу продаје - зависна друштва и друга повезана лица (напомена 30)	10.399.959	14.463.553
Остала потраживања - трећа лица	67.674	73.346
Остала потраживања - зависна друштва и друга повезана лица (напомена 30)	10.892	10.796
<i>Минус исправка вредности потраживања по основу продаје - трећа лица</i>	(6.504.959)	(6.791.244)
<i>Минус исправка вредности потраживања по основу продаје - зависна друштва и друга повезана лица (напомена 30)</i>	(2.086.338)	(214.477)
<i>Минус исправка вредности осталих потраживања</i>	(27.316)	(29.965)
	26.544.646	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).

У периоду од девет месеци који се завршио 30. септембра 2026. године, Друштво је признало губитак од обезвређења за потраживања по основу продаје – зависна и друга повезана лица од НИС Петрол Румунија и НИС Петрол Бугарска, у износу од 1.825.206 РСД и 45.459 РСД, респективно (напомене 3 и 23).

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

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Сирова нафта	57.979.520	13.920.927
Нафтни деривати	20.483.989	13.336.420
Материјал	5.796.482	5.975.477
Остало	1.027.745	1.271.360
<i>Минус: Исправка вредности</i>	<i>(4.277.191)</i>	<i>(4.296.729)</i>
	81.010.545	30.207.455

8. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Дати аванси	441.142	2.468.579
Разграничени ПДВ	817.891	1.159.384
Унапред плаћени трошкови	227.759	218.675
Унапред плаћени трошкови царине	102.706	99.957
Унапред плаћена акциза	3.214.853	3.084.278
Остала краткорочна потраживања	7.740.489	7.825.756
<i>Минус: Исправка вредности</i>	<i>(7.483.076)</i>	<i>(7.480.000)</i>
	5.061.764	7.376.629

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. септембра 2026. године у износу од 817.891 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 30. септембра 2026. године у износу од 3.214.853 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 30. септембра 2026.						
Повећања	15.108.852	2.140.714	3.695.549	319.863	(5.895.632)	15.369.346
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	195.449	-	-	-	-	195.449
Обезвређење, нето	-	-	-	-	(497.957)	(497.957)
Амортизација	(10.534.540)	(6.361.598)	(1.974.282)	(362.891)	-	(19.233.311)
Пренос са стална средстава намењена продаји	-	-	-	1.267	-	1.267
Пренос са инвестиционих некретнина	-	-	1.534	28.057	-	29.591
Отуђења и отписи	(12.364)	(39)	(18.866)	(47)	(5)	(31.321)
Остали преноси	(44.818)	(1.819)	(27.077)	28.793	(161.996)	(206.917)
	149.863.145	84.681.117	35.867.728	6.893.594	20.510.289	297.815.873
На дан 30. септембра 2026.						
Набавна вредност	283.614.134	183.699.229	75.151.464	16.859.436	21.233.003	580.557.266
Исправка вредности и обезвређење	(133.750.989)	(99.018.112)	(39.283.736)	(9.965.842)	(722.714)	(282.741.393)
Неотписана вредност	149.863.145	84.681.117	35.867.728	6.893.594	20.510.289	297.815.873

10. ПРАВО КОРИШЋЕЊА СРЕДСТАВА

Кретања на праву коришћења средстава за период од девет месеци који се завршио на дан 30. септембра 2026. године приказане су у табели испод:

	Земљиште	Некретнине	Постројења и опрема	Возила	Укупно
На дан 1. јануара 2026. године	8.208	819.873	513.420	1.479.338	2.820.839
Повећања	5.982	441	61.309	2.439	70.171
Амортизација	(2.709)	(82.811)	(143.498)	(95.317)	(324.335)
Смањења	-	-	-	(34.140)	(34.140)
Ефекат модификације уговора и промена у проценама	-	(1.303)	-	-	(1.303)
На дан 30. септембра 2026. године	11.481	736.200	431.231	1.352.320	2.531.232

11. ИНВЕСТИЦИЈЕ У ЗАВИСНА ДРУШТВА

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Учешћа у капиталу зависних правних лица:		
- У акцијама	3.457.576	3.457.576
- У уделима	53.495.537	40.303.566
	56.953.113	43.761.142
<i>Минус: Исправка вредности</i>	<i>(21.233.416)</i>	<i>(12.744.460)</i>
	35.719.697	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.

У периоду од девет месеци који се завршио 30. септембра 2026. године, Друштво је признало губитак од обезвређења за инвестицију у зависно друштво НИС Петрол Бугарска, у износу од 598.796 РСД (напомене 3 и 23).

12. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Дугорочни кредити дати зависним друштвима	30.749.098	41.986.243
Финансијска средства по фер вредности исказана у билансу успеха	841.392	839.712
Остали дугорочни финансијски пласмани	20.312	20.087
Финансијска средства по фер вредности исказана у осталом укупном резултату	124.168	124.212
<i>Минус текуће доспеће дугорочних кредита (напомена 5)</i>	<i>(24.625.195)</i>	<i>(33.556.277)</i>
<i>Минус исправка вредности дугорочних финансијских пласмана (напомена 5)</i>	<i>(2.951.896)</i>	<i>(2.946.125)</i>
	4.157.879	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.

Дугорочни кредити дати зависним друштвима (који обухватају текуће доспећа и резервисање за губитке по основу умањења вредности) на дан 30. септембра 2026. године и 31. децембра 2025. године приказани су у табели испод:

На дан 30. септембра 2026. године	Текуће доспеће (напомена 5)	Дугорочни део	Укупни дати кредити	Исправка вредности	Нето износ
НИС Петрол СРЛ	21.325.717	-	21.325.717	(21.325.717)	-
НИС Петрол д.о.о., Бања Лука	20.698	3.656.673	3.677.371	(2.748.414)	928.957
НИС Петрол а.д., Београд	1.155.990	2.071.539	3.227.529	-	3.227.529
Јадран - Нафтагас д.о.о.	2.122.790	395.691	2.518.481	(2.127.926)	390.555
	24.625.195	6.123.903	30.749.098	(26.202.057)	4.547.041

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

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.

У периоду од девет месеци који се завршио 30. септембра 2026. године, Друштво је признало губитак од обезвређења за дугорочне кредите према НИС Петрол Румунија у износу од 1.626.718 РСД и за краткорочне кредите у износу од 3.686.570 РСД (напомене 3 и 23).

13. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Дати аванси за основна средства	1.032.936	1.304.517
Унапред плаћени трошкови	41.620	55.739
Остала финансијска средства	871.060	909.523
Минус: исправка вредности осталих финансијских средстава	(271.932)	(270.414)
Минус: исправка вредности датих аванса	(9.155)	(7.162)
	1.664.529	1.992.203

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

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Краткорочни кредити	3.913.860	2.512.460
Обавезе за камату	191.800	139.625
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 18)	17.733.806	19.245.155
	21.839.466	21.897.240

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

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2026	2025
На дан 1. јануара	2.512.460	2.387.513
Приливи	9.371.776	7.213.680
Одливи	(7.970.376)	(7.091.373)
На дан 30. септембра	3.913.860	2.509.820

15. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Обавезе према добављачима - трећа лица	7.754.954	7.039.615
Обавезе према добављачима - зависна друштва и друга повезана лица (напомена 30)	6.745.956	7.680.282
Обавезе за дивиденду	2.071.903	5.844.191
Остале обавезе из пословања	13.085	1.418
	16.585.898	20.565.506

16. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Уговорене обавезе произишле из уговора са купцима:		
- Примљени аванси	4.458.492	2.138.699
- Програм лојалности купаца	883.183	746.954
- Разграничени приходи	51.310	38.003
Обавезе према запосленима	3.425.157	2.156.108
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	156.749	406.025
	8.974.891	5.485.789

У текућем извештајном периоду признати су приходи у износу од 2.112.280 РСД (30. септембра 2025. године: 5.054.319 РСД) који су на почетку године били исказани као обавезе по уговорима са купцима. Од наведеног износа, 1.760.450 РСД (30. септембра 2025. године: 4.486.707 РСД) односи се на приходе по основу претходно примљених аванса, док се 351.830 РСД (30. септембра 2025. године: 567.612 РСД) односи на приходе по основу програма лојалности.

17. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Обавеза за рудну ренту	486.268	498.409
ПДВ	4.050.842	1.760.731
Обавеза за акцизе	7.544.571	3.402.482
Накнада за робне резерве	377.472	128.631
Обавезе за царину	144.572	5.468
Накнада за енергетску ефикасност	45.880	14.636
Обавезе за остале порезе и таксе	1.269.677	511.745
	13.919.282	6.322.102

18. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Банкарски кредити	41.924.371	46.392.416
Остале дугорочне обавезе	1.880.977	1.877.203
<i>Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 14)</i>	<i>(17.733.806)</i>	<i>(19.245.155)</i>
	26.071.542	29.024.464

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

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2026	2025
На дан 1. јануара	46.392.416	65.159.107
Приливи	1.184.360	4.464.639
Одливи	(5.753.969)	(6.627.263)
Безготовинске трансакције	14.758	28.051
Курсне разлике	86.806	102.725
На дан 30. септембра	41.924.371	63.127.259

Банкарски кредити

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Укупно банкарски кредити	41.924.371	46.392.416
Текуће доспеће	(17.733.806)	(19.245.155)
	24.190.565	27.147.261

Доспеће банкарских кредита:

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Између 1 и 2 године	15.515.195	6.323.799
Између 2 и 5 година	8.557.166	20.578.503
Преко 5 година	118.204	244.959
	24.190.565	27.147.261

Књиговодствени износи банкарских кредита у износу од 41.924.371 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 EBITDA. Руководство верује да је Друштво усаглашено са наведеним ковенантама на дан 30. септембра 2026. и 31. децембра 2025. године.

Остале дугорочне обавезе у износу од 1.880.977 РСД (31. децембра 2025. године: 1.877.203 РСД) углавном се односе на обавезе по основу корпоративних обвезница.

19. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ЗАКУПА

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Дугорочне обавезе по основу закупа	808.097	1.203.313
Текуће обавезе по основу закупа	576.806	588.832
	1.384.903	1.792.145

Износи признати у оквиру биланса успеха:

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2026	2025
Трошкови камата (укључени у финансијске расходе) (напомена 26)	42.792	53.165
Трошкови који се односе на краткорочни закуп и остале уговоре о закупу који су искључени из МСФИ 16	1.453	17.044
Трошкови који се односе на закуп средстава мале вредности која нису приказана као краткорочни закуп	597	2.301
Трошкови који се односе на варијабилна плаћања закупа који нису укључени у обавезе за закуп	1.053.676	902.224

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

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2026	2025
На дан 1. јануара	1.792.145	1.986.400
Одливи	(485.008)	(475.643)
Немонетарне трансакције	76.538	186.868
Курсне разлике	1.228	5.801
На дан 30. септембра	1.384.903	1.703.426

20. ОСТАЛЕ ДУГОРОЧНЕ И КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

Остале дугорочне финансијске обавезе у износу од 10.058.251 РСД (2025. године: 12.313.561 РСД) представљају одложено накнаду у износу од 846.049 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 9.212.202 РСД (2025. године: 11.448.599 РСД) уз инвестиције у изградњу новог производног погона. Текући део осталих дугорочних финансијских обавеза у износу од 2.377.749 РСД (2025. године: 29.176 РСД) углавном се односи на ХИП Петрохемију у износу од 2.350.334 РСД (2025. године: 0 РСД).

21. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ, ПРАРАДЕ И ТРОШКОВИ ОСТАЛЕ ПРОДАЈЕ

	Период од три месеца који се завршио 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2026	2025	2026	2025
Трошкови запослених	1.212.621	1.163.073	3.631.664	3.494.421
Трошкови материјала и сировина (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	342.631	306.542	958.547	933.986
Трошкови одржавања и поправки	1.624.687	1.439.026	4.662.184	4.255.623
Трошкови електричне енергије за даљу продају	14.743	28.814	39.148	73.767
Трошкови енергије и комуналних услуга	2.286.346	2.423.996	6.256.632	7.095.635
Трошкови заштите и обезбеђења	80.782	152.686	329.661	575.399
Транспортни трошкови за производњу	303.120	343.186	969.772	1.113.795
Остало	4.082.696	4.150.370	11.166.981	11.481.244
	9.947.626	10.007.693	28.014.589	29.023.870

Остали трошкови се углавном односи на набавну вредност продате робе на бензинским станицама у износу од 6.953.622 РСД (2025. године: 8.172.578 РСД).

22. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од три месеца који се завршио 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2026	2025	2026	2025
Трошкови запослених	4.154.518	3.796.629	11.829.396	11.159.132
Трошкови франшизера	1.630.883	1.545.004	4.877.421	4.526.558
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	398.163	457.909	1.156.386	1.335.883
Трошкови поправки и текућег одржавања	582.777	601.161	1.603.094	1.804.005
Трошкови рекламе, маркетинга и спонзорства	125.231	175.546	457.700	595.616
Трошкови енергије и комуналних услуга	218.764	232.789	738.537	693.053
Трошкови закупа	11.207	14.890	19.427	25.245
Трошкови службеног пута	28.689	31.033	76.282	91.562
Трошкови заштите и обезбеђења	302.855	312.583	881.887	854.305
Трошкови осигурања	20.159	16.499	59.632	58.007
Услуге транспорта и складиштења	78.995	99.742	235.490	294.646
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	29.544	30.040	1.816.341	(6.483)
Остало	997.332	1.352.488	2.759.230	3.692.687
	8.579.117	8.666.313	26.510.823	25.124.216

Остали трошкови у износу од 2.759.230 РСД (2025. године: 3.692.687 РСД) углавном се односе на накнаде банкама, ИТ услуге, телекомуникационе услуге и остале трошкове услуга.

23. ОСТАЛИ (РАСХОДИ) / ПРИХОДИ, НЕТО

	Период од три месеца који се завршио 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2026	2025	2026	2025
Казне и пенали	41.955	53.118	344.634	175.777
Отпис потраживања	(386.431)	(88.820)	(428.562)	(107.088)
Трошак обезвређења и промене на фер вредности основних средстава	(388.770)	(7.352)	(501.280)	(82.845)
Трошкови обезвређења финансијских пласмана, нето	(2.605)	(854)	(5.913.829)	9.260
Добровољна плаћања и донације	(12.733)	(20.477)	(20.068)	(30.731)
Остало	226.378	(16.698)	268.157	87.332
	(522.206)	(81.083)	(6.250.948)	51.705

24. НЕТО ГУБИЦИ НА КУРСНИМ РАЗЛИКАМА

	Период од три месеца који се завршио 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2026	2025	2026	2025
Добици / (губици) по основу курсних разлика из активности финансирања				
- добиси по основу курсних разлика	(1.643)	84.444	28.886	216.958
- губици по основу курсних разлика	(72.539)	(100.015)	(145.788)	(348.330)
Губици по основу курсних разлика из пословних активности	(61.848)	(16.576)	(69.342)	(79.670)
	(136.030)	(32.147)	(186.244)	(211.042)

25. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2026	2025	2026	2025
Приходи од камата на депозите у банкама	403.106	402.582	905.432	856.205
Добици од реструктурирања датих зајмова	-	6.862	3.225	6.862
Приходи од камата на дате кредите	303.780	273.729	865.207	850.757
	706.886	683.173	1.773.864	1.713.824

26. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2026	2025	2026	2025
Расходи камата	695.823	703.824	1.908.887	2.245.748
Губици од реструктурирања позајмица	7.439	10.748	20.208	28.540
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	111.250	36.679	332.345	105.774
Ефекат дисконтовања финансијских средстава	(2.271)	(7.752)	(10.392)	(33.472)
Ефекти свођења учешћа у капиталу зависних правних лица на фер (тржишну) вредност	30.235	29.919	90.467	89.523
Минус износ капитализоване камате	-	-	-	(8.494)
	842.476	773.418	2.341.515	2.427.619

За период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2026. године, расходи камата укључују и расходе камата по финансијском лизингу у износу од 42.792 РСД (за период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2025. године: 53.165 РСД) (напомена 19).

27. ПОРЕЗ НА ДОБИТ

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

Као резултат пореске консолидације, Друштво је искористило акумулиране пореске губитке одређених зависних друштава за умањење консолидоване пореске основице, што је довело до значајног пореског кредита. Ова пореска олакшица, која се односи на пореску годину (2024), призната је у финансијској години

(2025) по пријему коначне пореске процене. Ефекат ове пореске олакшице је обрачунат у складу са МРС 12 – Порез на добит и евидентира се у оквиру позиције пореза на добит у билансу успеха.

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

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2026	2025
Порез на добит – ефекат за текућу годину	(5.426.042)	(823.877)
Ефекат пореског консолидовања (2024.)	-	1.455.629
Остале корекције из претходне године	-	97.211
Одложени порески приходи	626.444	774.878
Укупан порез на добит	(4.799.598)	1.503.841

28. 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 30. септембра 2026. године књиговодствена вредност финансијских средстава приближно је једнака њиховој фер вредности.

29. 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 30. септембра 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 577.203 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 30. септембра 2026. године Друштво има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 4.784.225 РСД (31. децембара 2025. године: 3.177.738 РСД).

Није било других значајних потенцијалних и преузетих обавеза Друштва.

30. 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 девет месеци који се завршио 30. септембра 2026. године и у истом периоду претходне године ступало у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Најзначајније трансакције са повезаним правним лицама у наведеним периодима настале су по основу продаје нафтних деривата и енергије.

На дан 30. септембра 2026. године и 31. децембра 2025. године стање средстава (без исправке вредности) и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

	Зависна	Матично	Заједничка улагања, придružена лица и лица под заједничком контролом
На дан 30. септембра 2026.	друштва	друштво	
Краткорочни финансијски пласмани	26.470.622	-	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	7.938.590	-	385.923
Остала обртна имовина	77.791	-	1.710
Право коришћења средства	117.874	-	-
Инвестиције обрачунате методом удела у капиталу	-	-	1.038.800
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања	-	-	175.750
Инвестиције у зависна друштва и заједничка улагања	35.719.697	-	-
Дугорочни финансијски пласмани	4.053.384	-	-
Остала стална имовина	1.589	-	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(6.618.896)	-	(2.187.936)
Текући део осталих дугорочних финансијских обавеза	(2.350.334)	-	-
Остале краткорочне обавезе	(99.211)	-	(435.388)
Краткорочне финансијске обавезе	(3.930.021)	-	-
Текуће обавезе по основу закупа	(10.887)	-	-
Дугорочне финансијске обавезе	(1.176.483)	-	-
Дугорочне обавезе по основу закупа	(113.496)	-	-
Остале дугорочне финансијске обавезе	(9.212.202)	-	-
	50.868.017	-	(1.021.141)

	Зависна	Матично	Заједничка улагања, придružена лица и лица под заједничком контролом
На дан 31. децембра 2025.	друштва	друштво	
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 девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2026. и 2025. године, настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2026. године	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придružена лица и лица под заједничком контролом
Приходи од продаје	28.489.611	-	1.835.188
Расходи везани за набавку производа и услуга	(22.044.527)	-	(507.518)
Остали приходи / (расходи), нето	(5.408.032)	-	3.750
	1.037.052	-	1.331.420
Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2025. године	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придružена лица и лица под заједничком контролом
Приходи од продаје	35.208.131	-	1.481.839
Расходи везани за набавку производа и услуга	(16.899.812)	-	(1.707.646)
Остали приходи, нето	576.461	-	2.694
	18.884.780	-	(223.113)

31. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА БИЛАНСА СТАЊА

Сви догађаји који су се десили након извештајног датума, од 30. септембра 2026. године до 28. октобра 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	Напомен а	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Обртна имовина		<i>(неревидирани)</i>	
Готовина и готовински еквиваленти	4	35.036.393	30.520.104
Краткорочни финансијски пласмани	5	10.402	34.985
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	6	19.738.084	20.672.647
Залихе	7	91.589.409	39.147.248
Претплате текућег пореза на добит		13.718	2.371.203
Остала обртна имовина	8	6.454.790	8.987.071
Стална средства намењена продаји		130.779	135.697
Укупно обртна имовина		152.973.575	101.868.955
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	9	325.246.454	336.511.853
Право коришћења средстава	10	3.131.152	3.663.603
Инвестиционе некретнине		1.619.957	1.664.931
Гудвил и остала нематеријална улагања		6.038.622	6.249.956
Инвестиције у заједничка улагања		2.818.757	3.394.511
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		1.052.599	1.163.843
Дугорочни финансијски пласмани		104.623	104.398
Одложена пореска средства		6.009.086	5.336.771
Остала стална имовина	11	1.739.856	2.048.680
Укупно стална имовина		347.761.106	360.138.546
Укупно имовина		500.734.681	462.007.501
Обавезе и капитал			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	12	17.909.445	19.373.727
Текуће обавезе по основу закупа	17	917.659	1.150.161
Добављачи и остале обавезе из пословања	13	15.847.821	18.731.371
Остале краткорочне обавезе	14	11.884.552	7.043.254
Обавезе за порез на добит		5.582.758	12.877
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	15	15.203.655	7.345.094
Резервисања за обавезе и трошкове		3.314.943	2.538.201
Део осталих дугорочних финансијских обавеза који доспева до годину дана		27.415	29.176
Укупно краткорочне обавезе		70.688.248	56.223.861
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	16	25.096.204	28.045.208
Дугорочне обавезе по основу закупа	17	1.304.647	2.063.674
Остале дугорочне финансијске обавезе		846.049	864.962
Одложене пореске обавезе		3.982	3.975
Дугорочне обавезе према добављачима и остале дугорочне обавезе из пословања		145.132	9.125
Резервисања за обавезе и трошкове		14.641.618	14.190.785
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		42.037.632	45.177.729
Капитал			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		1.603.966	1.034.247
Нераспоређена добит		306.665.803	279.323.541
Капитал који се може приписати власницима Друштва		389.799.969	361.887.988
Капитал који припада учешћима без права контроле		(1.791.168)	(1.282.077)
Укупан капитал		388.008.801	360.605.911
Укупно обавезе и капитал		500.734.681	462.007.501

У 000 РСД

Периодични сажети консолидовани извештај о укупном резултату

		Период од три месеца који се завршио 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
		2026	2025	2026	2025
		(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		120.731.744	76.628.773	281.634.313	211.019.102
Остали приходи од продаје		5.122.576	7.239.927	15.938.457	18.666.123
Укупно приходи од продаје	3	125.854.320	83.868.700	297.572.770	229.685.225
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата		(76.551.818)	(47.871.718)	(168.422.075)	(136.819.287)
Трошкови производње, прераде и трошкови остале продаје	18	(12.947.805)	(13.199.984)	(35.633.153)	(37.689.728)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	19	(8.848.080)	(9.040.936)	(25.855.819)	(26.390.165)
Трошкови транспорта		(295.512)	(392.233)	(888.474)	(1.177.332)
Трошкови амортизације		(7.487.623)	(7.482.101)	(22.165.075)	(22.222.840)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(2.368.034)	(2.369.300)	(7.140.488)	(6.899.205)
Трошкови истраживања		-	-	(32)	(10)
Укупно пословни расходи		(108.498.872)	(80.356.272)	(260.105.116)	(231.198.567)
Остали приходи/(расходи), нето	20	(461.843)	(107.132)	(6.462.273)	1.133.317
Пословни добитак/(губитак)		16.893.605	3.405.296	31.005.381	(380.025)
Удео у добитку/(губитку) заједничких улагања		(270.528)	276.366	(575.754)	803.842
Нето губитак на курсним разликама	21	(252.672)	(59.992)	(975.007)	(673.843)
Финансијски приходи	22	406.437	407.017	920.681	871.756
Финансијски расходи	23	(780.386)	(727.978)	(2.179.878)	(2.303.652)
Укупно остали расходи		(897.149)	(104.587)	(2.809.958)	(1.301.897)
Добитак/(губитак) пре опорезивања		15.996.456	3.300.709	28.195.423	(1.681.922)
Текући порез на добит		(2.972.825)	(277.902)	(5.790.364)	660.039
Одложени порески приходи		211.633	299.416	672.315	737.891
Порез на добит	24	(2.761.192)	21.514	(5.118.049)	1.397.930
Нето добитак/(губитак) за период		13.235.264	3.322.223	23.077.374	(283.992)
Укупно остали резултат					
Ставке које накнадно неће бити признате у губитку					
Губици по основу улагања у инструменте капитала		-	(104)	-	(104)
		-	(104)	-	(104)
Ставке које могу накнадно бити признате у добитку/(губитку)					
Добици/(губици) по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања		97.750	(15.497)	553.208	259.306
		97.750	(15.497)	553.208	259.306
Укупно остали добитак/(губитак)		97.750	(15.601)	553.208	259.202
Укупан добитак/(губитак) за период		13.333.014	3.306.622	23.630.582	(24.790)
Нето добит/(губитак) која се може приписати:					
- Акционарима Нафтне индустрије Србије		13.592.973	3.597.919	23.586.465	458.072
- Учешћима без права контроле		(357.709)	(275.696)	(509.091)	(742.064)
Нето добит/(губитак) за период		13.235.264	3.322.223	23.077.374	(283.992)
Укупна добит/(губитак) која се може приписати:					
- Акционарима Нафтне индустрије Србије		13.690.723	3.582.318	24.139.673	717.274
- Учешћима без права контроле		(357.709)	(275.696)	(509.091)	(742.064)
Укупна добит/(губитак)		13.333.014	3.306.622	23.630.582	(24.790)
Зарада по акцији која се може приписати акционарима Нафтне индустрије Србије					
Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		83,36	22,06	144,65	2,81
Просечан пондерисани број акција (у милионима)		163	163	163	163

у 000 РСД

Периодични сажети консолидовани извештај о променама на капиталу

Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2026. и 2025. године

(неревидирани)	Капитал који се може приписати власницима				Учешћа без права контроле	Укупно капитал
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоре- ђена добит	Укупно		
Стање на дан 1. јануара 2025. године	81.530.200	741.832	288.538.150	370.810.182	(254.221)	370.555.961
Добит/(губитак) за период	-	-	458.072	458.072	(742.064)	(283.992)
Остали укупни приход/(расход)						
Губици по основу улагања у инструменте капитала	-	(104)	-	(104)	-	(104)
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	259.306	-	259.306	-	259.306
Укупан приход/(расход) за период	-	259.202	458.072	717.274	(742.064)	(24.790)
Расподела дивиденде	-	-	(4.595.042)	(4.595.042)	-	(4.595.042)
Стање на дан 30. септембра 2025. године	81.530.200	1.001.034	284.401.180	366.932.414	(996.285)	365.936.129

У 000 РСД

(неревидирани)	Капитал који се може приписати власницима				Учешћа без права контроле	Укупно капитал
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоре- ђена добит	Укупно		
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	-	-	23.586.465	23.586.465	(509.091)	23.077.374
Остали укупни приход						
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	553.208	-	553.208	-	553.208
Укупан приход/(расход) за период	-	553.208	23.586.465	24.139.673	(509.091)	23.630.582
Остало	-	16.511	3.755.797	3.772.308	-	3.772.308
Стање на дан 30. септембра 2026. године	81.530.200	1.603.966	306.665.803	389.799.969	(1.791.168)	388.008.801

У 000 РСД

Периодични сажети консолидовани извештај о токовима готовине⁶¹

Напомена	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2026	2025
	(неревидирани)	(неревидирани)
Токови готовине из пословних активности		
Добитак/(губитак) пре опорезивања	28.195.423	(1.681.922)
Корекције за:		
Удео у (добитку)/губитку заједничких улагања	575.754	(803.842)
Финансијски расходи	23 2.179.878	2.303.652
Финансијски приходи	22 (920.681)	(871.756)
Нето губитак по основу нереализованих курсних разлика	550.587	458.468
Амортизација	22.165.075	22.222.840
Трошкови обезвређења сталне имовине	6.821.021	83.249
Остале неготовинске ставке	1.221.522	(385.310)
Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу	60.788.579	21.325.379
Промене на обртном капиталу:		
Потраживања од продаје и остала потраживања	1.111.249	8.980.171
Залихе	(52.536.335)	(3.826.910)
Остала обртна имовина	2.710.714	1.510.810
Обавезе из пословања и остале краткорочне обавезе	10.618.329	(6.518.291)
Остали порези изузев пореза на добит	10.548.741	7.758.693
Укупно промене на обртном капиталу	(27.547.302)	7.904.473
Порез на добит	(557.474)	(1.336.724)
Плаћена камата	(1.637.319)	(2.021.945)
Примљена камата	794.314	814.786
	(1.400.479)	(2.543.883)
Нето токови готовине из пословних активности	31.840.798	26.685.969
Токови готовине из инвестиционих активности		
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања ⁶²	(21.973.316)	(21.510.993)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме	249.835	560.812
Одливи по основу банкарских депозита, нето	-	145.967
Остали одливи	(11.723)	-
Нето токови готовине из инвестиционих активности	(21.735.204)	(20.804.214)
Токови готовине из активности финансирања		
Приливи готовине од примљених кредита	16 1.184.359	4.464.639
Готовинске отплате позајмљених износа	16 (5.753.971)	(6.627.264)
Готовинске отплате закупа	17 (890.922)	(711.356)
Нето токови готовине из активности финансирања	(5.460.534)	(2.873.981)
Нето повећање готовине и готовинских еквивалената	4.645.060	3.007.774
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената	(128.771)	(178.555)
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода	30.520.104	40.736.335
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода	4 35.036.393	43.565.554

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 2,87 млрд РСД (2025: 2,61 млрд РСД)

Напомене уз периодичне сажете 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 девет месеци који се завршио 30. септембра 2026. године, Група је остварила нето добитак. Група је задржала високу позитивну EBITDA, што одражава отпорност њеног основног пословања и способност да генерише оперативне новчане токове. Руководство је размотрило овај учинак у својој процени способности Групе да настави са пословањем и у планирању мера за ублажавање потенцијалних оперативних и финансијских изазова који произилазе из санкција и поремећаја у снабдевању (видети напомену 2.3. Последице наметнутих санкција САД).

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

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

У 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 26) услед геополитичке ситуације. Због тога Група у трећем 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.

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

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

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 именовања, 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.

Дана 30. септембра 2026. године OFAC је издао посебну лиценцу (лиценца бр. MUL-2025-1447098-10) којом се одлаже пуна примена санкција до 30. октобра 2026. године.

3. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

У наставку су презентоване информације о пословним сегментима Групе за период од девет месеци који се завршио дана 30. септембра 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.

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

Резултати извештајних сегмената за период од девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2026. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и Маркетинг			Укупно
		Прерада и Маркетинг	Петрохемија	Елиминације	
Пословни приход сегмента	43.035.664	279.812.131	18.192.353	(43.467.378)	297.572.770
Међусегментни	40.846.923	2.620.455	-	(43.467.378)	-
Екстерни	2.188.741	277.191.676	18.192.353	-	297.572.770
Коригована EBITDA (сегментни резултат)	28.185.085	35.593.885	(4.075.180)	-	59.703.790
Амортизација	(11.981.463)	(9.625.570)	(558.042)	-	(22.165.075)
Трошак обезвређења и промене на фер вредности основних средстава (напомена 20)	(6.541.750)	(279.271)	-	-	(6.821.021)
Удео у губитку заједничких улагања	-	(575.754)	-	-	(575.754)
Нето губитак на курсним разликама	(467.167)	(468.894)	(38.946)	-	(975.007)
Финансијски расходи, нето	(562.696)	(691.419)	(5.082)	-	(1.259.197)
Порез на добит	(216.333)	(4.912.008)	10.292	-	(5.118.049)
Сегментни добитак/(губитак)	8.430.654	19.737.632	(5.090.912)	-	23.077.374

Резултати извештајних сегмената за период од девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2025. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг			Укупно
		Прерада и маркетинг	Петрохемија	Елиминације	
Пословни приход сегмента	35.421.337	216.814.176	13.714.156	(36.264.444)	229.685.225
Међусегментни	33.844.177	2.420.267	-	(36.264.444)	-
Екстерни	1.577.160	214.393.909	13.714.156	-	229.685.225
Коригована EBITDA (сегментни резултат)	21.780.515	5.869.326	(6.505.339)	-	21.144.502
Амортизација	(11.560.448)	(10.033.278)	(629.114)	-	(22.222.840)
Удео у добитку заједничких улагања	-	803.842	-	-	803.842
Нето губитак на курсним разликама	(265.571)	(388.112)	(20.160)	-	(673.843)
Финансијски расходи, нето	(446.031)	(981.944)	(3.921)	-	(1.431.896)
Порез на добит	(14.466)	1.425.001	(12.605)	-	1.397.930
Сегментни добитак/(губитак)	10.348.462	(3.211.815)	(7.420.639)	-	(283.992)

Коригована EBITDA за период од три и девет месеци који се завршио 30. септембра 2026. и 2025. године усаглашена је у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2026	2025	2026	2025
Нето добитак/(губитак) за период	13.235.264	3.322.223	23.077.374	(283.992)
Порез на добит	2.761.192	(21.514)	5.118.049	(1.397.930)
Финансијски расходи	780.386	727.978	2.179.878	2.303.652
Финансијски приходи	(406.437)	(407.017)	(920.681)	(871.756)
Трошкови амортизације	7.487.623	7.482.101	22.165.075	22.222.840
Удео у (добитку)/губитку заједничких улагања	270.528	(276.366)	575.754	(803.842)
Нето губитак на курсним разликама	252.672	59.992	975.007	673.843
Остали (приходи)/расходи, нето	461.843	107.132	6.462.273	(1.133.317)
Остали неоперативни (приходи)/расходи, нето	(273.599)	(41.641)	71.061	435.004
Коригована EBITDA	24.569.472	10.952.888	59.703.790	21.144.502

Утицај главних једнократних ставки и резултата ХИП Петрохемије на резултат Групе

У циљу бољег разумевања основних учинака Групе, табела у наставку представља анализу консолидованог резултата за период од девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2026. односно 30. септембра 2025. У анализи је приказан резултат Групе пре једнократних ставки које се односе на трошкове обезвређења, као и резултат Групе без утицаја резултата ХИП Петрохемије, што је уврштено у консолидовани резултат Групе.

Трошкови обезвређења односе се маркетиншка средства у компанији Петрол Бугарска и на средства за нафту и гас у привредном друштву Петрол Румунија, као што је наведено у напмени 9 уз консолидоване финансијске извештаје.

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2026	2025
Добитак/(Губитак) Групе за период	23.077.374	(283.992)
Обезвређење средства у друштву у Бугарској (напомена 9)	273.135	-
Обезвређење средстава у друштву у Румунији (напомена 9)	6.046.607	-
Ефекат пореза на добит	(1.167.412)	-
Добитак/(губитак) Групе за период пре губитка од обезвређења	28.229.704	(283.992)
Губитак ХИП Петрохемије	5.090.912	7.420.639
Добитак Групе за период пре губитка од обезвређења и губитка ХИП Петрохемије	33.320.616	7.136.647

Током периода од девет месеци који се завршио 30. септембра 2026. године, Група је признала губитке по основу обезвређења имовине које се односе на њено пословање у Румунији и Бугарској.

Обезвређење које се односи на Румунију у износу од 6.046.607 РСД (напомена 9) представља ажурирану процену надокнадивог износа, узимајући у обзир услове потписаног купопродајног уговора (напомена 27). Обезвређење које се односи на Бугарску у износу од 273.135 РСД одражава ажурирану процену надокнадивог износа, узимајући у обзир промене нето имовине која је предмет трансакције, као и последични утицај на процењену накнаду.

Ове процене се заснивају на информацијама и проценама које су доступне на дан извештавања и могу бити ревидиране како предметне трансакције буду напредовале.

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

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2026	2025
Продаја сирове нафте	4.454.180	74.751
Продаја природног гаса	433.630	105.784
<i>Велепродаја</i>	433.630	105.784
Продаја нафтних деривата	258.638.686	197.178.760
<i>Малопродаја</i>	90.336.200	81.383.107
<i>Велепродаја</i>	168.302.486	115.795.653
Продаја петрохемијских производа	18.107.817	13.659.807
Продаја електричне енергије	811.906	490.199
Приходи од закупа	326.517	310.320
Остала продаја	14.800.034	17.865.604
Продаја укупно	297.572.770	229.685.225

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 10.094.683 РСД (2025. године: 12.392.874 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

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Готовина у банци и благајна	13.145.033	7.205.585
Депозити са доспећем до 3 месеца	21.530.853	22.956.223
Остала новчана средства	2.251	3.386
Готовина са ограниченим располагањем	358.256	354.910
	35.036.393	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

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Краткорочни кредити	12.582	37.165
<i>Минус исправка вредности</i>	(2.180)	(2.180)
	10.402	34.985

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

6. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Потраживања по основу продаје	26.694.614	27.908.744
Остала потраживања	77.693	81.967
<i>Исправка вредности потраживања по основу продаје</i>	(7.006.679)	(7.287.871)
<i>Исправка вредности осталих потраживања</i>	(27.544)	(30.193)
	19.738.084	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

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Сирова нафта	58.075.946	13.981.138
Нафтни деривати	27.474.612	19.341.142
Материјал	9.916.934	9.512.526
Остало	1.216.656	1.455.893
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(5.094.739)	(5.143.451)
	91.589.409	39.147.248

8. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Дати аванси	1.246.958	3.415.521
Потраживања за ПДВ	251.582	120.031
Разграничени ПДВ	943.539	1.298.915
Унапред плаћени трошкови	300.868	251.405
Унапред плаћени трошкови царине	104.785	101.351
Унапред плаћена акциза	3.220.939	3.107.734
Остала краткорочна потраживања	7.896.576	8.195.797
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(7.510.457)	(7.503.683)
	6.454.790	8.987.071

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. септембра 2026. године у износу од 943.539 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 30. септембра 2026. године у износу од 3.220.939 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 30. септембра 2026.						
Повећања	16.076.256	2.274.342	3.733.440	321.375	(5.470.865)	16.934.548
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	195.449	-	-	-	-	195.449
Обезвређења (напомена 20)	(2.557.128)	-	(273.135)	-	(3.987.435)	(6.817.698)
Амортизација	(11.437.959)	(6.909.801)	(2.301.211)	(396.011)	-	(21.044.982)
Пренос са инвестиционих некретнина	18.513	-	1.534	28.057	-	48.104
Пренос са стална средства намењена продаји	-	-	-	1.267	-	1.267
Отуђења и отписи	(74.999)	(1.334)	(27.195)	(47)	(5)	(103.580)
Остали преноси	(44.092)	(1.819)	(14.946)	28.243	(133.591)	(166.205)
Транслационе резерве	(152.090)	-	(45.466)	-	(114.746)	(312.302)
	161.935.070	87.164.717	45.016.250	7.554.654	23.575.763	325.246.454
На дан 30. септембра 2026.						
Набавна вредност	315.455.673	197.945.738	93.228.646	17.902.952	29.624.043	654.157.052
Исправка вредности и обезвређење	(153.520.603)	(110.781.021)	(48.212.396)	(10.348.298)	(6.048.280)	(328.910.598)
Неотписана вредност	161.935.070	87.164.717	45.016.250	7.554.654	23.575.763	325.246.454

Група је на дан 30. септембра 2026. године извршила процену индикатора обезвређења имовине јединица које генеришу готовину ("ЈГГ"). У складу са овим проценама, Група је признала трошак обезвређења у износу од 6.817.698 РСД. Обезвређење се углавном односи на маркетиншка средства 273.135 РСД, средства за производњу нафте и гаса 2.557.128 РСД и средства у изградњи у оквиру сегмента нафте и гаса 3.489.479 РСД и одражава индикације да су очекивани надокнадиви износи ових средстава нижи од њихових књиговодствених вредности (напомена 3 и 20). Ове процене подразумевају значајно професионално расуђивање и подложне су текућим поновним проценама.

10. ПРАВО КОРИШЋЕЊА СРЕДСТАВА

Кретања на праву коришћења средстава за период од девет месеци који се завршио на дан 30. септембра 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	5.982	6.494	69.158	156.645	238.279
Амортизација	(7.763)	(139.325)	(160.093)	(232.933)	(540.114)
Отуђења	-	(157.291)	-	(70.542)	(227.833)
Ефекат модификације уговора и промена у проценама	-	-	-	(262)	(262)
Транслационе резерве	(2.866)	289	-	56	(2.521)
На дан 30. септембра 2026. године	94.693	761.405	480.847	1.794.207	3.131.152

11. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Дати аванси за основна средства	1.276.765	1.527.977
Унапред плаћени трошкови	42.757	56.818
Остала средства	881.700	921.728
Минус: исправка вредности остале имовине	(275.413)	(273.895)
Минус: исправка вредности датих аванса	(185.953)	(183.948)
	1.739.856	2.048.680

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

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Обавезе за камату	175.639	128.572
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 16)	17.733.806	19.245.155
	17.909.445	19.373.727

13. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Обавезе према добављачима	12.328.357	11.240.739
Обавезе за дивиденду	2.071.903	5.844.191
Остале обавезе из пословања	1.447.561	1.646.441
	15.847.821	18.731.371

14. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Уговорене обавезе произишле из уговора са купцима		
- Примљени аванси	4.771.253	2.092.821
- Програм лојалности купаца	946.943	804.379
- Разграничени приходи	103.935	75.828
Обавезе према запосленима	5.858.082	3.615.606
Остале краткорочне нефинансијске обавезе	204.339	454.620
	11.884.552	7.043.254

У текућем извештајном периоду признати су приходи у износу од 2.039.971 РСД (30. септембар 2025. године: 5.489.852 РСД) који су на почетку године били исказани као обавезе по уговорима са купцима. Од наведеног износа, 1.659.697 РСД (30. септембар 2025. године: 4.863.422 РСД) односи се на приходе по

основу претходно примљених аванса, док се 380.274 РСД (30. септембра 2025. године: 626.430 РСД) односи на приходе по основу програма лојалности.

15. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Обавеза за рудну ренту	491.911	501.157
ПДВ	4.336.514	2.464.268
Обавеза за акцизе	7.565.740	3.403.527
Накнада за робне резерве	377.472	128.631
Обавезе за царину	146.596	7.499
Накнада за енергетску ефикасност	46.883	15.063
Обавезе за остале порезе и таксе	2.238.539	824.949
	15.203.655	7.345.094

16. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Банкарски кредити	41.924.371	46.392.417
Остале дугорочне обавезе	905.639	897.946
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 12)	(17.733.806)	(19.245.155)
	25.096.204	28.045.208

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

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2026	2025
На дан 1. јануара	46.392.417	65.159.107
Приливи	1.184.359	4.464.639
Одливи	(5.753.971)	(6.627.264)
Немонетарне трансакције	14.760	28.051
Курсне разлике	86.806	102.725
На дан 30. септембра	41.924.371	63.127.258

Банкарски кредити

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Укупно банкарски кредити	41.924.371	46.392.417
Текуће доспеће	(17.733.806)	(19.245.155)
	24.190.565	27.147.262

Доспеће банкарских кредита:

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Између 1 и 2 године	15.515.195	6.323.800
Између 2 и 5 година	8.557.166	20.578.503
Преко 5 година	118.204	244.959
	24.190.565	27.147.262

Књиговодствени износи по основу банкарских кредита у износу од 41.924.371 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 EBITDA (напомена 3). Руководство верује да је Група усаглашена са наведеним ковенантима на дан 30. септембра 2026. и 31. децембра 2025. године.

Остале дугорочне обавезе у износу од 905.639 РСД (31. децембра 2025. године: 897.946 РСД) углавном се односе на обавезе по основу корпоративних обвезница.

17. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ЗАКУПА

	30. септембар 2026	31. децембар 2025
Дугорочне обавезе по основу закупа	1.304.647	2.063.674
Текуће обавезе по основу закупа	917.659	1.150.161
	2.222.306	3.213.835

Износи признати у оквиру биланса успеха:

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2026	2025
Трошкови камата (укључени у финансијске расходе) (напомена 23)	89.185	107.484
Трошкови који се односе на краткорочни закуп и остале лизинг уговоре који су изузети из примене МСФИ 16	59.134	96.262
Трошкови који се односе на закуп средстава мале вредности која нису приказана као краткорочни закуп	54.735	52.829
Трошкови који се односе на варијабилна плаћања закупа који нису укључени у обавезе за закуп	1.869.464	1.808.293

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

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2026	2025
На дан 1. јануара	3.213.835	3.554.987
Одливи	(890.922)	(711.356)
Немонетарне трансакције	(97.756)	304.859
Курсне разлике	(2.851)	4.647
На дан 30. септембра	2.222.306	3.153.137

18. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ, ПРЕРАДЕ И ТРОШКОВИ ОСТАЛЕ ПРОДАЈЕ

	Период од три месеца који се завршио 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2026	2025	2026	2025
Трошкови запослених	3.803.062	3.822.648	11.607.219	11.290.307
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	975.291	1.077.755	2.873.643	3.037.333
Трошкови поправки и текућег одржавања	1.164.525	1.331.642	3.345.254	3.518.444
Трошкови електричне енергије за даљу продају	14.742	28.856	39.147	74.141
Трошкови енергије и комуналних услуга	4.228.147	4.456.708	11.833.776	12.609.168
Трошкови заштите и обезбеђења	41.548	131.624	227.408	574.573
Транспортни трошкови	167.377	200.193	512.020	562.811
Остало	2.553.113	2.150.558	5.194.686	6.022.951
	12.947.805	13.199.984	35.633.153	37.689.728

19. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од три месеца који се завршио 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2026	2025	2026	2025
Трошкови запослених	6.414.454	6.014.828	18.531.820	17.695.650
Трошкови франшизера	114.802	195.663	382.337	588.765
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	201.652	261.331	556.059	721.994
Трошкови поправки и текућег одржавања	557.911	535.463	1.562.380	1.656.289
Трошкови рекламе, маркетинга и спонзорства	134.738	191.923	483.278	634.718
Трошкови енергије и комуналних услуга	251.398	271.527	841.803	817.651
Трошкови закупа	21.707	24.457	40.269	53.728
Трошкови службеног пута	36.488	44.787	89.456	126.064
Трошкови заштите и обезбеђења	326.174	333.333	958.080	931.111
Трошкови осигурања	23.311	21.190	68.616	71.744
Услуге транспорта и складиштења	72.137	54.141	183.200	180.648
Исправка вредности спорних потраживања	(43.512)	40.562	(48.428)	(16.832)
Остало	736.820	1.051.731	2.206.949	2.928.635
	8.848.080	9.040.936	25.855.819	26.390.165

Остали трошкови у износу од 2.206.949 РСД (2025. године: 2.928.636 РСД) углавном се односе на накнаде банкама, ИТ услуге, телекомуникационе услуге и остале услуге.

20. ОСТАЛИ ПРИХОДИ/(РАСХОДИ), НЕТО

	Период од три месеца који се завршио 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2026	2025	2026	2025
Казне и пенали	36.263	61.436	329.085	96.482
Повећање/(укидање) резервисања (судски спорови, заштита животне средине итд.), нето	(387.687)	(91.244)	(471.750)	1.065.734
Трошак обезвређења и промене на фер вредности основних средстава (напомена 9)	(388.770)	(7.756)	(6.821.021)	(83.249)
Добици по основу отписа обавеза	11.349	2.030	157.399	5.407
АРО – промена у претпоставкама	7.059	5.637	1.976	5.637
Добровољна плаћања и донације	(12.757)	(20.478)	(20.272)	(31.121)
Остало	272.700	(56.757)	362.310	74.427
	(461.843)	(107.132)	(6.462.273)	1.133.317

21. НЕТО ГУБИЦИ ПО ОСНОВУ КУРСНИХ РАЗЛИКА

	Период од три месеца који се завршио 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2026	2025	2026	2025
Добици/(губици) по основу курсних разлика из активности финансирања				
- - добиси по основу курсних разлика	78.992	84.709	110.454	219.056
- - губици по основу курсних разлика	(282.505)	(97.037)	(954.232)	(326.428)
Нето губици по основу курсних разлика из пословних активности	(49.159)	(47.664)	(131.229)	(566.471)
	(252.672)	(59.992)	(975.007)	(673.843)

22. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2026	2025	2026	2025
Приходи од камата на депозите у банкама	404.214	404.535	911.519	862.472
Приходи камата на дате кредите	2.223	2.482	5.937	9.284
Добици од реструктурирања зајмова	-	-	3.225	-
	406.437	407.017	920.681	871.756

23. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. септембра		Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2026	2025	2026	2025
Расходи камата	654.780	687.721	1.807.641	2.211.468
Губици од реструктурирања позајмица	6.686	10.259	17.983	28.051
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	121.346	38.172	363.067	110.211
Ефекат дисконтовања финансијских средстава	(2.426)	(8.174)	(8.813)	(37.584)
Минус: капиталисана камата	-	-	-	(8.494)
	780.386	727.978	2.179.878	2.303.652

Расходи камата укључују и расходе камата по финансијском лизингу у износу од 89.185 РСД за период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2026. годину (107.484 РСД за период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2025. годину) (Напомена 17).

24. ПОРЕЗ НА ДОБИТ

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

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

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

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2026	2025
Порез на добит – ефекат за текућу годину	(5.783.717)	(1.008.128)
Ефекат пореске консолидације (2024)	-	1.668.167
Остале корекције из претходне године	(6.647)	-
Одложени порески приходи	672.315	737.891
Укупан порез на добит	(5.118.049)	1.397.930

25. ОДМЕРАВАЊЕ ФЕР ВРЕДНОСТИ

У периодичним сажетим консолидованим финансијским извештајима инвестиционе некретнине и финансијска средства расположива за продају, као и друга стална финансијска средства и обавезе вредновани су по фер вредности. Технике вредновања коришћене у процесу одмеравања фер вредности

средстава идентичне су онима обелодањеним у консолидованим финансијским извештајима на дан 31. децембра 2025. године. Такође, током 2026. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 30. септембра 2026. године књиговодствена вредност финансијских средстава приближно је једнака њиховој фер вредности.

26. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ И ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ

Порези

Порески закони Републике Србије често се различито тумаче и предмет су честих измена. Тумачење пореских закона од стране пореских власти може се разликовати од тумачења руководства Групе. Као резултат изнетог, неке трансакције могу бити оспорене од стране пореских власти и Групи може бити утврђен додатни износ пореза, казни и камата. Период застарелости пореске обавезе је пет година. Пореске власти имају права да одреде плаћање неизмирених обавеза у року од пет година од настанка обавезе. Руководство је проценило на дан 30. септембра 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 тензијама на Блиском истоку, укључујући ризике по снабдевање 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 589.475 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 30. септембра 2026. године Група има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 4.784.225 РСД (31. децембра 2025. године: 3.177.738 РСД).

Није било других значајних потенцијалних и преузетих обавеза Групе.

27. СТРУКТУРА ГРУПЕ

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

Пословање у Бугарској и Румунији

На дан 30. септембра 2026. године, продаја друштва у Румунији и друштва у Бугарској није завршена. Завршетак сваке трансакције условљен је испуњењем претходних услова утврђених у одговарајућим уговорима о продаји, укључујући прибављање потребних дозвола од Канцеларије за контролу стране имовине Министарства финансија САД („ОФАК“). На наведени датум ови услови још увек нису били испуњени, а Група наставља да предузима неопходне кораке како би их испунила.

28. ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА

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

Група је у периоду од девет месеци који се завршио 30. септембра 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/испорукe нафтних деривата и енергије.

На дан 30. септембра 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 30. септембра 2026.			
Краткорочни финансијски пласмани	-	10.562	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	389.150	14.044
Остала обртна имовина	-	1.477	233
Инвестиције у заједничка улагања	-	-	2.818.757
Дугорочна потраживања по основу продаје и остала потраживања	-	-	1.029.277
Добављачи и остале обавезе из пословања	-	(2.077.082)	(116.598)
Остале краткорочне обавезе	-	(436.515)	(299)
	-	(2.112.408)	3.745.414
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 девет месеци који се завршио 30. септембра 2026. и 2025. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања и придружена друштва
Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2026. године			
Приходи од продаје	-	1.798.901	51.052
Расходи везани за набавку производа и услуга	-	(142)	(507.375)
Остали приходи, нето	-	956	2.371
	-	1.799.715	(453.952)
Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2025. године			
Приходи од продаје	-	1.408.829	135.118
Расходи везани за набавку производа и услуга	-	(205.807)	(1.513.631)
Остали приходи, нето	-	2.661	1.605
	-	1.205.683	(1.376.908)

29. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА БИЛАНСА СТАЊА

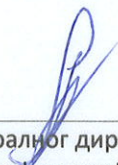
Сви догађаји који су се десили након извештајног датума, од 30. септембра 2026. до 28. октобра 2026. године, када су ови консолидовани финансијски извештаји одобрени, узети су у обзир.

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
GHG	Greenhouse gasses Гасови стаклене баште
HiPACT	High Pressure Acid-gas Capture Technology Задржавање „киселог” гаса применом технологије високог притиска
HR	Human resources Људски ресурси
HSE	Health, Safety and Enviroment Здравље, безбедност и заштита животне средине
ISCC	International Sustainability & Carbon Certification Међународна сертификација одрживости угљеника
IT	Information technologies Информационе технологије
км	Километар
kW	Кило ват – мерна јединица за електричну енергију
LTIF	Lost Time Injury Frequency Индекс учесталости повреда
KPI	Key performans indicator Кључни индикатор учинка
м ²	Квадратни метар
м ³	Кубни метар
MW	Мега ват – мерна јединица за електричну енергију
Mwe	Електрични мегават – мера произведене електричне енергије
MWh	Мега ват час – мерна јединица за електричну енергију
OCF	Оперативни новчани ток
OPEX	Operational Expenditure Оперативни трошкови
OPEC	Organization of the Petroleum Exporting Countries
P/BV	Price/Book Value Цена акције/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
TWh	Terawatt-hour Терават-сат

Скраћеница	Значење
UPS	Upstream
USD	Амерички долар
USD/bbl	Долара по барелу
АД или а.д.	Акционарско друштво
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
ЈПОА	Центар за акредитацију јавно признатих организатора активности образовања одраслих
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
ОИЕ	Обновљиви извори енергије
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.