



2024

**ПРЕЗЕНТАЦИЈА О
ОСТВАРЕНИМ РЕЗУЛТАТИМА
НИС ГРУПЕ У ДРУГОМ
КВАРТАЛУ И ПРВИХ ШЕСТ
МЕСЕЦИ 2024. ГОДИНЕ**

Антон Черепанов

Функција за финансије, економику,
планирање и рачуноводство

29.07.2024. године

Disclaimer

Ова презентација је припремљена од стране НИС а.д. Нови Сад („Друштво“) и састоји се од слајдова који садрже информације у вези са НИС Групом у циљу представљања инвеститорима. Ова презентација не представља било какву понуду или позив на давање понуде, или било какво навођење на давање понуде за продају или куповину или упис акција или других хартија од вредности Друштва, нити ова презентација, ни било који њен део, као ни чињеница да је ова презентација учињена доступном или дистрибуирана, не могу представљати основ за било какав уговор или инвестициону одлуку, и у ту сврху се на њу није могуће ослонити.

Сви посетиоци ове презентације који разматрају куповину или продају хартија од вредности се овим путем упозоравају да би било која куповина или продаја требала да буде учињена и на основу информација које су садржане у другим јавно доступним документима и које треба користити у складу са ограничењима садржаним у овим документима. Не сме бити ослањања у било коју сврху на информације које су наведене у овој презентацији, или било који садржај који је изнет приликом њеног представљања, или на њену потпуност, тачност или исправност. Информације наведене у овој презентацији не смеју бити третиране као давање инвестиционог савета или препоруке. Све разумне мере су предузете у циљу обезбеђења да чињенице садржане у овој презентацији буду тачне, и да изражена мишљења буду исправна и разумна. Ова презентација није усвојена од стране органа Друштва. Следствено томе, никаква изјава или гаранција, експлицитна или имплицитна, у вези са тачношћу, потпуношћу или исправношћу информација или мишљења који су садржани или разматрани у овој презентацији није дата од стране или у име Друштва или било ког од његових акционара, директора, заступника, запослених или било ког другог лица. Ни Друштво ни било који од његових акционара, директора, заступника или запослених нити било које друго лице не прихватају било какву одговорност за било који губитак који може настати по основу или у вези са употребом ове презентације или њеног садржаја или на било који други начин који има везе са овом презентацијом.

Информације у овој презентацији садрже изјаве о неизвесним будућим догађајима. Изјаве о неизвесним будућим догађајима обухватају изјаве које нису историјске чињенице, изјаве у вези са намерама Друштва и 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 су Друштво и НИС Група идентификовали у другим јавно доступним документима. Друштво 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 Друштво и НИС Група послују могу у значајној мери да се разликују од оних који су представљени или претпостављени изјавама о неизвесним будућим догађајима који су садржани у овој презентацији. Додатно, и уколико резултати пословања НИС Групе, њено финансијско стање и ликвидност, као и развој индустријске гране у којој Друштво и НИС Група послују 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 овој презентацији дате су на датум ове презентације и могуће су њихове измене без претходне најаве.

Ниједно лице није под било каквом обавезом да ажурира и одржава актуелним овде садржане податке.

Посећивањем ове презентације сматра се да сте упознати са горе наведеним ограничењима.

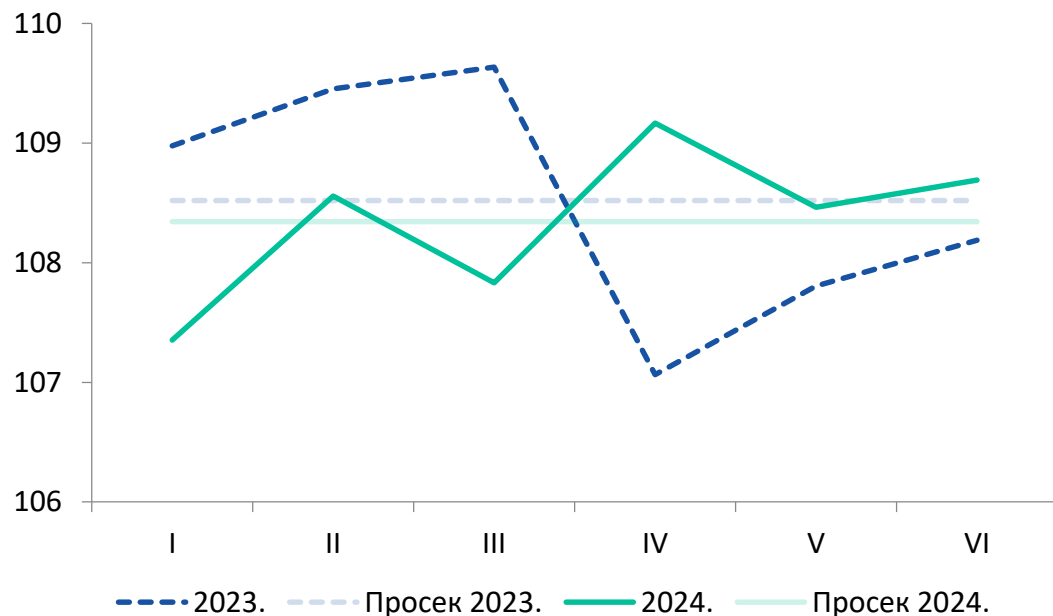
Макроекономски показатељи

Раст цене нафте, благи пад курса долара у односу на динар



Курс USD/RSD

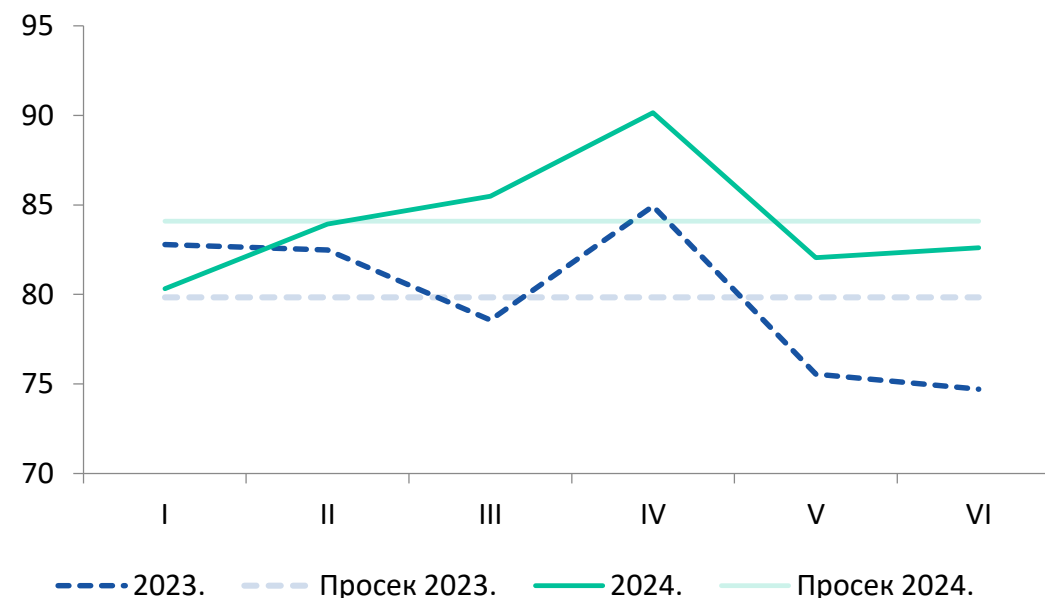
▼ -0,2%



Просечан курс USD/RSD у првих шест месеци 2024. године бележи благи пад од 0,2% у односу на исти период претходне пословне године.

Цена нафте типа Brent, \$/bbl

▲ +5%



Просечна цена нафте типа Brent у првих шест месеци 2024. године износи 84\$/bbl, што представља раст од 5% у односу на исти период претходне године.



Блок Истраживање и производња

НИС у Q2 2024.

БРОЈ БУШОТИНА:

Q2 2024.

Избушено:

14 разрадних бушотина у Србији.

Пуштено у рад:

12 разрадних бушотина и **1** истражна бушотина у Србији.

МОДЕРНИЗАЦИЈА:

Реализована је набавка роботизованих бушаћих постројења „Тесла” и „Пупин”.

На пољу Кикинда пуштено је у рад прво, од два нова бушаћа постројења, „Тесла”.

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q2 2024.

CAPEX¹: **5,4** млрд. РСД

EBITDA²: **10,5** млрд. РСД

Основни циљ током другог квартала 2024. године у Блоку Истраживање и производња је био на испуњењу планиране производње угљоводоника, реализацији пројеката геолошко-истражних радова и повећању ефикасности геолошко-техничких активности.

¹Финансирање. CAPEX за 6М 2024. износи 10,5 млрд. РСД

²EBITDA за 6М 2024. износи 20,4 млрд. РСД



Downstream - Прерада

НИС у Q2 2024.

Q2 2024.

- Капитални ремонт

ОБИМ ПЕРАДЕ НАФТЕ И ПОЛУПРОИЗВОДА

Укупан обим пераде нафте и полупроизвода у другом кварталу износи **762¹** хиљада тона

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q2 2024.

CAPEX²: **6,5** млрд. РСД

EBITDA³: **0,6** млрд. РСД

У првом полугодишту 2024. године приоритет Блока „Прерада“ било је спровођење капиталног ремонта Рафинерије у Панчеву уз формирање потребних залиха нафтних деривата за уредно снабдевање тржишта.

¹Приказани износ обима пераде нафте и полупроизвода укључује и ХИП-Петрохемију.

²Финансирање. CAPEX за 6М 2024. износи 10,5 млрд. РСД

³EBITDA за 6М 2024. износи 2,9 млрд. РСД

Кључни показатељи Капиталног ремонта



БУЏЕТ

На име пројекта „Капитални ремонт“ издвојено је **више од 9 милијарди РСД.**



HSE

Повреде средње тежине код извођача

3

Пожара

0

Случајева повређивања радника НИС а.д.

0

Еколошких инцидената

0



ОБИМ РЕМОНТА

Извршен ремонт

23

постројења

Ангажовано

>1.900

извршилаца/дан

Реализовано

400.000

човек/сати

Реализовано

12

инвестиционих пројеката и

33

пројеката инв. одржавања



На ове пројекте издвојено је

скоро

6 милијарди РСД.



Downstream - Промет

НИС у Q2 2024.

Q2 2024.

- Завршетак реконструкције ССГ Пријепоље 2
- У периоду ремонта Рафинерије Панчево обезбеђен је увоз свих врста нафтних деривата у обиму који одговара задацима *Downstream*.
- Обезбеђено је непрекидно снабдевање на тржишту Републике Србије.

Q2 2024.

- Удео НИС на тржишту малопродаје Србије: у првих шест месеци 2024. удео НИС-а је **59%**
- Обим малопродаје за Q2 2024. године износи **279** хиљ. тона.

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q2 2024.

CAPEX¹: 1,2 млрд. РСД

EBITDA²: 4,8 млрд. РСД

Реализација пројеката развоја у Србији 2024. године



Куповина/Закуп
и ребрендинг



Укупно
2



Реконструкције



Укупно
9



Реновирање
ССГ*



Укупно
11



* Програм реновирања 11 ССГ у старом бренду Gazprom



Downstream - Енергетика

НИС у Q2 2024.

Изградња ФНЕ¹:

- У другом кварталу пуштено је у рад још 9 ФНЕ, чија је изградња завршена у 2023. години;
- ФНЕ у комплексу Фабрике пијаће воде „Јазак“ (620 kWp) – током јуна је пуштена у пробни рад;
- Реализација пројекта изградње ФНЕ:
 - у Складишту деривата нафте у Новом Саду, на земљи снаге 6,59 MWp
 - у Складишту деривата нафте у Новом Саду, на крововима снаге 585 kWp;
 - на крову пословне зграде² снаге 99,9 kWp;
 - Кровна соларна фотонапонска електрана у РНП снаге 600 kWp

Q2 2024.

- Укупан обим произведене електричне енергије³ у другом кварталу ове године износи **29,7 GWh**

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q2 2024.

CAPEX⁴: **307,6** млн. РСД
EBITDA⁵: **10,8** млн. РСД

У 2024. години се наставља са пуштањем у рад ФНЕ изграђених током 2023. године, изградњом ФНЕ на другим објектима који су уговорени у 2023. години, као и са припремом нових пројеката за 2025. годину.

¹Фотонапонске електране

²Пословна зграда у Новом Саду (А.Теодоровића)

³Укупан обим произведене електричне енергије у енергани Панчево, малим електранама и фотонапонским електранама за 6М 2024. године износи 57,8 хиљада MWh. Обим произведене електричне енергије из ФНЕ за Q2 2024. године износи 539,4 MWh, а за 6М 2024 износи 620,9 MWh.

⁴Финансирање. CAPEX за 6М 2024 износи 389,4 млн. РСД

⁵ EBITDA за 6М 2024. износи -13,6 млн. РСД

Пројекат изградње соларних фотонапонских електрана на БС¹



2022.

РБ	Назив ССГ	Снага (kWp)
1	Крњешевци	38,64
2	Стари Бановци	38,64
3	Блок 45	30,36
4	Горњи Милановац	30,36
5	Крагујевац 7	30,36
6	Прељина 2	30,36
7	Велика Плана	30,36
8	Дејтон	60,72

2023.

РБ	Назив ССГ	Снага (kWp)
9	Багрдан	65,1
10	Дунав	30,49
11	Фонтана	30,49
12	Крушевац 5	30,49
13	Наис	30,49
14	Нови Сад 1	30,49
15	Врњачка бања	30,49
16	Врање град	38,22
17	Ледена Стена	38,22
18	Чачак 1	32,76
19	Ужице Град 1	32,76
20	Соколићи 1	32,76
21	Зајечар 5	32,76
22	Ђачко острво	28,67
23	Вршац 1	38,22
24	Стара Железара 1	28,67
25	Стара Пазова 3	32,76

2024.

РБ	Назив ССГ	Снага (kWp)
26	Бор 1	25,48
27	Жарково 1	32,76
28	Киkinда 4	32,76
29	Златибор	38,22
30	Нови Сад 16	38,22
31	Суботица 1	32,76
32	Суботица 2	32,76
33	Суботица 4	32,76
34	Сава мост	38,22
35	Шабац 1	30,03
36	Авалски пут	45,50
37	Плинача	32,76
38	Бачка Паланка Град	32,76
39	Змај 1	32,76
40	Мали Пожаревац	38,22
41	Обреновац град	30,03
42	Нови Пазар 2	32,76
43	Тошин бунар	32,76
44	Ковин	32,76

2024.

РБ	Назив ССГ	Снага (kWp)
1	Зрењанин 2	32,76

44 У раду

1 У изградњи



Downstream – ХИП Петрохемија

НИС у Q2 2024.

Q2 2024.

- Завршена планска обустава рада фабрике, која је реализована у циљу повећања енергетске ефикасности и поузданости опреме.

Q2 2024.

- Активности прве фазе пројекта „изградња погона за производњу полипропилена“ се одвијају по плану - уговор за Прелиминарни пројекат пред-изведбеног инжењеринга је потписан у јуну.

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q2 2024.

CAPEX¹: **0,1** млрд. РСД

EBITDA²: **-2,4** млрд. РСД

09.06.2023. године потписана је документација о затварању трансакције, у складу са Уговором о стратешком партнерству. Након уплате прве транше инвестиционе обавезе, НИС је постао власник 90% удела у ХИП Петрохемија д.о.о. Панчево.

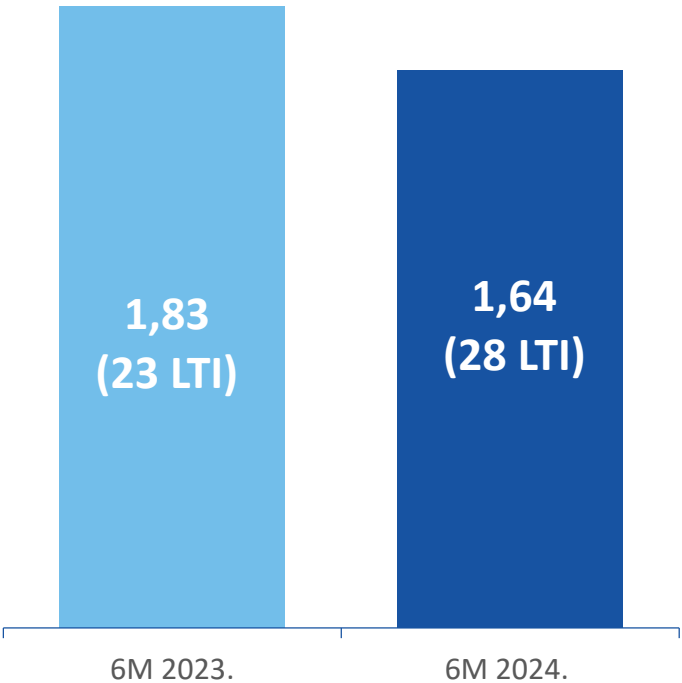
HSE показатељи¹

Број догађаја у НИС-у



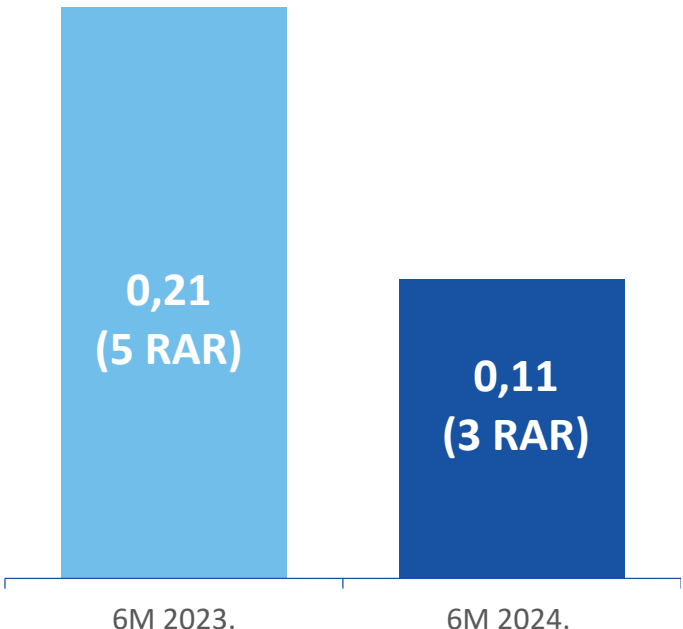
LTIF²

▼ -10%



RAR³

▼ -48%



¹ Догађаји ХИП Петрохемије улазе у статистику НИС од 01.01.2024.

² LTIF (Lost Time Injury Frequency) – индикатор повреда са изгубљеним радним данима.

³ RAR (Road Accident Rate) - показатељ броја саобраћајних незгода.

Кључни показатељи

Q2 2024.	Q2 2023.	Δ (%)	Кључни показатељи	Јединица мере	6М 2024.	6М 2023.	Δ (%)
84,9	78,4	▲ +8%	Brent Dtd	\$/bbl	84,1	79,8	▲ +5%
112,0	91,0	▲ +23%	Приход од продаје	млрд. РСД	198,4	186,9	▲ +6%
12,8	8,6	▲ +49%	EBITDA	млрд. РСД	22,8	28,5	▼ -20%
3,6	2,0	▲ +75%	Нето добит	млрд. РСД	5,3	13,7	▼ -61%
7,2	-22,4	▲ Раст	OCF	млрд. РСД	9,8	-4,8	▲ Раст
64,4	56,7	▲ +14%	Обрачунате обавезе по основу јавних прихода	млрд. РСД	118,1	107,0	▲ +10%
286	288	▼ -1%	Производња нафте и гаса	хиљ. усл. тона	575	571	▲ +1%
762	1.020	▼ -25%	Обим прераде сирове нафте и полупроизвода	хиљ. тона	1.403	1.976	▼ -29%
902	960	▼ -6%	Укупан промет нафтних деривата	хиљ. тона	1.651	1.869	▼ -12%
13,9	5,1	▲ +175%	CAPEX	млрд. РСД	24,4	11,6	▲ +111%
580	553	▲ +5%	Укупна задуженост према банкама (укупан дуг према банкама + акредитиви)	млн. EUR	580	553	▲ +5%

¹Приказани обим прераде укључује и обим прераде ХИП-Петрохемије. Обим прераде за Q2 и 6М 2023. године се методолошки разликује у односу на Q2 и 6М 2024. године услед консолидације ХИПП-а од друге половине 2023. године

²Приказани обим промета укључује и промет петрохемијских производа ХИП-Петрохемије. Обим промета за Q2 и 6М 2023. године се методолошки разликује у односу на Q2 и 6М 2024. године услед консолидације ХИПП-а од друге половине 2023. године.

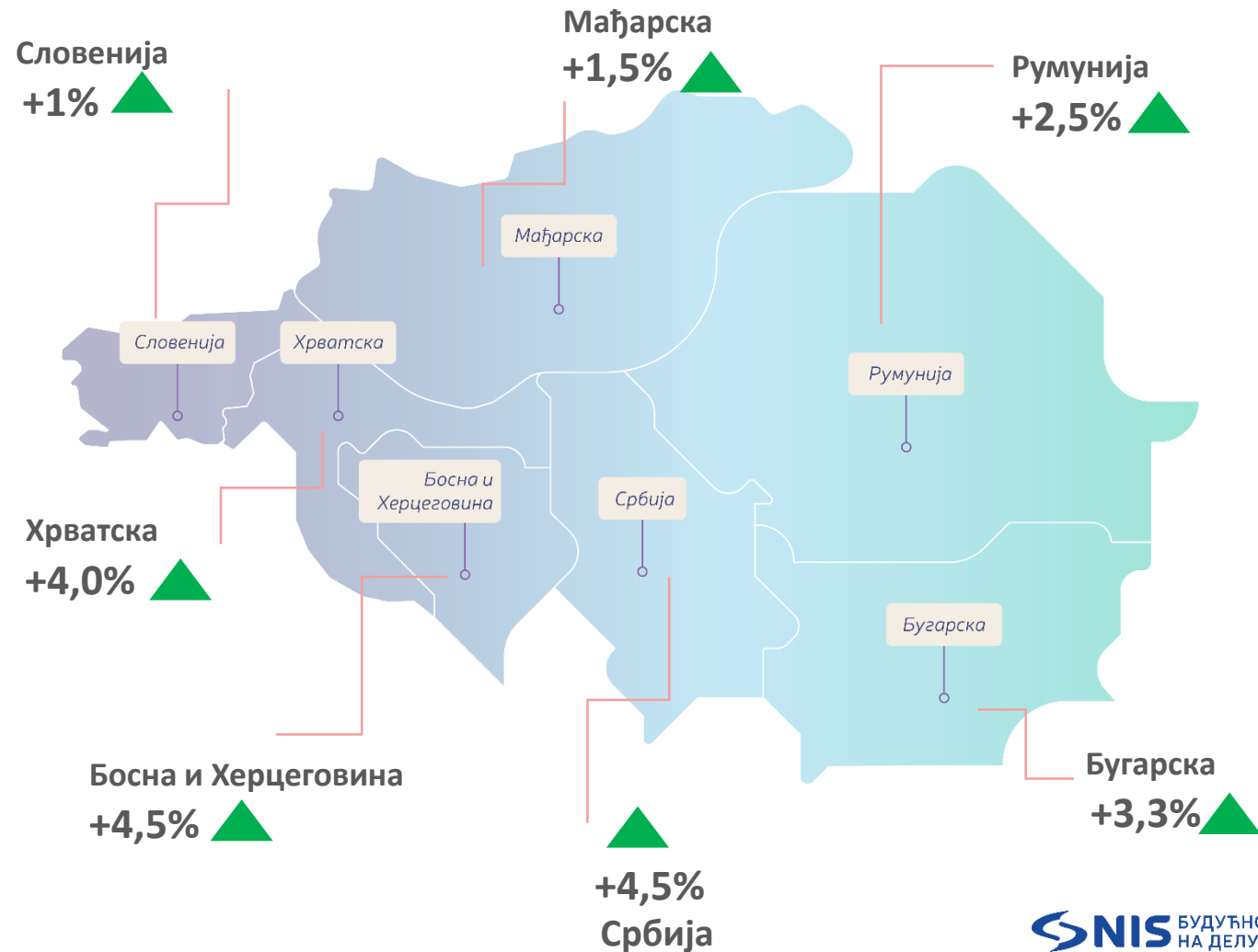
ХИП-Петрохемија: основни оперативни и финансијски показатељи

Кључни показатељи	Јединица мере	Q2 2024.	6М 2024.
Производња петрохемијских производа	хиљ. тона	35,8	111,5
Прерада примарног бензина	хиљ. тона	54,9	153,9
Промет петрохемијских производа	хиљ. тона	52,9	113,9
EBITDA	млрд. РСД	-2,4	-3,2
Нето губитак	млрд. РСД	-2,3	-3,2
CAPEX ¹	млрд. РСД	0,1	0,6

¹ Финансирање. Износи за CAPEX су износи без ПДВ-а.

Трендови тржишта моторних горива 6М 2024/6М 2023

- Раст потрошње се бележи у свим земљама региона.
- Након прошлогодишњег пада долази до опоравка потрошње моторних горива и у Мађарској.

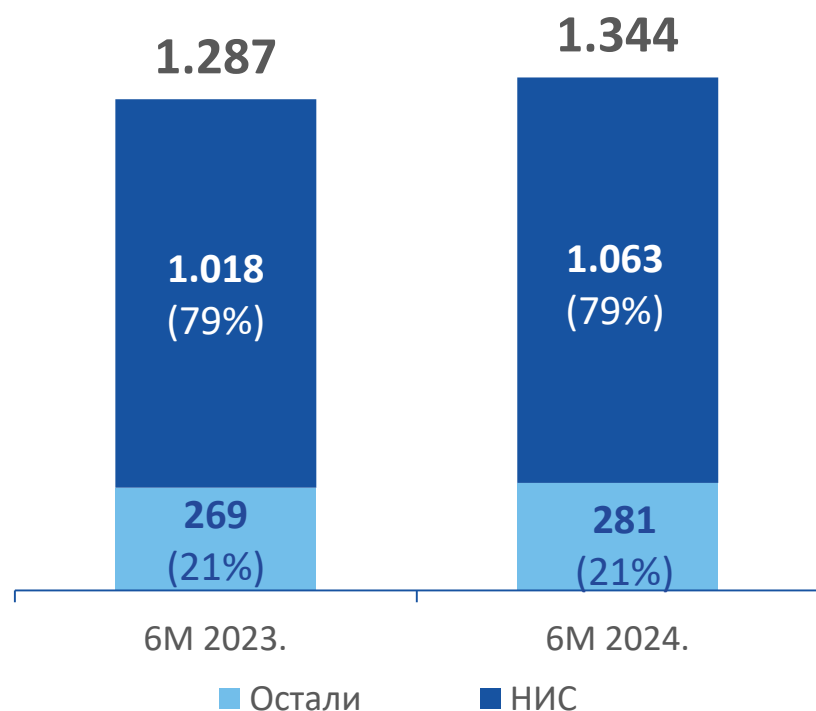


Тржишни удео – Србија:

Тржиште моторних горива

Обим тржишта моторних горива,
хиљ. тона¹

▲ +4%



Прво полугодиште 2024. године карактерише раст потрошње моторних горива у Србији у односу на исти период претходне године од 4,5%.

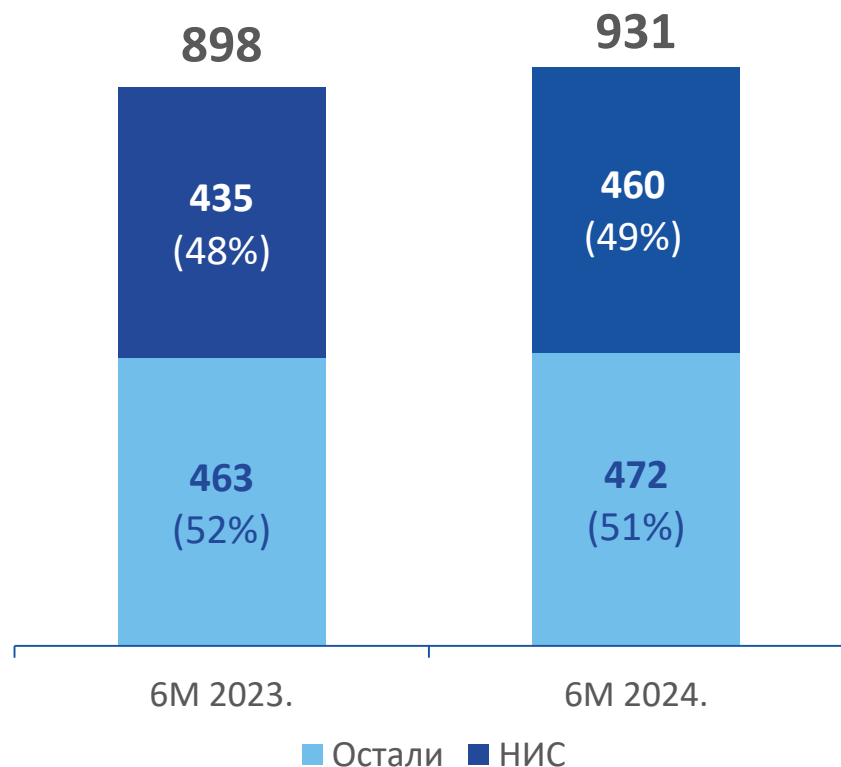
Наставак текућих инфраструктурних радова и започињање нових, раст транспорта и потрошње у рударству као и метеоролошке прилике и ранија пољопривредна сезона утицали су на поменути раст.

Тржишни удео – Србија:

Малопродајно тржиште моторних горива

Малопродајно тржиште,
хиљ. тона¹

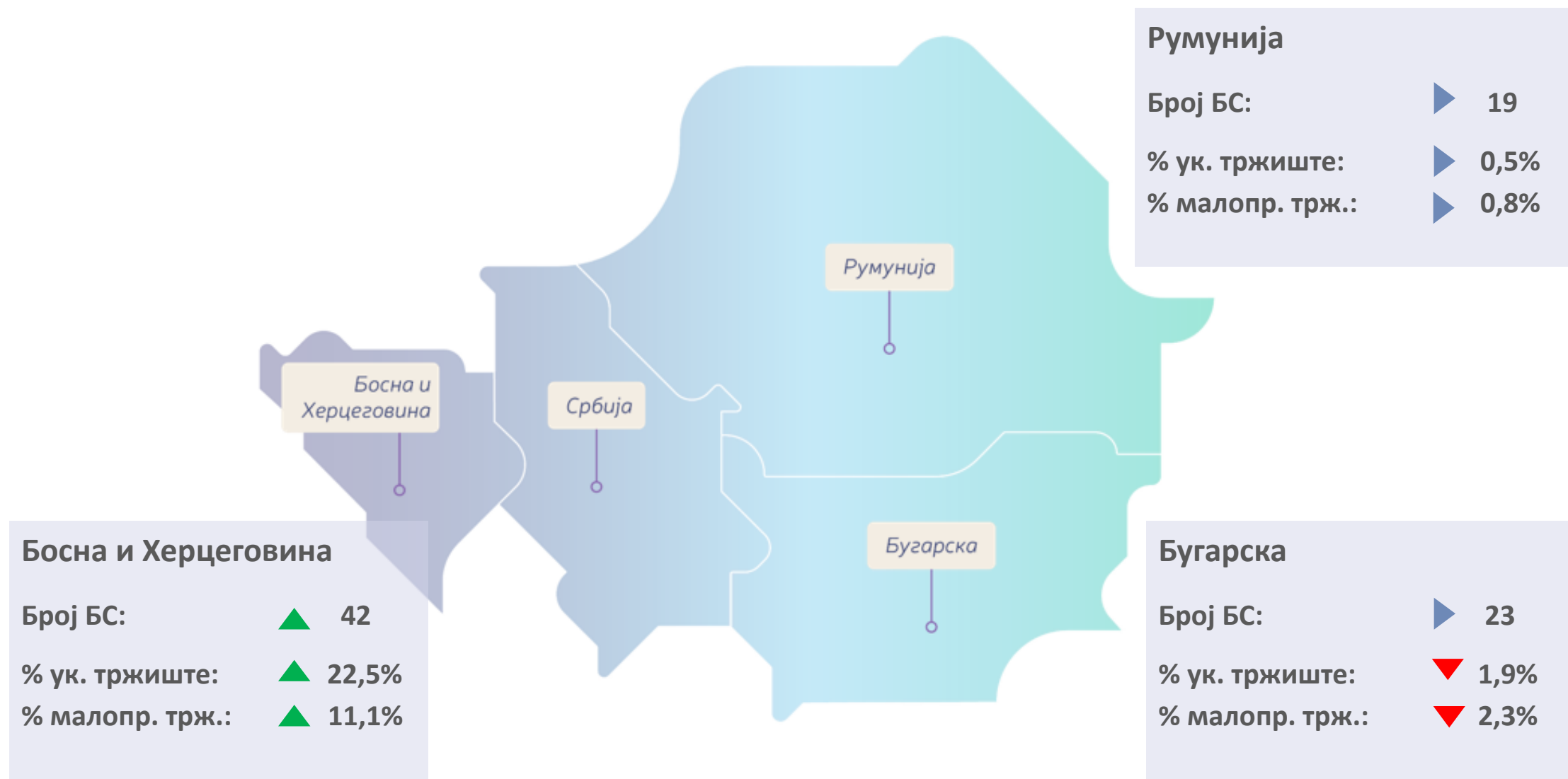
▲ +4%



- У првих шест месеци 2024. године потрошња бележи раст у односу на 2023. годину за 3,7%. Учешће НИС-а је значајно. На снази је Уредбом прописана бенефицирана цена за снабдевање пољопривредника која, посебно у периодима велике разлике са базном малопродајном ценом, има позитиван ефекат на учешће НИС-а. Транзитни сезонски саобраћај је благо измењене сезоналности због великих спортских манифестација у Немачкој.
- У 2024. године компанија НИС успешно је завршила планирани ремонт Рафинерије нафте Панчево. За време ремонта НИС је обезбедио сигурно снабдевање тржишта Србије нафтним дериватима у свим каналима продаје.

Укупан број бензинских станица
НИС а.д. у Србији на дан 30.06.2024. **330**

Тржишни удео – регион 6М 2024/6М 2023

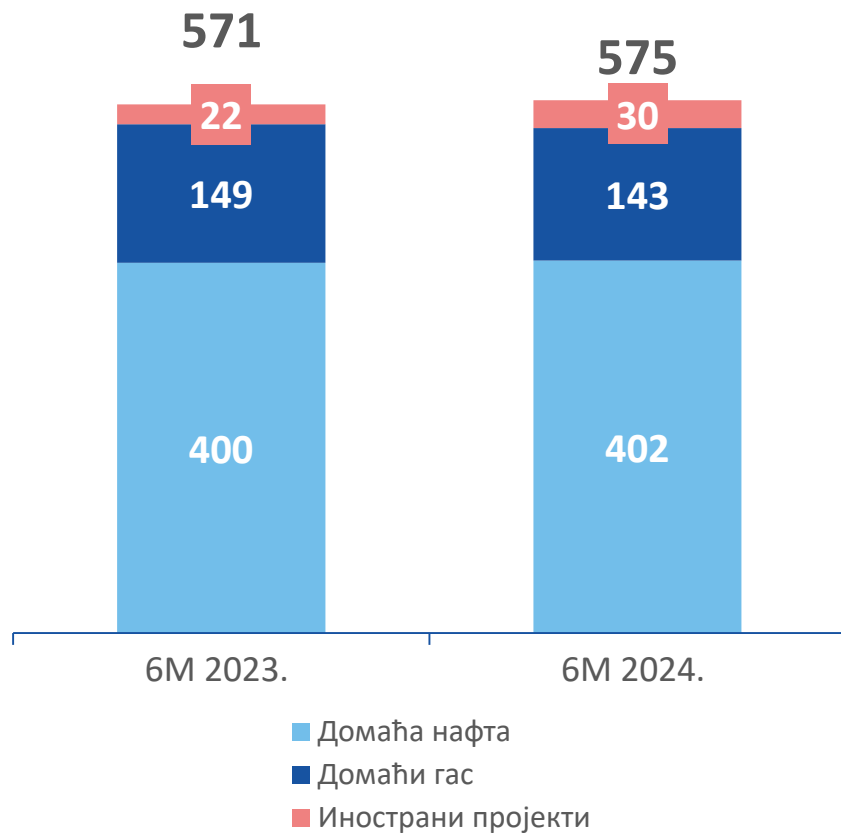


Оперативни показатељи

Истраживање и производња

Производња нафте и гаса,
хиљ. усл. тона

▲ +1%

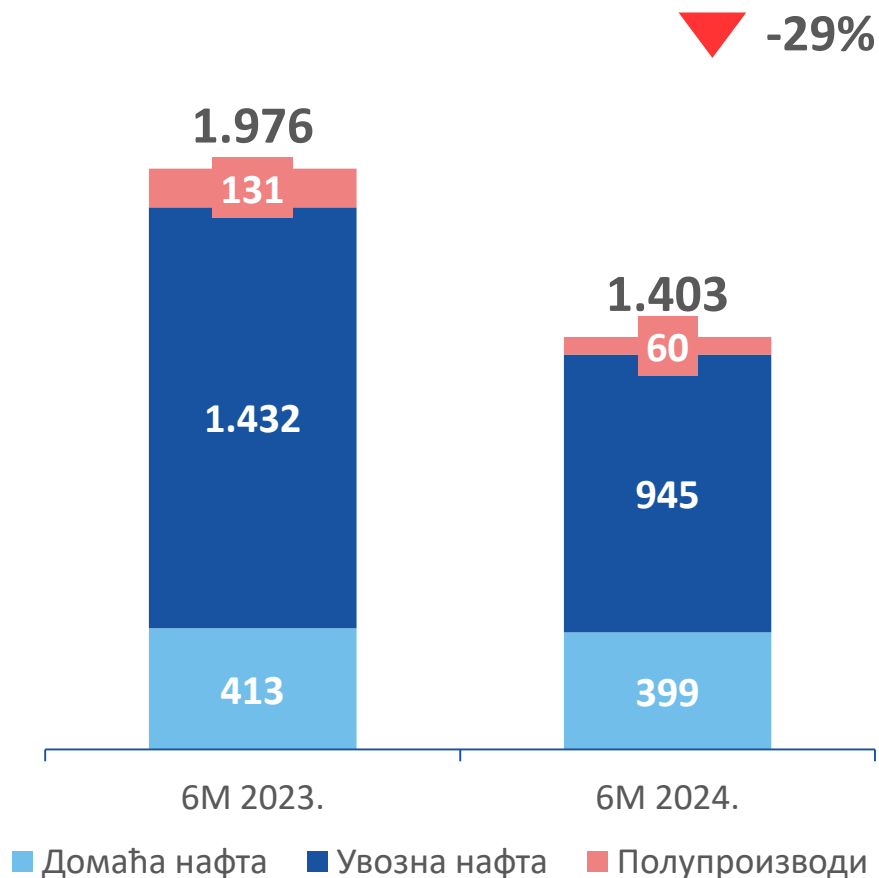


- Остварен је планирани обим производње угљоводоника.

Оперативни показатељи

Downstream Прерада

Прерада нафте и полупроизвода¹,
хиљ. тона



Обим прераде смањен је за 29% у односу на првих 6 месеци 2023. године.

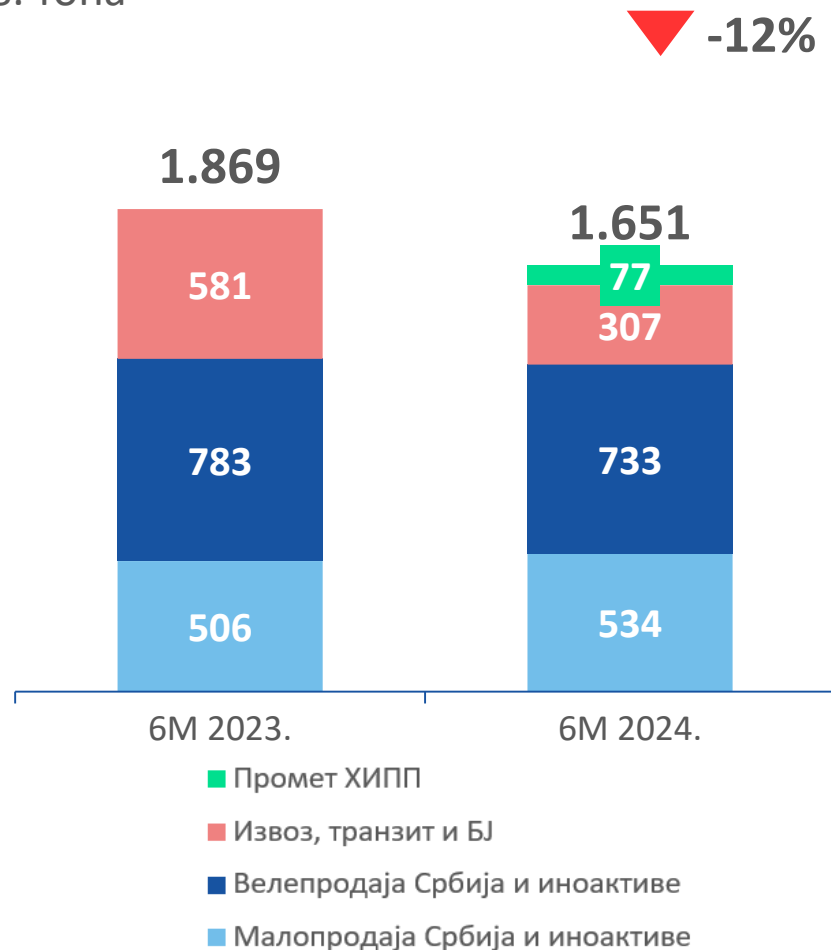
Смањење обима прераде резултат је:

- Спровођења капиталног ремонта.

Оперативни показатељи

Downstream Промет

Обим промета¹,
хиљ. тона



- Малопродаја у Србији и иноактивама – раст за 5%:
 - раст малопродаје у Србији код агро обима због повећане потражње пољопривредника
 - раст малопродаја иноактиве – повећана фреквенција купаца услед лепог времена и активности менаџмента, условила је већи обим промета у другом кварталу у односу на исти период 2023. и у потпуности компензовало пад обима промета у Бугарској, због смањеног броја ССГ у односу на прошлу годину
- Велепродаја у Србији и иноактивама² – пад за 13% првенствено због:
 - повољних временских услова који су почетком године у Србији утицали на смањену потражњу за мазутом. Поред тога отпрема свих деривата је била у складу са расположивим количинама (ремонт РНП и ремонт ХИПП) .
- Извоз, транзит и БЈ³:
 - Смањење обима промета транзита услед методолошке измене приказа промета примарног бензина из НИС-а ка ХИП-Петрохемији: канал продаје транзит за првих 6М 2023. године укључује примарни бензин (промет према ХИП-Петрохемији и трећим лицима), за разлику од 6М 2024, када због консолидације промет према ХИП-Петрохемији није укључен (140 хиљ.тона), а промет ХИП-Петрохемије према трећим лицима од 77 хиљ. тона за 6М 2024 издвојен у посебан канал;
 - Раст продаје авио горива у односу на првих 6М 2023. год. услед раста промета Air Serbia и страних авио компанија;
 - Раст продаје у оквиру канала бункерисање услед појачане активности речног саобраћаја;
 - Смањење промета битумена и кокса због отпреме у складу са мање расположивим количинама као последица ремонта РНП.

¹ Приказани обим промета укључује и промет петрохемијских производа ХИП-Петрохемије. Обим промета за Q2 и 6М 2023. године се методолошки разликује у односу на Q2 и 6М 2024. године услед консолидације ХИПП-а од друге половине 2023. године.

² Укључује продају КПГ-а Блока „Енергетика“ и продају уља и мазира погона за производњу мазира

³ БЈ обухватају промет нафтних деривата канала битумен, бункер и авиогорива

Финансијски показатељи

EBITDA

Нижи показатељ EBITDA у поређењу са 6М 2023. је последица:

- Утицаја пада цене нафте и нафтних деривата на светском тржишту делимично компензовано утицајем „јефтинијих” залиха нафте
- Негативног утицаја капиталног ремонта делимично компензованог растом марже нафтних деривата,
- Раста трошкова у односу на упоредни период
- Негативног резултата ХИП-Петрохемије у 2024. години.

EBITDA,
млрд. РСД

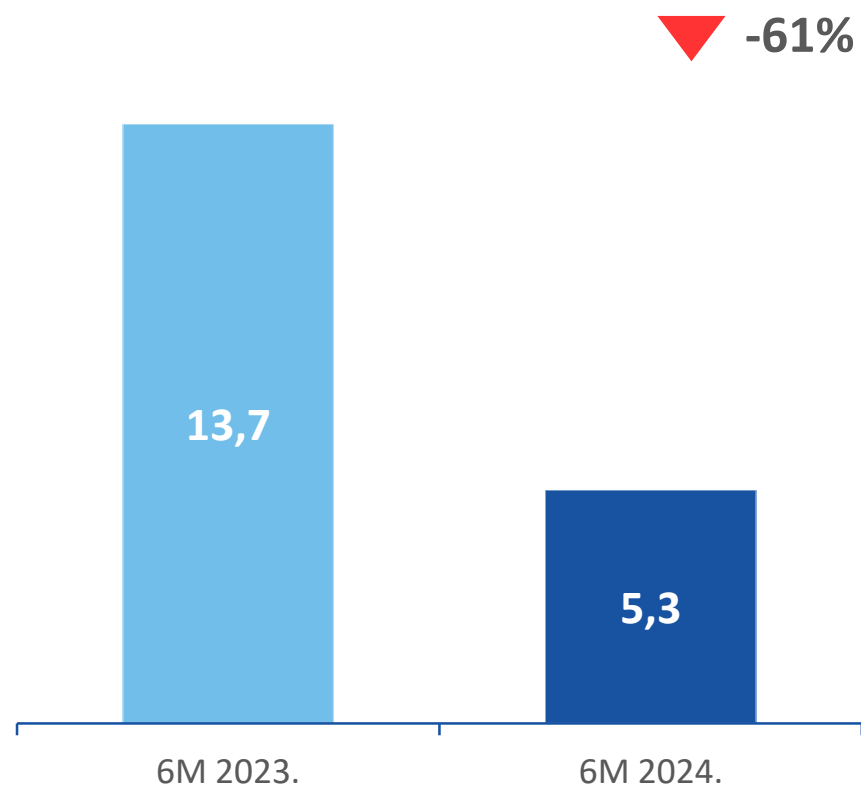
▼ -20%



Финансијски показатељи

Нето добит

Нето добит,
млрд. РСД

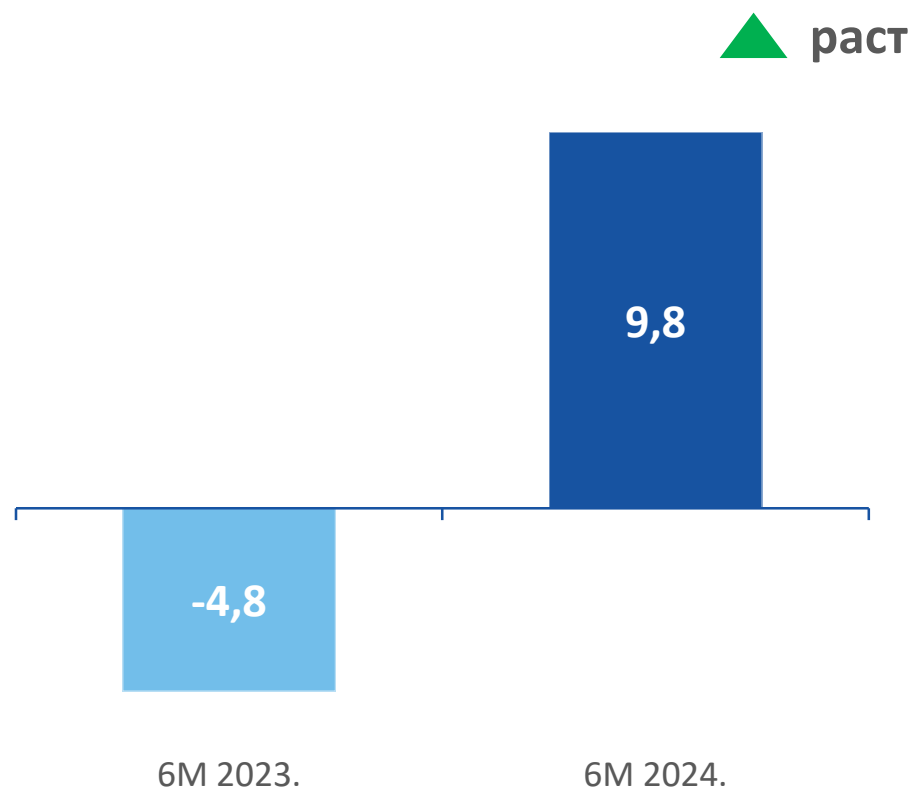


Нижа нето добит за првих шест месеци 2024. у односу на исти период прошле године је последица смањења показатеља EBITDA, виших трошкова амортизације и нижих финансијских прихода од камата на финансијске пласмане.

Финансијски показатељи

OCF

OCF, млрд. РСД



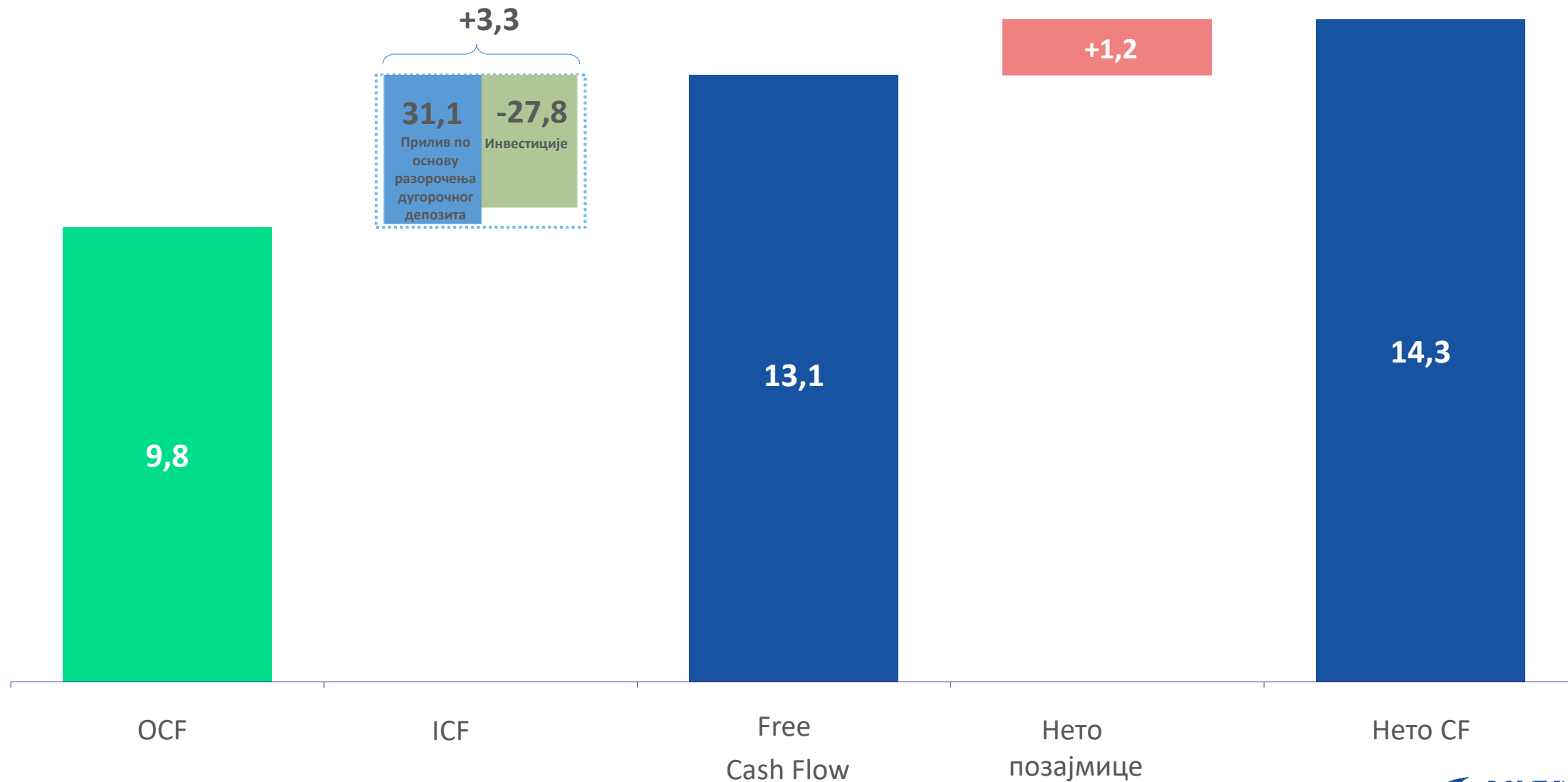
У првом полугодишту 2024. године оперативни новчани ток износи 9,8 милијарди динара и већи је у односу на исти период 2023. године.

На раст показатеља OCF у 2024. години највећим делом су утицали:

- Већи приливи
- Мањи одливи из оперативног пословања

Реализација CF-а у 6М 2024.

у млрд. РСД

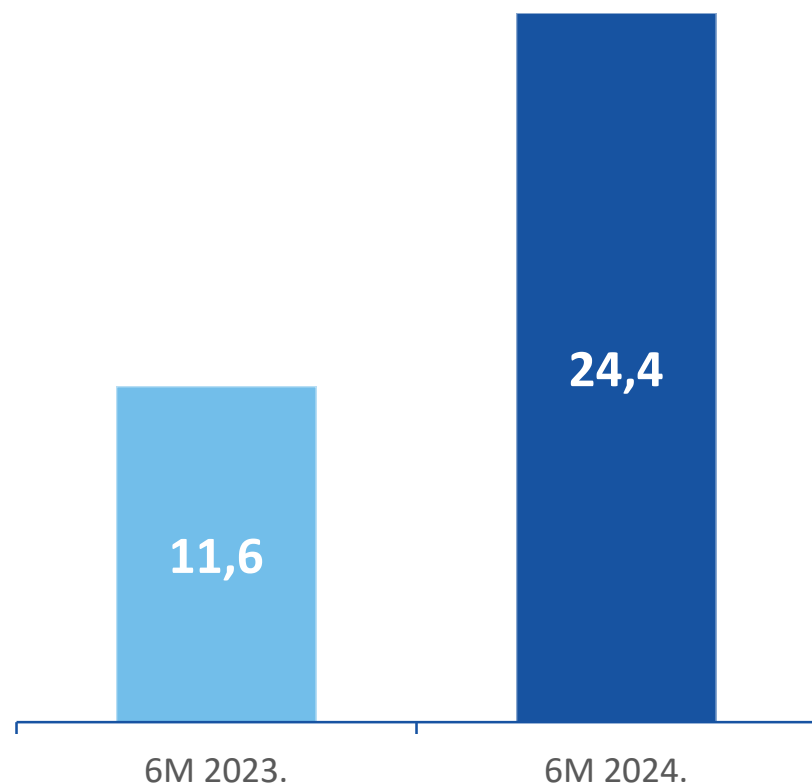


Финансијски показатељи

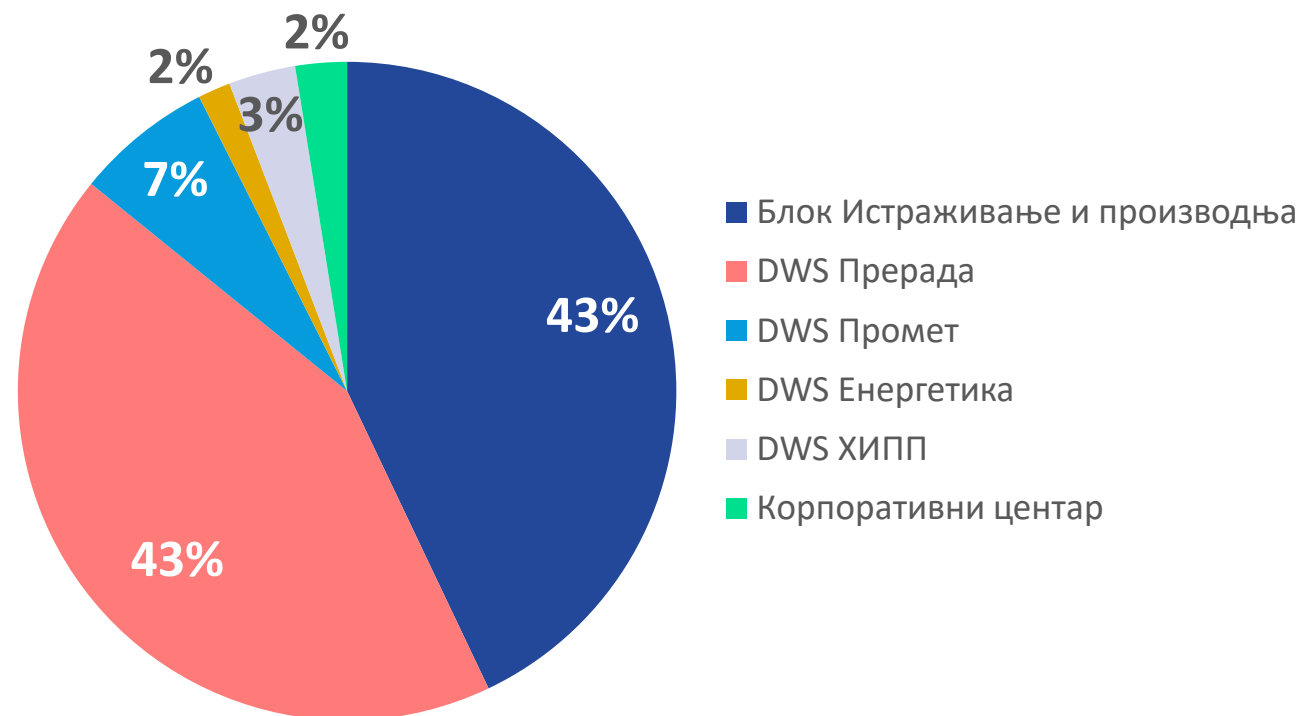
CAPEX

CAPEX¹, млрд. РСД

▲ +111%



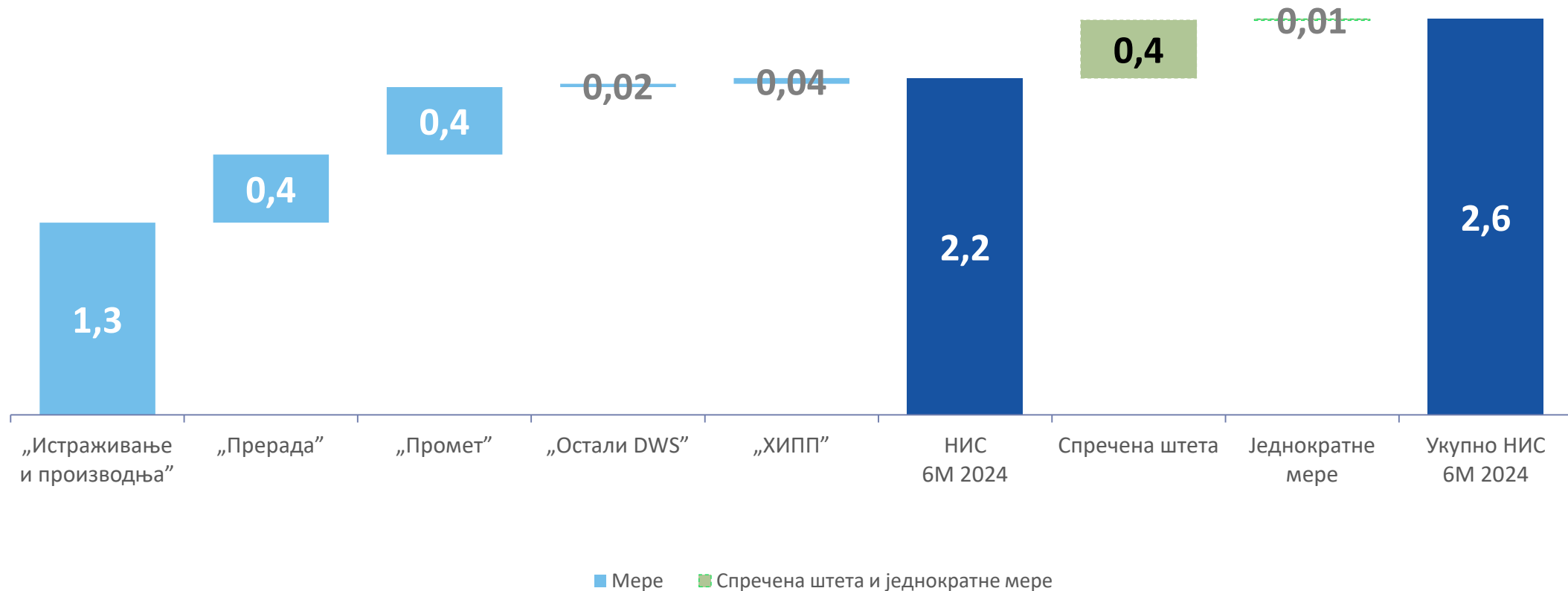
CAPEX по сегментима



Достижни ниво потенцијала на показатељ EBITDA

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

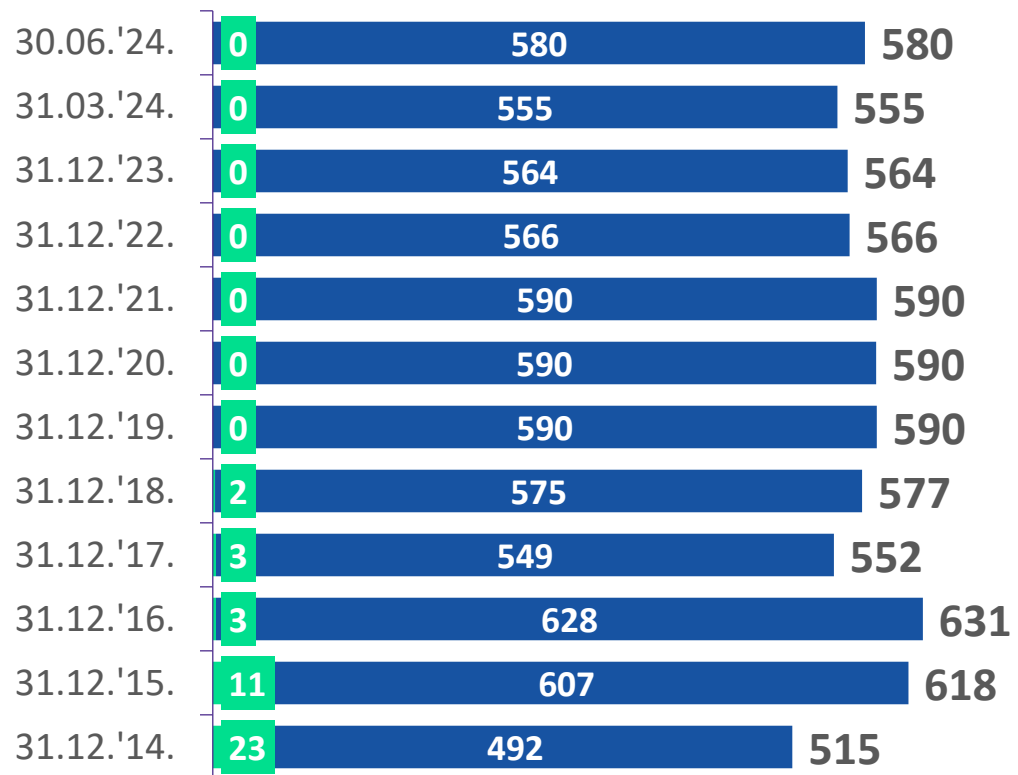
Укупан ефекат реализације достижног нивоа потенцијала на показатељ EBITDA у првих шест месеци 2024. године износи **2,2** милијарде динара.



Задуженост према банкама

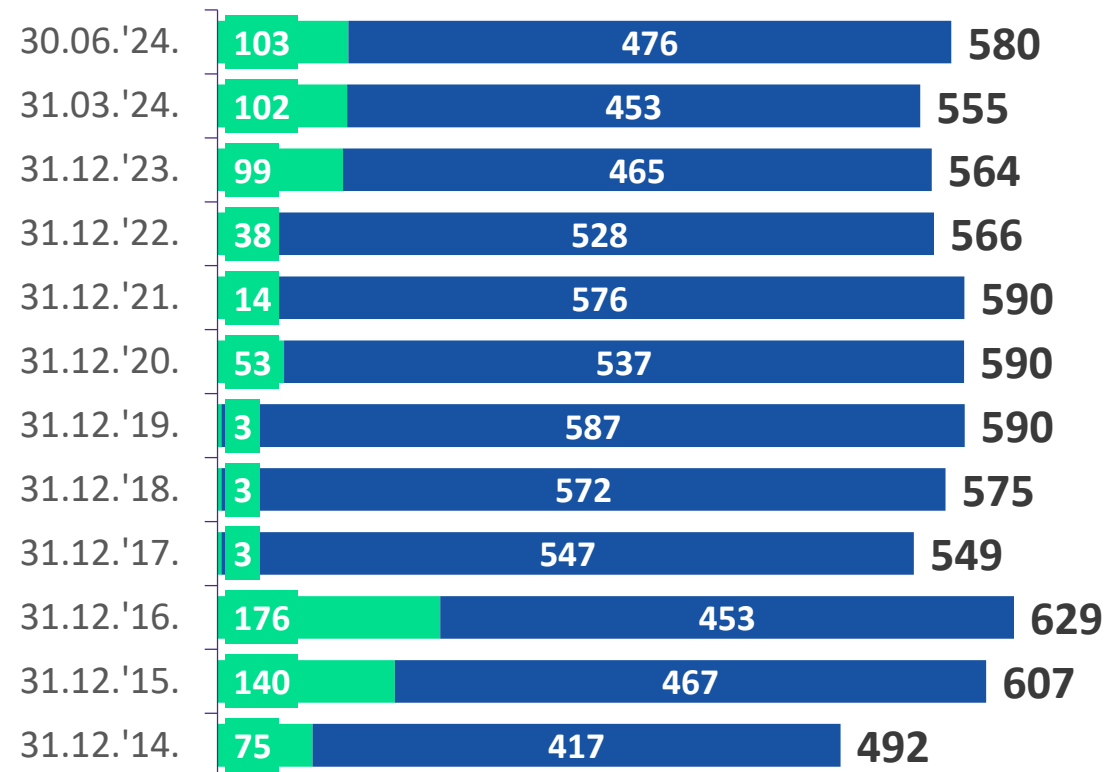
Рочна и валутна структура кредитног портфеља

Задуженост према банкама, млн. EUR



■ Акредитиви ■ Дуг по основу кредита

Дуг према банкама, млн. EUR



■ до 1 године ■ преко 1 године

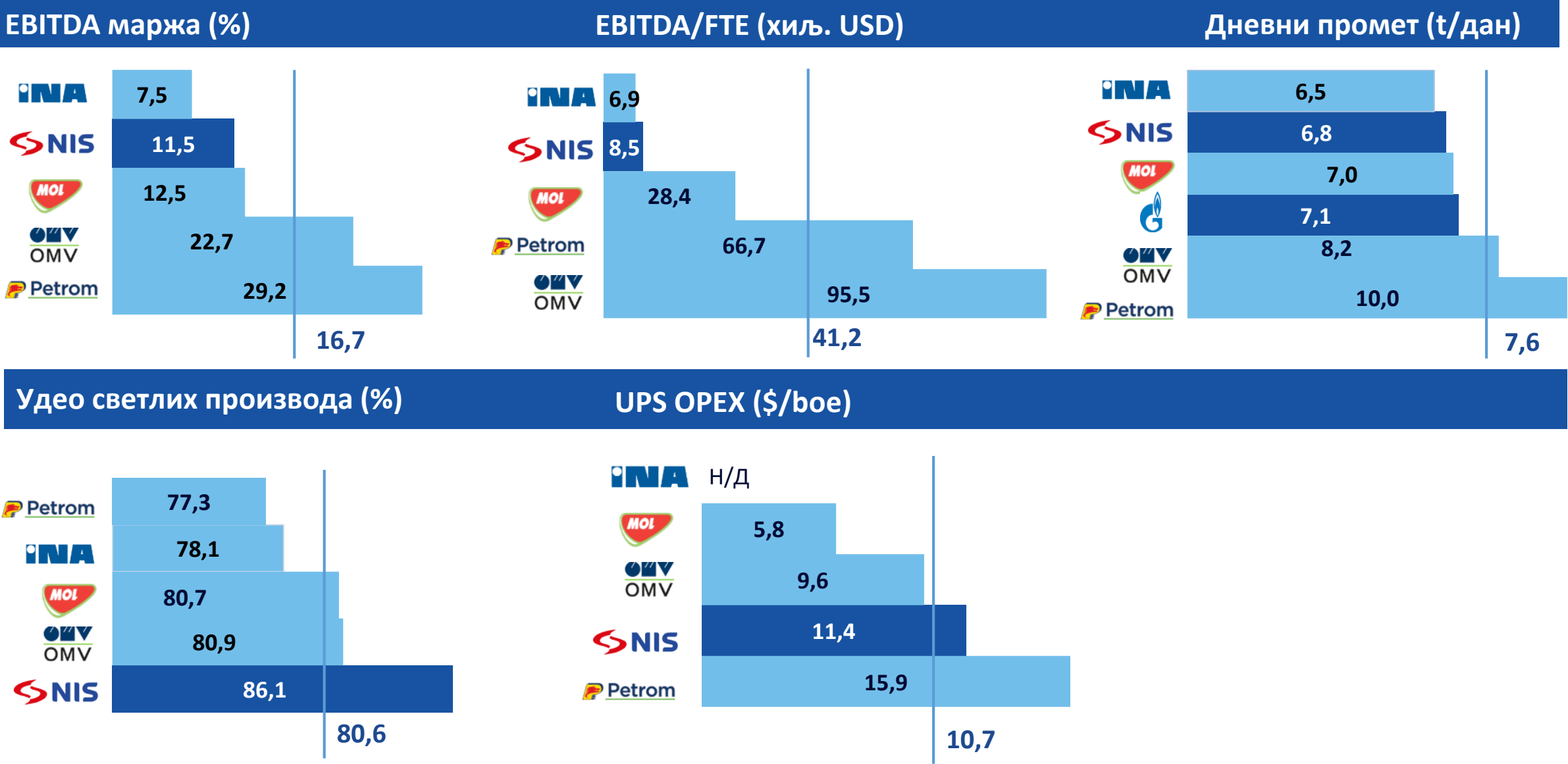
Валутна структура дуга:

USD 0,0% ▼

EUR 100,0% ▲

Остало 0,0% ▼

Компаративна анализа



Одржана XVI редовна седница Скупштине акционара

Дана 27. јуна 2024. године одржана је XVI редовна седница Скупштине акционара.

❖ Усвојена је Одлука о исплати дивиденде:

- Укупан износ који ће бити исплаћен на име дивиденде је:
10.478.261.304 РСД, односно **64,26 РСД** по акцији (бруто износ)
- Дан дивиденде: **17. јун 2024. године**

❖ Усвојен је и Годишњи извештај и Финансијски извештаји за 2023. годину са Извештајем о извршеној ревизији

Закључак



▼ Комплексни макроекономски услови

- ▲ Очување стабилности на домаћем тржишту нафтних деривата
- ▲ Успешна реализација капиталног ремонта Рафинерије нафте Панчево

**ХВАЛА НА
ПАЖЊИ**

NIS БУДУЋНОСТ
НА ДЕЛУ

