



Q2

**КВАРТАЛНИ  
ИЗВЕШТАЈ ЗА  
ДРУГИ КВАРТАЛ  
2023. ГОДИНЕ**

Квартални извештај за други квартал 2023. године је веродостојан приказ делатности, развоја и резултата пословања НИС Групе остварених у другом кварталу 2023. године, као и у првих шест месеци 2023. 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“ и „Друштво“ 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 други квартал 2023. године је сачињен на српском, енглеском и руском језику. У случају било каквих одступања, меродавна је верзија на српском језику.

Квартални извештај за други квартал 2023. године је доступан и у електронској форми на корпоративном сајту. Све додатне информације о НИС Групи могу се наћи на корпоративном сајту [www.nis.rs](http://www.nis.rs).

## ***Садржај***

Садржај .....	3
Увод .....	4
<b>Извештај управе о пословању .....</b>	<b>5</b>
Важни догађаји .....	5
НИС Група .....	8
Земље пословања .....	11
Управљање ризицима .....	11
Пословно окружење .....	17
Анализа резултата .....	21
Кључни показатељи пословања .....	24
Хартије од вредности .....	41
Корпоративно управљање .....	44
Трансакције са повезаним лицима .....	45
Људски ресурси .....	46
Истраживање и развој .....	49
<b>Финансијски извештаји .....</b>	<b>50</b>
Појединачни финансијски извештаји .....	50
Консолидовани финансијски извештаји .....	71
<b>Изјава лица одговорних за састављање извештаја .....</b>	<b>90</b>
Контакти .....	91
Речник .....	92

## Увод

У првом полугодишту 2023. године приоритети НИС Групе били су наставак уредног снабдевања тржишта свим врстама нафтних деривата и реализација започетих инвестиција које ће омогућити даљи развој и модернизацију НИС-а. У капиталне пројекте је у извештајном периоду инвестирано 5,1 милијарду динара, док укупна улагања у првом полугодишту текуће године износе 11,6 милијарди динара. То је 52 одсто више у односу на инвестиције реализоване у првих шест месеци 2022. године. Највише средстава уложено је у област истраживања и производње нафте и гаса.

Значајне инвестиције реализоване су и у сегменту *Downstream*, пре свега када је реч о наставку модернизације Рафинерије нафте у Панчеву. Такође, један од приоритета је даљи развој малопродајне мреже НИС-а, па су, између осталог, започети радови на станици за снабдевање горивом „Соколићи 2” на ауто-путу „Милош Велики”. Такође, спроводећи своју зелену агенду и повећавајући удео енергије добијене из обновљивих извора, НИС је наставио реализацију пројекта уградње фотонапонских електрана на својим малопродајним објектима у Србији. Соларни панели до сада су постављени на 15 станица за снабдевањем горивом, а процењено је да ће укупна уштеда у набавци електричне енергије износити око 600 MWh на годишњем нивоу уз смањење емисије угљен диоксида за више од 600 тона годишње.

Поред тога, 9. јуна је, у складу са Уговором о стратешком партнерству између Републике Србије, НИС а.д. Нови Сад и ХИП Петрохемије, дошло до затварања трансакције. Реч је о кораку који је предвиђен Уговором о стратешком партнерству потписаном у децембру 2021. године и на тај начин су предузете радње предвиђене поменутиим уговором, чиме се спроводи повећање основног капитала и стичу услови за наредне кораке који обухватају формирање нових управљачких тела и реализацију обавеза НИС-а као стратешког партнера ХИП Петрохемије.

Када је реч о финансијским и пословним резултатима, остварења су у складу са тржишним околностима – падом цена нафте, ефектом скупљих залиха у преради и тржишним ограничењима. Комбинација ових фактора утицала је да кључни показатељи буду на нижем нивоу у односу на упоредни извештајни период. У првом полугодишту 2023. године просечна цена нафте типа „Brent” била је 79,8 долара за барел што је 26 одсто мање у поређењу са просечном ценом у истом периоду прошле године. Нето добит НИС Групе износи 13,7 милијарди динара, односно 69 одсто мање у односу на резултат остварен у првих шест месеци 2022. године. У истом периоду показатељ ЕБИТДА смањен је 57 одсто у поређењу са претходном годином и износи 28,5 милијарди динара.

НИС је наставио и са друштвено-одговорним активностима. Одбор директора одобрио је на седници одржаној 5. маја 2023. године 60 милиона евра за подршку пројектима Владе Републике Србије из области образовања, социјалне и здравствене заштите. НИС је, такође, расписао конкурс у оквиру програма „Заједници заједно” за 2023. годину у чијем је фокусу подршка развоју науке и образовања у партнерским градовима и општинама широм Србије. У овом циклусу НИС ће изабране пројекте подржати са 144,5 милиона динара, што је највећи годишњи износ од почетка реализације програма 2022. године.

Такође, 29. јуна 2023. године одржана је XV редовна седница Скупштине акционара НИС-а на којој је, између осталог, усвојена одлука да се на име дивиденде за 2022. годину акционарима исплати 23.364.924.716 динара.

У наставку године НИС ће и даље остати посвећен очувању стабилности на тржишту, као и унапређењу финансијских и оперативних показатеља.

## Извештај управе о пословању

### Важни догађаји

Јануар – Јун



Поставка соларних панела на три ССГ

Проширење мреже ССГ са ТАГ уређајима

Компанија НИС је под окриљем кампање „Да се нове наде роде“ уручила 225 поклон пакета за прворођене бебе у 2023. години у 15 изабраних породилишта у Србији

Уз подршку компаније НИС, одржана је прва ФИДЕ шаховска олимпијада за особе са инвалидитетом



Потписивање уговора за закуп ССГ Ниш исток

Мобилна апликација компаније НИС – Drive.Go, награђена је специјалним признањем часописа „PC Press“ – „Тор 50“ најбољих онлајн садржаја, у категорији „Digital Innovation“

Антон Черепанов, заменик генералног директора НИС-а, представио је стручној јавности резултате пословања НИС Групе за 2022. годину



У Блоку „Прерада“ одржана прва Научно-техничка конференција, која има за циљ препознавање потенцијала запослених блока и развој њихових компетенција

Почела продаја млазног горива veleпродајном купцу у Бугарској

Вадим Смирнов, заменик генералног директора НИС-а, учествовао је на панелу „Образовање: путеви ка компетенцијама“ на Копаоник бизнис форуму и представио напоре НИС-а на подршци образовању у Србији



Завршен је тестни режим електронских дозвола за рад у Блоку „Прерада“

Почетак реконструкције ССГ Брус и ССГ Косјерић

Drive.Go и СННП – промоција Drive.Go апликације, као и СННП програма путем дигиталних канала, у циљу аквизиције нових корисника

НИС а.д. Нови Сад је добила награду магазина „Diplomacy&Commerce“ за најбољу друштвено одговорну кампању у 2022. години, као и специјалну плакету „Вечерњих новости“ за вишегодишње хумане активности

НИС Група је представила резултате пословања у првом кварталу 2023. године

Започета седма сезона студентске праксе у НИС-у у оквиру програма „NIS Calling”



Добијен ISCC<sup>1</sup> сертификат који омогућава да се пласира гориво које је произведено у Блоку „Прерада”, намешавањем минералног дизела и биодизела

Учешће представника Блока „Прерада” на међународној конференцији „Petrochemical and Refining Congress 2023”

Почетак градње ССГ Соколићи 2 са рестораном, АП Милош Велики и ССГ Лукавица у Босни

Почетак радова на ребрендингу и делимичној реконструкцији ССГ Мали Пожаревац

Одбор директора НИС а.д. Нови Сад одобрио је 60 милиона евра за подршку пројектима Владе Републике Србије из области образовања, социјалне и здравствене заштите

Фотонапонске електране постављене су на још 7 бензинских станица НИС-а чиме је овај пројекат реализован на укупно 15 објеката

НИС добио признање „Капетан Миша Анастасијевић” у категорији „Лидер друштвене одговорности” за 15 година спровођења програма „Заједници заједно”

Објављен је Извештај о одрживом развоју за 2022. годину, 13. узастопни компанијски верификовани извештај о одрживом развоју

Министарка науке, технолошког развоја и иновација у Влади Републике Србије, др Јелена Беговић, посетила је Научно-технолошки центар НИС-а у Новом Саду



У складу са Уговором о стратешком партнерству, 9. јуна је, између Републике Србије, НИС а.д. Нови Сад и ХИП Петрохемије, дошло до затварања трансакције.

У првих 6 месеци избушено је 26 разрадних и једна истражна бушотина у Србији. Такође, пуштена је у рад 21 разрадна бушотина у Србији

У првој половини године реализује се аквизиција сеизмичких података на истражном простору у Турској

У првих шест месеци на нафтном пољу Иђош спроводе се радови на опремању објеката површинском инфраструктуром

Активности на пројекту „Реконструкција постројења FCC и изградња новог постројења ЕТВЕ” сагласно термин плану

Запослени из Блока „Прерада” представили су пројекат смањења отиска CO<sub>2</sub> и повећања енергетске ефикасности вакуум дестилације на завршном догађају пројекта „Young Energy Europe 2.0” одржаном у Берлину

Проширење мреже ССГ са електропуњачима за возила (ССГ Бачки Виногради)

Скупштина акционара НИС а.д. Нови Сад одржала је XV редовну седницу на којој је, између осталог, донела одлуку о исплати дивиденди акционарима за 2022. годину

НИС је расписао конкурс у оквиру програма „Заједници заједно” за 2023. годину у чијем је фокусу подршка развоју науке и образовања у партнерским градовима и општинама широм Србије

<sup>1</sup>International Sustainability & Carbon Certification је међународно признат стандард за одрживу контролу биомасе и биогорива.

НИС и чланови њеног Клуба волонтера, заједно са генералним директором Кирилом Тјурдењевим, учествовали су у акцији чишћења Националног парка „Фрушка гора“

---

## **НИС Група**

НИС Група је један од највећих вертикално интегрисаних енергетских система у југоисточној Европи, чије су основне делатности истраживање, производња и прерада нафте и природног гаса, промет широког асортимана нафтних и гасних деривата, као и реализација пројеката у области енергетике и петрохемије.

Седиште НИС-а и главне активне налазе се у Републици Србији, док су представништва и зависна друштва отворена у још неколико земаља света, пре свега у суседним државама. Најважнији ресурс НИС Групе чини тим од готово 12.000 запослених.

Циљ НИС-а је да у изазовним макроекономским околностима обезбеди нове вредности за своје акционаре, запослене и заједницу у којој послује, као и да пружи свој допринос енергетској стабилности на тржиштима на којима послује.

Поред пословних активности, НИС континуирано реализује и бројне друштвено одговорне пројекте чији је циљ да се унапреди живот свих грађана и заједнице у којој Група послује. Активности у овој области посебно су усмерене на младе људе, као носиоце будућег развоја.

НИС Група је посвећена унапређењу заштите животне средине и значајна средства издваја за реализацију еколошких пројеката и пројеката који доприносе заштити животне средине. У области безбедности на раду циљ НИС-а су радни процеси без повреда и штетних утицаја на животну средину.

### **Делатности**

Пословне активности НИС Групе организоване су у оквиру матичног друштва НИС а.д. Нови Сад кроз Блок „Истраживање и производња” и „Downstream”, а подршку им пружа девет Функција унутар матичног Друштва и МЗСЦ:

- Функција за финансије, економику, планирање и рачуноводство,
- Функција за стратегију и инвестиције,
- Функција за набавку,
- Функција за организациона питања,
- Функција за HSE,
- Функција за правна и корпоративна питања,
- Функција за корпоративну заштиту,
- Функција за односе са државним органима и корпоративне комуникације,
- Функција за интерну ревизију и управљање ризицима и
- МЗСЦ.

Један од заменика генералног директора задужен је за петрохемијске послове.

У складу са Уговором о стратешком партнерству, 9. јуна је, између Републике Србије, НИС а.д. Нови Сад и ХИП Петрохемије, дошло до затварања трансакције. ХИП Петрохемија је највећи произвођач петрохемијских производа у Републици Србији, а Стратегија даљег развоја ХИП Петрохемије засниваће се на модернизацији основних производних капацитета и изградњи нових постројења, затим на повећању енергетске ефикасности и ефикасности пословања, као и на реализацији пројеката из области заштите животне средине.

### **Блок „Истраживање и производња”**

#### **Истраживање и производња**

НИС је једина компанија у Србији која се бави истраживањем и производњом нафте и гаса. У овој бизнис области, НИС континуирано спроводи активности које обухватају 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 компанија истражне радове изводи и у Румунији и Босни и Херцеговини. Најстарија инострана концесија НИС-а је у Анголи, где производња траје од 1985. године.



У оквиру Блока „Истраживање и производња” у Елемиру код Зрењанина послују погон за припрему природног гаса, производњу ТНГ-а и газолена и уклањање CO<sub>2</sub>, као и аминско постројење за пречишћавање природног гаса, у ком се примењује HiРАСТ технологија (*High Pressure Acidgas Capture Technology*). Начин прераде гаса у овом постројењу је такав да спречава испуштање угљен-диоксида у атмосферу, па се поред бизнис-ефеката остварују и значајне еколошке користи.

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

У области Истраживања и производње научно-технолошку подршку НИС Групи пружа зависно друштво Научно-технолошки центар НТЦ НИС – Нафтагас д.о.о. Нови Сад.

### Сервиси

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

### „Downstream”

„Downstream” чине Блок „Прерада”, Блок „Промет” и Блок „Енергетика”.

### Прерада

Рафинерија нафте у Панчеву једно је од најмодернијих и еколошки најразвијенијих прерађивачких постројења у региону, са максималним пројектованим капацитетом од 4,8 милиона тона годишње. У модернизацију Рафинерије је од 2009. године инвестирано више од 800 милиона евра, од чега су значајна средства издвојена за пројекте заштите животне средине. Рафинерија нафте Панчево производи: моторна горива евро-5 стандарда, авио-гориво, течни нафтни гас, нафтни кокс, уље за ложење, битумене, пропилен, аромате, примарни бензин за пиролизу и друге нафтне деривате (сумпор и други угљоводоници).

Постројење за дубоку прераду са технологијом одложеног коксовања пуштено је у рад 2020. године. 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. Наставља се са модернизацијом Рафинерије, а капитални пројекат је реконструкција FCC (постројења каталитичког крекинга) и изградња новог постројења за производњу ETBE (високооктанске компоненте бензина), која је започета 2021. године.

У 2023. години приоритет Блока „Прерада” је континуирана производња нафтних деривата како би се допринело уредном снабдевању тржишта у изазовним околностима.

У Рафинерији се континуално спроводе активности на проналажењу додатних мера за повећање ефикасности и смањење трошкова, а спроводе се и пројекти дигитализације.

### Промет

У Србији и земљама региона НИС управља мрежом са више од 400 бензинских станица, од којих је више од 80 ван граница Србије. Малопродajна мрежа НИС највећа је на домаћем тржишту, а Друштво пословање у овој области развија и у суседним државама. – Босни и Херцеговини, Бугарској и Румунији.

НИС на тржишту наступа са два малопродajна брeнда: NIS Petrol и GAZPROM (премијум брeнд у овом сегменту) и бензинске станице НИС Групе синоним су за квалитетну понуду горива и додатног асортимана, као и за

савремене услуге које излазе у сусрет потребама потрошача. НИС континуирано улаже у развој своје малопродајне мреже, и у унапређење квалитета робе и услуга. Један од приоритета су и дигитални пројекти чиме се потрошачима омогућују сервиси у складу са савременим трендовима, попут плаћања за гориво без одласка на платно место, дигитализација програма лојалности, и тако даље.

Структура промета НИС-а, поред малопродаје готових нафтних деривата, течног нафтног гаса и низа пратећих производа, обухвата и извозне и домаће велепродајне испоруке сирове нафте, гаса и нафтних деривата. Уз то, НИС развија снабдевање авио-горивом и снабдевање пловних објеката горивом, промет мазива и битумена – као посебне пословне правце.

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

### **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.

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

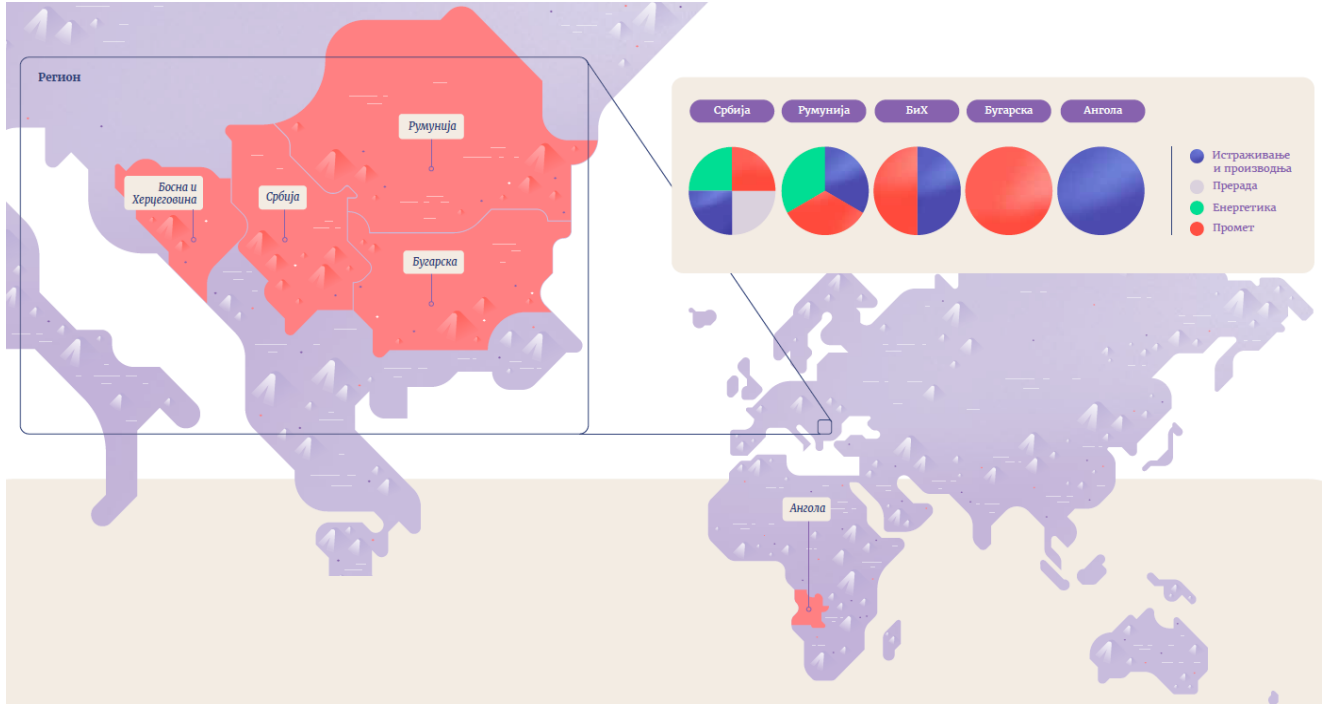
Изградња савремене комбиноване гасно-парне термоелектране-топлане Панчево (ТЕ-ТО Панчево) на природни гас завршена је 2022. године. Произведена електрична енергија се испоручује у преносни електроенергетски систем Србије, чиме НИС доприноси енергетској стабилности Републике Србије. Главна предност ТЕ-ТО Панчево је што се из природног гаса као горива истовремено производе топлотна енергија у облику процесне паре за потребе Рафинерије нафте Панчево и електрична енергија која се пласира у електроенергетски систем Србије.

Од 2013. године на нафтним и гасним пољима на осам локација у Србији НИС је пустио у рад мале електране инсталисане електричне снаге 14,5 МWe. Еколошка предност ових постројења је у производњи електричне и топлотне енергије из гаса који раније није био искоришћен због лошег квалитета, велике количине угљен-диоксида и азота 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. Такође, производња електричне енергије обавља се и на гасном пољу Жомбољ у Румунији, при чему се електрична енергија продаје на локалном тржишту.

У 2022. години се започело са изградњом соларних фотонапонских електрана и завршена је изградња на 8 ССГ. У 2023. години се наставља са изградњом ФНЕ на другим објектима НИС-а.

## ***Земље пословања***

Један од стратешких циљева НИС-а је и развој пословања и јачање конкурентности на тржишту региона. Зато се, поред Србије, пословање НИС-а развија и у суседним државама, а регионално ширење одвија се у два главна правца – у Румунији и Босни и Херцеговини на пољу истраживања и производње нафте и гаса, док се малопродајна мрежа развија у Босни и Херцеговини, Бугарској и Румунији. Додатно, НИС је своје активности у области трговине електричном енергијом проширио и на регионална тржишта.



## Управљање ризицима

### Интегрисани систем управљања ризицима

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

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

У свом пословању Друштво је изложено следећим најзначајнијим ризицима:

### Нефинансијски ризици

ОПИС РИЗИКА	МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА
<b>Оперативни ризици</b>	
<b>HSE ризици</b>	
Природа пословања Друштва излаже нас ризицима по здравље, безбедност и животну средину.	У циљу заштите запослених, опреме и постројења, животне средине као и испуњења законских обавеза Друштво континуирано спроводи надзор радних процеса, запослених, средстава за рад, услова радне и животне околине и правовремено усаглашава нормативно-методолошка документа са променама у законодавству Републике Србије и контролише поступање у складу са истим. Друштво правовремено реализује корективне мере наложене из истрага HSE догађаја, кроз систем опсервирања, корпоративног надзора и екстерних инспекција. Спровode се обуке за HSE оспособљавање запослених.
<b>HR ризици</b>	
Висококвалификован кадар је кључан за ефикасно пословање предузећа.	Друштво спроводи широк спектар мера како би привукло и задржало квалификоване стручњаке у Друштву. Неке од мера за привлачење квалификованог кадра су: програм ране регрутације (сарадња са образовним установама, стипендирање студената), програм <i>NIS Calling</i> , <i>NIS Energy</i> , програм „Повратак у Србију”.
	Програми који се спроводе за останак запослених су: Програм управљања талентима, Програм развоја талената, стручне обуке запослених, поступак процене запослених по основу перформанси и потенцијала – идентификовање талената и дефинисање плана наследника за кључне позиције у компанији, тренинзи за руководство и увођење јединственог система за управљање талентима.

### ИТ ризици

Услед све веће зависности пословних процеса Друштва од информационих технологија, аутоматизације и телекомуникација, Друштво је изложено ризицима обезбеђења очекиване доступности сервиса и непрекидности пословања.

Друштво управља овим ризицима помоћу низа мера, које укључују ИТ стандарде, алате за мониторинг система, врши резервно копирање података и тестира поступак за опоравак сервиса. Друштво, такође, настоји да прати и имплементира нове технологије и набавља нову опрему у циљу повећања квалитета и континуитета доступности сервиса.

### Ризици информационе безбедности

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

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

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

### Пројектни ризици

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

Ефикасно управљање ризицима на пројектима се огледа у повећању вероватноће и утицаја позитивних догађаја, односно кроз смањење 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 за спровођење мера и лица за редовну ревизију пројектних ризика. Све наведено се обједињује у својеврсни Регистар ризика на пројекту.

### Политички ризици

Погоршање геополитичке ситуације као последица даљег развоја догађаја у Украјини довело је до појачане волатилности на робним и финансијским тржиштима. Најављене су бројне санкције како би се ограничило пословање руских субјеката, а у таквој ситуацији, то би могло додатно да утиче на пословање Групе.

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

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

## Финансијски ризици

### ОПИС РИЗИКА

### МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА

#### Кредитни ризици

Настају код новчаних средстава, депозита у банкама и финансијским институцијама, интеркомпанијских кредита/зајмова датих трећим лицима, као и приликом продаје нафтних деривата са одложеним плаћањем.

Управљање кредитним ризицима је успостављено на нивоу НИС Групе. У погледу кредитних лимита, банке се рангирају према утврђеним методологијама за кључне и остале банке, у сврху одређивања максималног износа изложености Друштва према банци у било ком моменту (кроз депозите, инструменте документарног пословања: банкарске гаранције, акредитиве, итд. – издате у корист НИС а.д. Нови Сад).

По питању потраживања од купаца, развијена је методологија кредитних лимита на основу које се дефинише ниво изложености према одређеним купцима, у зависности од њихових финансијских показатеља.

#### Ризик ликвидности

Ризик ликвидности је ризик да ће НИС Група имати потешкоћа у испуњавању својих доспелих обавеза. Реч је о ризику непостојања одговарајућих извора финансирања пословних активности НИС Групе.

НИС Група непрестано прати стање своје ликвидности у циљу обезбеђења довољно готовине за потребе оперативног, инвестиционог и финансијског пословања. У ову сврху врши се непрестано уговарање и обезбеђивање довољно расположивих кредитних и документарних линија, уз истовремено поштовање максималног дозвољеног нивоа кредитног дуга (лимит поставља матично Друштво), као и испуњење обавеза из уговора са пословним банкама (ковенанте).

#### Робно-ценовни ризици

НИС Група је због своје основне активности изложена ризицима промене цена, и то цена сирове нафте и нафтних деривата, које утичу на вредност залиха и марже у преради нафте, што даље утиче на будуће токове новца.

Део ових ризика се елиминише кроз прилагођавање продајних цена нафтних деривата променама цена нафте и деривата.

Осим тога, у циљу смањења потенцијалног негативног утицаја овог ризика на финансијски резултат Друштва, спроводе се следеће мере:

- Годишње планирање, засновано на изради више сценарија, праћење планова и благовремено кориговање оперативних планова набавке сирове нафте;
- Редовна заседања Комисије Друштва за набавку/продају сирове нафте ради разматрања свих најзначајнијих питања;
- Стална, интензивна провера нових потенцијалних испоручилаца кроз процедуралну проверу истих, а по упитима и писмима заинтересованости које достављају НИС-у
- Максимално настојање да се у рестриктивним условима јако израженим већ од краја првог квартала 2022. године, обезбеди континуирано снабдевање сировом нафтом у потребним количинама, али и по типу нафте која би одговарала плановима прераде и планиране производње /асортимана деривата;
- Додатна оптимизација процеса набавке на основу одлуке Владе Републике Србије да почев од марта 2022. па до

краја године, као и у 2023. години сирова нафта буде изузета од плаћања царинских дажбина;

- 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 по променљивим каматним стопама зависе од промена базних каматних стопа.

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

стопама и извршио одабир у складу са актуелном политиком управљања расходима каматних стопа. Поред наведеног, стално се спроводи анализа кретања каматних стопа на финансијском тржишту, као и анализа ограничења и могућности коришћења инструмената каматног хеџинга (каматни свопови, опције и сл.).

---



## Пословно окружење<sup>2</sup>

### Свет<sup>3</sup>

Повлачење сирове нафте из америчких залиха реализовано у два наврата у другом кварталу повећало је страховања да би даља повећања каматних стопа могла успорити економски раст и смањити глобалну потражњу за нафтом. Изјава председника FED (*The Federal Reserve System*) да види још најмање два повећања каматне стопе до краја године додатно је повећала притисак на тржишта и утицало на смањење цене нафте, упркос одлуци Саудијске Арабије донетој почетком јула да смањи сопствену производњу, као и обећању других чланица OPEC+ (*Organization of the Petroleum Exporting Countries*) да ће наставити са политиком ограничења у снабдевању и у 2024. години.

Саудијска Арабија и Русија ће додатно смањење производње разматрати у августу. Државна новинска агенција Саудијске Арабије саопштила је да ће краљевина продужити у августу смањење производње од милион барела дневно најављено за јул, док је заменик премијера Русије најавио смањење производње у августу за додатних 500.000 барела дневно.

Ипак, неки аналитичари међу којима је и *JP Morgan* сматрају да OPEC+ више не успева да балансира тржиште нафте и да тренутно важећи добровољни резони OPEC+ од 1,16 милиона барела дневно (а који су продужени и на 2024.) нису довољни за успостављање баланса понуде и потражње, па ће на тржишту и даље постојати вишак од 0,4 милиона барела дневно. Амерички произвођачи нафте предводе пораст снабдевања, а снабдевање из земаља које нису чланице OPEC+ прати раст глобалне потражње од 2022.

*JP Morgan* сматра да би свет ове године могао да потроши рекордних 101,4 милиона барела нафте, предвиђено до сада незабележеном потражњом у Кини, Индији и на Блиском истоку. На ову потрошњу би могло да утиче једино одређење највећих светских нафтних компанија према „зеленој транзицији“, пошто су највећи произвођачи фосилних горива на недавној конференцији земаља G7 јасно поручили да ће прелазак на „зелену“ будућност захтевати много више природног гаса. Од *Shell Plc* до *Chevron Corp.*, највећи светски произвођачи планирају да убрзају улагања у природни гас. А највећи купци, као што је Кина, настављају да потписују уговоре о куповини утечњеног природног гаса за период после 2050. године. Слично поступају и европски увозници. Овај „замах“ означава прекретницу за гас. Презентујући промену стратегије *Shell*-а главни извршни директор компаније је изјавио да ће утечњени природни гас имати још већу улогу у енергетском систему будућности него што игра данас пошто се исти може лако транспортовати на места где је најпотребнији. Природни гас емитује око 50% мање CO<sub>2</sub> од угља када се користи за производњу електричне енергије.

Иако представљен као „најчистије фосилно гориво“ и виђен као краткорочни мост према „зеленијим“ изворима енергије, ипак се активисти за заштиту животне средине труде да ограниче употребу природног гаса. Стога, енергетски „major“-и морају да раде на смањењу емисија метана па *Shell*, *ExxonMobil* и више од десетак других произвођача намеравају да остваре скоро нулту емисију метана до 2030.

---

<sup>2</sup>Извори података за Свет, Цену нафте и Макропараметре: Извештаји *Wood Mackenzie*, *IHS*, *Bloomberg*, *Reuters*, Национални нафтни комитет Србије, ЕУ комисија. Извори података за Србију: Извештаји НБС, новински чланци: „Данас“, „Bizlife“, „Блиц Бизнис“.

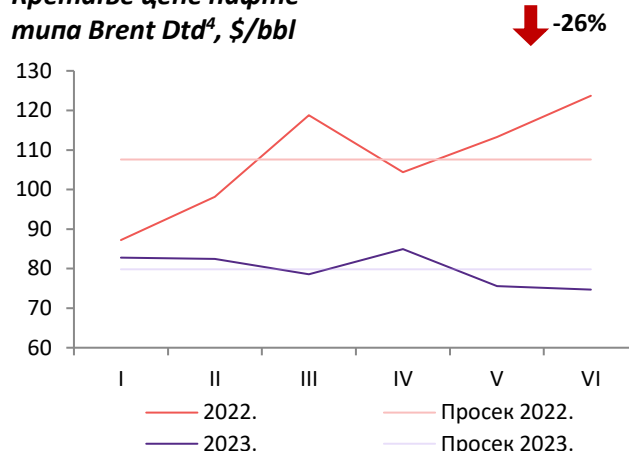
<sup>3</sup>Извор: *EIA*, *OPEC*, *Oil&Gas Journal*, *IHS*, *Wood Mackenzie*.

## Цена нафте

У целом првом полугодишту ове године је цена нафте типа „Brent” била много „уравнотеженија” од цене у истом периоду прошле године: цена се у 2023. години кретала у распону од 71,7 до 88,2 \$/bbl (наспрам распона од 79,0 до 137,6 \$/bbl забележеног у истом периоду 2022). Сличан тренд се уочава и када се пореде цене нафте у другом кварталу ове године са другим кварталом претходне године.

Просечна цена у првој половини 2023. од 79,8 \$/bbl је била мања од прошлогодишње за 26%, док је просечна цена забележена у другом кварталу од 78,4 \$/bbl за 31% мања од цене забележене у истом периоду прошле године.

### Кретање цене нафте типа Brent Dtd<sup>4</sup>, \$/bbl



Током маја и јуна су цене осциловале врло мало око просечне цене од 75 \$/bbl, највише због знакова успоравања кинеског економског опоравка (пад индекса произвођачих цена у Кини у јуну био је најоштрији од 2015.) али и због неповољних економских сигнала са америчког тржишта. Ове макроекономске забринутости поново су надвладале текуће напоре OPEC+ алијансе да смањењем производње нафте подигне цене.

Дисбаланс понуде и потражње навео је већину банака и консултантских кућа да крајем другог квартала ревидирају своје пројекције цена нафте на ниже. *Goldman Sachs* је смањио своју прогнозу цена нафте за скоро 10%, и процењују да ће нафта типа „Brent” у децембру коштати 86 \$/bbl, а WTI 81 \$/bbl. *JP Morgan* је такође умањио очекивану цену на 81 \$/bbl за 2023. Истовремено, европска банка *Dutch bank* очекује да ће цена нафте типа „Brent” постепено расти према крају ове године и прогнозирају да ће просечна цена за 2023. бити на нивоу 90 \$/bbl.

## Макропараметри

Шта ће бити са инфлацијом и каматама до краја године, једно је од главних питања и грађана и индустрије и централних банака широм света. Већина аналитичара за сада нема позитивне прогнозе. Многи стратеги су и током претходне године упозоравали на рецесију, с обзиром да су централне банке вишеструко подигле каматне стопе како би се укротила висока инфлација (годишња стопа базне инфлације је у јуну пала на 4,8% са мајских 5,3%, што је најмање од октобра 2021.). Високе каматне стопе лако би могле да гурну економију у силазну путању, посебно када се узме у обзир да су званичници FED-а нагостили да ће стопе остати високе током дужег периода.

Европска централна банка (у даљем тексту *ECB*) ће, по свему судећи, још повећавати каматне стопе у борби са снажном инфлацијом. Председник Бундесбанке је недавно изјавио да инфлација успорава, али да је и даље превисока и не сме бити „опуштања”, јер најновије прогнозе наговештавају да не се не може очекивати брзо стабилизовање цена. Након година са каматом на нули, или чак негативном каматом, *ECB* је протеклог лета под притиском високих цена почела са повећавањем референтне каматне стопе, а која је од јула 2022. повећана осам пута, на садашњих 4%.

Међутим, будући да је снабдевање енергијом постало сигурније, цене енергије знатно су се смањиле, што је довело и до смањења трошкова, посебно у енергетски интензивним секторима, а проблем уских грла у глобалним ланцима снабдевања у великој мери је решен. Очекује се да ће се поновно успостављање равнотеже на тржишту енергената наставити и да ће се реални доходак у ЕУ повећати. Очекује се и повећање раста производње од средине 2023., којем ће придонети снажно тржиште рада. Ипак, мере *ECB* ће негативно утицати на реалну економију, што ће заједно с постепеним укидањем мера фискалне подршке и даљом забринутошћу везаном за снабдевање енергијом следеће зиме, неповољно деловати на економски раст у

<sup>4</sup>Извор: *Platts*.

средњорочном раздобљу. Стога се за земље Еурозоне очекује да ће годишњи просечни раст реалног БДП-а успорити с 3,6% колико је износио у 2022. на 1,0 % у 2023., а затим се повећати на 1,6% у 2024. и у 2025. Укупна инфлација требала би до краја 2023. пасти на ниво испод 3,0%, те се стабилизovati на 2,9% у 2024.

Истовремено, према неким индикаторима Кина клизи ка дефлацији и стручњаци предлажу да се хитно уведу економски подстицаји како би се то избегло. Индекс потрошачких цена у Кини остао је непромењен прошлог месеца у односу на годину дана раније. Стопа је најнижа од фебруара 2021. Цене индустријских производа поново су смањене, што додатно подстиче ризик од дефлације.

### Србија<sup>5</sup>

Република Србија је највише задужена у еврима и то је један од главних елемената повезаности економије Србије са економијом Европе и свим одлукама које она доноси. Неки аналитичари сматрају да могу да се очекују тешка времена, јер све што се дешава у Европи утицаће и на нас.

НБС је, после једномесечне паузе, почетком јула поново подигла референтну каматну стопу за 0,25% па она сад износи 6,5%. Разлог за подизање камата је сузбијање инфлације, али то истовремено доводи и до сузбијања привредног раста и било би добро када би камате на кредите стагнирале. Међутим, веома је тешко у исто време повећавати камате и одржати привредни раст, мада се банке труде да одрже баланс.

Охрабрује чињеница да је међугодишња инфлација у јуну 2023. додатно успорила и износила је 13,7%, што је у складу са очекивањима НБС. Допринос смањењу укупне инфлације у јуну потекао је у највећој мери од пада доприноса цена хране и цена енергената. НБС очекује да ће се пад инфлације интензивирати у другој половини 2023., а повратак у границе циља очекује се средином 2024. С друге стране, постоје и прогнозе независних експерата да инфлација неће опадати оним темпом како је најавила НБС. Неке цене опет „хватају залет“ и ситуација се компликује. Цене хране су високе, а то не може да се контролише. Поскупљења струје и гаса у другој половини 2023, а која су део последњег аражмана са ММФ могу да утичу да инфлација остане двоцифрена до краја године.

Према подацима РЗС-а, БДП је у првом кварталу 2023. забележио међугодишњи реални раст од 0,7% (0,4% десезонирано), што је у складу са пројекцијом раста за 2023. Раст у производним секторима је био вођен растом услужних сектора, индустрије и пољопривреде, док је негативан допринос расту потекао од нето пореза и грађевинарства. НБС је пројектовану стопу раста БДП-а Србије за ниво 2023. задржала у распону 2,0-3,0%. Због промене ситуације на боље, НБС је ревидирала и пројекцију текућег дефицита за 2023. и смањила га на 3,1 милијарду евра (4,5% БДП-а).

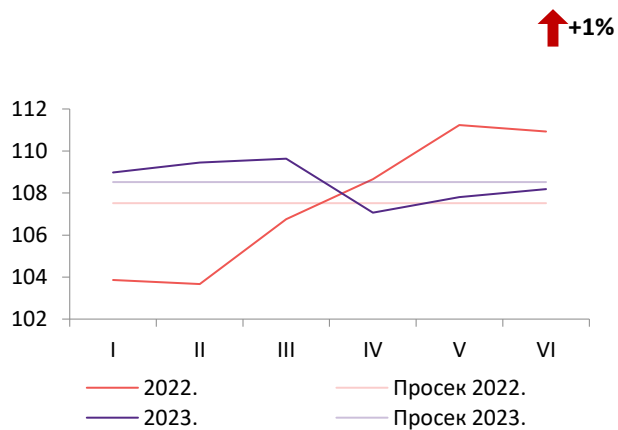
Стопа незапослености у 2022. је ревидирана према попису 2022. и на најнижем је нивоу до сада 9,6% док је у првом кварталу 2023. била 10,1%. Формална запосленост је наставила раст у првих 5 месеци 2023. (2,8% на међугодишњем нивоу).

Истовремено, плате су у априлу биле ниже него у марту. Просечна бруто зарада у Србији, према обрачуну за април ове године, износила је 115.631 РСД (у марту 117.669 РСД), док је просечна зарада без пореза и доприноса (нето) била 83.812 РСД (у марту 85.485 РСД). Медијална нето зарада у априлу износила је 63.954 РСД, што значи да је 50% запослених остварило зараду нижу од тог износа.

---

<sup>5</sup> Извор: НБС, РЗС, ПКС, новински чланци.

**Кретање курса USD/РСД<sup>6</sup>**



- Просечна вредност курса USD/РСД у првих шест месеци 2023. године виша је за 1 динар, што је за 1% више у односу на просечну вредност курса у истом периоду 2022. године.
- Током првих шест месеци 2023. године курс USD/РСД мањи је за 2,3 динара или за 2%.
- Током првих шест месеци 2022. године курс USD/RSD порастао је за 8,3 динара или за 8%.

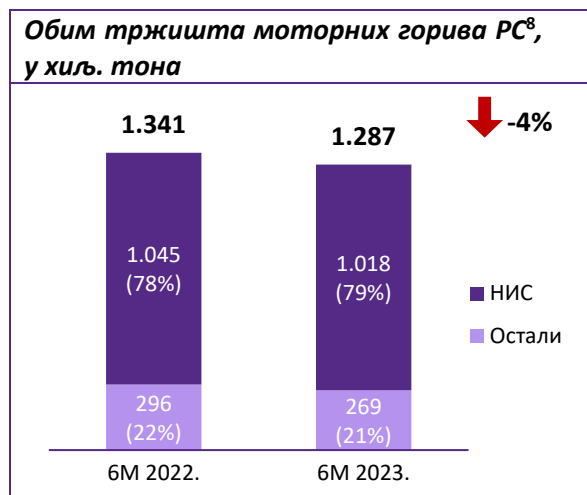
<sup>6</sup>Извор: НБС.

## Анализа резултата

### Положај на тржишту<sup>7</sup>

Криза која је почела у другој половини фебруара 2022. године и неизвесност снабдевања довела је до раста потрошње у свим земљама региона и креирања сигурносних залиха код потрошача. У односу на овај период, прво полугодиште 2023. године углавном бележи смањење потрошње због високог базног периода. .

### Положај на тржишту Србије



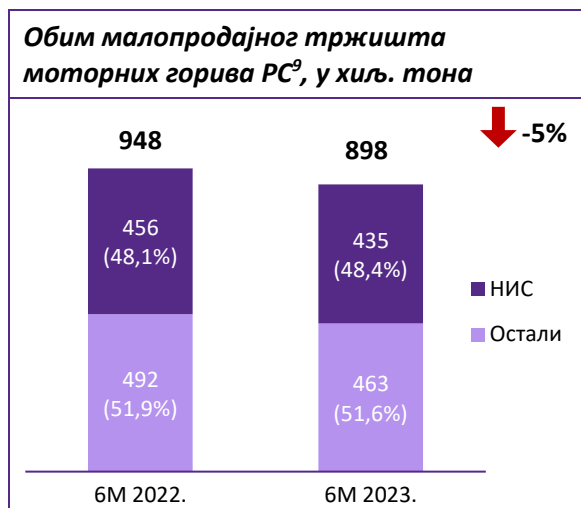
У првом полугодишту 2023. године потрошња моторних горива у Србији је смањена за 4% у односу на исти период претходне године.

Раст удела НИС-а на тржишту моторних горива у првом полугодишту у односу на исти период 2022. године повезан је са контролисаном ценом деривата која је у континуитету на снази ове године, док је до друге половине фебруара у 2022. години цена била формирана тржишно.

Такође, на снази је и прописана бенефицирана цена за снабдевање пољопривредника. Међутим, током другог квартала ове године атрактивност цене дизела за пољопривреднике се умањује што је повезано са динамиком регулисања цена па се промет агро дизела вратио на остале учеснике.

Малопродаја: У првих шест месеци 2023. године потрошња бележи пад у односу на 2022. годину за 5%, док је учешће НИС-а веће од учешћа у истом периоду прошле године за 0,3%.

Компанија НИС и у 2023. години обезбеђује сигурно снабдевање тржишта Србије нафтним дериватима у свим каналима продаје.



<sup>7</sup>Извори информација на основу којих су креиране пројекције: за Србију – интерне анализе и процене Блока Промет; за процену потрошње у Бугарској и Румунији – PFC и Еуростат и за Босну и Херцеговину – PFC и интерне процене.

<sup>8</sup>Подаци за првих 6М 2023. године дати су на основу процене. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

<sup>9</sup>Промет НИС-а и осталих конкурената укључује моторна горива (гас, КПГ-моторно гориво, моторни бензини, дизели). ТНГ боце нису укључене. Подаци за првих 6М 2023. године дати су на основу процене. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

<sup>10</sup>Малопродаја осталих учесника на тржишту снабдева се од veleпродаје НИС-а и других учесника на veleпродајном тржишту Србије.

## Положај на тржиштима Босне и Херцеговине, Бугарске и Румуније

### Босна и Херцеговина

У законској процедури се налази Закон о изменама Закона о акцизама у БиХ, чијим би се усвајањем омогућило смањење цене горива за до пола КМ/лит. Владе РС и Федерације БиХ су се позитивно изјасниле о закону.

У Босни и Херцеговини почела је продаја регресираног горива од 1. марта и трајаће до 15. новембра ове године.

Највећи трговац компанија „Бинго”, оснивањем Бинго Петрола-Тузла, улази и на тржиште велепродаје нафтних деривата, након што је у октобру прошле године отворио прву бензинску станицу. Очекује се да ће својим комитентима понудити снабдевање кроз сопствену набавку деривата у велепродаји и малопродаји и најављује атрактивне цене.

Компанија „НІFA-OIL” отворила је своју 53. бензинску станицу и тако наставила ширење малопродајне мреже. Компанија је тренутно присутна у 40 градова у БиХ и најављује отварање нових објеката.

„НІFA-OIL” снабдеваће авиокомпаније које послују на мостарском аеродрому. „НІFA-OIL” данас има највећи терминал за керозин у БиХ, укупног капацитета четири милиона литара. После две године инвестирања и развоја, „НІFA-OIL” постала је водећи снабдевач керозином аеродрома у Сарајеву, Тузли и Мостару.

У првом полугодишту 2023. године у Босни и Херцеговини забележен је пад потрошње моторних горива, као и пад промета у малопродаји у односу на упоредни период претходне године.

Током првог квартала ове године била је на снази Уредба којом се забрањује извоз дизела из Србије, чиме је значајно било отежано снабдевање за НИС малопродајну мрежу и онемогућено снабдевање велепродајних клијената. У марту је одобрена количинска квота за извоз у БиХ чиме је снабдевање из рафинерије Панчево обновљено, а уредба је на крају марта и формално укинута, тако да је у току другог квартала снабдевање нормализовано.

НИС у Босни и Херцеговини има 40 бензинских станица (и 1 бензинску станицу у ДОДО режиму).

Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива у првом полугодишту 2023. године износи 21,5%, док учешће на малопродајном тржишту износи 9,5%.

### Бугарска

Бугарска прелазна влада одобрила је потписивање меморандума о разумевању са Грчком који ће подстаћи сарадњу у области безбедног увоза сирове нафте путем ценовода. Бугарска и Грчка ће проучити могућности за поновно покретање пројекта изградње нафтовода од егејске луке Александрополис до Бургаса на Црном мору. Земља мора да обезбеди довољно нафте другог порекла да би рафинерија у Црном мору прерађивала 196.000 барела дневно, након што изузеће за руску нафту истекне 2024. године. Рафинерија обезбеђује преко 75 одсто горива за локално тржиште. Бугарске власти навеле су да је са грчким премијером и председником постигнут договор да се на најбржи могући начин настави са пројектом Бургас-Александрополис.

У јуну 2023. године Бугарска је добила дерогацију од забране увоза руске нафте широм ЕУ. Изузеће јој омогућава да настави да увози сирову нафту и нафтне деривате из Русије морским путем до краја 2024. године.

Бугарска антимонополска комисија казнила је нафтну компанију „Лукоил” због злоупотребе доминантног положаја у тој земљи. Бугарски државни регулатор, образложио је своју одлуку, наводећи да је „Лукоил Бугарска” искористио своју доминатну позицију вршећи притисак на велепродајне цене горива, чиме је ометао конкуренцију и штетио интересима потрошача. Иначе, крајем прошлог септембра, бугарска антимонополска комисија оптужила је „Лукоил” да врши притисак на тржиште енергената постепеном променом услова велепродајних цена и укидањем количинских попушта.

У првом полугодишту 2023. године у Бугарској забележен је благи опоравак промета моторних горива, као и промета у малопродаји у односу на упоредни период претходне године.

НИС је у Бугарској на почетку године управљао мрежом од 34 станице за снабдевање горивом и складиштем нафтних деривата у Костином Броду. Крајем марта број станица је смањен за 4 и током априла за 7 станица због истека уговора о закупу, тако да је укупан број станица на крају периода износио 23.

Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива у првом полугодишту 2023. године је 4,0%, док учешће на малопродајном тржишту износи 2,9%.

### Румунија

Крајем прошле године Влада Румуније је усвојила европску регулативу о увођењу солидарног пореза на нафтну и гасну индустрију од 60% (минимални европски ниво био је 33%). Порез се примењује на разлику између добити из 2022. године и онога што за 20% премашује просек 2017-2021. године. Тако ће бити и 2024. године, за профит из 2023. године.

Планирана вредност инвестиција компаније *KazMunayGas International* (КМГИ у Ромпетрол Рафинаре за 2023. годину је преко 46 милиона долара, од чега је око 40 милиона усмерено у Петромидију, највећу рафинерију у Румунији, која може да обезбеди око 40% националног капацитета прераде. КМГИ следеће године планира генерални ремонт рафинерија Петромидија и Вега, а због тога је од укупних инвестиција планираних за ову годину, за капитално одржавање издвојено око 30 милиона долара, док је већина пројеката реализованих у 2023. години у фази припреме за генерални ремонт 2024. године.

У Румунији је у првом полугодишту 2023. године у односу на исти период претходне године забележен благи опоравак тржишта моторних горива, као и промета у малопродаји.

НИС у Румунији има 19 бензинских станица. Тржишно учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива је 0,5%, док је учешће на малопродајном тржишту 0,8%.

**Кључни показатељи пословања**

Q2 2023.	Q2 2022.	Δ <sup>11</sup>	Показатељ	Јединица мере	6М 2023.	6М 2022.	Δ <sup>12</sup>
<b>78,4</b>	113,8	-31%	<b>Brent Dtd</b>	<i>\$/bbl</i>	<b>79,8</b>	107,6	-26%
<b>91,0</b>	142,2	-36%	<b>Приходи од продаје</b>	млрд. RSD	<b>186,9</b>	240,3	-22%
<b>2,0</b>	28,1	-93%	<b>Нето добит</b>	млрд. RSD	<b>13,7</b>	43,7	-69%
<b>8,6</b>	40,9	-79%	<b>ЕБИТДА<sup>13</sup></b>	млрд. RSD	<b>28,5</b>	66,2	-57%
<b>-22,4</b>	3,9	пад	<b>ОСФ</b>	млрд. RSD	<b>-4,8</b>	27,2	пад
<b>5,1</b>	3,8	+32%	<b>САРЕХ<sup>14</sup></b>	млрд. RSD	<b>11,6</b>	7,6	+52%
<b>56,7</b>	64,8	-12%	<b>Обрачунате обавезе по основу пореза и других јавних прихода<sup>15</sup></b>	млрд. RSD	<b>107,0</b>	117,9	-9%
<b>553,2</b>	589,6	-6%	<b>Укупна задуженост према банкама<sup>16</sup></b>	мил. EUR	<b>553,2</b>	589,6	-6%
<b>1,8</b>	1,6	+18%	<b>LTIF<sup>17</sup></b>	број	<b>1,8</b>	1,6	+18%

<sup>11</sup> Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде RSD.

<sup>12</sup> Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде RSD.

<sup>13</sup> *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.

<sup>14</sup> Износи за САРЕХ су износи без ПДВ-а.

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

<sup>16</sup> Укупна задуженост према банкама (*total indebtedness*) = укупан дуг према банкама + акредитиви. На дан 30. јун 2023. године то износи 553 милиона евра укупног дуга по основу кредита, док дуга по основу акредитива није било.

<sup>17</sup> *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 30.06.2023.



## Оперативни показатељи

### Истраживање и производња

Q2 2023.	Q2 2022.	Δ <sup>18</sup>	Показатељ	Јединица мере	6М 2023.	6М 2022.	Δ <sup>19</sup>
288	291	-1%	Производња нафте и гаса <sup>20</sup>	хиљ. т.е.н.	571	583	-2%
201	201	+0,4%	Производња домаће нафте <sup>21</sup>	хиљ. тона	400	401	-0,3%
0,9	1,9	-51%	LTIF <sup>22</sup>	број	0,9	1,9	-51%
7,5	12,6	-40%	ЕБИТДА	млрд. RSD	14,5	25,5	-43%
3,9	2,9	+34%	CAPEX <sup>23</sup>	млрд. RSD	8,9	5,5	+62%

Основни циљ за други квартал 2023. године у Блоку „Истраживање и производња“ је био испуњење плана производње угљоводоника и повећање ефикасности геолошко-технолошких активности.

У другом кварталу 2023. године остварен је укупан обим производње нафте и гаса од 276,8 хиљада условних тона на лежиштима у Србији. Укупан обим производње за други квартал 2023. године, укључујући и концесије износи 287,8 хиљада условних тона.

За првих шест месеци 2023. године у Србији је укупно произведено 548,9 хиљада условних тона, односно, 570,5 хиљада условних тона, укључујући и концесије.

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

#### Геолошко истражни радови и разрада лежишта

У оквиру разрадног бушења активно се спроводи додатно истраживање и утврђивање граница засићења нафтом на активним лежиштима и погушћивање мреже бушотина.

У другом кварталу 2023. године успешно је избушено и пуштено у рад 11 нових нафтних бушотина, при чему је остварена средња прираст од 7,5 т/дан по бушотини. У првој половини 2023. године од бушења је укупно добијено 15,2 хиљаде тона нафте.

Такође, у периоду април-јун 2023. године, успешно су спроведене геолошко-техничке активности на 51 бушотини са задовољавајућим просечним прирастом.

У 2023. години, наставља се са применом технологије РИР. У другом кварталу, након примене технологије РИР, пуштено је у рад 17 бушотина и остварена просечна прираст од 1,2 т/дан, а већина операција изведена је на НП Велебит.

Такође, у другом кварталу, пуштено је у рад 11 бушотина након преласка на нови производни слој са средњим оствареним прирастом од 5,6 т/дан, а укупно је урађено и 18 интензификација, прираст 3,2 т/дан, док је из неактивног фонда оспособљено за рад укупно 5 бушотина, са прирастом од 2,5 т/дан.

Када се узму у обзир све урађене ГТА, остварена је додатна производња нафте од 25 хиљада тона.

<sup>18</sup> Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања

<sup>19</sup> Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања

<sup>20</sup> У производњу домаће нафте укључен је и газолин, а у производњи гаса узета је комерцијална производња гаса и лаки кондензат.

<sup>21</sup> Са газолином.

<sup>22</sup> 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 30.06.2023.

<sup>23</sup> Финансирање, без ПДВ-а.

### Лиценцне обавезе

Министарству рударства и енергетике је након завршених геолошких истраживања у периоду 2020-2022. године на истражном простору Србија јужно од Саве и Дунава достављен завршни извештај о резултатима изведених геолошких истраживања. Такође, оно је издало и Решење којим се одобрава извођење геолошких истраживања нафте и гаса на истражном простору Подунавље за период 2023-2026 година.

Покрајинском секретаријату за енергетику, грађевинарство и саобраћај су достављени завршни извештаји о резултатима изведених геолошких истраживања на експлоатационим пољима Велебит и Мартонош запад, као и годишњи извештаји о изведеним геолошким истраживањима у 2022. години на истражним просторима: северни Банат, средњи Банат, јужни Банат, северна Бачка и јужна Бачка. Такође, ради наставка извођења геолошких истраживања на истражном простору северни Банат у 2023. години, Покрајински секретаријат за енергетику, грађевинарство и саобраћај је у априлу издао одобрење за наставак истраживања.

У циљу наставка експлоатације нафте и гаса на експлоатационим пољима НИС а.д. Нови Сад, почетком јуна ове године је прибављено одобрење за проширење одобреног експлоатационог поља Келебија.

### Инострани пројекти

Кључни догађаји у Румунији у другом кварталу 2023. године:

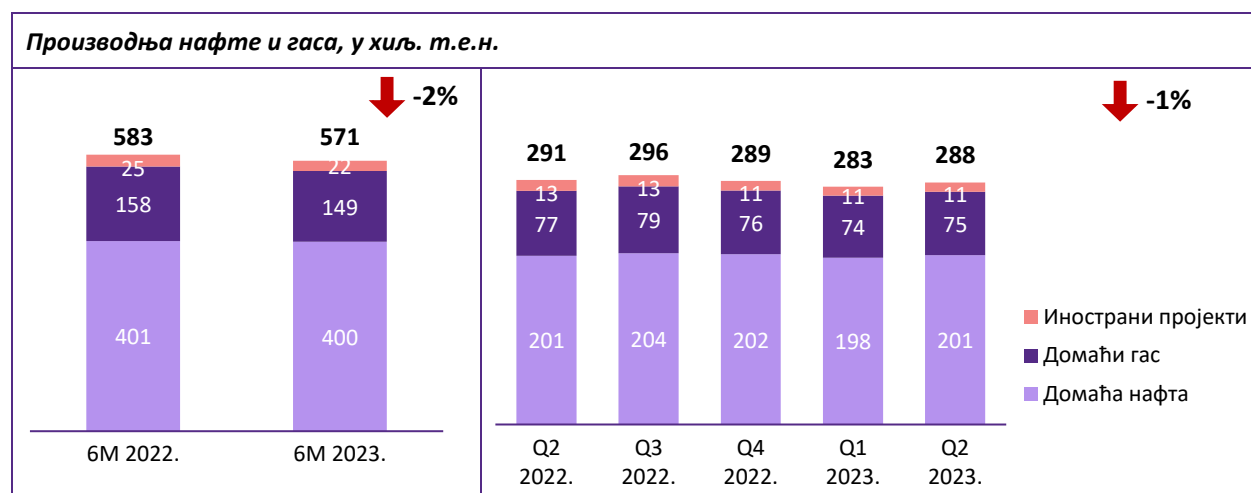
- Пројекат Теремија Север:
  - У делу нафтне инфраструктуре: завршена је адаптација детаљног пројекта инфраструктуре;
  - У делу гасне инфраструктуре: добијени су сертификати за изградњу система за припрему и компримовање гаса и изградња цевовода, започети су радови на пројектовању цевовода (FEED);
  - У делу инвестиционе делатности: након седнице Одбора директора НИС-а донето решење о бушењу 2 разрадне бушотине, спроведени су тендери, извођач је спреман за рад.

Кључни догађаји у Босни и Херцеговини у другом кварталу 2023. године:

- Бушотине се налазе у планираном режиму хидродинамичког мерења (мерење враћања притиска).

### Оперативни показатељи

У првих шест месеци 2023. године произведено је укупно 571 хиљаду условних тона нафте и гаса, што је у односу на првих шест месеци прошле године мање за 2%.



*Downstream*

**Кључни показатељи**

Q2 2023.	Q2 2022.	Δ <sup>24</sup>	Кључни показатељи	Јединица мере	6М 2023.	6М 2022.	Δ <sup>25</sup>
1.020	1.199	-15%	<b>Обим прераде нафте и полупроизвода</b>	хиљ. тона	<b>1.976</b>	2.104	-6%
960	1.129	-15%	<b>Укупан промет нафтних деривата</b>	хиљ. тона	<b>1.869</b>	2.088	-10%
225,1	243,2	-7%	<i>Малопродаја Србија</i>	хиљ. тона	<b>431,1</b>	452,5	-5%
340,1	389,6	-13%	<i>Велепродаја Србија<sup>26</sup></i>	хиљ. тона	<b>684,5</b>	698,0	-2%
38,6	48,2	-20%	<i>Малопродаја иноактиве</i>	хиљ. тона	<b>74,8</b>	97,0	-23%
59,8	85,8	-30%	<i>Велепродаја иноактиве</i>	хиљ. тона	<b>98,4</b>	175,8	-44%
296,8	362,5	-18%	<i>Транзит, извоз и БЈ<sup>27</sup></i>	хиљ. тона	<b>580,6</b>	664,6	-13%
707,2	783,6	-10%	<b>Промет моторних горива<sup>28</sup></b>	хиљ. тона	<b>1.322,2</b>	1.429,1	-7%
9,7	30,7	-69%	<b>ЕБИТДА DWS<sup>29</sup></b>	млрд. РСД	<b>23,8</b>	46,5	-49%
3,3	33,1	-90%	<i>ЕБИТДА Прерада<sup>30</sup></i>	млрд. РСД	<b>11,7</b>	48,5	-76%
5,2	0,1	раст	<i>ЕБИТДА Промет<sup>31</sup></i>	млрд. РСД	<b>9,7</b>	2,6	раст
1,1	0,9	+23%	<b>CAPEX DWS<sup>32</sup></b>	млрд. РСД	<b>2,4</b>	2,0	+22%
0,4	0,3	+20%	<i>CAPEX Прерада</i>	млрд. РСД	<b>0,8</b>	0,6	+39%
0,5	0,5	+11%	<i>CAPEX Промет</i>	млрд. РСД	<b>1,4</b>	1,2	+10%
1,7	1,5	+17%	<b>LTIF DWS<sup>33</sup></b>	број	<b>1,7</b>	1,5	+17%
1,1	2,6	-57%	<i>LTIF Прерада</i>	број	<b>1,1</b>	2,6	-57%
2,2	0,8	+182%	<i>LTIF Промет</i>	број	<b>2,2</b>	0,8	+182%

<sup>24</sup> Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

<sup>25</sup> Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

<sup>26</sup> Укључује продају КПП-а Блока „Енергетика“ и продају уља и мазива погона за производњу мазива.

<sup>27</sup> БЈ обухватају продају канала битумен, бункер и авиогорива.

<sup>28</sup> Укупан промет моторних горива у Србији и иноактивама.

<sup>29</sup> Приказана ЕБИТДА „Downstream“ обухвата ЕБИТДА Блока „Прерада“, Блока „Промет“ и остатка „Downstream“.

<sup>30</sup> ЕБИТДА Блока „Прерада“ укључује и Енергану у РНП.

<sup>31</sup> ЕБИТДА Блока „Промет“.

<sup>32</sup> Финансирање, без ПДВ-а. Приказан CAPEX „Downstream“ обухвата CAPEX Блока „Прерада“, Блока „Промет“ и остатка „Downstream“.

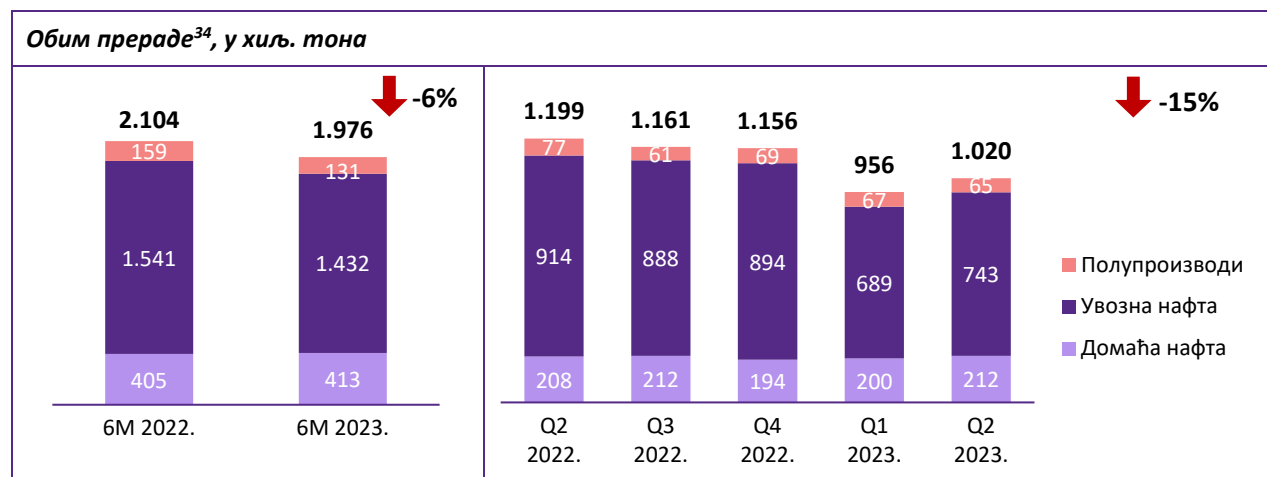
<sup>33</sup> *Lost Time Injury Frequency* – индикатор повреда са изгубљеним данима. Однос броја повреда са боловањем запослених према укупном броју радних сати помножен са милион. Наведени индикатор се израчунава кумулативно од почетка године, а приказан податак представља тренутно стање закључно са 30.06.2023.

## Прерада

Фокус Блока „Прерада“ током првог полугодишта 2023. године био је на континуираној производњи и обезбеђивању неопходних залиха, у циљу уредног снабдевања тржишта свим врстама деривата, у складу са плановима и захтевима тржишта, а имајући у виду актуелну ситуацију на тржишту нафте.

Услед изазовних тржишних околности, Блок „Прерада“ је за прво полугодиште 2023. године прерадио скоро 2 милиона тона сировине и остварио финансијски резултат EBITDA од око 11,7 милијарди динара.

### Активности и обим прераде



Блок „Прерада“ је 2023. годину наставио са амбициозним плановима, иако се пословање током првог полугодишта 2023. године, као и у претходним периодима одвијало у условима ограничених набавки природног гаса, као и осцилацијама цена на тржишту нафте и нафтних деривата. Блок „Прерада“ је своје пословање прилагођавао тржишним условима у циљу континуалног снабдевања тржишта нафтним дериватима и обезбеђења горива за пољопривредну сезону.

Блок „Прерада“ континуирано спроводи активности за проналажење нових и максимизирање постојећих мера за повећање ефикасности и смањење трошкова. Током првог полугодишта 2023. године, Блок „Прерада“ је развио додатне мере *Quick Wins* и остварио мере за прво полугодиште у вредности од 0,3 милијарди динара.

У оквиру ОМС, реализовано је више од 60% планираних активности имплементације најбољих пракси и формирања еталонских постројења у најстаријем делу рафинерије, постројењима Блока 5, затим на МНС комплексу и постројењима Енергане. Спроводи се реализација уговора за посебно уређење и опремање постројења дефинисаном 5S опремом и обезбеђење нових ознака за визуелно означавање опреме и постројења у складу са планом. У оквиру процеса континуалног унапређења обрађено је 27 нових пројеката и иницијатива за повећање енергетске ефикасности алатима *Lean 6 Sigma*.

У марту су, поводом обележавања дана Факултета заштите на раду у Нишу, НИС-ови стручњаци уз учешће колега из Блока „Прерада“ одржали предавања за студенте завршне године смера „Заштита на раду“. Циљ посете било је упознавање студената са практичним делом безбедносне културе која се постиже законским регулативама и HSE активностима, а представља основу корпоративне одговорности у компанији.

У Блоку „Прерада“ је током јуна месеца 2023. године завршена прва Научно-техничка конференција (НТК), која је имала за циљ препознавање потенцијала запослених Блока „Прерада“ и развој њихових компетенција, уз подстицање дијалога међу колегама и иницирање нових идеја. Финалисти су представили своје пројекте, а

<sup>34</sup> Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

комисија је изгласала најбоље, који су и награђени. Унапређење процеса у Блоку „Прерада“ била је главна водиља за 16 пријављених учесника који су презентовали 10 радова.

Такође, у Блоку „Прерада“ завршен је тестни режим електронских дозвола за рад. Употребом електронских дозвола за рад очекују се бројне предности међу којима су и повећање безбедности и ефикасније обављање посла.

У мају месецу 2023. године успешно је изведена HSE вежба у Рафинерији нафте Панчево, која је показала спремност ватрогасне јединице и колега да се на најефикаснији начин одговори на потенцијални удес. У току вежбе приказано је реаговање на два сценарија: пожар на једном од највећих резервоара у Рафинерији, као и спасавање повређеног радника са висине, односно платформе.

Током маја месеца 2023. године добијен је ISCC сертификат који омогућава да се пласира гориво које је произведено у Блоку „Прерада“, намешавањем минералног дизела и биодизела. Овај сертификат даваће и гаранцију о веродостојности података у редовном годишњем извештају о испуњености критеријума одрживости биогорива.

Током јуна месеца руководиоци ватрогасних јединица успешно су завршили вишедневну теоријско-практичну обуку у области реаговања на ванредне догађаје и ситуације.

Оператери Рафинерије нафте Панчево надметали су се у знању, а први пут и у вештинама, на такмичењу „Најбољи у професији“. Од око 50 колега из Блока „Прерада“ који су показали висок ниво знања, истакло се 16 најбољих.

На завршном догађају пројекта „Young Energy Europe 2.0“ успешно је представљен пројекат смањења отиска CO<sub>2</sub> и повећања енергетске ефикасности вакуум дестилације.

### Пројекти

У делу пројекта „Реконструкција постројења FCC и изградње новог постројења ETBE“ издвајамо следеће:

- Након добијања локацијских услова наставља се процес исходавања грађевинске дозволе током 2023. године. Дефинисана је даља стратегија реализације пројекта, а у складу са тренутним условима на тржишту и другим зависним активностима.

## Промет

### Продајни објекти<sup>35</sup> и логистика

НИС Група поседује преко 400 активних малопродајних објеката. Највећи број њих, тачније 330 малопродајна објекта налазе се у Републици Србији (од којих је 27 у GAZPROM бренду). У земљама региона НИС поседује 41 бензинску станицу у Босни и Херцеговини (31 у GAZPROM бренду), 23 бензинске станице у Бугарској (све у GAZPROM бренду) и 19 бензинских станица у Румунији (све у GAZPROM бренду).

До краја године очекује се пуштање у рад 11 ССГ након модернизације у Србији и БиХ (4 изградње ССГ, 6 реконструкција ССГ, 1 дугорочни закуп и ребрендинг ССГ).

Настављена је реализација пројекта реконструкције и модернизације складишта нафтних деривата Ниш. Додатно, биће изграђена 3 нова резервоара на складишту НД Ниш – 2 за дизел, 1 за бензин.

До краја године очекује се да буду реконструисани резервоари Г11 и Г12 на складишту Нови Сад за потребе канала продаје авио горива.

### Програми лојалности и маркетиншке активности

У првој половини 2023. године у Србији је реализовано 105 маркетиншких активности у циљу развоја потрошачких брендова, програма лојалности, унапређења продаје горива и допунског асортимана, као и увођења нових производа.

Издвојили бисмо следеће најважније маркетинг активности, које су обележиле првих шест месеци 2023. године у Србији:

- *Drive.Go* апликација – промовисана у циљу прикупљања нових чланова, повећања броја преузетих апликација уз промоцију на дигиталним каналима, као и у циљу прикупљања нових чланова и активације регистрованих корисника путем CRM и дигиталних канала, уз PR оглашавање. *Drive.Go* апликација је доступна на свим NIS Petrol и GAZPROM бензинским станицама, у оквиру које постоји функционалност „Моја фирма” која омогућава слање фискалног рачуна са или без ПИБ-а на мејл потрошача. У првој половини 2023. године укупан број активних корисника порастао је за 6.409, у укупном броју 43.205, уз укупан промет путем апликације од око 5,5 милиона литара горива.
- Програм лојалности „Са нама на путу” – настављена је активна кампања на аквизицији нових виртуелних чланова, аквизицији неактивних корисника, као и на реактивацији потрошача кроз дигиталне и CRM канале. Уведена нова функционалност „Купони и ваучери” у апликацији. У циљу унапређења корисничког искуства уведена анкета у СННП мобилној апликацији. Укупан број активних корисника у првој половини 2023. године био је 763.427, а нових виртуелних чланова 55.981.
- Друштвене мреже/партнери за креирање онлајн садржаја/сајт: у првој половини 2023. године креирано је 6 нових епизода у оквиру садржаја „Са нама на путу кроз Србију”, при чему су читаоци нашег сајта и пратиоци на друштвеним мрежама могли да прочитају детаљне препоруке о локацијама у Србији које би могли да посете.

### Остале активности

- Комплетирана прва фаза програма за унапређење здравља у 8 градова где је у 14 дана ангажовано преко 1.400 запослених. Подршка запосленима кроз спортску рекреацију је организована на 92 локације у 25 градова и 17 дисциплина за више од 2.300 запослених који су самоиницијативно доставили одобрења лекара да су способни за жељене активности што је дупло више него прошле године у истом термину.
- Реализоване су НИС спортске игре уз учешће преко 500 запослених у 40 спортских дисциплина у Београду, уз учешће НИС спортских тимова на Београдском маратону, у бизнис трци и ноћном маратону у Новом Саду, као и учешће на триатлон трци на Сребрном језеру.

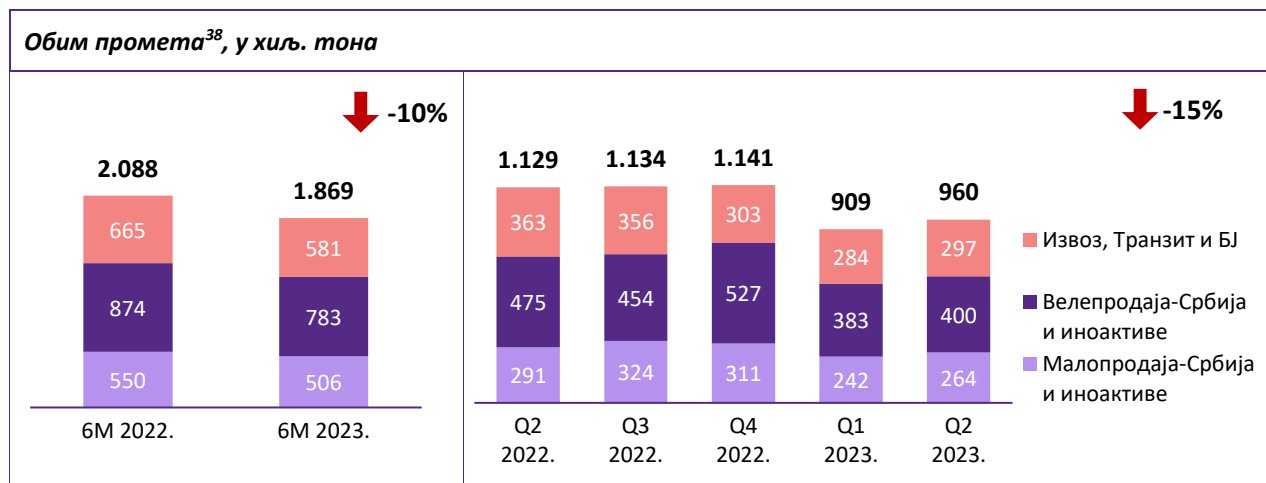
<sup>35</sup>Стање на дан 30.06.2023. године.

Оперативни показатељи

У првој половини 2023. године забележен је пад промета од 10% у односу на исти период 2022. године, тако да је укупан промет износио 1.869 хиљада тона.

- Малопродаја у Србији и иноактивама – пад за 8%, првенствено у ино земљама, услед:
  - геополитичке ситуације у земљама ЕУ (посебно у Румунији и Бугарској због престанка рада 11 ССГ);
  - повећана продаја дизела у малопродаји у 2022. години као последица државног регулисања цена на ниском нивоу, нижих цена на ССГ НИС од максимално утврђене цене, што ове године није случај.
- Велепродаја у Србији и иноактивама<sup>36</sup> – пад за 11% првенствено због смањења продаје деривата у ино земљама – Босни и Херцеговини и Румунији због забране извоза из Србије. Такође, повећање продаје дизела у велепродаји у 2022. години као последица државног регулисања цена на ниском нивоу утицала је на високу тражњу прошле године у односу на ову.
- Извоз, транзит и БЈ<sup>37</sup>:
  - смањење промета мазута, битумена и примарног бензина на домаћем тржишту;
  - пад потрошње;
  - смањење технолошког извоза и битумена као последица оптимизације производње.

Пад продаје делимично компензује раст продаје авио горива за 43% у односу на други квартал 2022. године због проширења линије међународних авио летова *Air Serbia* и страних авио компанија, као и пораста извезених количина авио-горива у односу на исти период прошле године.

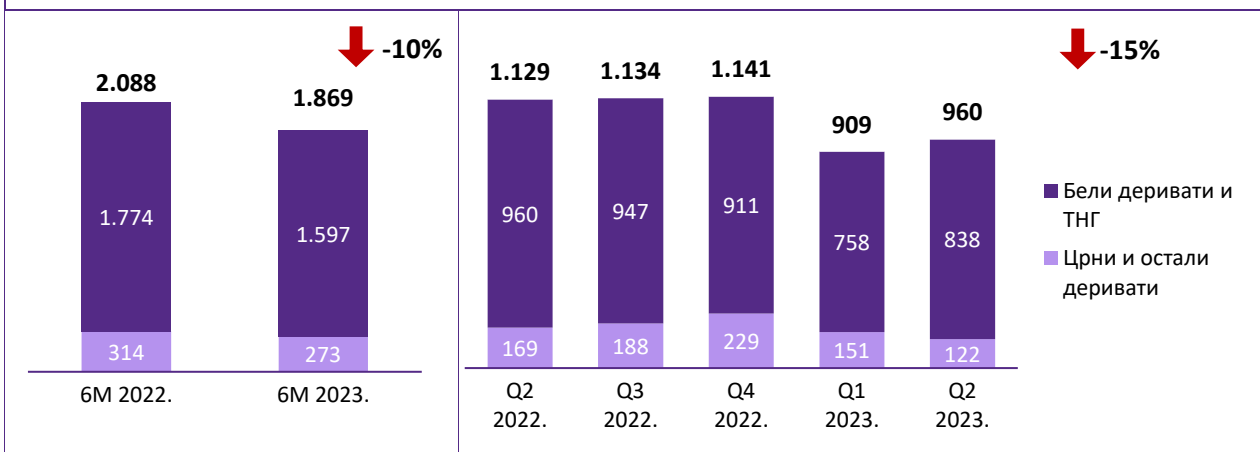


<sup>36</sup> Укључује продају КПГ-а Блока „Енергетика“ и продају уља и мазива погона за производњу мазива Даунстрим.

<sup>37</sup> БЈ обухватају промет нафтних деривата канала битумен, бункер и авиогорива.

<sup>38</sup> Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

Структура промета<sup>39</sup>, у хиљ. тона



<sup>39</sup> Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.



## Енергетика

### Природни гас

Организација и балансирање портфолија природног гаса за НИС а.д. Нови Сад је урађено у складу са уговором о транспорту природног гаса са оператором транспортног система природног гаса за гасну годину 2022/2023, који је закључен у трећем кварталу 2022. године. Цене природног гаса до краја октобра 2023. године су регулисане Уредбом Владе РС о привременој мери ограничавања цене гаса и надокнади разлике у цени природног гаса набављеног из увоза и произведеног у Републици Србији у случају поремећаја на тржишту.

Отпрема КПГ са ГП Острово одвијала се неометано са краћим застојима. У току су преговори о годишњем уговору о потпуном снабдевању енергијом из природног гаса.

### Трговина електричном енергијом

НИС а.д. Нови Сад тренутно поседује лиценцу за трговину електричном енергијом у Србији, Црној Гори, Румунији, БиХ, Словенији, Мађарској и Бугарској. НИС а.д. Нови Сад тргује на берзи електричне енергије у Србији (*SEEPEx*) и у Румунији (*OPCOM*).

### Реализација Програма мера енергетске ефикасности у НИС а.д.

Програмом мера за смањење потрошње енергије и повећање енергетске ефикасности за првих шест месеци 2023. године прелиминарни ефекат енергетске уштеде износи 3.683 т.е.н. Финансијска вредност уштеда износи 134 милиона динара.

Основан је интерни тим за енергетски надзор и израђен регулаторни и методолошки оквир. Спроведена је адаптација и реинжењеринг баријера за електробезбедност у блоковима и зависним друштвима.

Развијене су мере за побољшање енергетске ефикасности и формиран је скуп пројеката за „брзе победе“ у сфери енергетске ефикасности за 2023. годину. Покренута је реализација мера за побољшање енергетске ефикасности.

У току су радови на реализацији седам мера за повећање енергетске ефикасности.

### Обновљиви извори енергије

Током 2022. године успешно је завршен пилот пројекат изградње соларних фотонапонских електрана на 8 ССГ. На основу добијених резултата, у четвртом кварталу одобрена је изградња соларних фотонапонских електрана на још 7 станица за снабдевање горивом укупне снаге соларних панела око 240 kWp, а планирано улагање износи 170.000 евра. Појединачне снаге електрана су 30,4 kWp на 6 бензинских станица и 60,7 kWp на једној. У првом кварталу у пробни рад су пуштене 4 фотонапонске електране, а остале три су пуштене током другог квартала, у априлу.

За изградњу ФНЕ на 30 ССГ усвојен је пасош пројекта, изабран извођач радова и започете су активности на реализацији почетком јуна. Очекује се уштеда у набавци електричне енергије на годишњем нивоу од 1.123 MWh (око 18% укупне годишње потрошње свих 30 ССГ).

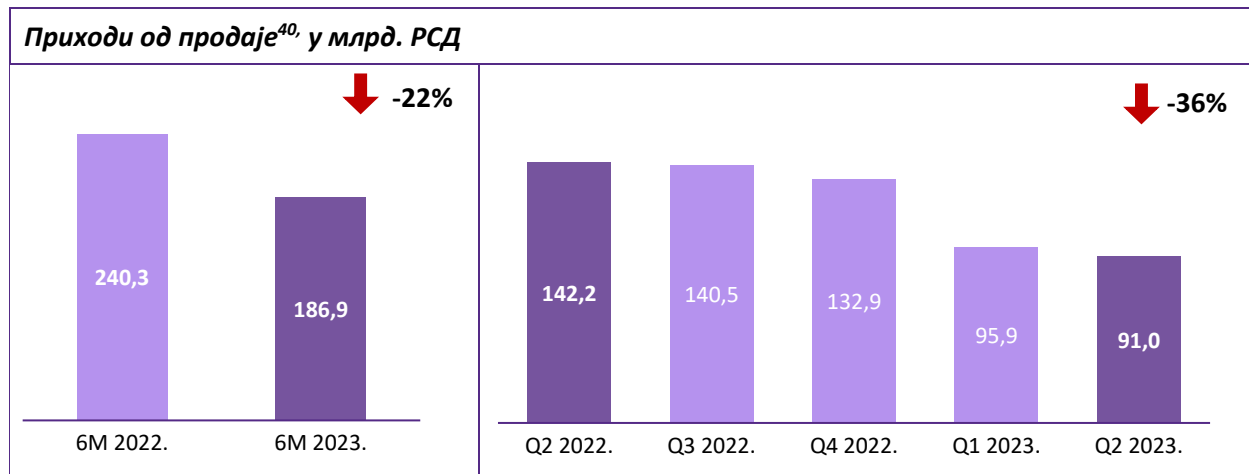
У другом кварталу ове године реализовано је следеће:

- спроведена је набавка у циљу потврђивања улагања и припремљен је пасош пројекта за изградњу фотонапонске електране у комплексу Фабрике пијаће воде Јазак укупне снаге панела 620 kWp (370 kWp на крову и 250 kWp на тлу). Процес набавке је завршен, изабран је понуђач и израђен је економски модел и пасош пројекта.
- извршена је анализа објеката и парцела и урађена економска анализа за изградњу ФНЕ у складиштима Елемир и Младеновац. Урађена је и анализа других објеката и парцела које су потенцијалне локације за изградњу ФНЕ и изабрано је 9 за разраду.

## Финансијски показатељи

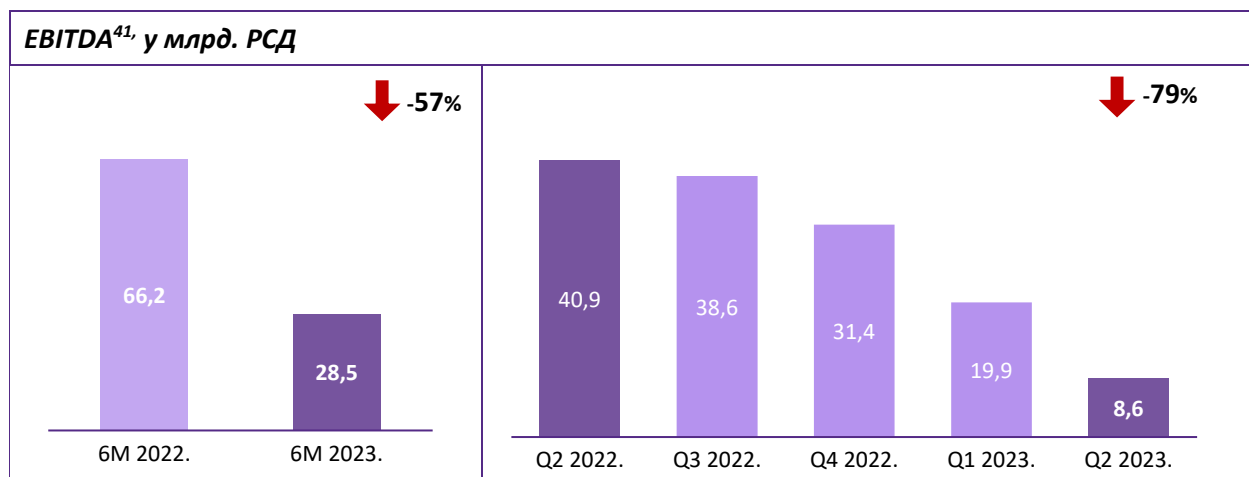
### Приходи од продаје

Током првих шест месеци 2023. године је забележен је пад прихода од продаје од 22% у односу на исти период претходне године и износи 186,9 милијарде динара.



### ЕБИТДА

Показатељ ЕБИТДА у првих шест месеци 2023. године мањи је за 57% у односу на исти период претходне године и износи 28,5 милијарди динара.



Пад показатеља ЕБИТДА у првих 6М 2023. у односу на исти период претходне године последица је:

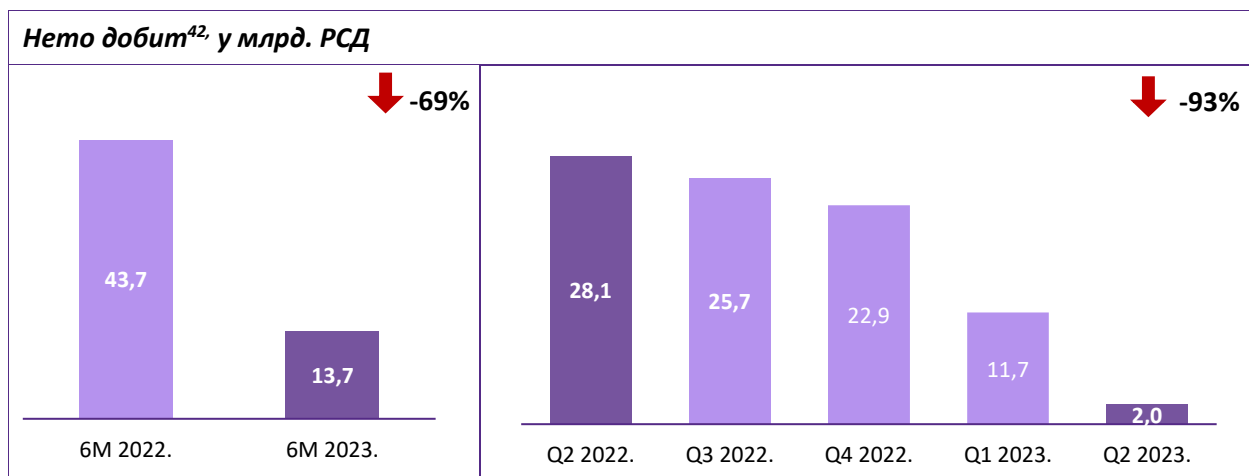
- Утицаја пада цене нафте и деривата на светском тржишту, као и ефекта „скупих“ залиха
- Погоршања асортимана прераде нафте и нафтних деривата, који је делимично компензован растом марже нафтних деривата
- Исплата донације Влади Републике Србије
- Раста трошкова у односу на упоредни период услед инфлације и раста цена.

<sup>40</sup> Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

<sup>41</sup> Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

### Нето добит

У првих шест месеци 2023. године нето добит износи 13,7 милијарди динара, што представља пад нето резултата за 69% у односу на исти период претходне године.

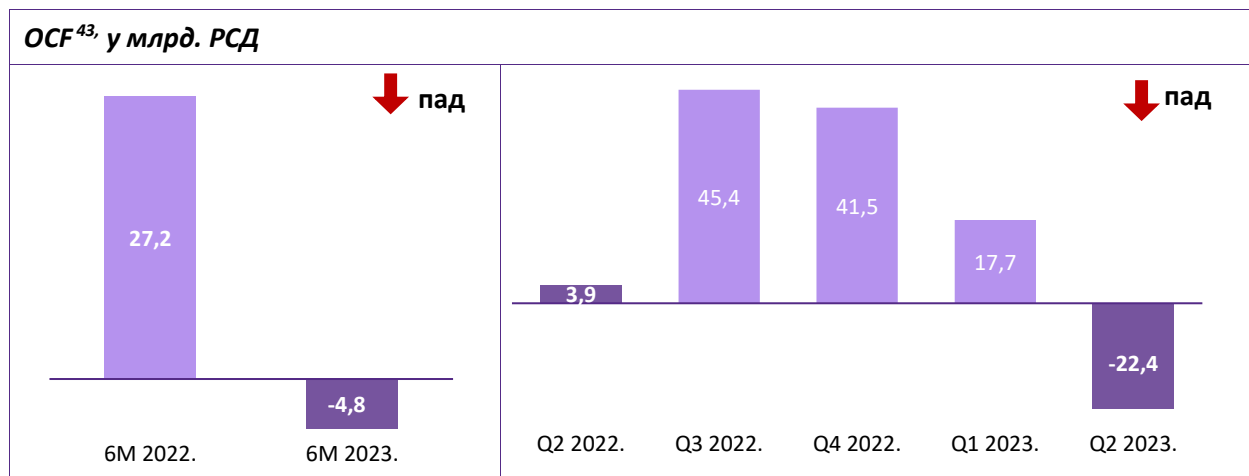


На пад нето добити у првих шест месеци утицао је:

- пад ЕБИТДА који је делимично компензован већим растом финансијских прихода у односу на раст финансијских расхода, као и падом трошкова везаних за порез на добит као последица ниже добити пре опорезивања.

### ОСФ

У првих шест месеци 2023. године оперативни новчани ток износи -4,8 милијарди динара и мањи је у односу на исти период 2022. године.



На пад показатеља ОСФ у првих 6 месеци највећим делом су утицали:

- Мањи приливи
- Плаћање донације Влади Републике Србије
- Већи порези по основу пореза на добит из 2022. године.

<sup>42</sup> Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

<sup>43</sup> Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

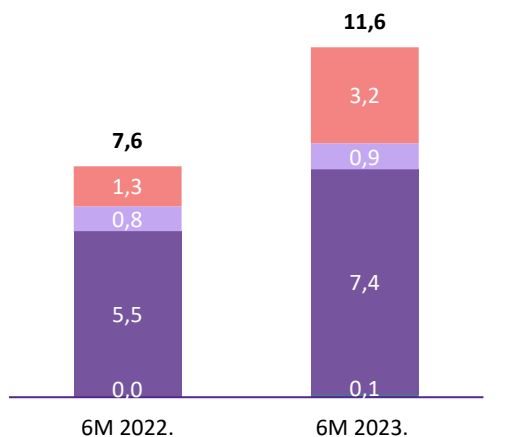
**CAPEX**

У првих шест месеци 2023. године главни правци улагања били су пројекти усмерени на производњу нафте и гаса. Значајан део улагања припада улагању у пројекте бушења и концесије, затим у пројекте прераде нафте, као и пројекте реконструкције, изградње и ребрендинга ССГ. Осим тога, НИС је улагао у пројекте у области енергетике и сервиса, као и у одређени број пројеката у корпоративном центру.

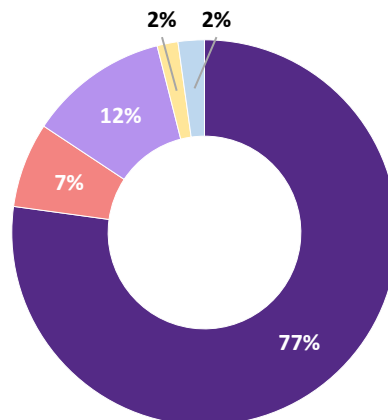
У првих шест месеци 2023. године издвојено је 11,6 милијарди динара за финансирање инвестиција, што је за 52% више од износа који је био издвојен у истом периоду претходне године.

**CAPEX према врсти пројекта<sup>44</sup>, у млрд. РСД**

↑ +52%



- Пројекти без економског ефекта
- Пројекти са индиректним економским ефектом
- Пројекти са директним економским ефектом
- Екологија

**Инвестиције по сегментима**

- Блок Истраживање и производња
- DWS Прерада
- DWS Промет
- Остатак Downstream
- Корпоративни центар

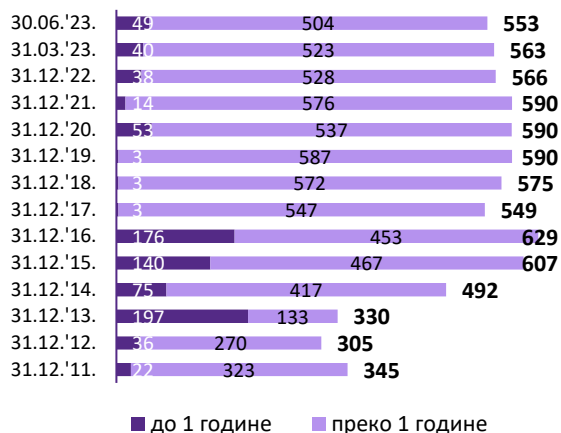
<sup>44</sup>Износи су дати у милијардама РСД и без ПДВ-а. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

Организациони део	Најзначајнији пројекти
Истраживање и производња	<ul style="list-style-type: none"> <li>• бушење разрадних бушотина</li> <li>• улагања у геолошко-техничке активности</li> <li>• инфраструктурни пројекти</li> </ul>
Сервиси	<ul style="list-style-type: none"> <li>• замена и набавка алата и опреме за бушаћа постројења</li> <li>• пројекти транспорта</li> </ul>
Прерада	<ul style="list-style-type: none"> <li>• пројекти усклађивања са законским нормама и прописима</li> <li>• пројекти инвестиционог одржавања</li> <li>• еколошки пројекти</li> <li>• реконструкција <i>FCC</i> и изградња новог постројења <i>ETBE</i></li> </ul>
Промет	<ul style="list-style-type: none"> <li>• развој малопродајне мреже у Србији (изградња и реконструкција станица за снабдевање горивом)</li> <li>• остали пројекти малопродаје у Србији и региону</li> </ul>
Остали <i>Downstream</i> пројекти (Енергетика, Технички сервиси)	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ветропарк Пландиште</li> <li>• пројекти техничких сервиса</li> <li>• енергетски пројекти</li> </ul>
Корпоративни центар	<ul style="list-style-type: none"> <li>• пројекти у вези са одржавањем софтверских решења</li> <li>• пројекти усмерени на модернизацију пословних центара Нови Сад и Београд</li> <li>• унапређење сигурносних система заштите</li> </ul>

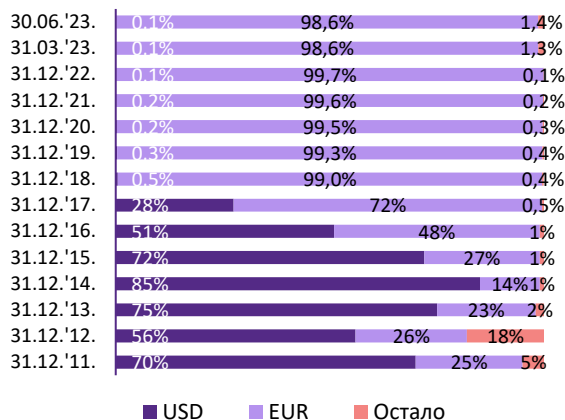
## Задуженост

На крају другог квартала 2023. године дуг према банкама је нижи у односу на крај 2022. године и износи 553,2 милиона евра. Повучено је кредита у износу од 7,0 милиона евра и редовно отплаћено укупно 19,5 милиона евра.

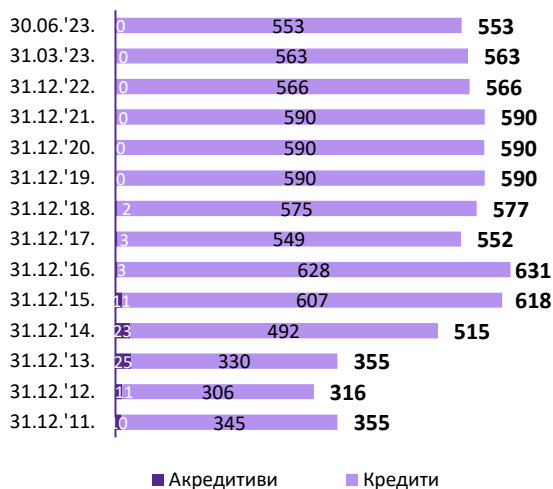
### Кретање укупног дуга према банкама са рочном структуром<sup>45</sup>, у мил. EUR



### Структура укупног дуга према банкама, по валутама у %



### Кретање укупне задужености према банкама<sup>46</sup>, у мил. EUR



<sup>45</sup> Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

<sup>46</sup> Поред дуга према банкама по основу кредита и акредитива, НИС а.д. Нови Сад 30. јун 2023. године има и издате банкарске гаранције у износу од 25,4 милиона евра корпоративне гаранције у износу од 129,6 милиона евра и финансијски лизинг у износу од 32,4 милиона евра. Сва евентуална одступања у збирним вредностима настају услед заокруживања.

*Порези и други јавни приходи<sup>47</sup>*

НИС а.д. Нови Сад	6М 2023.	6М 2022.	% <sup>48</sup>
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	1,10	0,99	+11%
Накнада за енергетску ефикасност <sup>49</sup>	0,21	0,21	-2%
Порез на добит правних лица	3,05	8,12	-62%
Порез на додату вредност	16,35	17,45	-6%
Акцизе	72,65	69,93	+4%
Накнада за робне резерве	3,58	3,67	-2%
Царине	0,05	0,34	-85%
Рудна рента	0,88	0,91	-4%
Остали порези	0,81	0,70	+16%
<b>Укупно</b>	<b>98,68</b>	<b>102,32</b>	<b>-4%</b>
<b>НИС-ова зависна друштва у Србији</b>			
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,81	0,69	+17%
Порез на добит правних лица	0,05	0,09	-44%
Порез на додату вредност	1,02	1,22	-17%
Акцизе	0,00	0,00	n/a
Царине	0,03	0,01	+120%
Рудна рента	0,00	0,00	n/a
Остали порези	0,06	0,05	+12%
<b>Укупно</b>	<b>1,97</b>	<b>2,07</b>	<b>-5%</b>
<b>Укупно НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима у Србији</b>	<b>100,65</b>	<b>104,39</b>	<b>-4%</b>
<b>НИС-ова зависна друштва у региону и Ангола</b>			
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,01	0,01	-31%
Накнада за енергетску ефикасност	0,01	0,00	n/a
Порез на добит правних лица	0,01	0,19	-95%
Порез на додату вредност	0,30	0,45	-33%
Акцизе	3,63	8,18	-56%
Царине	2,66	4,75	-44%
Рудна рента	0,03	0,07	-60%
Остали порези	0,07	0,07	-12%
<b>Укупно</b>	<b>6,71</b>	<b>13,72</b>	<b>-51%</b>
Одложена пореска средства (укупно за Групу)	-0,40	-0,19	+107%
<b>Укупно НИС Група<sup>50</sup></b>	<b>106,97</b>	<b>117,92</b>	<b>-9%</b>

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода за НИС а.д Нови Сад са зависним друштвима, насталим из његове организационе структуре у Србији за првих шест месеци 2023. године износи 100,65 милијарди динара.

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода за НИС Групу за првих шест месеци 2023. године износи 106,97 милијарде динара, што је за 9% мање него у истом периоду 2022. године.

<sup>47</sup>У милијардама динара.

<sup>48</sup>Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

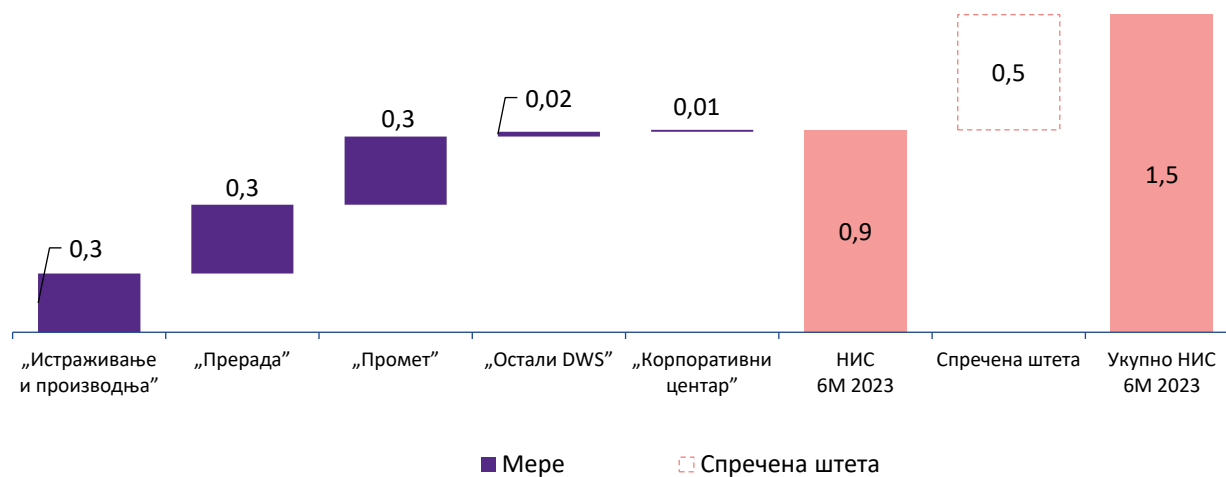
<sup>49</sup>Обрачунава се од 1.7.2019. године.

<sup>50</sup>Укључујући порезе и друге обавезе по основу јавних прихода за зависна друштва у региону, порез на добит у Анголи и одложена пореска средства.

**Достижни ниво потенцијала на показатељ EBITDA**

Укупан ефекат реализације достижног нивоа потенцијала на показатељ EBITDA у првих шест месеци 2023. године износи 0,9 милијарде динара.

**Ефекат реализације достижног нивоа потенцијала на показатељ EBITDA, у млрд. РСД**





## Хартије од вредности

### Структура акцијског капитала

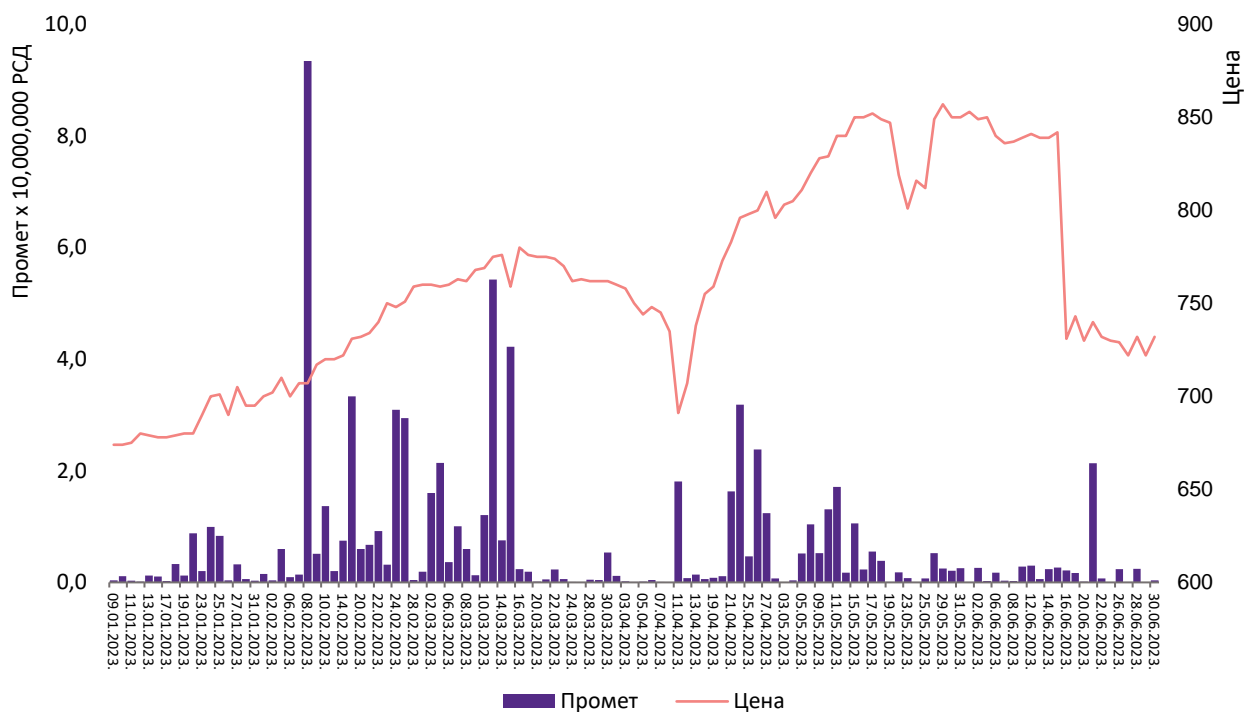
Акцијски капитал НИС а.д. Нови Сад износи 81,53 милијарда динара и подељен је на укупно 163.060.400 акција номиналне вредности 500,00 динара. Све емитоване акције су обичне акције и дају својим власницима следећа права:

- 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 заменљивих за обичне акције, из нових емисија
- Друга права у складу са Законом о привредним друштвима и актима Друштва.

Све хартије од вредности које је Друштво емитовало су укључене у трговање на регулисаном тржишту.

### Трговање акцијама и показатељи по акцији

Акцијама НИС а.д. Нови Сад тргује се на прајм листингу Београдске берзе а.д.



**Преглед трговања акцијама НИС а.д. Нови Сад на Београдској берзи у првих шест месеци 2023. године**

Последња цена (30. јун 2023)	732 РСД
Највиша цена (29. мај 2023)	870 РСД
Најнижа цена (9. јануар 2023)	671 РСД
Укупан промет, у РСД	738.537.123 РСД
Укупан обим, број акција	976.626
Укупан број трансакција, број трансакција	3.242
Тржишна капитализација на дан 30. јун 2023, у РСД	119.360.212.800
<i>EPS</i>	94,31
Консолидована <i>EPS</i>	84,16
<i>P/E</i> рацио	7,76
Консолидовани <i>P/E</i> рацио	8,70
Књиговодствена вредност на дан 30. јун 2023.	2.158
Консолидована књиговодствена вредност на дан 30. јун 2023.	2.083
<i>P/BV</i> рацио	0,34
Консолидовани <i>P/BV</i> рацио	0,35

Током првих шест месеци 2023. године Друштво није стицало сопствене акције.

## Дивиденде

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

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

На седници Скупштине акционара НИС а.д. Нови Сад која је одржана 29. јуна 2023. године, усвојена је Одлука о расподели добити за 2022. годину, исплати дивиденди и утврђивању укупног износа нераспоређене добити НИС а.д. Нови Сад. Овом одлуком одређено је да дивиденда акционарима буде исплаћена у новцу, у укупном бруто износу од 23.364.924.716 РСД, тј. у бруто износу од 143,29 динара по акцији. Право на дивиденду имају акционари који су поседовали акције на дан 19. јун 2023. године (дан дивиденде).

	Нето добит (губитак), у млрд РСД <sup>51</sup>	Укупан износ дивиденде, у млрд РСД	Радио исплате	Зарада по акцији, у РСД	Дивиденда по акцији, бруто, у РСД	Цена акције на 31.12., у РСД	Дивидендни принос акционара, у % <sup>52</sup>
<b>2009.</b>	(4,4)	0,0	-	-	0	-	-
<b>2010.</b>	16,5 <sup>53</sup>	0,0	-	101,1	0	475	-
<b>2011.</b>	40,6 <sup>54</sup>	0,0	-	249	0	605	-
<b>2012.</b>	49,5	12,4	25%	303,3	75,83	736	10,3
<b>2013.</b>	52,3	13,1	25%	320,9	80,22	927	8,7
<b>2014.</b>	30,6	7,6	25%	187,4	46,85	775	6,0
<b>2015.</b>	16,1	4,0	25%	98,8	24,69	600	4,1
<b>2016.</b>	16,1	4,0	25%	98,6	24,66	740	3,3
<b>2017.</b>	27,8	6,9	25%	170,43	42,61	724	5,9
<b>2018.</b>	26,1	6,5	25%	159,86	39,97	690	5,8
<b>2019.</b>	17,7	4,4	25%	108,55	27,14	749	3,6
<b>2020.</b>	(5,9)	1,0	-	(36,24)	6,14	644	1,0
<b>2021.</b>	23,1	5,8	25%	141,85	35,46	620	5,7
<b>2022.</b>	93,5	23,4	25%	573,14	143,29	675	21,2

<sup>51</sup>Нето добит НИС а.д. Нови Сад.

<sup>52</sup>Израчунава се као однос бруто дивиденде према цени акције на крају године за коју се дивиденда исплаћује.

<sup>53</sup>Нето добит, искоришћена за покриће акумулираних губитака.

<sup>54</sup>Нето добит, искоришћена за покриће акумулираних губитака.

## 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.

<b>Укупан износ исплаћен члановима ОД у првих шест месеци 2023. године, нето у РСД</b>	
<b>Чланови ОД</b>	112.836.493 РСД

### 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 и чине га заменик генералног директора – директор Блока „Истраживање и производња“, први заменик генералног директора – директор „Downstream“, директори Блокова „Прерада“ и „Енергетика“, директори Функција, као и директор привредног друштва Нафтагас-Нафтни сервис д.о.о. Нови Сад. Осим надлежности која се односи на управљање пословањем Друштва, 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 шест месеци 2023. године ступала у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Преглед трансакција са повезаним друштвима је дат у напоменама уз финансијске извештаје<sup>55</sup>.

---

<sup>55</sup> Подаци о трансакцијама са повезаним лицима се могу наћи на страни 88 у оквиру напомене број 27 уз Консолидоване финансијске извештаје

## Људски ресурси

НИС је настојао да у првих шест месеци 2023. године задржи позицију једног од најбољих послодаваца у Србији, уз константно прилагођавање 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.

Дугорочни циљ НИС-а је да повећа посвећеност својих запослених и унапреди праксе из области људских ресурса, које ће запосленима у НИС-у пружити најбоље могуће искуство у раду. Због тога смо у 2023. години наставили са улагањем у повећање посвећености запослених и покренули реализацију различитих активности у складу са резултатима последњег истраживања посвећености запослених и стратешким плановима нашег Друштва. Наставили смо са реализацијом и надоградили програм „Академије посвећености“, који има за циљ да кроз активну улогу вишег и средњег менаџмента, а од ове године и нижег менаџмента, у нашем Друштву развијамо високо посвећене и мотивисане тимове. Поново смо покренули програм „Менаџер први пут“ у оквиру којег, кроз неколико модула едукације, помажемо колегама које су тек преузеле менаџерске функције да буду што бољи менаџери и лидери. У мају је почела и нова академска година лидерског програма *Drive*, а нову генерацију НИС „академаца“ чини 22 колега из готово свих организационих делова компаније. Програм се реализује у сарадњи са „Cotrugli“ пословном школом, а предавачи су искусни европски и глобални стручњаци у различитим областима развоја лидерских вештина. Бољој атмосфери у нашем радном окружењу допринеле су и ускршње радионице које смо организовали за децу наших запослених у пословним просторијама НИС-а у Београду, Панчеву, Новом Саду и Зрењанину. Поред тога, донели смо нову одлуку у вези са уласком деце наших запослених у пословне просторије НИС-а у Београду и Новом Саду која родитељима даје више флексибилности да доведу своју децу на радно место.

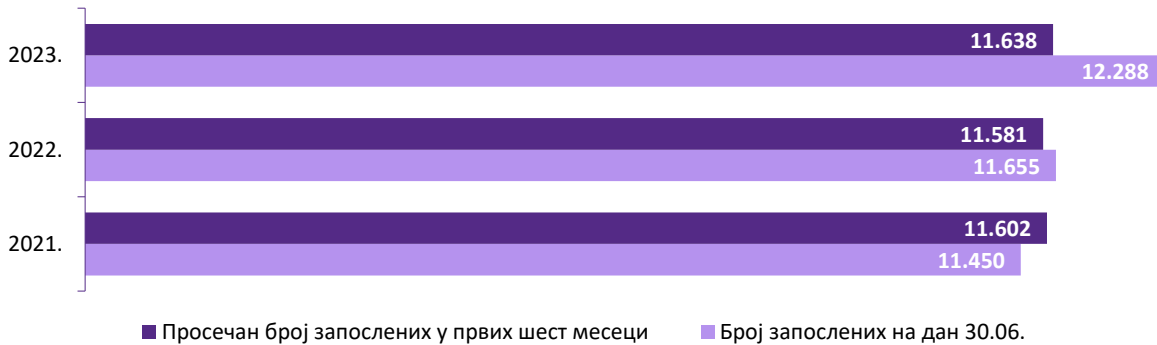
Наша *HR* стратегија, нове компанијске вредности и вредносне пропозиције НИС-а као послодавца (иницијатива различитост и инклузија, стратегија брэнда послодавца и стратегија учења и развоја) донеле су велики број *HR* пројеката и иницијатива, чијом реализацијом ће бити унапређено искуство кандидата и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

НИС је и 2023. године наставио традицију реализације програма за најталентованије студенте, дипломце и матуранте. У другом кварталу дочекали смо 36 практиканата у седмој сезони „NIS Calling“ програма, а покренута је и друга сезона Праксе за младе оператере – матуранте који ће нам се придружити у Рафинерији у Панчеву. У процесу селекције одабрано је 20 полазника праксе, а ова пракса почиње 1. августа. У току је и трећа сезона програма за дипломце „NIS Energy“ за 27 младих дипломаца. Такође, полазници програма „NIS Calling – Роботизација“ у другом кварталу су самостално креирали и покренули 3 робота.

**Број<sup>56</sup> и структура запослених**

Организациони део	Број запослених на дан	
	30.06.2023.	30.06.2022.
<b>НИС а.д. Нови Сад</b>	<b>5.278</b>	<b>5.095</b>
Блок „Истраживање и производња“	1.081	1.085
Downstream	2.569	2.528
Блок „Прерада“	990	985
Блок „Промет“	1.389	1.357
Блок „Енергетика“	46	38
остатак Downstream-а <sup>57</sup>	144	148
Корпоративни центар	1.191	990
Мултифункционални заједнички сервисни центар <sup>58</sup>	433	488
Представништва и огранци	4	4
<b>Зависна друштва у земљи</b>	<b>6.396</b>	<b>5.931</b>
<b>Зависна друштва у иностранству</b>	<b>132</b>	<b>134</b>
<b>Остала зависна друштва која улазе у консолидацију</b>	<b>482</b>	<b>495</b>
<b>УКУПНО<sup>59</sup>:</b>	<b>12.288</b>	<b>11.655</b>

**Кретање броја запослених<sup>60</sup>**



<sup>56</sup> Број запослених не укључује запослене ангазоване преко Уговора о делу. На дан 30.06.2023. године у оквиру НИС а. д. Нови Сад имамо 88 запослених преко Уговора о делу.

<sup>57</sup> У остатак Downstream-а улазе: Канцеларија директора Downstream-а, Департман за планирање, оптимизацију и анализу производње и комерцијале, Сектор за метрологију, Група за ангажованих преко Уговора о делу административно-документациону подршку, Департман за снабдевање и намешавање сировина и Центар за за развој прераде и петрохемије.

<sup>58</sup> Крајем 2019. године почиње са формирањем Мултифункционалног заједничког сервисног центра, који је због специфичности посебно истакнут.

<sup>59</sup> Запослени са дељеним радним временом, приказани су као целе јединице у припадајућем друштву. Приказани укупан број запослених НИС Групе не укључује запослене друштва ХИП-Петрохемија д.о.о. Панчево. Број запослених у друштву ХИП-Петрохемија д.о.о. на дан 30.06.2023. је 1.287, укључујући и запослене преко агенције.

<sup>60</sup> Просечан број запослених не укључује запослене које су на породичком одсуству, запослене који су на боловању преко 30 дана и запослене који су на мировању радног односа, а укључује запослене који су у посматраном периоду напустили компанију или новозапослене сразмерно броју дана проведених на позицији.

**Престанци радног односа**

У првих шест месеци 2023. године НИС је напустило укупно 505 запослених: 46 њих је пензионисано, 26 запослених је споразумно напустило НИС, а за 433 запослена основ престанка радног односа био је друге природе (отказ уговора о раду, престанак радног односа на захтев запосленог, технолошки вишак и слично).

Основ престанка радног односа у првих шест месеци 2023. године	НИС а.д. Нови Сад <sup>61</sup>	Зависна друштва
Пензионисање	30	16
Споразумни прекид радног односа	3	23
Остало	85	348
<b>Укупно</b>	<b>118</b>	<b>387</b>

<sup>61</sup>Укључујући представништва и огранке. Од укупног броја престанка радног односа, нема одлазака из представништва и огранка.



## ***Истраживање и развој***

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

НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад, као зависно друштво у коме НИС а.д. Нови Сад има 100% учешћа, матичној компанији пружа научно-техничку и иновациону подршку у области истраживања и производње нафте и гаса. Истраживачко-развојна делатност у оквиру НТЦ-а има двојаку улогу: координатора и извршиоца научно-истраживачких радова.

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 НТЦ.

Током прве половине 2023. године у области геолошко-истражних радова, геологије, разраде лежишта и производње:

- Настављен је рад на интерпретационом пројекту „Средњи Банат”. Тренутно је завршена прва итерација структурне интерпретације, и у току је детаљна анализа наведеног геолошког комплекса;
- Започет је рад са оперативном подршком геолошких истраживања;
- Настављен рад на пројектима анализе геологије и разраде лежишта за поља-
- У области интегрисаног моделирања на пројекту на пољу Кикинда завршено моделирање рада бушотина, у току је формирање модела инфраструктуре;
- Успостављен рад са оперативним технолошким пројектима у оквиру којих завршене моделе – оперативно праћење поља Кикинда и гасних бушотина, изанализиране бушотине (више од 200) дате су препоруци за оптимизацију.

У оквиру бизнис сегмента за нове технологије и експертизу, НТЦ заједно са НИС-ом наставља активно да развија систем технолошког менаџмента, уводећи најбоље праксе управљања технолошким развојем у процесе компаније. Запослени НТЦ-а представљају релевантне технолошке и дигиталне иницијативе на конференцијама којима присуствују.

У вези са геотермалним потенцијалом НТЦ наставља да процењује перспективе, анализирајући потенцијалне објекте, како у погледу високих температура, тако и високих стопа протока, како би се максимално повећала ефикасност пилот пројекта.

У складу са планом инвестиција, лабораторија „Downstream” је спровела поступак пријема понуда за набавку лабораторијске опреме на локацијама лабораторија у Панчеву и Новом Саду. Овим набавкама, осавремениће се лабораторијска испитна и помоћна опрема и обезбедити висок ниво квалитета контроле процесних узорака и готових нафтних производа намењених пласману на тржиште.

Израђен је и усаглашен пројекат за извођење и реализацију радова на реконструкцији и доградњи објекта лабораторије у Панчеву. Реализацијом овог пројекта, у Панчеву ће бити обезбеђен савремено опремљен и функционалан објекат за обављање лабораторијских испитивања нафте и нафтних деривата, у складу са HSE захтевима и ентеријерски усклађен са светским трендовима у области уређења лабораторије.

Лабораторија „Downstream” је у првој половини 2023. године реализовала преко 106 хиљада испитивања квалитета нафтних производа.

У протеклом кварталу, успешно је спроведен екстерни надзор FPC (*Factory Production Control*) постројења за производњу битумена ради потврде CE знака за овај производ.

**Финансијски извештаји****Појединачни финансијски извештаји**

Периодични сажети извештај о финансијској позицији

Имовина	Напомене	30. јун 2023	31. децембар 2022
<b>Обртна имовина</b>		<i>(неревидирани)</i>	
Готовински еквиваленти и готовина	4	30.611.737	83.083.255
Краткорочни финансијски пласмани	5	36.657.614	8.453.591
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	6	37.109.020	43.037.247
Залихе	7	56.173.722	54.163.591
Претплате текућег пореза на добит		3.946.190	-
Остала обртна имовина	8	10.567.067	9.796.354
Стална средства намењена продаји		56.300	27.318
<b>Укупно обртна имовина</b>		<b>175.121.650</b>	<b>198.561.356</b>
<b>Стална имовина</b>			
Некретнине, постројења и опрема	9	266.313.481	267.112.796
Право коришћења средстава	10	2.675.089	2.826.525
Инвестиционе некретнине		1.595.308	1.605.254
Нематеријална улагања		3.750.463	3.861.377
Инвестиције у заједничка улагања		1.038.800	1.038.800
Инвестиције у зависна друштва	11	31.016.682	13.425.627
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		2.813	2.816
Дугорочни финансијски пласмани	12	28.895.438	29.588.852
Одложена пореска средства		3.352.409	2.971.445
Остала стална имовина	13	2.442.764	1.974.131
<b>Укупно стална имовина</b>		<b>341.083.247</b>	<b>324.407.623</b>
<b>Укупно имовина</b>		<b>516.204.897</b>	<b>522.968.979</b>
<b>Обавезе и капитал</b>			
<b>Краткорочне обавезе</b>			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	14	8.612.255	11.308.085
Текуће обавезе по основу закупа	19	471.031	498.203
Добављачи и остале обавезе из пословања	15	49.190.867	29.783.850
Остале краткорочне обавезе	16	8.786.649	15.818.895
Обавезе за порез на добит		-	13.992.693
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	17	11.371.166	14.126.253
Резервисања за обавезе и трошкове		2.043.258	1.899.914
<b>Укупно краткорочне обавезе</b>		<b>80.475.226</b>	<b>87.427.893</b>
<b>Дугорочна резервисања и обавезе</b>			
Дугорочне финансијске обавезе	18	59.033.591	61.930.558
Дугорочне обавезе по основу закупа	19	1.563.747	1.797.176
Остале дугорочне финансијске обавезе	20	11.986.282	840.001
Дугорочне обавезе према добављачима и остале дугорочне обавезе из пословања		7.164	7.171
Резервисања за обавезе и трошкове		11.308.991	11.150.061
<b>Укупно дугорочна резервисања и обавезе</b>		<b>83.899.775</b>	<b>75.724.967</b>
<b>Капитал</b>			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		93.749	93.904
Нераспоређена добит		270.205.947	278.192.015
<b>Укупан капитал</b>		<b>351.829.896</b>	<b>359.816.119</b>
<b>Укупно обавезе и капитал</b>		<b>516.204.897</b>	<b>522.968.979</b>

у 000 РСД

Периодични сажети извештај о укупном резултату

Напомене	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2023	2022	2023	2022
	(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	80.071.285	131.698.369	161.820.933	219.296.676
Остали приходи од продаје	6.239.358	5.093.483	15.022.810	9.948.621
<b>Укупно приходи од продаје</b>	<b>86.310.643</b>	<b>136.791.852</b>	<b>176.843.743</b>	<b>229.245.297</b>
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата	(52.224.056)	(80.239.926)	(101.639.390)	(132.050.273)
Трошкови производње и прераде	21 (10.344.461)	(9.081.922)	(23.325.413)	(18.063.301)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	22 (7.049.462)	(6.083.140)	(13.752.236)	(11.660.339)
Трошкови транспорта	(360.542)	(439.618)	(720.897)	(786.720)
Трошкови амортизације	(5.635.523)	(5.812.745)	(11.340.219)	(11.535.106)
Трошкови пореза изузев пореза на добит	(1.376.510)	(1.307.126)	(2.719.908)	(2.562.028)
Трошкови истраживања	-	(173)	-	(173)
<b>Укупно пословни расходи</b>	<b>(76.990.554)</b>	<b>(102.964.650)</b>	<b>(153.498.063)</b>	<b>(176.657.940)</b>
Остали приходи (расходи), нето	23 (6.987.717)	115.787	(7.143.383)	77.711
<b>Пословни добитак</b>	<b>2.332.372</b>	<b>33.942.989</b>	<b>16.202.297</b>	<b>52.665.068</b>
Нето губитак на курсним разликама	24 (61.355)	(1.325.491)	(109.752)	(1.293.145)
Финансијски приходи	25 2.025.785	384.095	3.559.285	626.252
Финансијски расходи	26 (826.336)	(396.291)	(1.603.162)	(776.494)
<b>Укупно остали (расходи) / приходи</b>	<b>1.138.094</b>	<b>(1.337.687)</b>	<b>1.846.371</b>	<b>(1.443.387)</b>
<b>Добитак пре опорезивања</b>	<b>3.470.466</b>	<b>32.605.302</b>	<b>18.048.668</b>	<b>51.221.681</b>
Порески расходи	(587.718)	(5.081.117)	(3.050.778)	(8.271.688)
Одложени порески приходи	154.912	159.136	380.967	171.514
<b>Порез на добит</b>	<b>(432.806)</b>	<b>(4.921.981)</b>	<b>(2.669.811)</b>	<b>(8.100.174)</b>
<b>Нето добитак за период</b>	<b>3.037.660</b>	<b>27.683.321</b>	<b>15.378.857</b>	<b>43.121.507</b>
<b>Укупно остали резултат</b>	<b>(155)</b>	<b>(104)</b>	<b>(155)</b>	<b>(33.632)</b>
<b>Ставке које накнадно неће бити признате у добитку</b>				
Ефекти поновног одмеравања планова дефинисаних примања запослених	-	-	-	(33.528)
Добици (губици) по основу улагања у инструменте капитала	(155)	(104)	(155)	(104)
<b>Укупно остали резултат</b>	<b>(155)</b>	<b>(104)</b>	<b>(155)</b>	<b>(33.632)</b>
<b>Укупан добитак за период</b>	<b>3.037.505</b>	<b>27.683.217</b>	<b>15.378.702</b>	<b>43.087.875</b>
Зарада по акцији која се може приписати акционарима Нафтне индустрије Србије				
Основна зарада по акцији (РСД по акцији)	18,63	169,77	94,31	264,45
Просечан пондерисани број акција (у милионима)	163	163	163	163

у 000 РСД

*Периодични сажети извештај о променама на капиталу*

(неревидирани)	Напомена	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно
<b>Стање на дан 1. јануара 2022. године</b>		<b>81.530.200</b>	<b>93.991</b>	<b>190.623.686</b>	<b>272.247.877</b>
Добитак за период		-	-	43.121.507	43.121.507
<b>Остали укупни расход</b>					
Губици по основу улагања у инструменте капитала		-	(104)	-	(104)
Ефекти поновног одмеравања планова дефинисаних примања запослених		-	-	(33.528)	(33.528)
<b>Укупан приход за период</b>		-	<b>(104)</b>	<b>43.087.979</b>	<b>43.087.875</b>
Расподела дивиденде	15	-	-	(5.782.122)	(5.782.122)
<b>Стање на дан 30. јуна 2022. године</b>		<b>81.530.200</b>	<b>93.887</b>	<b>227.929.543</b>	<b>309.553.630</b>

(неревидирани)		Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно
<b>Стање на дан 1. јануара 2023. године</b>		<b>81.530.200</b>	<b>93.904</b>	<b>278.192.015</b>	<b>359.816.119</b>
Добитак за период		-	-	15.378.857	15.378.857
<b>Остали укупни расход</b>					
Губици по основу улагања у инструменте капитала		-	(155)	-	(155)
<b>Укупан приход за период</b>		-	<b>(155)</b>	<b>15.378.857</b>	<b>15.378.702</b>
Расподела дивиденде	15			(23.364.925)	(23.364.925)
<b>Стање на дан 30. јуна 2023. године</b>		<b>81.530.200</b>	<b>93.749</b>	<b>270.205.947</b>	<b>351.829.896</b>

у 000 РСД

Периодични сажети извештај о токовима готовине<sup>62</sup>

	Напомене	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
		2023 (неревидирани)	2022 (неревидирани)
<b>Токови готовине из пословних активности</b>			
Добитак пре опорезивања		18.048.668	51.221.681
<b>Корекције за:</b>			
Финансијски расходи	26	1.603.162	776.494
Финансијски приходи	25	(3.559.285)	(626.252)
Нето губитак по основу нерелизованих курсних разлика		303.128	427.040
Амортизација		11.340.219	11.535.106
Остале неготовинске ставке		223.181	295.414
<b>Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу</b>			
		27.959.073	63.629.483
<b>Промене на обртном капиталу:</b>			
Потраживања од продаје и остала потраживања		5.854.814	(16.450.783)
Залихе		(2.049.335)	(29.681.559)
Остала обртна имовина		(1.293.694)	(4.475.997)
Обавезе из пословања и остале краткорочне обавезе		(11.286.920)	7.850.602
Остали порези изузев пореза на добит		(2.755.170)	7.785.540
<b>Укупно промене на обртном капиталу</b>			
		(11.530.305)	(34.972.197)
Порез на добит		(20.987.300)	(5.828.308)
Плаћена камата		(1.329.828)	(671.109)
Примљена камата		2.293.429	336.321
<b>Нето токови готовине из пословних активности</b>			
		(3.594.931)	22.494.190
<b>Токови готовине из инвестиционих активности</b>			
Одливи по основу стицања додатних учешћа	11, 20	(5.863.685)	-
Одливи готовине по основу датих кредита		(5.005.459)	(2.111.616)
Приливи готовине по основу датих кредита		3.456.823	2.163.671
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања <sup>63</sup>		(10.448.691)	(7.694.707)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме		40.351	232.160
Приливи по основу банкарских депозита, нето		(25.000.000)	-
<b>Нето токови готовине из инвестиционих активности</b>			
		(42.820.661)	(7.410.492)
<b>Токови готовине из активности финансирања</b>			
Приливи готовине од примљених кредита	14,18	5.957.951	13.186.883
Готовинске отплате позајмљених износа	14,18	(11.552.312)	(14.817.117)
Готовинске отплате закупа	19	(328.333)	(187.875)
<b>Нето токови готовине из активности финансирања</b>			
		(5.922.694)	(1.818.109)
Нето повећање (смањење) готовине и готовинских еквивалената		(52.338.286)	13.265.589
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената		(133.232)	(209.282)
<b>Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода</b>			
		83.083.255	20.336.901
<b>Готовина и готовински еквиваленти на крају периода</b>			
	4	30.611.737	33.393.208

у 000 РСД

<sup>62</sup> Политика Друштва је да токове готовине приказује са укљученим ПДВ.

<sup>63</sup> Нето токови готовине из инвестиционих активности укључују ПДВ у износу од 1,33 млрд РСД (2022: 1,00 млрд РСД)

## Напомене уз појединачне финансијске извештаје<sup>64</sup>

### 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 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, правилима и праксама захтеваним у Републици Србији. Приложени периодични сажети финансијски извештаји су преваходно 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).

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

Нови стандард за уговоре о осигурању и измене постојећих стандарда који су ступили на снагу 1. јануара 2023. године нису имали никакав материјални утицај на периодичне сажете финансијске извештаје.

Друштво намерава да примени измене и допуне постојећих стандарда и нових стандарда који су издати али још увек нису ступили на снагу на дан када су ови периодични сажети финансијски извештаји одобрени за објављивање, и Друштво не очекује да ће они имати било какав материјални утицај на периодичне сажете финансијске извештаје када буду усвојени.

Друштво није обелоданило информације које су суштински идентичне оним обелодањеним у ревидираним финансијским извештајима за 2022. годину, као што су значајне рачуноводствене политике и процене, финансијски ризици или друга обелодањивања која нису значајно измењена у износу или садржају у односу на последњи извештајни период. Руководство Друштва верује да су обелодањивања у овим периодичним сажетим финансијским извештајима довољна да обезбеде адекватно обелодањивање уколико се посматрају упоредо са годишњим финансијским извештајима за 2022. годину.

У првој половини 2023. године 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 28) услед геополитичке ситуације. Испоставило се да је у садашњим условима немогуће проценити колико ће дуго таква волатилност трајати и на ком ће се нивоу кључни финансијски показатељи коначно стабилизovati. Због тога Друштво у првој половини 2023. године није извршило ревизију критичних рачуноводствених процена које је Друштво користило у изради скраћене форме привремених финансијских извештаја а чија се процена базира на прогнозама цена нафте, инфлације и стопе позајмљивања на тржишту. Конкретно, на дан 30. јуна 2023. године, Друштво није извршило ревизију процене надокнадивог износа дуготрајних средстава који се утврђује за потребе тестирања да ли је дошло до обезвређења. Друштво наставља да прати развој

<sup>64</sup> Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих појединачних финансијских извештаја.

макроекономске ситуације и појаву могућности да са разумном сигурношћу процени горе наведене показатеље.

Резултати за тромесечни и шестомесечни период завршен 30. јуна 2023. године нису нужно индикативни за резултате који се очекују за целу годину.

Друштво у целини није изложено значајним сезонским осцилацијама.

## 2.2. Промене рачуноводствених политика

Значајне рачуноводствене политике и процене које су примењене приликом састављања периодичних сажетих финансијских извештаја су конзистентне са оним које су примењене приликом састављања финансијских извештаја за годину која се завршила дана 31. децембра 2022. године, осим оних које су описане у делу Примена нових Међународних стандарда финансијског извештавања (МСФИ).

## 3. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Друштва за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2023. и 2022. године. Пословни сегменти су компоненте чији пословни резултат редовно прати главни доносилац Одлука (ГДО) и за које постоје засебне финансијске информације.

Пословне активности Друштва су организоване 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 услуге на нафтним пољима. Downstream (прерада и маркетинг) обухвата прераду сирове нафте у нафтне деривате, те набавку, продају и транспорт сирове нафте и осталих нафтних деривата. Корпоративна администрација и сегмент Енергетика су презентовани у оквиру пословног сегмента прерада и маркетинг.

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

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

Резултати извештајних сегмената за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2023. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	21.731.181	177.339.379	(22.226.817)	176.843.743
Међусегментни	21.702.774	524.043	(22.226.817)	-
Екстерни	28.407	176.815.336	-	176.843.743
<b>Коригована ЕБИТДА (сегментни резултат)</b>	<b>13.926.836</b>	<b>13.832.259</b>	-	<b>27.759.095</b>
Амортизација	(6.155.634)	(5.184.585)	-	(11.340.219)
Нето губитак на курсним разликама	(39.946)	(69.806)	-	(109.752)
Финансијски (расходи)/приходи, нето	(83.837)	2.039.960	-	1.956.123
Порез на добит	-	(2.669.811)	-	(2.669.811)
Сегментни добитак	7.651.390	7.727.467	-	15.378.857

Резултати извештајних сегмената за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2022. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	45.308.852	227.686.381	(43.749.936)	229.245.297
Међусегментни	43.239.667	510.269	(43.749.936)	-
Екстерни	2.069.185	227.176.112	-	229.245.297
<b>Коригована ЕБИТДА (сегментни резултат)</b>	<b>24.389.813</b>	<b>39.879.102</b>	-	<b>64.268.915</b>
Амортизација	(6.183.347)	(5.351.759)	-	(11.535.106)
Нето губитак на курсним разликама	(2.064)	(1.291.081)	-	(1.293.145)
Финансијски расходи, нето	(15.488)	(134.754)	-	(150.242)
Порез на добит	(155.950)	(7.944.224)	-	(8.100.174)
Сегментни добитак	17.980.646	25.140.861	-	43.121.507

Коригована ЕБИТДА за период од три и шест месеца који се завршио 30. јуна 2023. и 2022. године је усаглашена у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2023	2022	2023	2022
Нето добитак за период	3.037.660	27.683.321	15.378.857	43.121.507
Порез на добит	432.806	4.921.981	2.669.811	8.100.174
Финансијски расходи	826.336	396.291	1.603.162	776.494
Финансијски приходи	(2.025.785)	(384.095)	(3.559.285)	(626.252)
Трошкови амортизације	5.635.523	5.812.745	11.340.219	11.535.106
Нето губитак на курсним разликама	61.355	1.325.491	109.752	1.293.145
Остали расходи (приходи), нето	6.987.717	(115.787)	7.143.383	(77.711)
Остали неоперативни расходи (приходи), нето*	(6.988.456)	148.583	(6.926.804)	146.452
<b>ЕБИТДА</b>	<b>7.967.156</b>	<b>39.788.530</b>	<b>27.759.095</b>	<b>64.268.915</b>

\*Остали расходи (приходи), у нето износу се највећим делом односе на: донације за подршку пројектима из области образовања, социјалне и здравствене заштите, вишкове и мањкове имовине и залиха, казне, таксе и друго. (напомена 23)

Анализа прихода од продаје нафте, гаса и нафтних деривата, продаје електричне енергије, прихода по основу закупа и остале продаје дата је у табели:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2023	2022
Продаја сирове нафте	-	3.825.484
Продаја природног гаса	103.724	73.514
<i>Велепродаја</i>	103.724	73.514
Продаја нафтних деривата	161.717.209	215.397.678
<i>Малопродаја</i>	49.797.952	56.301.571
<i>Велепродаја</i>	111.919.257	159.096.107
Продаја електричне енергије	7.461.044	3.636.470
Приходи од закупа	182.415	179.022
Остала продаја	7.379.351	6.133.129
<b>Продаја укупно</b>	<b>176.843.743</b>	<b>229.245.297</b>

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 4.984.623 РСД (2022: 4.423.326 РСД).



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

#### 4. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА`

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Готовина у банци и благајна	9.926.465	16.861.298
Депозити са доспећем до 3 месеца	20.679.998	66.219.999
Остала новчана средства	5.274	1.958
	<b>30.611.737</b>	<b>83.083.255</b>

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

#### 5. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Краткорочни кредити	1.876.846	204.604
Депозити са доспећем преко три месеца, а мање од годину дана	31.676.922	6.003.699
Текуће доспеће дугорочних кредита (напомена 12)	5.082.726	4.225.725
<i>Минус исправка вредности</i>	(1.978.880)	(1.980.437)
	<b>36.657.614</b>	<b>8.453.591</b>

Фер вредност краткорочних финансијских пласмана је једнака њиховој књиговодственој вредности.

#### 6. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Потраживања по основу продаје	44.491.498	50.420.797
Остала потраживања	84.993	88.717
<i>Минус исправка вредности потраживања по основу продаје</i>	(7.433.933)	(7.437.841)
<i>Минус исправка вредности осталих потраживања</i>	(33.538)	(34.426)
	<b>37.109.020</b>	<b>43.037.247</b>

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.

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

Потраживања по основу продаје и друга потраживања Друштва су највећим делом деноминирана у динарима.

#### 7. ЗАЛИХЕ

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Сирова нафта	29.302.642	29.409.389
Нафтни деривати	25.020.046	23.314.075
Материјал	5.148.542	4.771.464
Остало	1.138.021	1.124.692
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(4.435.529)	(4.456.029)
	<b>56.173.722</b>	<b>54.163.591</b>

**8. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА**

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Дати аванси	817.423	729.280
Разграничени ПДВ	3.168.080	4.198.144
Унапред плаћени трошкови	590.783	251.155
Унапред плаћени трошкови царине	72.274	60.157
Унапред плаћена акциза	5.559.131	4.415.877
Остала краткорочна потраживања	7.845.276	7.628.408
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(7.485.900)	(7.486.667)
	<b>10.567.067</b>	<b>9.796.354</b>

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. јуна 2023. године у износу од 3.168.080 РСД (31. децембра 2022. 4.198.144 РСД) је порез на додату вредност у примљеним фактурама које се евидентирају у текућем обрачунском периоду, а право на одбитак претходног пореза се остварује у наредном обрачунском периоду.

Унапред плаћена акциза на дан 30. јуна 2023. године у износу од 5.559.131 РСД (31. децембар 2022: 4.415.877 РСД) се односи на акцизу плаћену држави за готове производе складиштене на неакцизном складишту.

Остала краткорочна потраживања се најзначајнијим делом 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
<b>На дан 1. јануара 2023.</b>						
Набавна вредност	215.586.310	165.764.521	57.566.537	16.696.746	16.398.494	472.012.608
Исправка вредности и обезвређење	(86.096.477)	(73.525.826)	(32.557.325)	(9.625.912)	(3.094.272)	(204.899.812)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>129.489.833</b>	<b>92.238.695</b>	<b>25.009.212</b>	<b>7.070.834</b>	<b>13.304.222</b>	<b>267.112.796</b>
<b>Период завршен 30. јуна 2023.</b>						
Повећања	7.062.420	336.513	329.539	96.761	2.246.562	10.071.795
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	78.676	-	-	-	-	78.676
Обезвређење	-	-	-	-	(11.007)	(11.007)
Амортизација	(6.085.584)	(3.640.618)	(935.835)	(222.037)	-	(10.884.074)
Отуђења и отписи	(797)	(8.813)	(15.761)	(11)	-	(25.382)
Пренос на инвестиционе некретнине	-	-	(8.631)	-	-	(8.631)
Пренос на стална средства намењена продаји	-	-	-	(14.038)	-	(14.038)
Остали преноси	(186)	193	38.726	(38.467)	(6.920)	(6.654)
	<b>130.544.362</b>	<b>88.925.970</b>	<b>24.417.250</b>	<b>6.893.042</b>	<b>15.532.857</b>	<b>266.313.481</b>
<b>На дан 30. јуна 2023.</b>						
Набавна вредност	222.555.773	164.651.666	57.851.835	16.700.811	18.636.438	480.396.523
Исправка вредности и обезвређење	(92.011.411)	(75.725.696)	(33.434.585)	(9.807.769)	(3.103.581)	(214.083.042)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>130.544.362</b>	<b>88.925.970</b>	<b>24.417.250</b>	<b>6.893.042</b>	<b>15.532.857</b>	<b>266.313.481</b>

**10. ПРАВО КОРИШЋЕЊА СРЕДСТАВА**

Кретања на праву коришћења средстава за период од шест месеци која су се завршила на дан 30.јуна 2023. приказане су у табели испод:

	Земљиште	Некретнине	Постројења и опрема	Возила	Остало	Укупно
<b>На дан 1. јануара 2023. године</b>	-	<b>842.723</b>	<b>224.722</b>	<b>1.759.080</b>	-	<b>2.826.525</b>
Повећања	2.542	11.572	43.011	2.619	-	59.744
Амортизација	(838)	(48.320)	(43.320)	(115.664)	-	(208.142)
Преноси	-	-	4.998	(6.992)	1.994	-
Смањења	-	(927)	(117)	-	-	(1.044)
Обезвређење	-	-	-	-	(1.994)	(1.994)
<b>На дан 30. јуна 2023. године</b>	<b>1.704</b>	<b>805.048</b>	<b>229.294</b>	<b>1.639.043</b>	-	<b>2.675.089</b>

**11. ИНВЕСТИЦИЈЕ У ЗАВИСНА ДРУШТВА**

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Учешћа у капиталу зависних правних лица:		
– У акцијама	3.457.576	3.457.576
– У уделима	40.303.566	11.140.314
	43.761.142	14.597.890
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(12.744.460)	(1.172.263)
	<b>31.016.682</b>	<b>13.425.627</b>

Учешћа у капиталу зависних правних лица са стањем на дан 30. јуна 2023. године односе се на улагања у акције/уделе следећих друштава:

Назив	Учешће у %	Учешће	Исправка вредности	Неотписана вредност
НИС Петрол а.д. Београд, Србија	100%	3.457.576	(1.172.263)	2.285.313
НИС Петрол е.о.о.д. Софија, Бугарска	100%	28.938	-	28.938
НИС Петрол СРЛ. Букурешт, Румунија	100%	997	-	997
НИС Петрол д.о.о.. Бања Лука, БиХ	100%	1.030	-	1.030
НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад, Србија	100%	905.000	-	905.000
Нафтагас–Технички сервиси д.о.о. Зрењанин, Србија	100%	1.177.032	-	1.177.032
Нафтагас-Нафтни сервиси д.о.о.. Нови Сад, Србија	100%	7.300.000	-	7.300.000
Нафтагас-Транспорт д.о.о. Нови Сад, Србија	100%	1.717.349	-	1.717.349
ХИП Петрохемија д.о.о. Панчево, Србија	90%	29.163.252	(11.572.197)	17.591.055
НИС Оверсиз. Москва. Русија	100%	9.856	-	9.856
Јадран-Нафтагас д.о.о. Бања Лука. БиХ	100%	112	-	112
		<b>43.761.142</b>	<b>(12.744.460)</b>	<b>31.016.682</b>

Промене на учешћима у капиталу приказане су као што следи:

	2023
<b>На дан 1. Јануара 2023. године</b>	<b>13.425.627</b>
Додатне инвестиције (стицање додатних удела у ХИП Петрохемија)	17.591.055
<i>Прелазак из заједничких подухвата и придружених правних лица у зависно правно лице – ХИП Петрохемија</i>	11.572.197
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(11.572.197)
<b>На дан 30. Јуна 2023. године</b>	<b>31.016.682</b>

*Стицање додатних удела у ХИП Петрохемија д.о.о. Панчево*

Почетком октобра 2017. године стекли су се сви услови за пуну примену Унапред припремљеног плана реорганизације предузећа ХИП Петрохемија д.о.о. Панчево. У складу са усвојеним планом промењена је и структура акцијског капитала предузећа ХИП Петрохемија, чиме је НИС повећао своје учешће у капиталу. Након конверзије, НИС поседује 20,86% гласачких права у ХИП Петрохемији. Такође, НИС има своје представнике у Одбору Директора и Надзорном одбору. Дана 9. септембра 2021. године Министарство привреде Републике Србије отворило је јавни позив за приватизацију акционарског друштва ХИП Петрохемија са моделом стратешког партнерства. НИС а.д. је поднео понуду у року и изабран је за стратешког партнера.

У складу са Уговором о Стратешкој сарадњи потписаним 24. децембра 2021. године између Министарство привреде Републике Србије, НИС а.д. Нови Сад и ХИП Петрохемија д.о.о. Панчево Друштво је дана 09. јуна 2023. године, стекло контролу и регистровало стицање додатних учешћа у капиталу ХИП Петрохемија (петрохемијски комплекс) са претходних 20,86% на 90% са обавезом новчане докапитализације у износу од 17.591.055 РСД (150 милиона ЕУР) и која ће бити употребљена за изградњу погона за производњу полипропилена капацитета најмање 140.000 тона годишње у року од шест година.

Као резултат Друштво очекује да диверзификује и прошири пословање производног сегмента петрохемијских производа, након имплементације обимног инвестиционог програма модернизације и изградње нових производних капацитета. Друштво је извршило прву уплату у износу од 5.863.685 РСД (50 милиона ЕУР) на дан стицања контроле, док ће остатак обавезе 11.727.370 РСД (напомена 20) бити исплаћен у складу са Уговором. 30. јун 2023 се сматра даном стицања контроле.

Друштво нема обавеза за додатним уплатама по овој трансакцији, осим за испуњењем обавеза у складу са Уговором о Стратешкој сарадњи.

## 12. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Дугорочни кредити	41.116.635	40.958.458
Финансијска средства по фер вредности исказана у билансу успеха	839.340	840.001
Остали дугорочни финансијски пласмани	30.465	30.605
Финансијска средства по фер вредности исказана у осталом укупном резултату	175.830	176.206
<i>Минус текуће доспеће дугорочних кредита (напомена 5)</i>	(5.082.726)	(4.225.725)
<i>Минус исправка вредности осталих дугорочних финансијских пласмана</i>	(8.184.106)	(8.190.693)
	<b>28.895.438</b>	<b>29.588.852</b>

**13. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА**

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Дати аванси за основна средства	1.576.368	1.063.325
Унапред плаћени трошкови	180.786	142.503
Остала финансијска средства	1.007.403	1.131.217
Минус: исправка вредности осталих финансијских средстава	(300.398)	(341.519)
Минус: исправка вредности датих аванса	(21.395)	(21.395)
	<b>2.442.764</b>	<b>1.974.131</b>

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

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Краткорочни кредити	3.462.330	5.345.097
Обавезе за камату	202.606	151.584
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 18)	4.947.319	5.811.404
	<b>8.612.255</b>	<b>11.308.085</b>

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2023	2022
<b>Краткорочни кредити на дан 1. јануара</b>	<b>5.345.097</b>	<b>2.188.401</b>
Приливи	5.957.951	8.687.130
Одливи	(7.841.002)	(7.643.693)
Курсне разлике (напомена 24)	284	(2.512)
<b>Краткорочни кредити на дан 30. јуна</b>	<b>3.462.330</b>	<b>3.229.326</b>

**15. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА**

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Обавезе према добављачима	22.023.683	25.943.650
Обавезе за дивиденду	27.148.657	3.783.818
Остале обавезе из пословања	18.527	56.382
	<b>49.190.867</b>	<b>29.783.850</b>

Обавезе према добављачима са стањем на дан 30. јуна 2023. године у износу од 22.023.683 РСД (31. децембра 2022: 25.943.650 РСД) најзначајнијим делом се односе на обавезе за сирову нафту у износу од 5.114.951 РСД (31. децембра 2022: 9.047.330 РСД).

Дивиденда обелодањена за годину која се завршила 31. децембра 2022. износи 23.364.925 РСД односно 143,29 РСД по акцији (31. децембра 2021: 5.782.122 РСД односно 35,46 РСД по акцији). Расподела дивиденде је одобрена од стране Скупштине акционара дана 29. јуна 2023. године.

## 16. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2022	31. децембар 2021
Уговорене обавезе произишле из уговора са купцима:		
– Примљени аванси	5.345.479	11.294.740
– Програм лојалности купаца	813.338	686.933
Обавезе према запосленима	2.557.881	3.790.114
Разграничени приходи и друга пасивна временска разграничења	42.777	-
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	27.174	47.108
	<b>8.786.649</b>	<b>15.818.895</b>

Приход у износу од 6.738.869 РСД (30. јуна 2022: 2.842.160 РСД) који је остварен у текућем извештајном периоду се односи на уговорене обавезе на дан 1. јануара 2023. године, од чега се 6.434.962 РСД (30. јуна 2022: 2.392.047 РСД) односи на авансе и 303.907 РСД (30. јуна 2022: 450.113 РСД) на програм лојалности купаца.

## 17. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Обавеза за рудну ренту	445.298	393.085
ПДВ	2.445.207	3.955.956
Обавеза за акцизе	7.157.056	7.814.476
Накнада за робне резерве	327.833	887.822
Обавезе за царину	5.091	5.007
Накнада за енергетску ефикасност	37.509	92.638
Обавезе за остале порезе и таксе	953.172	977.269
	<b>11.371.166</b>	<b>14.126.253</b>

## 18. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Дугорочни кредит	-	2.728.428
Банкарски кредити	63.977.353	65.009.756
Остале дугорочне обавезе	3.557	3.778
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 14)	(4.947.319)	(5.811.404)
	<b>59.033.591</b>	<b>61.930.558</b>

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2023	2022
<b>Дугорочни кредити на дан 1. јануара</b>	<b>67.738.184</b>	<b>77.480.027</b>
Приливи	-	4.499.753
Одливи	(3.711.310)	(7.173.424)
Безготовинске трансакције	39.871	(18.096)
Курсне разлике (напомена 24)	(89.392)	(122.156)
<b>Дугорочни кредити на дан 30. јуна</b>	<b>63.977.353</b>	<b>74.666.104</b>

## (a) Банкарски кредити

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Дугорочни кредити у земљи	47.422.854	48.275.895
Дугорочни кредити у иностранству	16.554.499	16.733.861
	63.977.353	65.009.756
Текуће доспеће дугорочних кредита	(4.947.319)	(3.082.976)
	<b>59.030.034</b>	<b>61.926.780</b>

Доспеће банкарских кредита:

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Између 1 и 2 године	10.621.938	9.708.140
Између 2 и 5 година	46.413.360	47.889.786
Преко 5 година	1.994.736	4.328.854
	<b>59.030.034</b>	<b>61.926.780</b>

Валутна структура дугорочних обавеза по основу банкарских кредита је следећа:

	30. јун 2023	31. децембар 2022
УСД	59.708	88.819
ЕУР	63.860.819	64.824.628
РСД	38	4.268
ЈПЈ	56.788	92.041
	<b>63.977.353</b>	<b>65.009.756</b>

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 су везане за Еурибор и Либор. Руководство очекује да ће Друштво бити у могућности да све уговорене обавезе по кредитима испуни у складу са утврђеним роковима.

Уговори о кредиту садрже финансијске ковенанте које захтевају да Друштво одржава однос задуживања према ЕБИТДА. Руководство верује да је Друштво усаглашено са наведеним ковенантима на дан 30. јуна 2023. и 31. децембра 2022. године.

**19. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ЗАКУПА**

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Дугорочне обавезе по основу закупа	1.563.747	1.797.176
Текуће обавезе по основу закупа	471.031	498.203
	<b>2.034.778</b>	<b>2.295.379</b>



Износи признати у оквиру биланса успеха:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2023	2022
Трошкови камата (укључени у финансијске расходе) (напомена 26)	46.238	16.460
Трошкови који се односе на краткорочни закуп и остале уговоре о закупу који су искључени из МСФИ 16	1.290	43.497
Трошкови који се односе на закуп средстава мале вредности која нису приказана као краткорочни закуп	4.790	10.078
Трошкови који се односе на варијабилна плаћања закупа који нису укључени у обавезе за закуп	576.058	542.475

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2023	2022
<b>На дан 1. јануара</b>	<b>2.295.379</b>	<b>1.338.381</b>
Одливи	(328.333)	(187.875)
Немонетарне трансакције	73.062	199.389
Курсне разлике (напомена 24)	(5.330)	6.918
<b>На дан 30. јуна</b>	<b>2.034.778</b>	<b>1.356.813</b>

## 20. ОСТАЛЕ ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

Остале дугорочне финансијске обавезе у износу од 11.986.282 РСД (2022: 840.001 РСД) представљају одложеноу накнаду у износу од 841.861 РСД за истраживачки пројекат О&Г који је у току преко зависног друштва Јадран Нафтагас и додатне обавезе по основу стицања додатних учешћа у капиталу у износу од 11.727.370 РСД (износ пре смањења за ревалуацију у износу од 576.068 РСД – напомена 25, и позитивне курсне разлике у износу од 4.360 РСД – напомена 24). У складу са Уговором о Стратешкој сарадњи Друштво има обавезу додатних новчаних улагања у капитал у износу од 17.591.055 РСД (150 милиона ЕУР) уз инвестиције у изградњу новог производног погона.

Друштво је извршило прву уплату у износу од 5.863.685 РСД (50 милиона ЕУР) на дан стицања контроле, док ће остатак обавезе 11.727.370 РСД бити исплаћен у складу са Уговором.

## 21. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕРАДЕ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2023	2022	2023	2022
Трошкови запослених	1.019.020	986.849	1.979.990	1.935.135
Трошкови материјала и сировина (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	302.755	254.906	593.232	482.371
Трошкови одржавања и поправки	1.345.900	1.300.530	2.628.661	2.501.090
Трошкови електричне енергије за даљу продају	1.899.908	1.208.280	6.805.167	3.039.603
Трошкови енергије и комуналних услуга	1.936.024	1.633.755	4.212.364	3.058.170
Трошкови заштите и обезбеђења	134.233	191.222	276.101	278.176
Транспортни трошкови за производњу	343.795	471.068	664.790	964.178
Остало	3.362.826	3.035.312	6.165.108	5.804.578
	<b>10.344.461</b>	<b>9.081.922</b>	<b>23.325.413</b>	<b>18.063.301</b>

**22. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ**

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2023	2022	2023	2022
Трошкови запослених	3.277.126	2.911.209	6.480.809	5.632.329
Трошкови франшизера	1.251.809	994.084	2.431.534	1.932.179
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	379.007	309.846	747.617	585.832
Трошкови текућег одржавања	311.130	279.747	590.176	458.719
Трошкови рекламе и маркетинга	110.251	71.092	151.989	111.757
Трошкови закупа	5.587	21.896	8.453	49.195
Трошкови службеног пута	61.431	37.058	91.738	55.733
Трошкови заштите и обезбеђења	208.797	159.736	423.814	289.934
Трошкови осигурања	20.500	21.183	46.159	43.324
Услуге транспорта и складиштења	50.274	38.467	98.213	86.628
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	9.858	9.491	8.475	17.090
Остало	1.363.692	1.229.331	2.673.259	2.397.619
	<b>7.049.462</b>	<b>6.083.140</b>	<b>13.752.236</b>	<b>11.660.339</b>

**23. ОСТАЛИ ПРИХОДИ (РАСХОДИ) НЕТО ИЗНОС**

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2023	2022	2023	2022
Казне и пенали	43.163	61.625	95.255	97.397
Отпис потраживања	(11.367)	(371)	(31.768)	(5.142)
Трошак обезвређења и промене на фер вредности основних средстава	(10.322)	(8.144)	(13.001)	(8.144)
Добровољна плаћања и донације	(7.047.204)	(10.431)	(7.066.740)	(10.955)
Остало	38.013	73.108	(127.129)	4.555
	<b>(6.987.717)</b>	<b>115.787</b>	<b>(7.143.383)</b>	<b>77.711</b>

Добровољна давања и донације у износу од 7.066.740 РСД већином се односе на донације за подршку пројеката из области образовања, социјалне и здравствене заштите.

## 24. НЕТО ДОБИЦИ (ГУБИЦИ) ПО ОСНОВУ КУРСНИХ РАЗЛИКА

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2023	2022	2023	2022
Добити (губити) по основу курсних разлика из активности финансирања				
- добити по основу курсних разлика (напомене 14,18,19,20)	101.221	335.627	141.194	508.902
- губити по основу курсних разлика (напомене 14,18,19,20)	(29.587)	(108.408)	(46.756)	(391.152)
Нето добити (губити) по основу курсних разлика из пословних активности	(132.989)	(1.552.710)	(204.109)	(1.410.895)
	<b>(61.355)</b>	<b>(1.325.491)</b>	<b>(109.752)</b>	<b>(1.293.145)</b>

## 25. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2023	2022	2023	2022
Приходи од камата на депозите у банкама	1.254.479	203.858	2.608.517	267.159
Добити од реструктурирања датих зајмова	5.780	5.793	11.563	11.593
Ефекти свођења учешћа у капиталу зависних правних лица на фер (тржишну) вредност	576.068	-	576.068	-
Приходи од камата на дате кредите	189.458	174.444	363.137	347.500
	<b>2.025.785</b>	<b>384.095</b>	<b>3.559.285</b>	<b>626.252</b>

## 26. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2023	2022	2023	2022
Расходи камата	771.992	391.141	1.480.022	760.741
Губити од реструктурирања позајмица	5.315	6.094	11.211	12.100
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	35.937	9.093	71.453	18.117
Ефекат дисконтовања финансијских средстава	28.950	(6.577)	68.961	(7.422)
<i>Минус износ капитализоване камате</i>	(15.858)	(3.460)	(28.485)	(7.042)
	<b>826.336</b>	<b>396.291</b>	<b>1.603.162</b>	<b>776.494</b>

За период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2023. године расходи камата укључују и расходе камата по финансијском лизингу у износу од 46.238 РСД (за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2022. године: 16.460 РСД) (напомена 19).

## 27. ОДМЕРАВАЊЕ ФЕР ВРЕДНОСТИ

У периодичним сажетим финансијским извештајима инвестиционе некретнине и финансијска средства расположива за продају су вреднована по фер вредности. Технике вредновања коришћене у процесу одмеравања фер вредности средстава идентичне су онима обелодањеним у финансијским извештајима на дан 31. децембра 2022. године. Такође, током првих шест месеци 2023. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 30. јуна 2023. године књиговодствена вредност финансијских средстава је приближно једнака њиховој фер вредности.

## 28. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ И ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ

### *Порези*

Порески закони се често различито тумаче и предмет су честих измена. Тумачење пореских закона од стране пореских власти у односу на трансакције и активности Друштва могу се разликовати од тумачења руководства. Као резултат изнетог, трансакције могу бити оспорене од стране пореских власти и Друштву може бити одређен 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 када је обавеза настала. Руководство је проценило на дан 30. јуна 2023. године да је Друштво измирило све пореске обавезе према држави.

### *Економско окружење у Републици Србији*

Погоршање геополитичке ситуације као последица даљег развоја догађаја у Украјини довело је до појачане волатилности на робним и финансијским тржиштима. Немогуће је утврдити колико ће дуго трајати ова појачана волатилност. Најављене су бројне санкције како би се ограничило пословање руских субјеката, а у таквој ситуацији, то би могло додатно да утиче на пословање Друштва.

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

Руководство предузима неопходне мере како би осигурала одрживост пословања Друштва. Међутим, тешко је предвидети будуће ефекте садашње економске ситуације и тренутна очекивања и процене руководства могу се разликовати од стварних резултата.

### *Заштита животне средине*

Руководство Друштва је проценило и извршило резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 472.191 РСД (31. децембар 2022: 488.060 РСД) на основу интерне процене о усаглашености Друштва са законском регулативом Републике Србије.

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

### *Капиталне обавезе*

На дан 30. јуна 2023. године Друштво има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 360.144 РСД (31. децембар 2022. године: 391.270 РСД).

Није било других значајних потенцијалних и преузетих обавеза Друштва.

## 29. ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА

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

Друштво је у периоду од шест месеци који се завршио 30. јуна 2023. године и у истом периоду претходне године ступало у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Најзначајније трансакције са повезаним правним лицима у наведеним периодима настале су по основу набавке/испоруке сирове нафте, нафтних производа и енергије.

Квартални извештај за други квартал 2023. године

На дан 30. јуна 2023. године и 31. децембра 2022. године стање средстава (без исправке вредности) и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

			Заједничка улагања, придružена лица и лица под заједничком контролом
На дан 30. јуна 2023.	Зависна друштва	Матично друштво	
Краткорочни финансијски пласмани	4.980.689	-	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	10.792.193	-	63.759
Остала обртна имовина	4.313	-	18.973
Право коришћења средства	39.811	-	61
Инвестиције обрачунате методом удела у капиталу	-	-	1.038.800
Инвестиције у зависна друштва и заједничка улагања	31.016.681	-	-
Дугорочни финансијски пласмани	28.787.535	-	-
Остала стална имовина	2.192	-	73.235
Добављачи и остале обавезе из пословања	(7.643.606)	(1.439.739)	(12.407.360)
Остале краткорочне обавезе	(93.239)	-	(675)
Краткорочне финансијске обавезе	(2.653.135)	-	(25)
Текуће обавезе по основу закупа	(2.713)	-	(22)
Дугорочне обавезе по основу закупа	(40.815)	-	-
Остале дугорочне финансијске обавезе	(11.146.942)	-	-
	<b>54.042.964</b>	<b>(1.439.739)</b>	<b>(11.213.254)</b>

			Заједничка улагања, придružена лица и лица под заједничком контролом
На дан 31. децембра 2022.	Зависна друштва	Матично друштво	
Краткорочни финансијски пласмани	2.449.892	-	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	8.490.014	-	1.637.009
Остала обртна имовина	1.360	-	22.259
Право коришћења средстава	41.030	-	197
Инвестиције обрачунате методом удела у капиталу	-	-	1.038.800
Инвестиције у зависна друштва и заједничка улагања	13.425.627	-	-
Дугорочни финансијски пласмани	29.480.650	-	-
Остала стална имовина	2.192	-	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(4.186.297)	(1.762)	(3.676.115)
Остале краткорочне обавезе	(67.543)	-	(3.121)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(4.047.577)	-	(2.728.428)
Текуће обавезе по основу закупа	(2.240)	-	(124)
Дугорочне обавезе по основу закупа	(41.883)	-	(50)
	<b>45.545.225</b>	<b>(1.762)</b>	<b>(3.709.573)</b>

У периоду од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2023. и 2022. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2023. године	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придružена лица и лица под заједничком контролом
Приходи од продаје	11.261.939	-	15.764.153
Расходи везани за набавку производа и услуга	(6.423.129)	(3.446)	(7.708.283)
Остали (расходи) приходи, нето	307.193	-	536.291
	<b>5.146.003</b>	<b>(3.446)</b>	<b>8.592.161</b>

Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2022. године	Зависна друштва	Матично друштво	Заједничка улагања, придružена лица и лица под заједничком контролом
Приходи од продаје	26.829.034	-	24.784.625
Расходи везани за набавку производа и услуга	(5.432.503)	(3.616)	(71.595.706)
Остали (расходи) приходи, нето	339.420	-	(63.978)
	<b>21.735.951</b>	<b>(3.616)</b>	<b>(46.875.059)</b>

### 30. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА БИЛАНСА СТАЊА

У обзир су узети сви догађаји након датума извештавања настали након 30. јуна 2023. године до 27. јула 2023. године, када су ови периодични сажети финансијски извештаји одобрени.

## Консолидовани финансијски извештаји

### Периодични сажети консолидовани извештај о финансијској позицији

Имовина	Напомене	30. јун 2023	31. децембар 2022
<b>Обртна имовина</b>		<i>(неревидирани)</i>	
Готовински еквиваленти и готовина	4	35.443.897	88.131.045
Краткорочни финансијски пласмани	5	38.305.050	6.104.619
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	6	29.481.566	35.969.998
Залихе	7	60.467.472	58.234.614
Претплате текућег пореза на добит		4.110.496	-
Остала обртна имовина	8	13.443.385	12.031.734
Стална средства намењена продаји		53.392	23.833
<b>Укупно обртна имовина</b>		<b>181.305.258</b>	<b>200.495.843</b>
<b>Стална имовина</b>			
Некретнине, постројења и опрема	9	294.754.439	295.790.456
Право коришћења средстава	10	4.386.404	3.695.826
Инвестиционе некретнине		1.521.757	1.531.705
Гудвил и остала нематеријална улагања		5.297.832	5.228.587
Инвестиције у придружене ентитете и заједничка улагања		2.764.384	2.866.724
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		2.814	2.821
Дугорочни финансијски пласмани		263.300	323.702
Одложена пореска средства		2.772.726	2.766.666
Остала стална имовина	11	3.766.225	2.113.788
<b>Укупно стална имовина</b>		<b>315.529.881</b>	<b>314.320.275</b>
<b>Укупно имовина</b>		<b>496.835.139</b>	<b>514.816.118</b>
<b>Обавезе и капитал</b>			
<b>Краткорочне обавезе</b>			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	12	5.959.159	7.260.508
Текуће обавезе по основу закупа	17	696.284	735.918
Добављачи и остале обавезе из пословања	13	45.827.472	28.455.871
Остале краткорочне обавезе	14	12.745.627	17.746.302
Обавезе за порез на добит		-	14.013.449
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	15	12.592.640	15.233.939
Резервисања за обавезе и трошкове		2.156.670	2.013.474
<b>Укупно краткорочне обавезе</b>		<b>79.977.852</b>	<b>85.459.461</b>
<b>Дугорочна резервисања и обавезе</b>			
Дугорочне финансијске обавезе	16	59.168.038	62.053.580
Дугорочне обавезе по основу закупа	17	3.099.185	2.413.671
Остале дугорочне финансијске обавезе		839.341	840.001
Дугорочне обавезе према добављачима и остале дугорочне обавезе из пословања		7.165	7.171
Резервисања за обавезе и трошкове		14.095.932	14.814.651
<b>Укупно дугорочна резервисања и обавезе</b>		<b>77.209.661</b>	<b>80.129.074</b>
<b>Капитал</b>			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		634.140	572.221
Нераспоређена добит		257.483.286	267.125.162
<b>Капитал који се може приписати власницима Друштва</b>		<b>339.647.626</b>	<b>349.227.583</b>
Капитал који припада учешћима без права контроле		-	-
<b>Укупан капитал</b>		<b>339.647.626</b>	<b>349.227.583</b>
<b>Укупно обавезе и капитал</b>		<b>496.835.139</b>	<b>514.816.118</b>

у 000 РСД

## Периодични сажети консолидовани извештај о укупном резултату

Напомене	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2023	2022	2023	2022
	(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)	(неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	83.819.614	136.203.367	170.180.353	228.664.797
Остали приходи од продаје	7.164.932	6.036.060	16.679.365	11.609.617
<b>Укупно приходи од продаје</b>	<b>3</b>	<b>90.984.546</b>	<b>142.239.427</b>	<b>186.859.718</b>
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата	(55.141.030)	(82.977.490)	(108.542.266)	(137.808.354)
Трошкови производње и прераде	18	(10.496.958)	(9.368.291)	(18.482.463)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	19	(7.476.809)	(6.683.387)	(14.795.329)
Трошкови транспорта		(374.804)	(469.481)	(755.377)
Трошкови амортизације		(6.128.511)	(6.422.135)	(12.405.006)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(1.893.169)	(2.050.207)	(3.745.925)
Трошкови истраживања		-	(173)	-
<b>Укупно пословни расходи</b>		<b>(81.511.281)</b>	<b>(107.971.164)</b>	<b>(163.824.403)</b>
Остали приходи (расходи), нето	20	(7.093.172)	115.518	(7.357.890)
<b>Пословни добитак (губитак)</b>		<b>2.380.093</b>	<b>34.383.781</b>	<b>15.677.425</b>
Удео у добитку (губитку) придружених ентитета и заједничких улагања		(223.475)	183.335	(102.340)
Нето добитак (губитак) на курсним разликама	21	(163.897)	(1.321.668)	(210.805)
Финансијски приходи	22	1.283.461	213.926	2.672.576
Финансијски расходи	23	(830.402)	(421.724)	(1.601.414)
<b>Укупно остали (расходи) приходи</b>		<b>65.687</b>	<b>(1.346.131)</b>	<b>758.017</b>
<b>Добитак (губитак) пре опорезивања</b>		<b>2.445.780</b>	<b>33.037.650</b>	<b>16.435.442</b>
Порески расходи		(579.194)	(5.138.159)	(3.109.201)
Одложени порески приходи		163.019	169.996	396.808
<b>Порез на добит</b>		<b>(416.175)</b>	<b>(4.968.163)</b>	<b>(2.712.393)</b>
<b>Нето добитак за период</b>		<b>2.029.605</b>	<b>28.069.487</b>	<b>13.723.049</b>
<b>Укупно остали резултат</b>				
<b>Ставке које накнадно неће бити признате у добитку</b>				
Ефекти поновног одмеравања планова дефинисаних примања запослених		-	-	-
Губици по основу улагања у инструменте капитала		(155)	(104)	(155)
<b>Ставке које могу накнадно бити признате у добитку</b>				
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања		46.645	54.809	62.074
<b>Укупно остали (губитак)/добитак</b>		<b>46.490</b>	<b>54.705</b>	<b>61.919</b>
<b>Укупан добитак за период</b>		<b>2.076.095</b>	<b>28.124.192</b>	<b>13.784.968</b>
<b>Нето добит која се може приписати:</b>				
- Акционарима Нафтне индустрије Србије		2.029.605	28.069.487	13.723.049
- Учешћима без права контроле		-	-	-
<b>Нето добит за период</b>		<b>2.029.605</b>	<b>28.069.487</b>	<b>13.723.049</b>
<b>Укупна добит која се може приписати:</b>				
- Акционарима Нафтне индустрије Србије		2.076.095	28.124.192	13.784.968
- Учешћима без права контроле		-	-	-
<b>Укупна добит</b>		<b>2.076.095</b>	<b>28.124.192</b>	<b>13.784.968</b>
Зарада (губитак) по акцији која се може приписати акционарима Нафтне индустрије Србије				
Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		12,45	172,14	84,16
Просечан пондерисани број акција (у милионима)		163	163	163

000 РСД



*Периодични сажети консолидовани извештај о променама на капиталу*

<i>(неревидирани)</i>	Капитал који се може приписати власницима Довштва				Учешћа без права контроле	
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно	Укупно капитал	
<b>Стање на дан 1. јануара 2022. године</b>	<b>81.530.200</b>	<b>488.736</b>	<b>180.797.597</b>	<b>262.816.533</b>	<b>19.678</b>	<b>262.836.211</b>
Добит за период	-	-	43.709.632	43.709.632	-	43.709.632
<b>Остали укупни приход (расход)</b>						
Губици по основу улагања у инструменте капитала	-	(104)	-	(104)	-	(104)
Ефекти поновног одмеравања планова дефинисаних примања запослених	-	-	(62.751)	(62.751)	-	(62.751)
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	29.451	-	29.451	-	29.451
<b>Укупан приход за период</b>	<b>-</b>	<b>29.347</b>	<b>43.646.881</b>	<b>43.676.228</b>	<b>-</b>	<b>43.676.228</b>
Расподела дивиденде	13	-	(5.782.122)	(5.782.122)	-	(5.782.122)
Остало	-	23.580	(69.547)	(45.967)	(19.678)	(65.645)
<b>Стање на дан 30. јуна 2022. године</b>	<b>81.530.200</b>	<b>541.663</b>	<b>218.592.809</b>	<b>300.664.672</b>	<b>-</b>	<b>300.664.672</b>

<i>(неревидирани)</i>	Капитал који се може приписати власницима Друштва				Учешћа без права контроле	
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно	Укупно капитал	
<b>Стање на дан 1. јануара 2023. године</b>	<b>81.530.200</b>	<b>572.221</b>	<b>267.125.162</b>	<b>349.227.583</b>	<b>-</b>	<b>349.227.583</b>
Добит за период	-	-	13.723.049	13.723.049	-	13.723.049
<b>Остали укупни приход (расход)</b>						
Губици по основу улагања у инструменте капитала	-	(155)	-	(155)	-	(155)
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	62.074	-	62.074	-	62.074
<b>Укупан приход за период</b>	<b>-</b>	<b>61.919</b>	<b>13.723.049</b>	<b>13.784.968</b>	<b>-</b>	<b>13.784.968</b>
Расподела дивиденде	13	-	(23.364.925)	(23.364.925)	-	(23.364.925)
<b>Стање на дан 30. јуна 2023. године</b>	<b>81.530.200</b>	<b>634.140</b>	<b>257.483.286</b>	<b>339.647.626</b>	<b>-</b>	<b>339.647.626</b>

у 000 РС

Периодични сажети консолидовани извештај о токовима готовине<sup>65</sup>

Напомене	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2023	2022
<b>Токови готовине из пословних активности</b>	<i>(неревидирани)</i>	<i>(неревидирани)</i>
Добитак пре опорезивања	<b>16.435.442</b>	<b>51.909.508</b>
<b>Корекције за:</b>		
Удео у добитку придружених ентитета и заједничких улагања	102.340	(335.973)
Финансијски расходи 23	1.601.414	829.988
Финансијски приходи 22	(2.672.576)	(279.685)
Нето (добитак) губитак по основу нереализованих курсних разлика	(1.019.978)	145.446
Амортизација	12.405.006	12.710.953
Остале неготовинске ставке	366.614	321.821
<b>Токови готовине из пословних активности пре промена на обртном капиталу</b>	<b>27.218.262</b>	<b>65.302.058</b>
<b>Промене на обртном капиталу:</b>		
Потраживања од продаје и остала потраживања	6.407.737	(11.747.901)
Залихе	(2.284.833)	(30.546.351)
Остала обртна имовина	(1.706.363)	(4.420.062)
Обавезе из пословања и остале краткорочне обавезе	(11.962.421)	7.407.769
Остали порези изузев пореза на добит	(2.395.568)	7.584.998
<b>Укупно промене на обртном капиталу</b>	<b>(11.941.448)</b>	<b>(31.721.547)</b>
Нето прилив од припајања зависног предузећа		
Порез на добит	(21.085.859)	(5.991.482)
Плаћена камата	(1.260.054)	(659.719)
Примљена камата	2.287.462	247.376
	<b>(20.058.451)</b>	<b>(6.403.825)</b>
<b>Нето токови готовине из пословних активности</b>	<b>(4.781.637)</b>	<b>27.176.686</b>
<b>Токови готовине из инвестиционих активности</b>		
Нето прилив готовине од стицања зависног друштва 25	568.307	-
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања <sup>66</sup>	(12.788.981)	(8.635.564)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме	55.186	234.528
Приливи по основу банкарских депозита, нето	(30.880.050)	(91.880)
Остали одливи	10	(94.107)
<b>Нето токови готовине из инвестиционих активности</b>	<b>(43.045.528)</b>	<b>(8.587.023)</b>
<b>Токови готовине из активности финансирања</b>		
Приливи готовине од примљених кредита 12, 16	820.000	5.811.336
Готовинске отплате позајмљених износа 12, 16	(5.019.737)	(7.173.423)
Готовинске отплате закупа 17	(489.477)	(378.868)
<b>Нето токови готовине из активности финансирања</b>	<b>(4.689.214)</b>	<b>(1.740.955)</b>
Нето повећање (смањење) готовине и готовинских еквивалената	(52.516.379)	16.848.708
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената	(170.769)	(213.603)
<b>Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода</b>	<b>88.131.045</b>	<b>21.283.274</b>
<b>Готовина и готовински еквиваленти на крају периода 4</b>	<b>35.445.897</b>	<b>37.918.379</b>

у 000 РСД

<sup>65</sup> Политика Групе је да токове готовине приказује са укљученим ПДВ.<sup>66</sup> Нето токови готовине из инвестиционих активности укључују ПДВ у износу од 1,46 млрд РСД (2022: 1,1 млрд РСД)

## Напомене уз консолидоване финансијске извештаје<sup>67</sup>

### 1. ОПШТЕ ИНФОРМАЦИЈЕ

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

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

Остале активности односе се 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).

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

Нови стандард за уговоре о осигурању и измене постојећих стандарда који су ступили на снагу 1. јануара 2023. године нису имали никакав материјални утицај на периодичне сажете консолидоване финансијске извештаје.

Група намерава да примени нове стандарде, као и измене и допуне постојећих стандарда који су издати, али још увек нису ступили на снагу на дан када су ови сажети периодични консолидовани финансијски извештаји одобрени за објављивање, и не очекује се да ће оне имати материјално значајан утицај на консолидоване периодичне финансијске извештаје када се усвоје.

Група није обелоданила информације које су суштински идентичне оним обелодањеним у ревидираним консолидованим финансијским извештајима за 2022. годину, као што су значајне рачуноводствене политике и процене, финансијски ризици или друга обелодањивања која нису значајно измењена у износу или садржају у односу на последњи извештајни период. 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 за 2022. годину.

У првој половини 2023. године 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 25) услед геополитичке ситуације. Испоставило се да је у садашњим условима немогуће проценити колико ће дуго таква волатилност трајати и на ком ће се нивоу кључни финансијски показатељи коначно стабилизovati. Због тога Група у првој половини 2023. године није извршила ревизију критичних рачуноводствених процена које је Група користила у изради скраћене форме периодичних финансијских извештаја а чија се процена базира на прогнозама цена нафте, инфлације и стопе позајмљивања на тржишту. Конкретно, на дан 30. јуна 2023. године, Група није извршила ревизију процене

---

<sup>67</sup>Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих консолидованих финансијских извештаја.

надокнадивог износа дуготрајних средстава који се утврђује за потребе тестирања да ли је дошло до обезвређења. Група наставља да прати развој макроекономске ситуације и појаву могућности да са разумном сигурношћу процени горе наведене показатеље.

Резултат за период од три и шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2023. године није нужно показатељ резултата који се очекују на нивоу целе године.

Група као целина не подлеже значајним сезонским осцилацијама.

## 2.2. Промене рачуноводствених политика

Значајне рачуноводствене политике и процене које су примењене приликом састављања периодичних сажетих консолидованих финансијских извештаја су конзистентне са оним које су примењене приликом састављања консолидованих финансијских извештаја за годину која се завршила дана 31. децембра 2022. године. осим оних које су описане у делу Примена нових Међународних стандарда финансијског извештавања (МСФИ).

## 3. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Групе за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2023. и 2022. године. Пословни сегменти су компоненте чији пословни резултат редовно прати главни доносилац Одлука (ГДО) и за које постоје засебне финансијске информације.

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

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

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

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

Резултати извештајних сегмената за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2023. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	22.494.877	187.109.468	(22.744.627)	186.859.718
Међусегментни	22.104.293	640.334	(22.744.627)	-
Екстерни	390.584	186.469.134	-	186.859.718
<b>Коригована ЕБИТДА (сегментни резултат)</b>	<b>14.535.122</b>	<b>13.928.706</b>	-	<b>28.463.828</b>
Амортизација	(6.996.059)	(5.408.947)	-	(12.405.006)
Удео у добитку придружених ентитета и заједничких улагања	-	(102.340)	-	(102.340)
Нето губитак на курсним разликама	(92.527)	(118.278)	-	(210.805)
Финансијски приходи (расходи), нето	(190.869)	1.262.031	-	1.071.162
Порез на добит	(21.749)	(2.690.644)	-	(2.712.393)
Сегментни добитак	7.103.062	6.619.987	-	13.723.049

Квартални извештај за други квартал 2023. године

Резултати извештајних сегмената за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2022. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	45.639.710	238.384.640	(43.749.936)	240.274.414
Међусегментни	43.239.667	510.269	(43.749.936)	-
Екстерни	2.400.043	237.874.371	-	240.274.414
<b>Коригована ЕБИТДА (сегментни резултат)</b>	<b>25.457.979</b>	<b>40.778.513</b>	-	<b>66.236.492</b>
Амортизација	(6.898.197)	(5.812.756)	-	(12.710.953)
Удео у добитку придружених ентитета и заједничких улагања	-	335.973	-	335.973
Нето добитак (губитак) на курсним разликама	27.660	(1.303.134)	-	(1.275.474)
Финансијски расходи, нето	(23.217)	(527.086)	-	(550.303)
Порез на добит	(214.123)	(7.985.753)	-	(8.199.876)
Сегментни добитак	17.946.416	25.763.216	-	43.709.632

Коригована ЕБИТДА за период од три и шест месеци који се завршио 30. јуна 2023. и 2022. године је усаглашена у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2023	2022	2023	2022
Нето добитак за период	2.029.605	28.069.487	13.723.049	43.709.632
Порез на добит	416.175	4.968.163	2.712.393	8.199.876
Финансијски расходи	830.402	421.724	1.601.414	829.988
Финансијски приходи	(1.283.461)	(213.926)	(2.672.576)	(279.685)
Трошкови амортизације	6.128.511	6.422.135	12.405.006	12.710.953
Удео у (добитку)/губитку придружених ентитета и заједничких улагања	223.475	(183.335)	102.340	(335.973)
Нето губитак на курсним разликама	163.897	1.321.668	210.805	1.275.474
Остали расходи/(приходи), нето	7.093.172	(115.518)	7.357.890	(42.824)
Остали неоперативни расходи/(приходи), нето	(7.017.071)	170.547	(6.976.493)	169.051
<b>Коригована ЕБИТДА</b>	<b>8.584.705</b>	<b>40.860.945</b>	<b>28.463.828</b>	<b>66.236.492</b>

\*Остали расходи (приходи), у нето износу се највећим делом односе на: донације за подршку пројектима из области образовања, социјалне и здравствене заштите, вишкове и мањкове имовине и залиха, казне, таксе и друго. (напомена 20)

Анализа прихода од продаје нафте, гаса и нафтних деривата, продаје електричне енергије, прихода по основу закупа и остале продаје дата је у табели:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2023	2022
Продаја сирове нафте	-	3.825.485
Продаја природног гаса	91.087	70.515
<i>Велепродаја</i>	91.087	70.515
Продаја нафтних деривата	170.089.266	224.768.798
<i>Малопродаја</i>	58.070.647	68.567.513
<i>Велепродаја</i>	112.018.619	156.201.285
Продаја електричне енергије	7.527.339	3.779.337
Приходи од закупа	177.595	176.657
Остала продаја	8.974.431	7.653.622

<b>Продаја укупно</b>	<b>186.859.718</b>	<b>240.274.414</b>
-----------------------	--------------------	--------------------

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 6.395.016 РСД (2022: 5.810.524 РСД).

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

#### 4. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Готовина у банци и благајна	11.511.193	18.958.001
Депозити са доспећем до 3 месеца	23.922.694	69.170.832
Новчана средства на ескроу рачуну	4.735	254
Остала новчана средства	5.275	1.958
	<b>35.443.897</b>	<b>88.131.045</b>

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

#### 5. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Краткорочни кредити	36.907	43.116
Депозити са доспећем преко три месеца, а мање од годину дана	38.270.323	6.063.683
<i>Минус исправка вредности</i>	(2.180)	(2.180)
	<b>38.305.050</b>	<b>6.104.619</b>

Фер вредност краткорочних финансијских пласмана је једнака њиховој књиговодственој вредности.

#### 6. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Потраживања по основу продаје	37.144.352	43.289.967
Остала потраживања	86.560	88.129
Потраживања за нефактурисани приход	30.167	2.907
<i>Исправка вредности потраживања по основу продаје</i>	(7.745.974)	(7.376.579)
<i>Исправка вредности осталих потраживања</i>	(33.539)	(34.426)
	<b>29.481.566</b>	<b>35.969.998</b>

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

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

Потраживања по основу продаје и друга потраживања Групе су највећим делом деноминирани у динарима.

## 7. ЗАЛИХЕ

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Сирова нафта	29.375.169	29.455.750
Нафтни деривати	26.925.166	25.216.800
Материјал	7.180.971	6.557.773
Остало	1.469.960	1.517.953
<i>Минус: Исправка вредности</i>	<i>(4.483.794)</i>	<i>(4.513.662)</i>
	<b>60.467.472</b>	<b>58.234.614</b>

## 8. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Дати аванси	2.254.362	1.059.350
Потраживања за ПДВ	122.671	601.319
Разграничени ПДВ	3.474.581	4.405.141
Унапред плаћени трошкови	663.186	326.204
Унапред плаћени трошкови царине	72.908	60.981
Унапред плаћена акциза	5.593.294	4.465.682
Остала краткорочна потраживања	8.762.635	8.614.106
<i>Минус: Исправка вредности</i>	<i>(7.500.252)</i>	<i>(7.501.049)</i>
	<b>13.443.385</b>	<b>12.031.734</b>

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. јуна 2023. године у износу од 3.474.581 РСД (31. децембра 2022: 4.405.141 РСД) је порез на додату вредност у примљеним фактурама које се евидентирају у текућем обрачунском периоду, а право на одбитак претходног пореза се остварује у наредном обрачунском периоду.

Унапред плаћена акциза на дан 30. јуна 2023. године у износу од 5.593.294 РСД (31. децембар 2022: 4.465.682 РСД) се односи на акцизу плаћену за готове производе који се чувају у не-акцизном складишту и на акцизу плаћену за увозне производе које се користе у даљем процесу производње за шта ће средства бити враћена у блиској будућности.

## 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
<b>На дан 1. јануара 2023.</b>						
Набавна вредност	235.638.513	165.764.521	76.125.213	17.455.773	24.562.759	519.546.779
Исправка вредности и обезвређење	(97.472.486)	(73.525.826)	(39.768.592)	(9.891.917)	(3.097.502)	(223.756.323)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>138.166.027</b>	<b>92.238.695</b>	<b>36.356.621</b>	<b>7.563.856</b>	<b>21.465.257</b>	<b>295.790.456</b>
<b>Период завршен 30. јуна 2023.</b>						
Повећања	7.461.705	336.513	363.102	108.700	2.552.959	10.822.979
Промене на резервисањима за обнављање природних ресурса	78.676	-	-	-	-	78.676
Обезвређење	-	-	-	-	(11.007)	(11.007)
Амортизација	(6.658.280)	(3.640.618)	(1.219.608)	(230.249)	-	(11.748.755)
Пренос са нематеријалне имовине	-	-	-	-	865	865
Пренос на инвестиционе некретнине	-	-	(8.631)	-	-	(8.631)
Пренос на стална средства намењена продаји	(6.497)	-	-	(14.038)	-	(20.535)
Отуђења и отписи	(888)	(8.813)	(30.243)	(6.585)	(25.549)	(72.078)
Остали преноси	(1.454)	193	38.753	(38.466)	(6.925)	(7.899)
Транслационе резерве	(21.802)	-	(18.710)	(21)	(29.099)	(69.632)
	<b>139.017.487</b>	<b>88.925.970</b>	<b>35.481.284</b>	<b>7.383.197</b>	<b>23.946.501</b>	<b>294.754.439</b>
<b>На дан 30. јуна 2023.</b>						
Набавна вредност	242.920.400	164.651.666	76.391.871	17.462.217	27.053.310	528.479.464
Исправка вредности и обезвређење	(103.902.913)	(75.725.696)	(40.910.587)	(10.079.020)	(3.106.809)	(233.725.025)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>139.017.487</b>	<b>88.925.970</b>	<b>35.481.284</b>	<b>7.383.197</b>	<b>23.946.501</b>	<b>294.754.439</b>



## 10. ПРАВО КОРИШЋЕЊА СРЕДСТАВА

Кретања на праву коришћења средстава за период од шест месеци која су се завршила на дан 30. јуна 2023. приказана су у табели испод:

	Постројења					Укупно
	Земљиште	Некретнине	и опрема	Возила	Остало	
<b>На дан 1. јануара 2023. године</b>	<b>115.093</b>	<b>1.459.371</b>	<b>276.644</b>	<b>1.844.718</b>	-	<b>3.695.826</b>
Повећања	2.542	117.536	99.351	5.365	-	224.794
Повећања кроз пословне комбинације	-	-	-	850.673	-	850.673
Амортизација	(4.368)	(150.659)	(79.551)	(142.759)	-	(377.337)
Преноси	-	-	5.000	(6.994)	1.994	-
Отуђења	-	-	(126)	(3.736)	-	(3.862)
Обезвређење	-	-	-	-	(1.994)	(1.994)
Транслационе резерве	(572)	(754)	(315)	(55)	-	(1.696)
<b>На дан 30. јуна 2023. године</b>	<b>112.695</b>	<b>1.425.494</b>	<b>301.003</b>	<b>2.547.212</b>	-	<b>4.386.404</b>

## 11. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Дати аванси за основна средства	2.905.190	1.208.348
Унапред плаћени трошкови	180.786	142.503
Остала средства	1.007.403	1.131.217
<i>Минус: исправка вредности осталих финансијских средстава</i>	(300.396)	(341.519)
<i>Минус: исправка вредности датих аванса</i>	(26.758)	(26.761)
	<b>3.766.225</b>	<b>2.113.788</b>

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

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Краткорочни кредити	820.000	1.308.145
Обавезе за камату	191.803	140.959
Остале краткорочне финансијске обавезе	36	-
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 16)	4.947.321	5.811.404
	<b>5.959.159</b>	<b>7.260.508</b>

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

	Период од шест месеца који се завршио 30. јуна	
	2023	2022
<b>На дан 1. јануара</b>	1.308.145	-
Приливи	820.000	1.311.583
Одливи	(1.308.428)	-
Курсне разлике (напомена 21)	282	(2.512)
<b>На дан 30. јуна</b>	<b>820.000</b>	<b>1.309.071</b>

**13. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА**

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Обавезе према добављачима	18.651.965	24.568.481
Обавезе за дивиденду	27.148.743	3.783.818
Остале обавезе из пословања	26.764	103.572
	<b>45.827.472</b>	<b>28.455.871</b>

Обавезе према добављачима са стањем на дан 30. јуна 2023. године у износу од 18.651.965 РСД (31. децембра 2022: 24.568.481 РСД) најзначајнијим делом се односе на обавезе за сирову нафту у износу од 5.114.591 РСД (31. децембра 2022. године: 9.040.667 РСД).

Дивиденда обелодањена за годину која се завршила 31. децембра 2022. износи 23.364.925 РСД односно 143,29 РСД по акцији (31. децембра 2021: 5.782.122 РСД односно 35,46 РСД по акцији). Расподела дивиденде је одобрена од стране Скупштине акционара дана 29. јуна 2023. године.

**14. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ**

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Уговорене обавезе произишле из уговора са купцима		
– Примљени аванси	5.601.605	11.395.388
– Програм лојалности купаца	906.535	774.596
Обавезе према запосленима	4.222.030	5.523.217
Разграничени приходи	153.228	48
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	1.862.229	53.053
	<b>12.745.627</b>	<b>17.746.302</b>

Приход у износу од 6.853.640 РСД који је остварен у текућем извештајном периоду (30. јуна 2022. године: 2.936.297 РСД) се односи на уговорене обавезе на дан 1. јануара 2023. године, од чега се 6.500.666 РСД (30. јуна 2022: 2.486.184 РСД) односи на авансе и 352.974 РСД (30. јуна 2022: 450.113 РСД) на програм лојалности купаца.

Остале краткорочне не-финансијске обавезе у износу од 1.828.202 РСД се односи на надокнаду за неиспуњавање уговорних обавеза по основу минималних нафтних и гасних програма рада које се Група обавезала на постојећим истражним пројектима. Обавеза је претходно била евидентирана као резервисања за обавезе и трошкове.

**15. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ**

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Обавеза за рудну ренту	455.429	441.244
ПДВ	2.778.963	4.314.755
Обавеза за акцизе	7.304.402	7.996.666
Накнада за робне резерве	327.833	887.822
Обавезе за царину	56.052	24.304
Накнада за енергетску ефикасност	37.510	122.510
Обавезе за остале порезе и таксе	1.632.451	1.446.638
	<b>12.592.640</b>	<b>15.233.939</b>

**16. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ**

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Дугорочни кредити	-	2.728.428
Банкарски кредити	63.977.357	65.009.756
Остале дугорочне обавезе	138.001	126.800
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза (напомена 12)	(4.947.320)	(5.811.404)
	<b>59.168.038</b>	<b>62.053.580</b>

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2023	2022
<b>На дан 1. јануара</b>	<b>67.738.184</b>	<b>77.480.042</b>
Приливи	-	4.499.753
Одливи	(3.711.309)	(7.173.423)
Немонетарне трансакције	39.873	(25.209)
Курсне разлике (напомена 21)	(89.391)	(115.060)
<b>На дан 30. јуна</b>	<b>63.977.357</b>	<b>74.666.103</b>

(б) Банкарски кредити

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Дугорочни кредити у земљи	47.422.857	48.275.922
Дугорочни кредити у иностранству	16.554.500	16.733.834
	63.977.357	65.009.756
Текуће доспеће дугорочних кредита	(4.947.320)	(3.082.976)
	<b>59.030.037</b>	<b>61.926.780</b>

Доспеће банкарских кредита:

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Између 1 и 2 године	10.621.938	9.707.939
Између 2 и 5 година	46.413.360	47.889.786
Преко 5 година	1.994.739	4.329.055
	<b>59.030.037</b>	<b>61.926.780</b>

Валутна структура дугорочних обавеза по основу банкарских и осталих дугорочних кредита је следећа:

	30. јун 2023	31. децембар 2022
УСД	59.708	88.819
ЕУР	63.860.823	64.824.628
РСД	38	4.268
ЈПЈ	56.788	92.041
	<b>63.977.357</b>	<b>65.009.756</b>

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

Уговори о кредиту садрже финансијске ковенанте које захтевају да Група одржава однос консолидованог задуживања према консолидованој ЕБИТДА. Руководство верује да је Група усаглашена са наведеним ковенантама на дан 30. јуна 2023. и 31. децембра 2022. године.

#### 17. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ЗАКУПА

	30. јун 2023	31. децембар 2022
Дугорочне обавезе по основу закупа	3.099.185	2.413.671
Текуће обавезе по основу закупа	696.284	735.918
	<b>3.795.469</b>	<b>3.149.589</b>

Износи признати у оквиру биланса успеха:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2023	2022
Трошкови камата (укључени у финансијске расходе) (напомена 22)	36.906	46.056
Трошкови који се односе на краткорочни закуп и остале лизинг уговоре који су изузети из примене МСФИ 16	45.332	304.512
Трошкови који се односе на закуп средстава мале вредности која нису приказана као краткорочни закуп	35.019	20.655
Трошкови који се односе на варијабилна плаћања закупа који нису укључени у обавезе за закуп	1.153.267	884.605

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2023	2022
<b>На дан 1. јануара</b>	<b>3.149.589</b>	<b>2.335.974</b>
Одливи	(489.477)	(378.868)
Проширење обима консолидације	883.328	-
Немонетарне трансакције	261.990	393.328
Курсне разлике (напомена 21)	(9.961)	5.593
<b>На дан 30. јуна</b>	<b>3.795.469</b>	<b>2.356.027</b>

#### 18. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕРАДЕ

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2023	2022	2023	2022
Трошкови запослених	2.682.092	2.417.022	5.186.689	4.708.130
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	780.900	655.513	1.549.266	1.160.941
Трошкови одржавања и поправки	819.907	786.373	1.540.643	1.434.300
Трошкови електричне енергије за даљу продају	1.900.526	1.210.790	6.806.989	3.044.041
Трошкови енергије и комуналних услуга	2.281.833	1.960.422	4.932.193	3.715.879
Трошкови заштите и обезбеђења	134.444	191.346	277.332	278.495
Транспортни трошкови	150.802	360.890	306.565	737.004
Остало	1.746.454	1.785.935	2.980.823	3.403.673
	<b>10.496.958</b>	<b>9.368.291</b>	<b>23.580.500</b>	<b>18.482.463</b>

**19. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ**

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2023	2022	2023	2022
Трошкови запослених	4.878.178	4.239.208	9.646.760	8.141.411
Трошкови франшизера	178.737	212.085	386.645	410.682
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	173.450	149.292	389.202	314.417
Трошкови текућег одржавања	312.614	286.114	624.830	495.374
Трошкови рекламе и маркетинга	121.177	83.812	172.378	133.247
Трошкови закупа	19.775	30.502	35.755	62.128
Трошкови службеног пута	68.412	41.631	105.296	62.995
Трошкови заштите и обезбеђења	225.903	179.765	459.913	323.893
Трошкови осигурања	21.669	22.836	48.633	48.380
Услуге транспорта и складиштења	58.796	53.146	113.307	110.961
Исправка вредности спорних потраживања	(792)	12.168	4.602	21.664
Остало	1.418.890	1.372.828	2.808.008	2.703.272
	<b>7.476.809</b>	<b>6.683.387</b>	<b>14.795.329</b>	<b>12.828.424</b>

**20. ОСТАЛИ ПРИХОДИ (РАСХОДИ), НЕТО**

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2023	2022	2023	2022
Казне и пенали	44.969	86.405	99.574	120.043
Резервисања (судски спорови, заштита животне средине итд.)	(101.218)	(2.858)	(202.278)	(9.056)
Трошак обезвређења и промене на фер вредности основних средстава	(5.484)	(8.144)	(13.002)	(8.144)
Добици по основу отписа обавеза	3.428	2.537	4.757	2.875
Добровољна плаћања и донације	(7.066.860)	(10.792)	(7.066.980)	(11.316)
Остало	31.993	48.097	(179.961)	(51.578)
	<b>(7.093.172)</b>	<b>115.518</b>	<b>(7.357.890)</b>	<b>42.824</b>

Добровољна плаћања и донације у износу од 7.066.980 РСД већином се односе на донације за подршку пројеката из области образовања, социјалне и здравствене заштите.

**21. НЕТО ДОБИЦИ (ГУБИЦИ) ПО ОСНОВУ КУРСНИХ РАЗЛИКА**

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2023	2022	2023	2022
Добици (губици) по основу курсних разлика из активности финансирања				
– добници по основу курсних разлика (напомене 12, 16 и 17)	159.436	347.152	212.316	532.980
– губици по основу курсних разлика (напомене 12, 16 и 17)	(83.944)	(125.665)	(113.246)	(421.001)
Нето добници (губици) по основу курсних разлика из пословних активности	(239.389)	(1.543.155)	(309.875)	(1.387.453)
	<b>(163.897)</b>	<b>(1.321.668)</b>	<b>(210.805)</b>	<b>(1.275.474)</b>

**22. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ**

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2023	2022	2023	2022
	Приходи од камата на депозите у банкама	1.281.100	209.311	2.667.536
Приходи камата на дате кредите	2.361	4.615	5.040	6.631
	<b>1.283.461</b>	<b>213.926</b>	<b>2.672.576</b>	<b>279.685</b>

**23. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ**

	Период од три месеца који се завршио 30. јуна		Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2023	2022	2023	2022
	Расходи камата	776.445	415.313	1.479.086
Губици од реструктурирања позајмица	5.315	6.094	11.211	12.100
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	36.772	9.781	73.127	19.352
Ефекат дисконтовања финансијских средстава	28.949	(6.577)	68.960	(7.422)
Минус: капиталисана камата	(17.079)	(2.887)	(30.970)	(7.042)
	<b>830.402</b>	<b>421.724</b>	<b>1.601.414</b>	<b>829.988</b>

За период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2023. године расходи камата укључују и расходе камата по финансијском лизингу у износу од 36.906 РСД (за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2022. године: 46.056 РСД) (Напомена 17).

**24. ОДМЕРАВАЊЕ ФЕР ВРЕДНОСТИ**

У периодичним сажетим консолидованим финансијским извештајима инвестиционе некретнине и финансијска средства расположива за продају су вреднована по фер вредности. Технике вредновања коришћене у процесу одмеравања фер вредности средстава идентичне су онима обелодањеним у консолидованим финансијским извештајима на дан 31. децембра 2022. године. Такође, током првих шест месеци 2023. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 30. јуна 2023. године. књиговодствена вредност финансијских средстава је приближно једнака њиховој фер вредности.

**25. ПОСЛОВНЕ КОМБИНАЦИЈЕ**

*Стицање додатних удела у ХИП Петрохемија д.о.о. Панчево*

У складу са Уговором о Стратешкој сарадњи потписаним 24. децембра 2021. године између Министарства привреде Републике Србије, НИС а.д. Нови Сад и ХИП Петрохемија д.о.о. Панчево, Група је стекла контролу и уписала повећање учешћа у капиталу ХИП Петрохемије са претходних 20,86% на 90%, 9 јуна 2023. године, уз обавезу новчане докапитализације у износу од 17.591.055 РСД (150 милиона ЕУР) и изградњу погона за производњу полипропилена капацитета најмање 140.000 тона годишње у року од шест година. Као резултат ове стратешке сарадње, Група очекује да диверзификује и прошири пословање у оквиру производног сегмента петрохемијских производа, након имплементације обимног инвестиционог програма модернизације и изградње нових производних капацитета. За потребе консолидованих финансијских извештаја, као датум стицања се узима 30. јун 2023. године.

Група тренутно процењује да је привремена фер вредност стечене имовине једнака износу преузетих обавеза на дан стицања.

Фер вредност препознате стечене нето имовине је привремена и зависи од коначног вредновања имовине (период одмеравања не може да траје дуже од једне године након трансакције). За процену провизорне фер вредности примењен је метод пројекције на бази дисконтованог новчаног тока. Процена фер вредности заснована је на значајним инпутима који нису доступни на тржишту (тј. недоступне информације) и као такве су сврстане у Ниво 3 у хијерархији фер вредности описаној у МСФИ 13.

Кључне претпоставке укључују:

- (а) Дисконтну стопу од 13,7 процената
- (б) Просечан курс РСД/ЕУР 117,30

Група нема никаквих других обавеза које би узроковале исплате по основу ове трансакције, осим обавеза из Уговора о Стратешкој сарадњи.

Да се стицање догодило на почетку године консолидовани биланс успеха и извештај о осталом резултату би укључио приход у износу од 14.581.831 РСД и губитак пре опорезивања у износу од 4.528.315 РСД из наставка пословања ХИП Петрохемија.

## **26. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ И ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ**

### *Порези*

Порески закони Републике Србије се често различито тумаче и предмет су честих измена. Тумачење пореских закона од стране пореских власти у односу на трансакције и активности Групе могу се разликовати од тумачења руководства. Као резултат изнетог, трансакције могу бити оспорене од стране пореских власти и Групи може бити одређен додатни износ пореза, казни и камата. Период застарелости пореске обавезе је пет година. Пореске власти имају права да одреде плаћање неизмирених обавеза у року од пет година од када је обавеза настала. Руководство је проценило на дан 30. јуна 2023. године да је Група измирила све пореске обавезе према држави.

### *Економско окружење у Републици Србији*

Погоршање геополитичке ситуације као последица даљег развоја догађаја у Украјини довело је до појачане волатилности на робним и финансијским тржиштима. Немогуће је утврдити колико ће дуго трајати ова појачана волатилност. Најављене су бројне санкције како би се ограничило пословање руских субјеката, а у таквој ситуацији, то би могло додатно да утиче на пословање Групе.

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

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

### *Заштита животне средине*

Руководство Групе је проценило и извршило резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 492.464 РСД (31. децембар 2022.: 508.332 РСД) на основу интерне процене о усаглашености Групе са законском регулативом Републике Србије.

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

### *Капиталне обавезе*

На дан 30. јуна 2023. године Група има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 360.144 РСД (31. децембар 2022. године: 311.970 РСД) и радове бушења и истраживања у износу од 99,5 милиона УСД (31. децембар 2022. године: 96,93 милиона УСД).

Није било других значајних потенцијалних и преузетих обавеза Групе.

**27. ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА**

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

Група је у периоду од три месеца који се завршио 30. јуна 2023. године и у истом периоду претходне године ступала у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Најзначајније трансакције са повезаним правним лицима у наведеним периодима настале су по основу набавке/испоруке сирове нафте, нафтних производа и електричне енергије.

На дан 30. јуна 2023. године и 31. децембра 2022. 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
<b>На дан 30. јуна 2023.</b>			
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	142.824	25.341
Инвестиције у придружене ентитете и заједничка улагања	-	-	2.764.384
Краткорочни финансијски пласмани	-	34.888	-
Остала стална имовина	-	73.235	-
Остала обртна имовина	-	19.312	708.854
Право коришћења средстава	-	276	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(1.439.739)	(11.747.388)	(674.221)
Остале краткорочне обавезе	-	(157)	(636)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	-	(24)	-
Текуће обавезе за закуп	-	(124)	-
	<b>(1.439.739)</b>	<b>(11.477.158)</b>	<b>2.823.722</b>
<b>На дан 31. децембра 2022.</b>			
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	368.216	1.446.747
Инвестиције у придружене ентитете и заједничка улагања	-	-	2.866.724
Остала обртна имовина	-	22.258	709.412
Право коришћења средстава	-	197	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(1.762)	(641.933)	(3.053.876)
Остале краткорочне обавезе	-	(195)	(3.101)
Краткорочне финансијске обавезе и текуће доспеће дугорочних обавеза	-	(2.728.428)	-
Текуће обавезе за закуп	-	(124)	-
Дугорочне обавезе по основу закупа	-	(50)	-
	<b>(1.762)</b>	<b>(2.980.059)</b>	<b>1.965.906</b>



У периоду од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2023. и 2022. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2023. године	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања и придružена друштва
Приходи од продаје	-	436.060	15.435.349
Расходи везани за набавку производа и услуга	(3.446)	(789.076)	(6.935.625)
Остали расходи	-	(45.026)	1.333
	<b>(3.446)</b>	<b>(398.042)</b>	<b>8.501.057</b>
Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2022. године			
Приходи од продаје	-	1.109.721	24.251.505
Расходи везани за набавку производа и услуга	(3.616)	(71.678.033)	(2.653.699)
Остали расходи	-	(61.736)	-
	<b>(3.616)</b>	<b>(70.630.048)</b>	<b>21.597.806</b>

## 28. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА БИЛАНСА СТАЊА

Није било материјално значајних догађаја након датума биланса стања.

У обзир су узети сви догађаји након датума извештавања настали након 30. јуна 2023. године до 27. јула 2023. године, када су ови периодични сажети консолидовани финансијски извештаји одобрени.

## 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.

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](mailto: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](mailto:Investor.Relations@nis.rs)

Народног фронта 12  
21000 Нови Сад, Србија

### Сектор за послове са мањинским акционарима

е-маил: [servis.akcionara@nis.rs](mailto:servis.akcionara@nis.rs)

Народног фронта 12  
21000 Нови Сад, Србија  
Инфо сервис: (011) 22 000 55

## Речник

Скраћеница	Значење
3D	Тродимензионални
2D	Дводимензионални
CAPEX	Capital Expenditures Капитални издаци - инвестиције
CO <sub>2</sub>	Угљен-диоксид
DWS	Downstream
EBITDA	Профит пре пореза, камата и амортизације
EPS	Earnings per share – зарада по акцији
EUR	Евро
FCC	Fluid catalytic cracker Каталитички крекер флуида
HiPACT	High Pressure Acid-gas Capture Technology Задржавање „киселог” гаса применом технологије високог притиска
HR	Human resources Људски ресурси
HSE	Health, Safety and Environment Здравље, безбедност и заштита животне средине
ISCC	International Sustainability & Carbon Certification Међународна сертификација одрживости угљеника
IT	Information technologies Информационе технологије
км	Километар
kW	Кило ват – мерна јединица за електричну енергију
LTIF	Lost Time Injury Frequency Индекс учесталости повреда
м <sup>2</sup>	Квадратни метар
м <sup>3</sup>	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
P/BV	Price/Book Value Цена акције/Књиговодствена вредност
P/E	Price/EPS Цена акције/EPS
RAR	Road Accident Rate Показатељ броја саобраћајних незгода
UPS	Upstream
USD	Амерички долар
USD/bbl	Долара по барелу
а. д. о.	Акционарско друштво за осигурање
АД или а.д.	Акционарско друштво
БИХ	Босна и Херцеговина
ГПН	ЈАД „Гаспром њефт”
ДОО или д.о.о.	Друштво са ограниченом одговорношћу
ЕМС	Електро мрежа Србије

Скраћеница	Значење
е.о.о.д.	једночлано друштво са ограниченом одговорношћу у бугарској легислативи
ЕУ	Европска унија
ИТП	Интерни технички преглед
ЈАД	Јавно акционарско друштво
ЈП	Јавно предузеће
КПГ	Компримовани природни гас
мил.	Милион
млрд.	Милијарда
НБС	Народна банка Србије
НМД	Налогодавно-методолошка документа
НТЦ	Научно технолошки центар
ОД	Одбор Директора
ООО или о.о.о.	Друштво са ограниченом одговорношћу у руској легислативи
ОПЕК	Организација земаља извозница нафте
ОСА	Одбор Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара Друштва
РЗС	Републички завод за статистику
РНП	Рафинерија нафте Панчево
РП	Ремонтно постројење
СИП	Средњорочни инвестициони план
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
ТНГ	Течни нафтни гас
хиљ.	Хиљада

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.