

ПРЕЗЕНТАЦИЈА О ОСТВАРЕНИМ РЕЗУЛТАТИМА НИС ГРУПЕ У ПРВОМ КВАРТАЛУ 2025. ГОДИНЕ

Антон Черепанов

Функција за финансије, економику,
планирање и рачуноводство

30. април 2025.



 NIS

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.

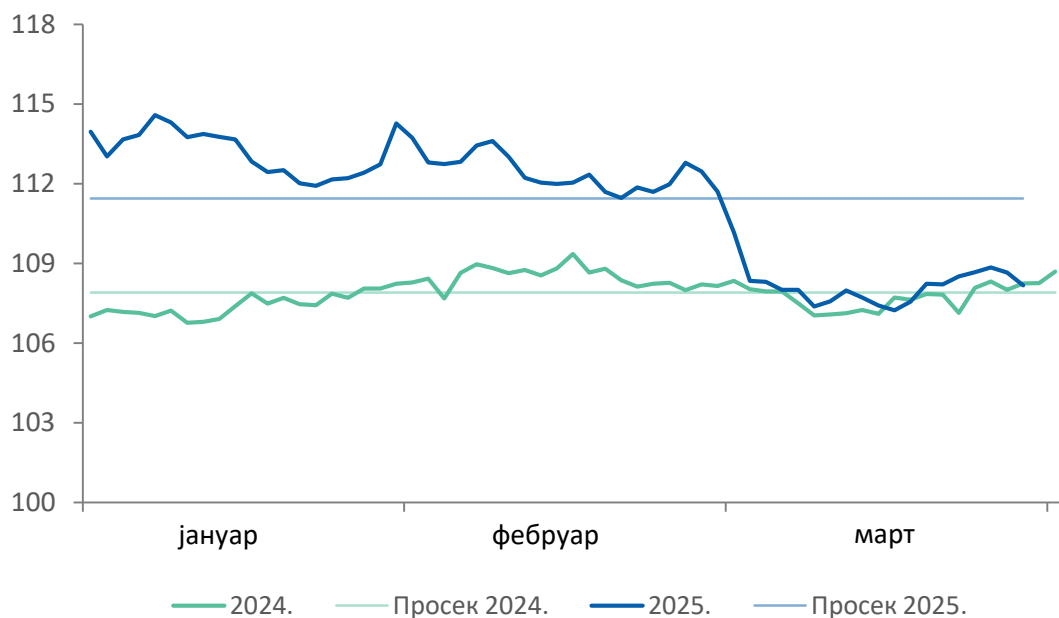
Посећивањем ове презентације сматра се да сте упознати са горе наведеним ограничењима.

Макроекономски показатељи

Пад цене нафте, раст курса долара у односу на динар

Курс USD/RSD

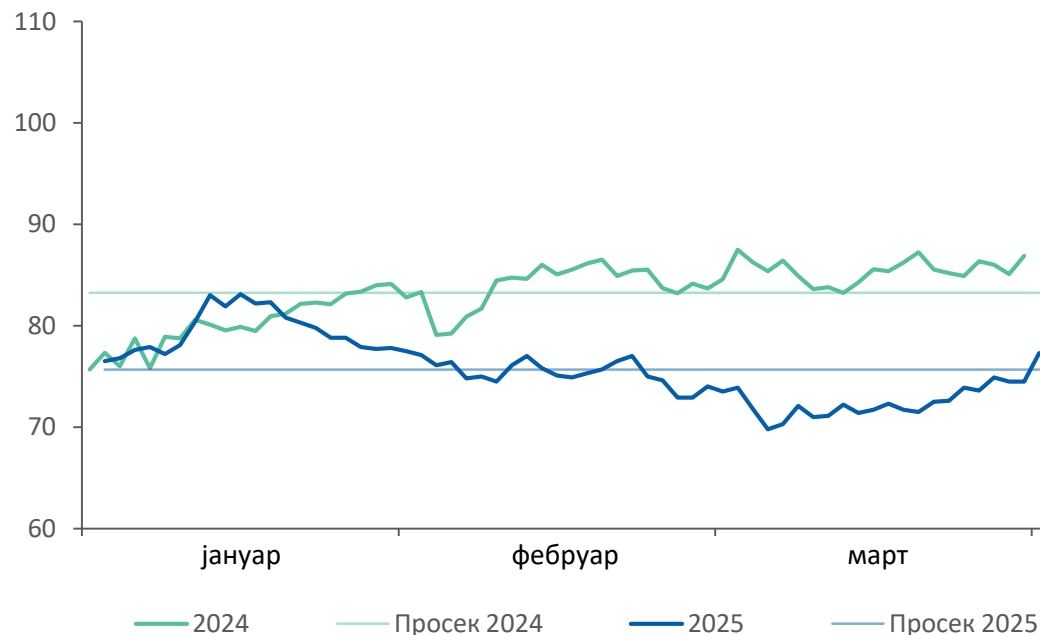
 +3%



Просечан курс USD/RSD у првом кварталу 2025. године бележи раст од 3% у односу на исти период претходне пословне године.

Цена нафте типа Brent, \$/bbl

 -9%



Просечна цена нафте типа Brent у првом кварталу 2025. године износи 75,7 \$/bbl, што је пад од 9% у односу на исти период претходне године.



Блок Истраживање и производња

НИС у Q1 2025.

БРОЈ БУШОТИНА:

Q1 2025.

Избушено:

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

Пуштено у рад:

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

ОБИМ ПРОИЗВОДЊЕ:

Укупан обим производње нафте и гаса у првом кварталу износи **277,5** хиљада т.е.н. укључујући и концесије.

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q1 2025.

CAPEX¹: **2,7** млрд. РСД

ЕБИТДА²: **8,5** млрд. РСД

Основни циљ током првог квартала 2025. 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, без ПДВ-а. CAPEX за Q1 2024. износи 5,1 млрд. РСД

²ЕБИТДА за Q1 2024. износи 9,9 млрд. РСД



Downstream - Прерада

НИС у Q1 2025.

Q1 2025.

Континуалан рад рафинерије нафте у Панчеву, који у потпуности задовољава потребе тржишта за нафтним дериватима.

ОБИМ ПРАДЕ НАФТЕ И ПОЛУПРОИЗВОДА

Укупан обим прераде нафте и полупроизвода у првом кварталу износи **853¹** хиљаде тона

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q1 2025.

CAPEX²: **1,1** млрд. РСД

ЕБИТДА³: **2,1** млрд. РСД

Блок Прерада је током првог квартала 2025. године своје пословање прилагођавао тржишним условима у циљу континуалног снабдевања тржишта нафтним дериватима, као и обезбеђења горива за текућу пољопривредну сезону.

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

²Финансирање, без ПДВ-а. CAPEX за Q1 2024. износи 3,9 млрд. РСД

³ЕБИТДА за Q1 2024. износи 2,3 млрд. РСД



Downstream - Промет

НИС у Q1 2025.

Q1 2025.

- Куповина нове ССГ Мајданпек 2, за коју се у наредном периоду планира ребрендинг у НИС бренд.
- Реализован пројекат „Пакетомати” са Поштом Србије

Q1 2025.

- Удео НИС а.д. на тржишту малопродаје Србије у првом кварталу је **48%**
- Обим малопродаје у Србији у првом кварталу износи **203** хиљ. тона.

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q1 2025.

CAPEX¹: **1,2** млрд. РСД
ЕБИТДА²: **2,5** млрд. РСД

¹Финансирање, без ПДВ-а. CAPEX за Q1 2024. износи 0,4 млрд. РСД

²ЕБИТДА за Q1 2024. износи 3,5 млрд. РСД


Реализација пројекта развоја у Србији 2025. године



Куповина/Закуп и ребрендинг

Укупно

1 1



Реконструкције

Укупно

5 5



У првом кварталу ове године реализована је куповина нове ССГ Мајданпек 2. У наредном периоду се планира ребрендинг.



Downstream - Енергетика

НИС у Q1 2025.

Изградња ФНЕ¹:

- ФНЕ у Складишту деривата нафте у Новом Саду, на земљи снаге 6,59 MWp; Завршена је изградња електране. У току је исходовање докумената за прикључење електране од стране електродистрибуције.
- Кровна ФНЕ у РНП - У току је замена кровног покривача на шестом објекту на којем треба да се постави последњи део електране.
- ФНЕ Смедерево - Спроведен је тендер за изградњу соларне електране по моделу „кључ у руке”, изабран је извођач радова, започети су радови на уређењу терена
- ФНЕ Јерменовци – активности везане за исходовање аката за изградњу

Q1 2025.

- Укупан обим произведене електричне енергије у првом кварталу ове године износи **34,9 GWh.**

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q1 2025.

CAPEX²: **0,03** млрд. РСД

ЕБИТДА³: **-0,02** млрд. РСД

У 2025. години се наставља са реализацијом пројеката пуштања у рад ФНЕ.

¹Фотонапонске електране

²Финансирање, без ПДВ-а. CAPEX за Q1 2024 износи 0,1 млрд. РСД

³ЕБИТДА за Q1 2024. износи -0,02 млрд. РСД

Пројекат изградње фотонапонских електрана на ССГ¹



2025.		
РБ	Назив ССГ	Снага (kWp)
1	АРАНЂЕЛОВАЦ 2	32,6
2	БАЧКА ТОПОЛА-ВАШАРИШТЕ	25,9
3	ЦАРИНА	21,1
4	ЧАРЛИ ЧАПЛИНА	34,6
5	ЧУКАРИЦА	36,5
6	ЏОНА КЕНЕДИЈА	26,9
7	КЛАДОВО	28,8
8	КРАГУЈЕВАЦ 5	23,0
9	КРАГУЈЕВАЦ 6	34,6
10	КРУШЕВАЦ 1	34,6
11	ЛАЗАРЕВАЦ-ГРАД	23,0
12	ЛЕСКОВАЦ-ГРАД 5	34,6
13	МЕДИЈАНА 2	26,9
14	НОВА ВАРОШ	26,9
15	НОВИ САД 4	23,0
16	НОВИ САД 7	23,0
17	НОВО МИРИЈЕВО	31,7
18	ПАЛИЋ	34,6
19	ПЕТРОВАРАДИН	54,7
20	ПОЖАРЕВАЦ 1	38,4
21	РУМА 1	23,0
22	СЕВОЈНО 2	25,9
23	СОМБОР 2	32,6
24	СРЕМСКА МИТРОВИЦА 1	40,8
25	ЗЕМУН 1	17,8
26	ТОПОЛА	17,8
27	ТРГ ОСЛОБОЂЕЊА	41,3
28	УБ	34,6
29	ЗРЕЊАНИН ЦЕНТАР	34,6
30	ЖАРКОВО 2	25,0
31	БАЧКИ ВИНОГРАДИ 1	36,5
32	ЈАГОДИНА 2	34,6
33	НИШ АУТОПУТ	34,6

5 Изграђено

28 У изградњи



Downstream – ХИП Петрохемија

НИС у Q1 2025.

Q1 2025.

- ХИПП је успешно реализовао ремонтне активности чији је циљ пре свега повећање енергетске ефикасности и поузданости опреме, што ће допринети стабилном раду ХИПП-а у наредном периоду

Q1 2025.

- Статус пројекта полипропилен:
–Пројектне активности које не зависе од израде FEED студије одвијају се према утврђеној динамици радова.

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q1 2025.

САРЕХ¹: **0,1** млрд. РСД

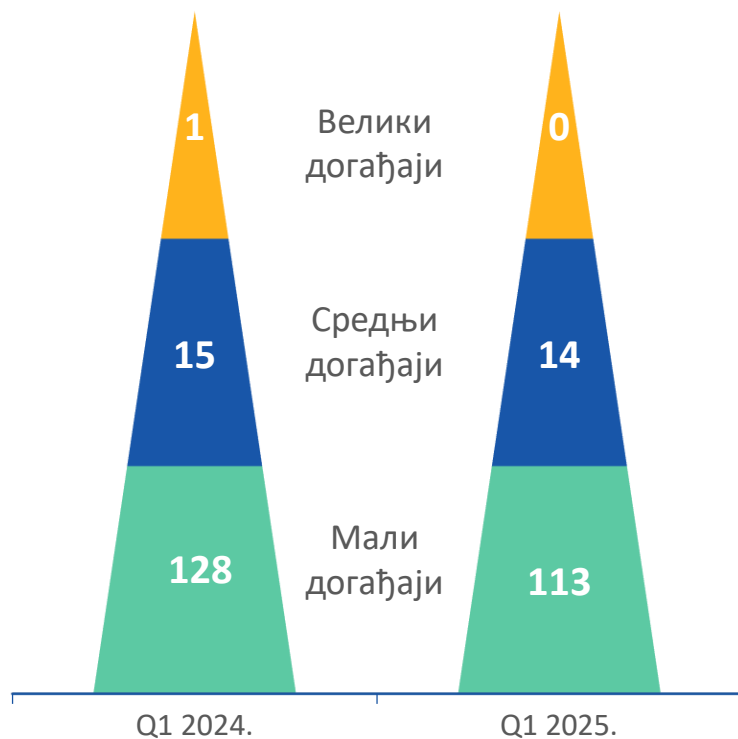
ЕБИТДА²: **-1,8** млрд. РСД

¹Финансирање, без ПДВ-а. САРЕХ за Q1 2024 износи 0,5 млрд. РСД

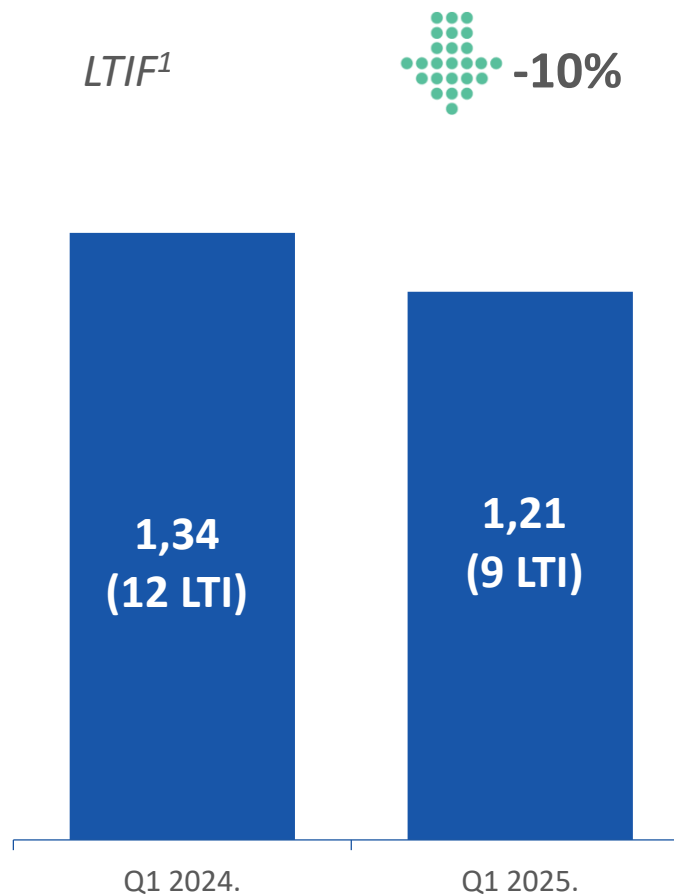
²ЕБИТДА за Q1 2024. износи -0,8 млрд. РСД

HSE показатељи

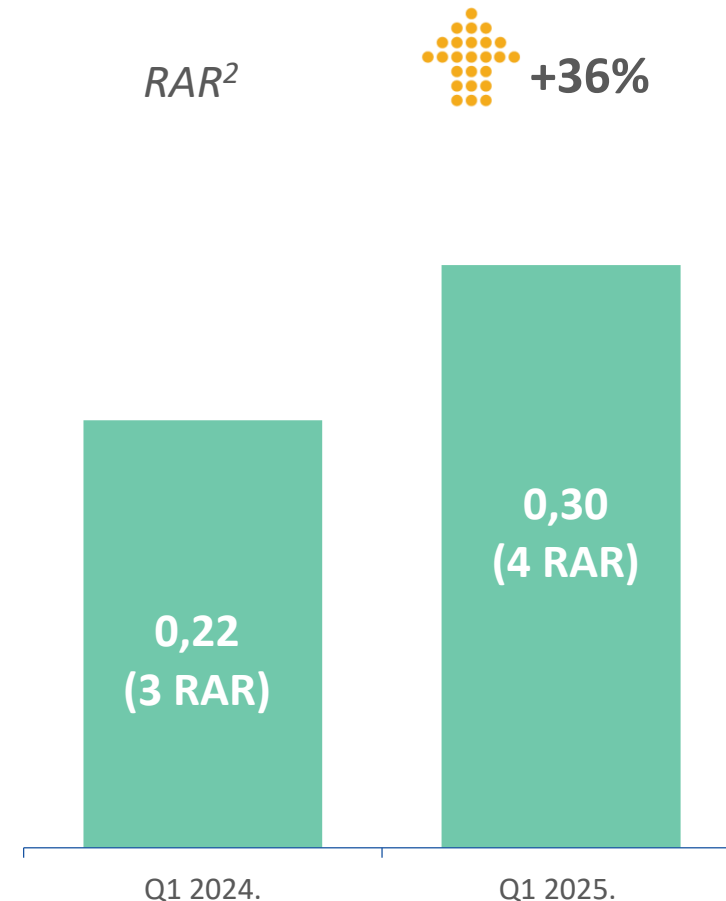
Број догађаја у НИС-у



LTIF¹



RAR²



¹ LTIF (Lost Time Injury Frequency) – индикатор повреда са изгубљеним радним данима.

² RAR (Road Accident Rate) - показатељ броја саобраћајних незгода.

Кључни показатељи

Кључни показатељи	Јединица мере	Q1 2025.	Q1 2024.		Δ (%)
Brent Dtd	\$/bbl	75,7	83,2	▼	-9%
Приход од продаје	млрд. РСД	72,3	86,4	▼	-16%
ЕБИТДА	млрд. РСД	8,5	10,0	▼	-15%
Нето добит	млрд. РСД	1,5	1,8	▼	-16%
ОСФ	млрд. РСД	-6,2	2,7	▼	пад
Обрачунате обавезе по основу јавних прихода	млрд. РСД	52,3	53,7	▼	-3%
Производња нафте и гаса	хиљ. усл. тона	277,5	289,5	▼	-4%
Обим прераде сирове нафте и полупроизвода ¹	хиљ. тона	853,0	640,8	▲	+33%
Укупан промет нафтних деривата ²	хиљ. тона	719,1	748,7	▼	-4%
CAPEX	млрд. РСД	5,5	10,5	▼	-47%
Укупна задуженост према банкама (укупан дуг према банкама + акредитиви)	млн. EUR	540,4	554,9	▼	-3%

¹Приказани обим прераде укључује и обим прераде ХИП-Петрохемије

²Приказани обим промета укључује и промет петрохемијских производа ХИП-Петрохемије

ХИП-Петрохемија: основни оперативни и финансијски показатељи

Кључни показатељи	Јединица мере	Q1 2025.	Q1 2024.	Δ%
Производња петрохемијских производа ¹	хиљ. тона	52,6	75,7	-30%
Прерада примарног бензина ²	хиљ. тона	66,8	99,1	-33%
Промет петрохемијских производа	хиљ. тона	57,1	60,9	-6%
ЕБИТДА	млрд. РСД	(1,8)	(0,8)	пад
Нето добит (губитак)	млрд. РСД	(2,0)	(0,9)	пад
САРЕХ ³	млрд. РСД	0,1	0,5	-0,8%

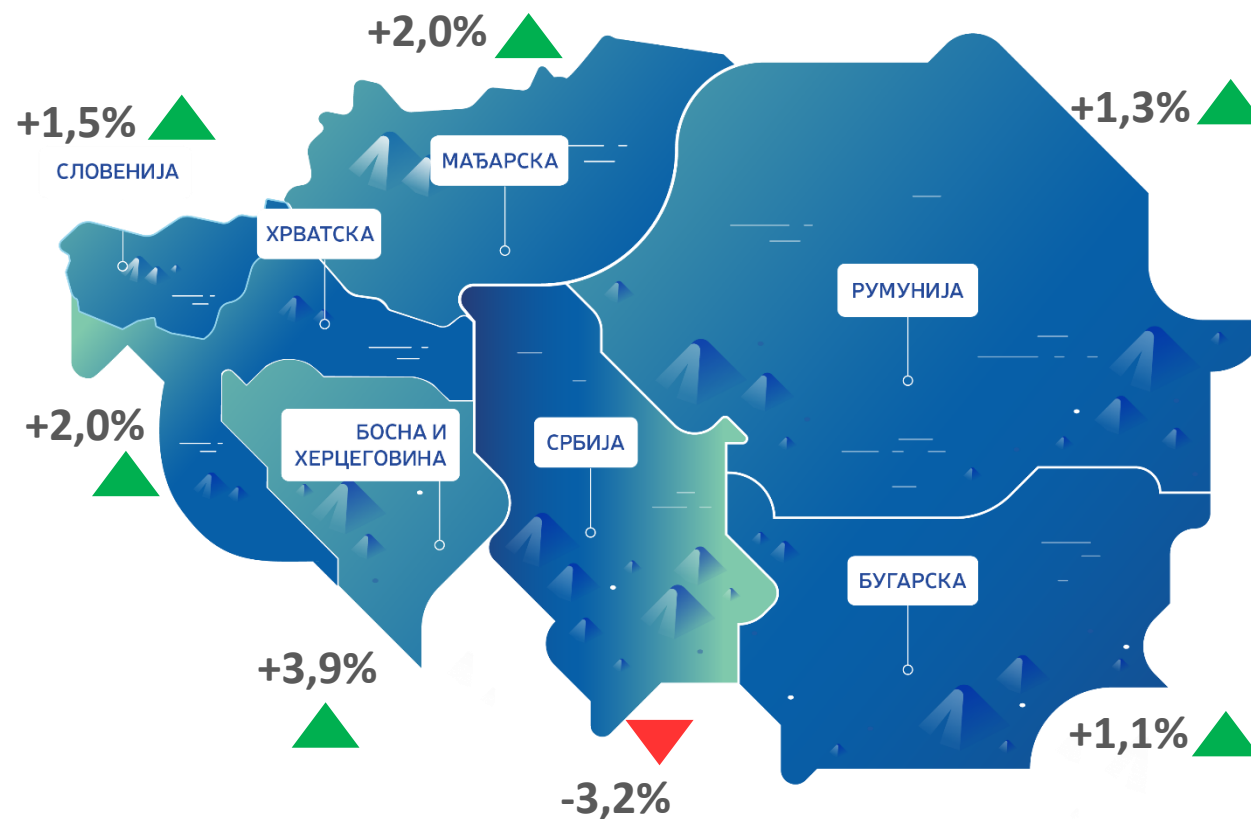
¹ Током 2024. године промењен је начин приказивања производње петрохемијских производа на нетирану производњу и у складу са тим измењен је податак за производњу петрохемијских производа за Q1 2024. године

² Током 2024. године промењен је начин приказивања прераде примарног бензина и у складу са тим измењен је и податак за прераду примарног бензина за Q1 2024. године

³ Финансирање. Износи за САРЕХ су износи без ПДВ-а.

Трендови тржишта моторних горива Q1 2025/Q1 2024

- Раст потрошње се бележи у свим земљама региона, док је у нашој земљи у првом кварталу приметан пад потрошње моторних горива.

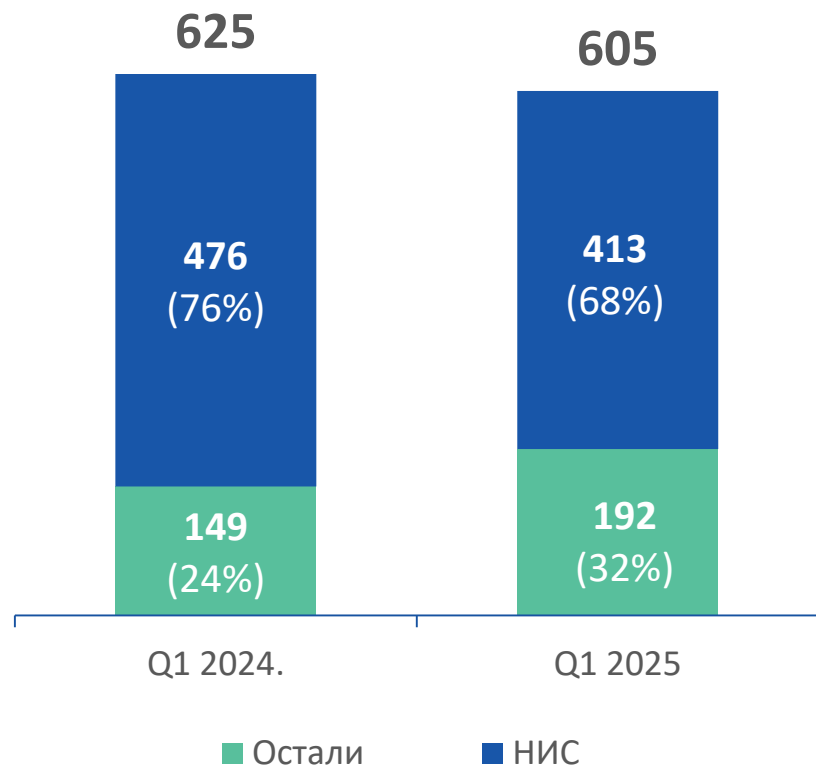


Тржишни удео – Србија:

Тржиште моторних горива

Обим тржишта моторних горива,
хиљ. тона¹

 -3%

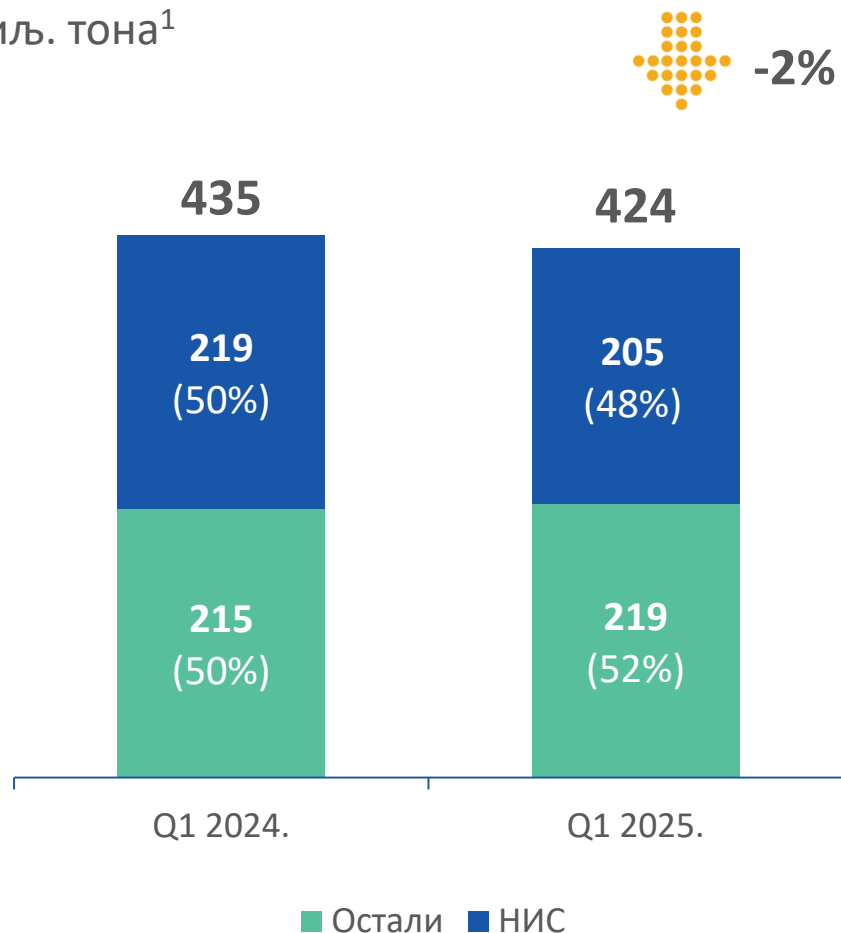


- У првом кварталу 2025. године потрошњу нафтних деривата у Србији карактерише пад потрошње моторних горива у односу на исти период претходне године од 3,2%.
- Снижењу потрошње највише доприноси дизел гориво, највећим делом намењен пољопривреди. Пољопривредна сезона је прошле године имала измењену сезоналност због метеоролошких прилика и раније сетве готово свих пољопривредних култура. Знатно хладније време у 2025. години је одложило сетву. Потрошња бензина је у порасту.

Тржишни удео – Србија:

Малопродајно тржиште моторних горива

Малопродајно тржиште,
хиљ. тона¹

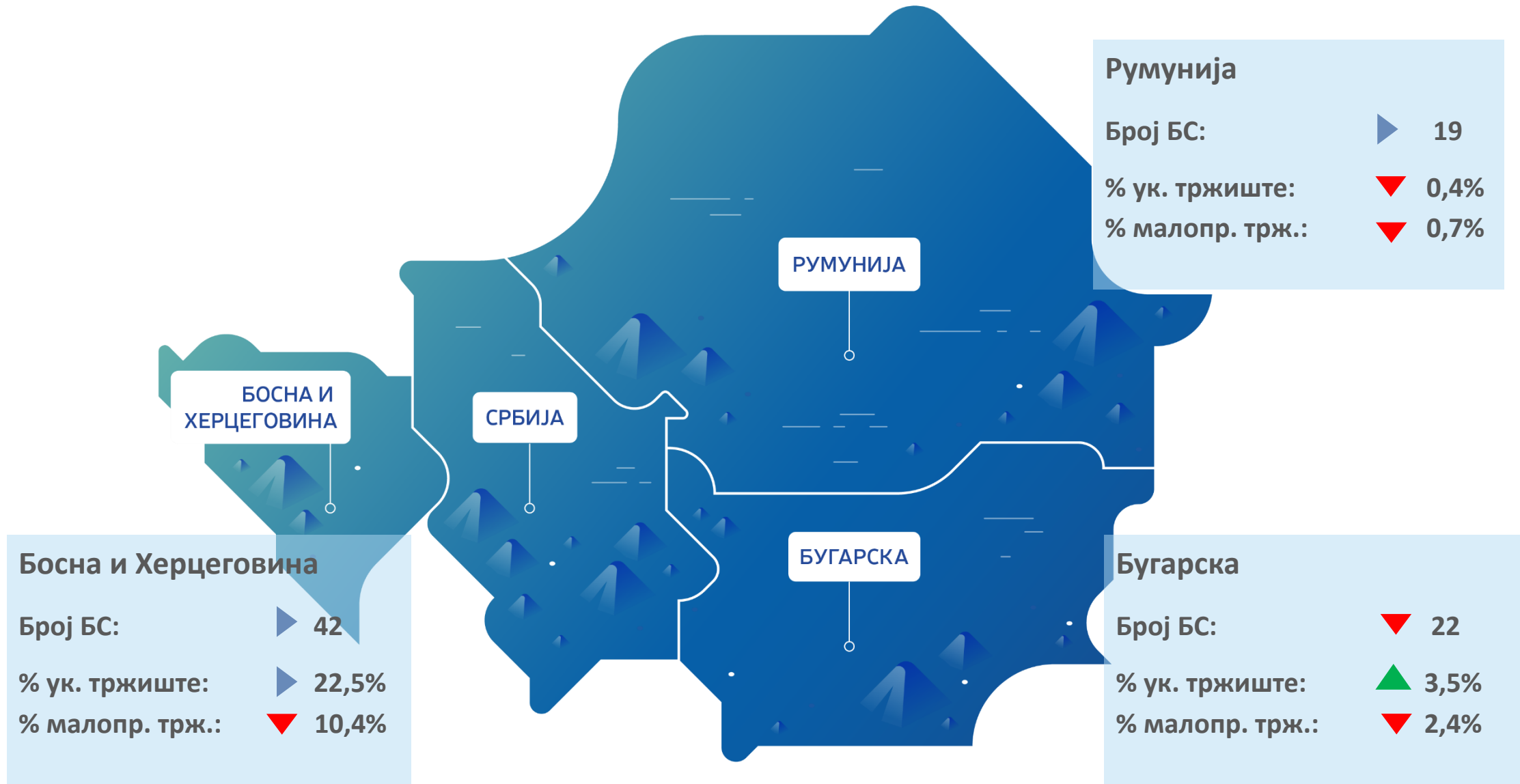


- У првом кварталу 2025. године потрошња бележи пад у односу на исти период 2024. годину за 2,4%. Учешће НИС-а је значајно. На снази је Уредбом прописана бенефицирана цена за снабдевање пољопривредника. Осим одложене потрошње пољопривредног дизела, негативан утицај на потрошњу имао је и транзитни сезонски саобраћај. Снабдевање транзитних путника и теретних камиона на тржишту Србије је мање због цена, а и због другачије динамике празника који су прошле године делимично улазили у први квартал.

Укупан број бензинских станица
НИС а.д. у Србији на дан 31.03.2025.

330

Тржишни удео – регион Q1 2025/Q1 2024



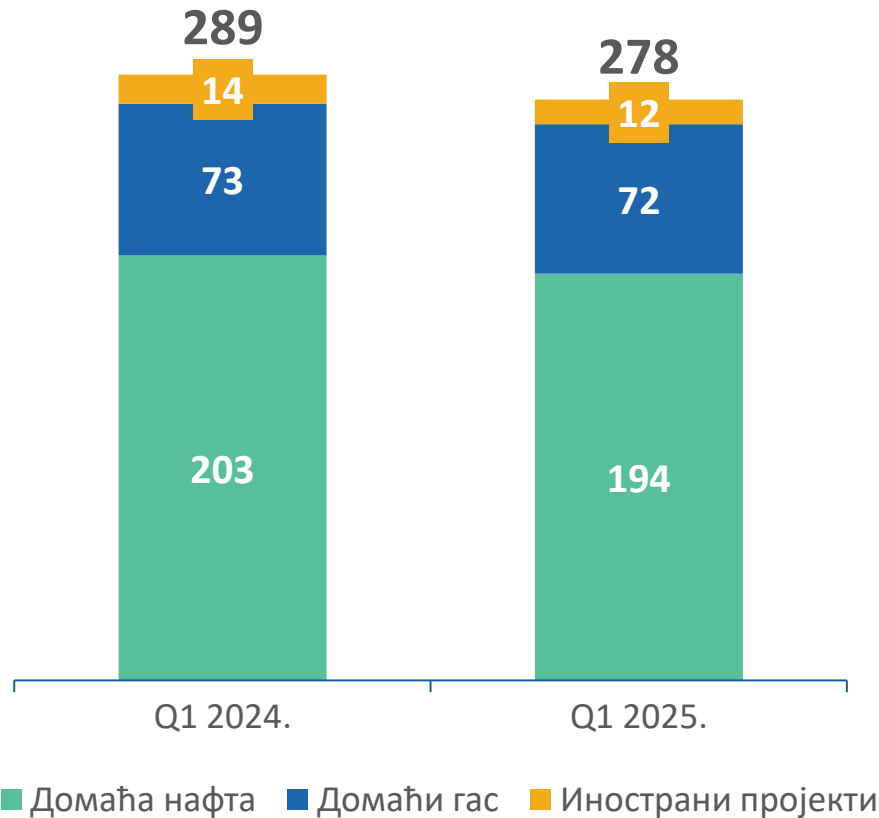
Оперативни показатељи

Истраживање и производња

Производња нафте и гаса,
хиљ. усл. тона



-4%

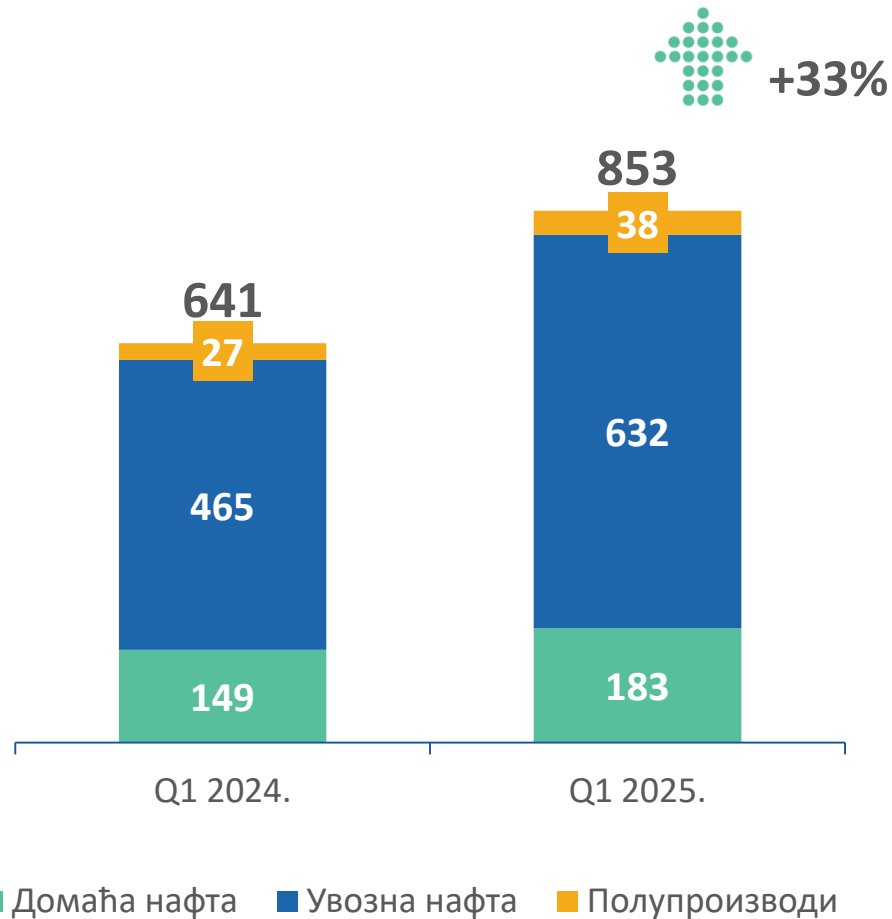


- Обезбеђена континуирана производња угљоводоника уз реализацију пројеката геолошко-истражних радова.
- Проширење Подземног складишта гаса Банатски Двор: завршена изградња универзалног дела локације за бушење и започето бушење прве од 4 бушотине.

Оперативни показатељи

Downstream Прерада

Прерада нафте и полупроизвода¹,
хиљ. тона



Обим прераде повећан је за 33% у односу на исти период 2024. године.

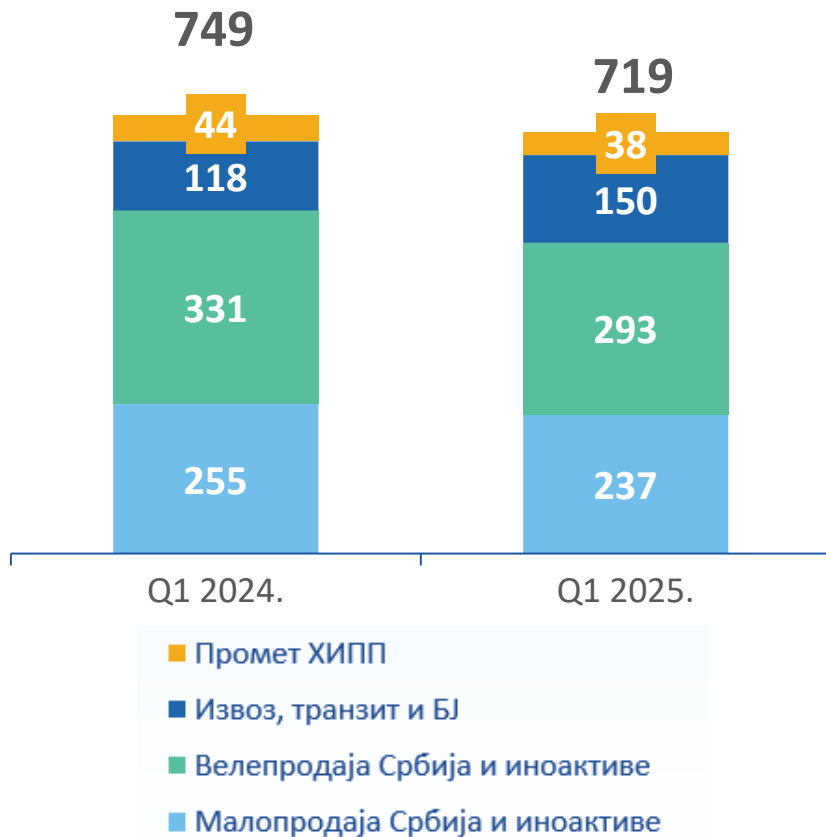
Повећање обима прераде резултат је спровођења капиталног ремонта прошле године.

Оперативни показатељи

Downstream Промет

Обим промета¹,
хиљ. тона

 -4%



У првом кварталу 2025. године остварен је пад обима промета за 4% у односу на исти период 2024. године:

- Малопродаја у Србији и иноактивама – пад за 7% услед:
 - пада потрошње у Србији због стварања залиха дизела пољопривредника у првом кварталу 2024. због најаве ограничења количина по хектару.
 - смањење реализације продаје корпоративним купцима због прекида сарадње са одређеним купцима због најаве санкција НИС-у у 2025.
 - пада продаје у иноактивима услед утицаја тренутне геополитичке ситуације.
- Велепродаја у Србији и иноактивама² - пад за 12 % услед смањене продаје деривата због раскида уговора од стране купаца због санкција НИС-у
- Извоз, транзит и БЈ³:
 - пад продаје у оквиру канала бункерисање за 25% - Додатно отежано пословање са ино клијентима услед санкција НИС-у.
 - повећања промета битумена и кокса за 75% - Повећана продаја на домаћем тржишту кокса током јануара ове године. Услед ремонта постројења за битумен и кокс прошле године, сада су знатно веће расположиве количине које су и продате страним и домаћим купцима.
 - повећања продаје кроз канал извоз за 73% - Веће расположиве количине због технолошког вишка
 - учешће НИС-а на тржишту авио горива сачувано на нивоу 100%, а при том забележен раст продаје авио горива за 3% у односу на Q1 2024. године због промене динамике потрошње.

¹Приказани обим промета обухвата ХИП-Петреохемију.

²Укључује продају КПГ-а Блока „Енергетика” и продају уља и мазива погона за производњу мазива

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

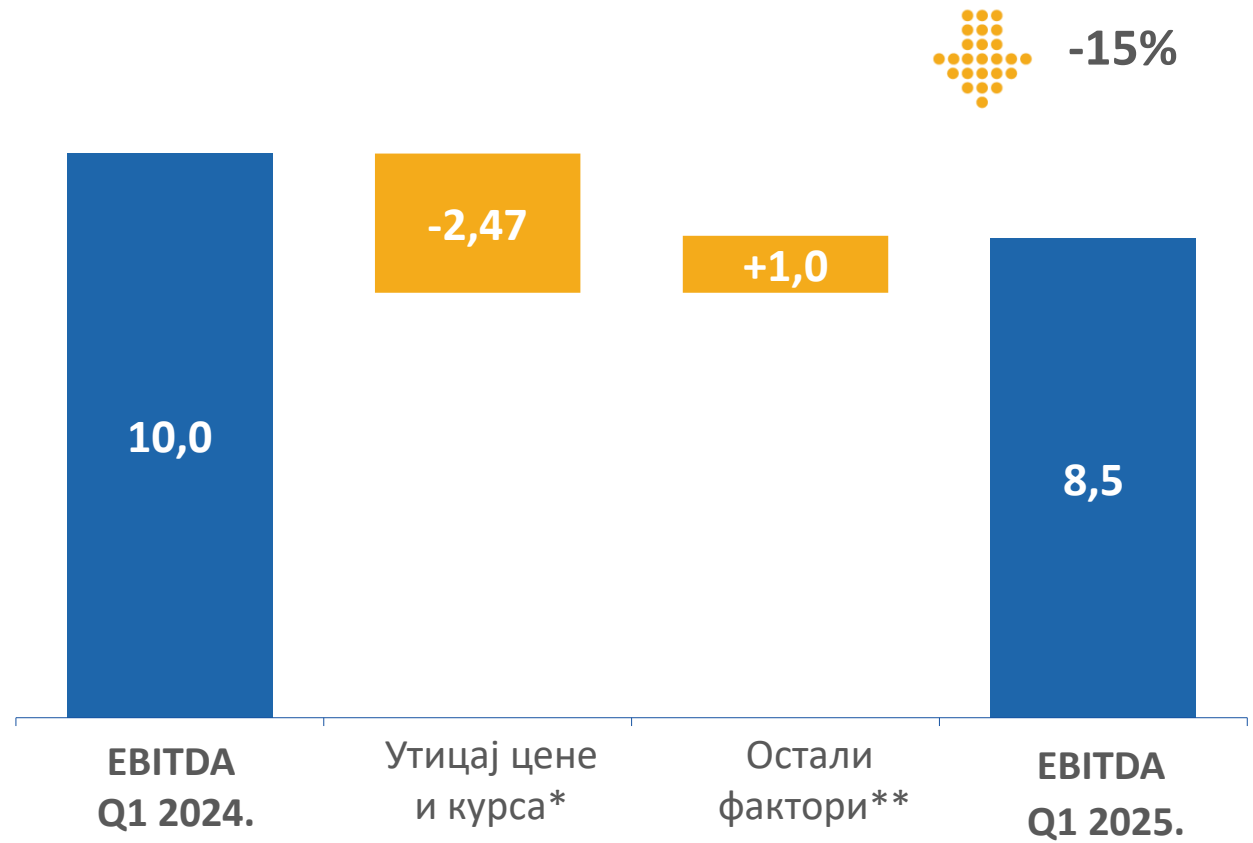
Финансијски показатељи

ЕБИТДА

Промена показатеља ЕБИТДА у првом кварталу 2025. године у односу на исти период претходне године последица је:

- Утицаја пада цене нафте и деривата на светском тржишту, делимично компензован позитивним ефектом курса и утицајем „јефтинијих” залиха
- Пада обима производње нафте и гаса у односу на упоредни период прошле године
- Погоршања обима прераде нафте и нафтних деривата компензовано позитивним ефектом одсуства капиталног ремонта у Q1 2025. године
- Раста трошкова у односу на упоредни период

ЕБИТДА,
млрд. РСД

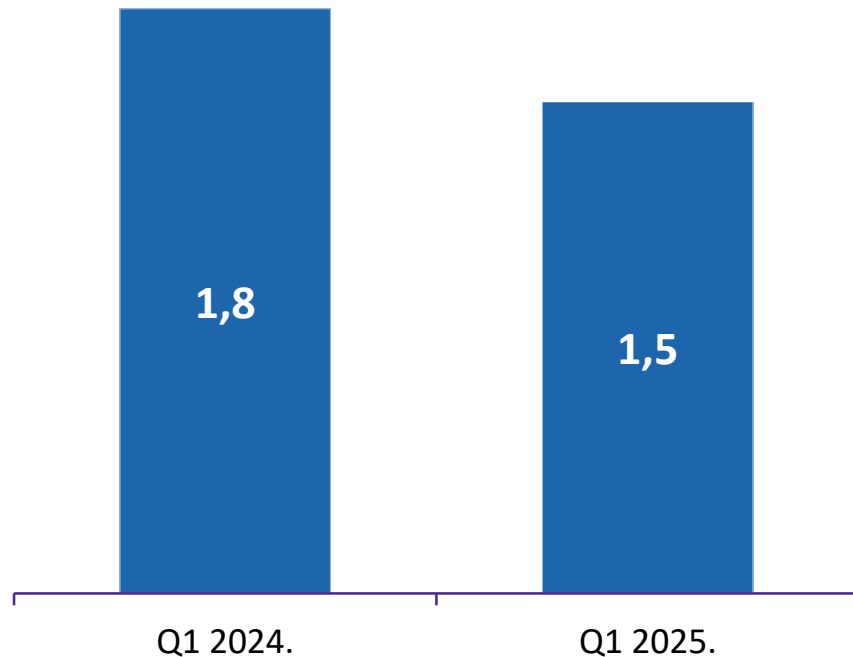


Финансијски показатељи

Нето добит

Нето добит,
млрд. РСД

 -16%



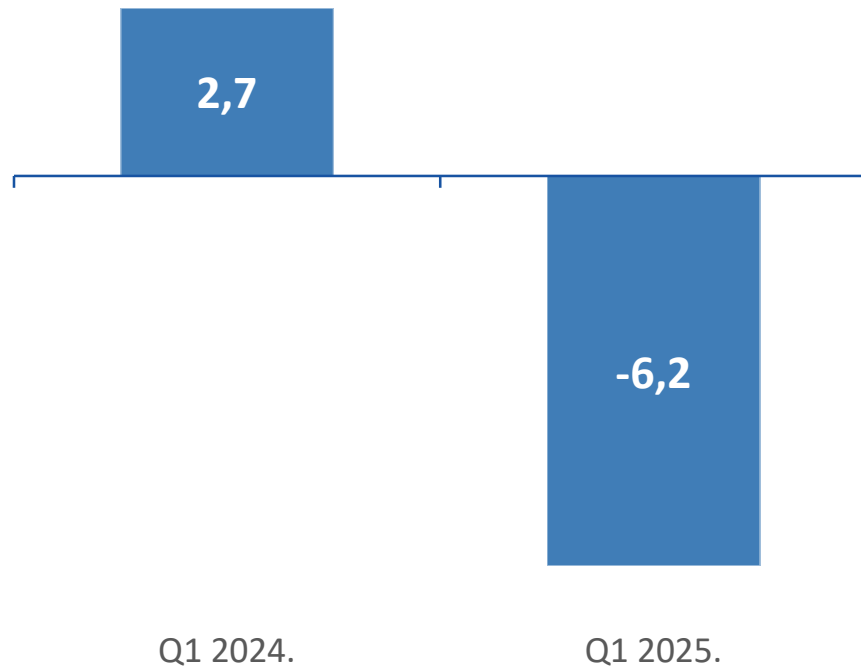
На пад показатеља нето добити у првом кварталу 2025. години у односу на исти период 2024. године утицало је:

- смањење показатеља EBITDA
- виши трошкови амортизације
- нижи финансијски приходи од камата на финансијске пласмане, делимично компензовани вишим приходима од удела учешћа и осталим приходима и трошковима који не утичу на EBITDA.

Финансијски показатељи

ОСФ

ОСФ, млрд. РСД

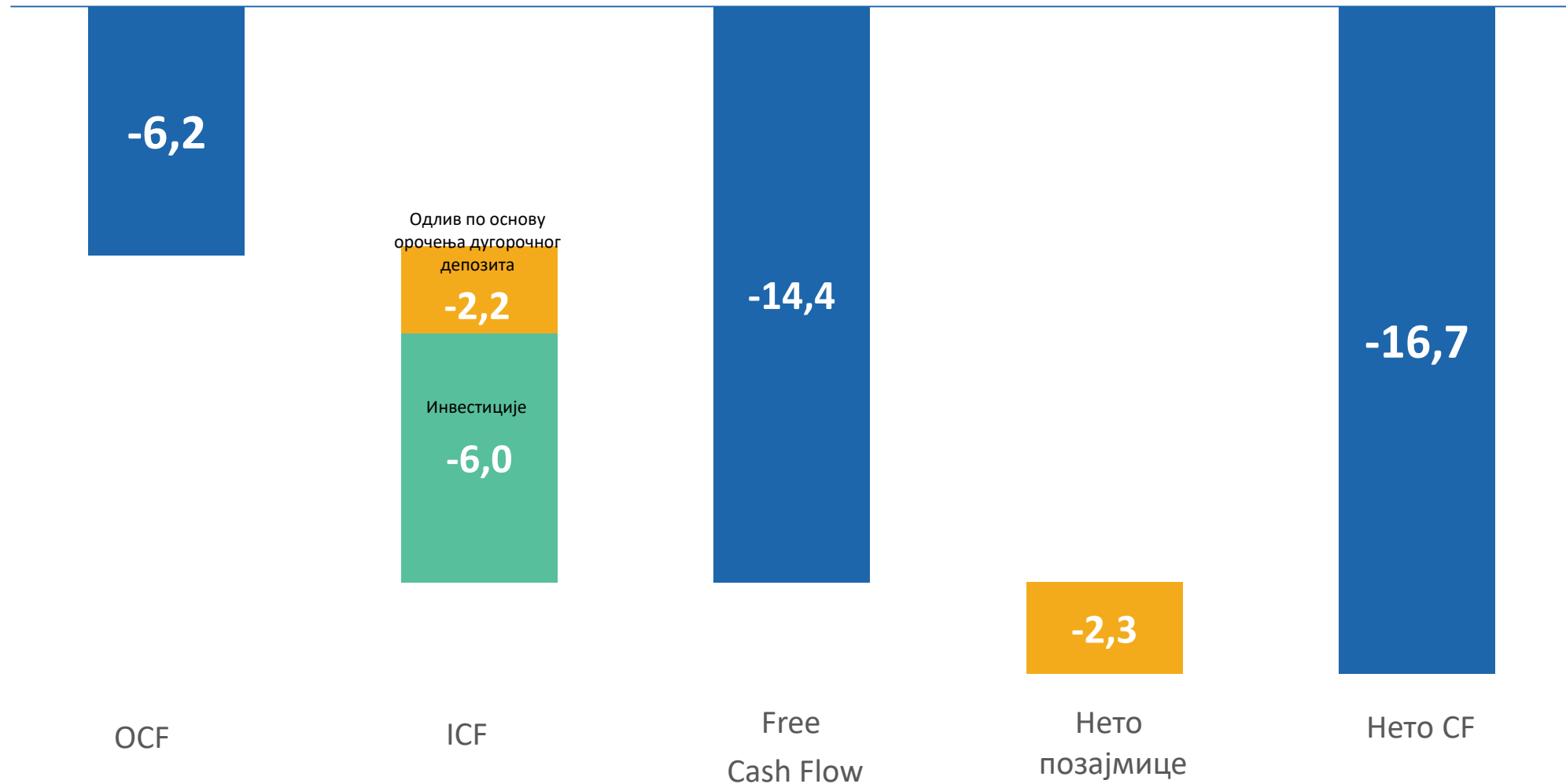


На крају првог квартала 2025. године оперативни новчани ток износи -6,24 милијарди динара и мањи је у односу на први квартал 2024. године. На пад показатеља ОСФ највећим делом су утицали:

- Већа плаћања по основу већег обима набавке сирове нафте за одржавање нивоа залиха потребног ради стабилности пословања компаније
- Мањи приливи

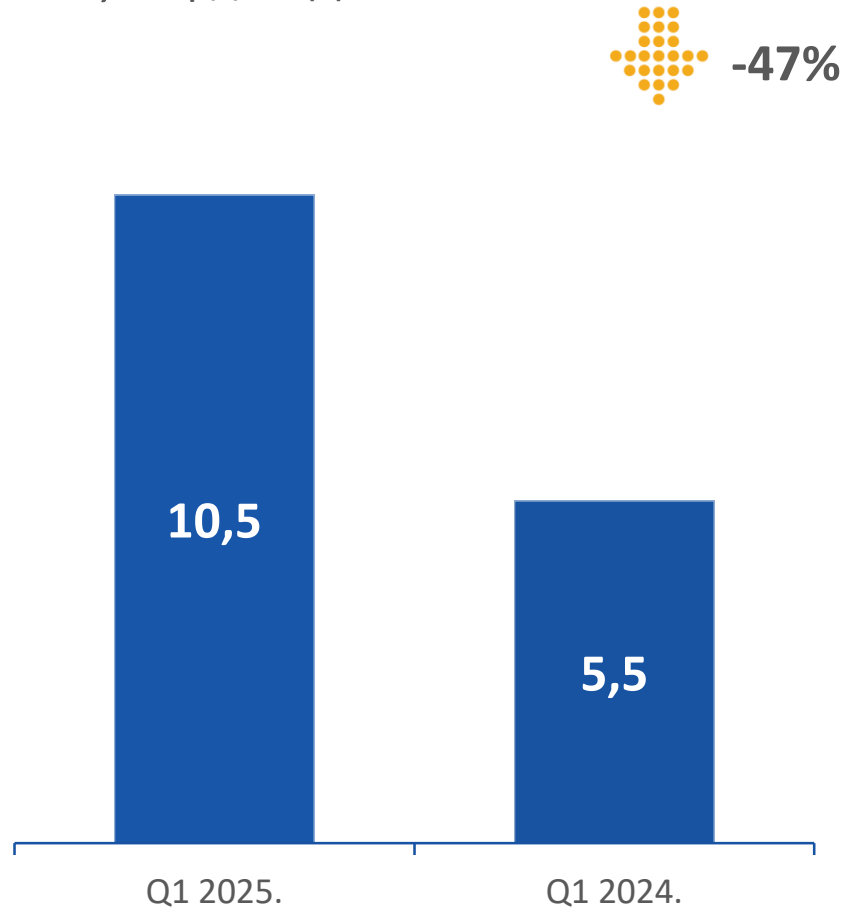
Реализација CF-а првом кварталу 2025. године

у млрд. РСД

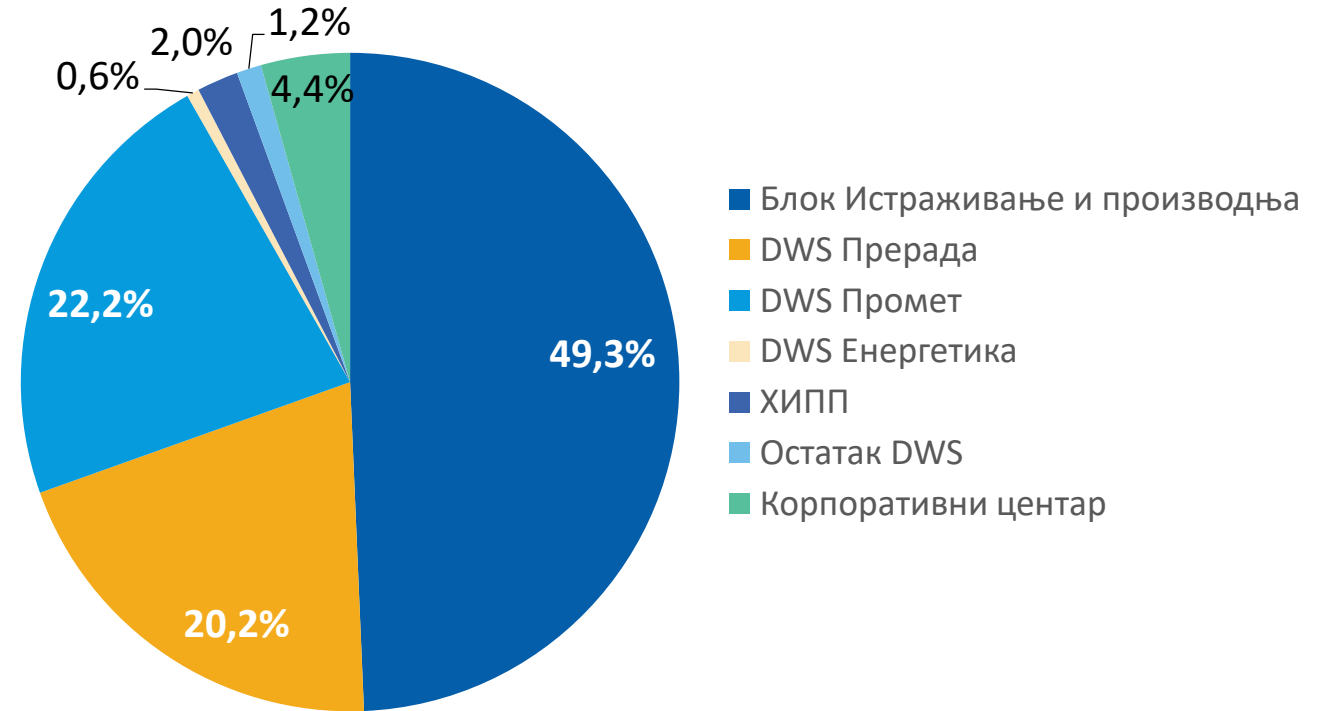


Финансијски показатељи CAPEX

CAPEX¹, млрд. РСД



CAPEX по сегментима



Достижни ниво потенцијала на показатељ EBITDA

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

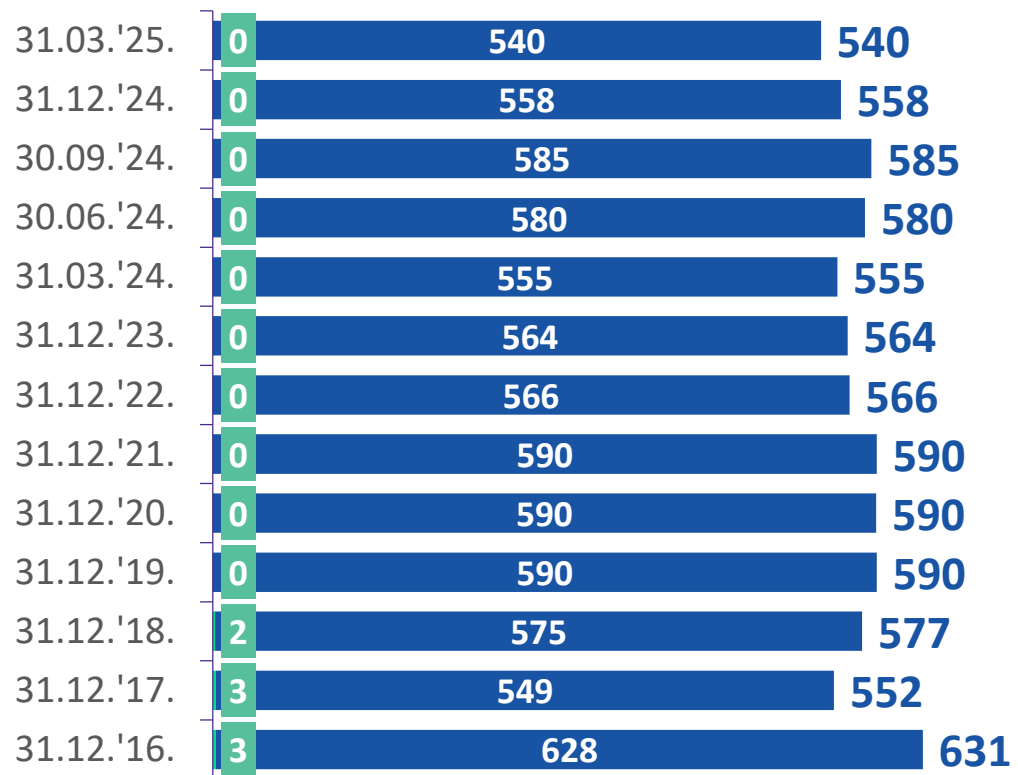
Укупан ефекат реализације достигнуг нивоа потенцијала на показатељ EBITDA у првом кварталу 2025. године износи **0,6** милијарде динара.



Задуженост према банкама

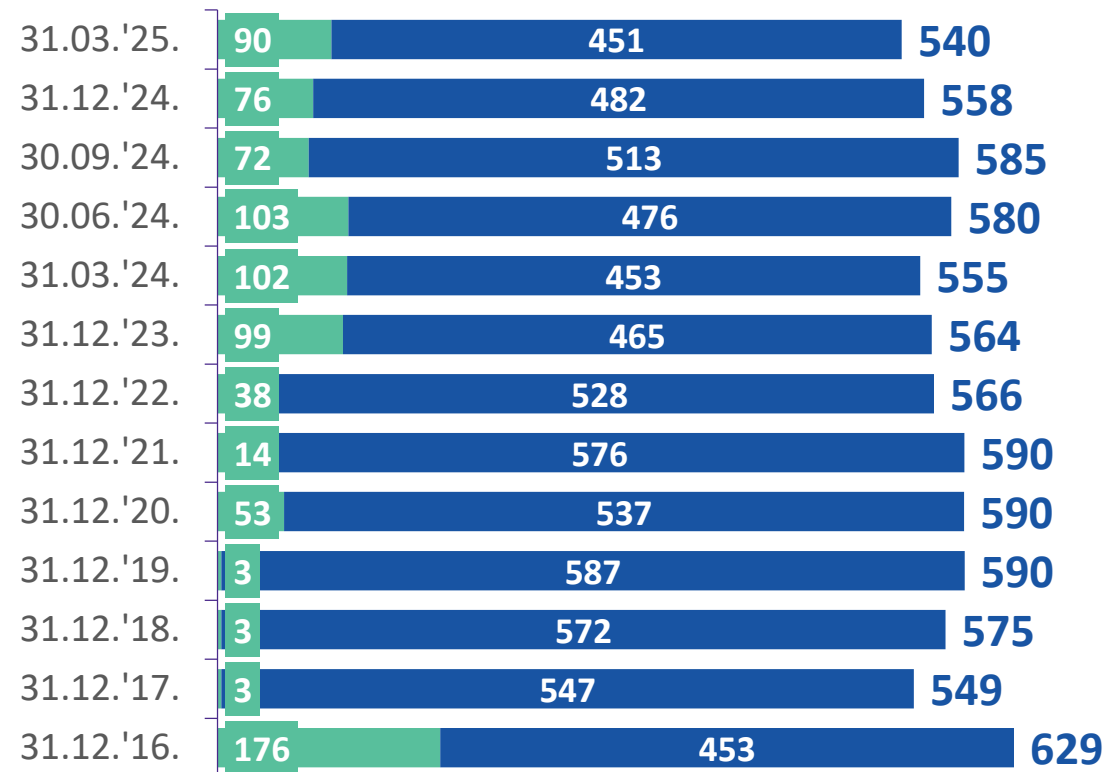
Рочна и валутна структура кредитног портфеља

Задуженост према банкама, млн. EUR



■ Акредитиви ■ Дуг по основу кредита

Дуг према банкама, млн. EUR



■ до 1 године ■ преко 1 године

Валутна структура дуга:

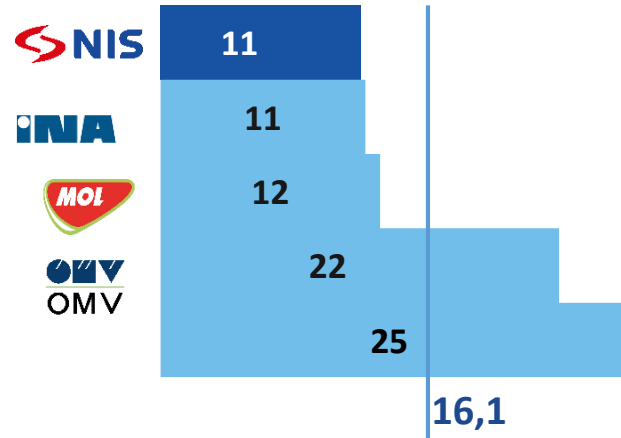
USD 0,0% ▶

EUR 100,0% ▲

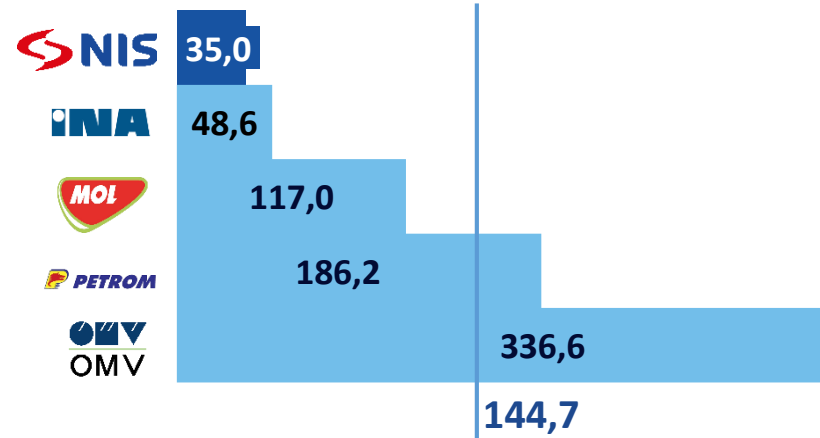
Остало 0,0% ▼

Компаративна анализа

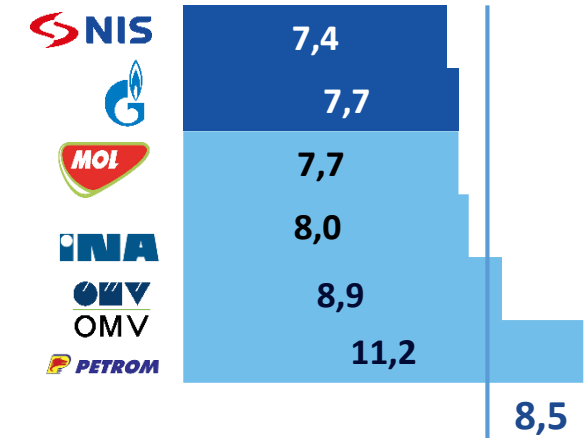
ЕБИТДА маржа (%)



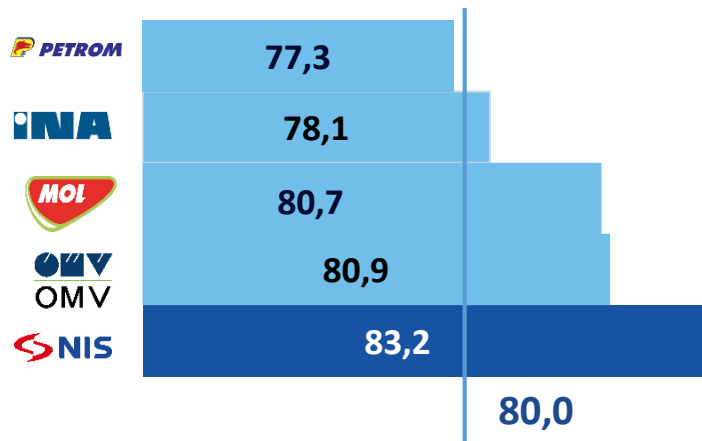
ЕБИТДА/ФТЕ (хиљ. USD)



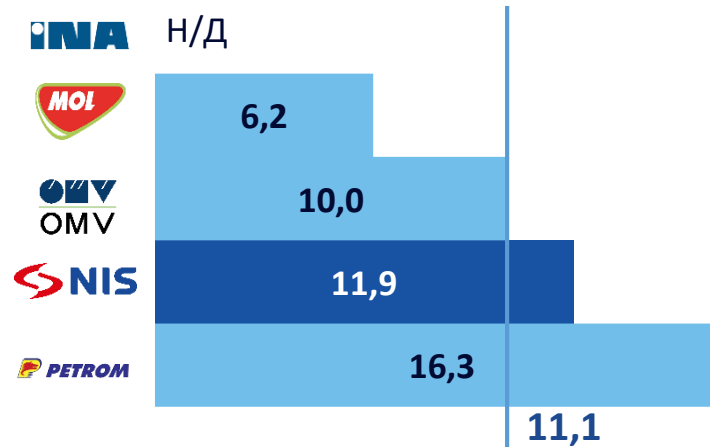
Дневни промет (t/дан)



Удео светлих производа (%)



UPS OPEX (\$/boe)



Закључак



- ▼ Комплексни макроекономски услови
- ▼ Изузетно комплексне околности пословања, посебно након 10. јануара када је одлуком Министарства финансија САД компанија додата на SDN листу (Specially Designated Nationals)

- ▲ Очување стабилности на домаћем тржишту нафтних деривата
- ▲ Очување стабилности пословања компаније и социјалне стабилности запослених



НИС а.д. Нови Сад

Услуге односа са инвеститорима

Investor.relations@nis.rs

**ХВАЛА
НА ПАЖЊИ**

