

**ПРЕЗЕНТАЦИЈА
О ОСТВАРЕНИМ
РЕЗУЛТАТИМА
НИС ГРУПЕ
У ЧЕТВРТОМ
КВАРТАЛУ И
У 2025. ГОДИНИ**



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.

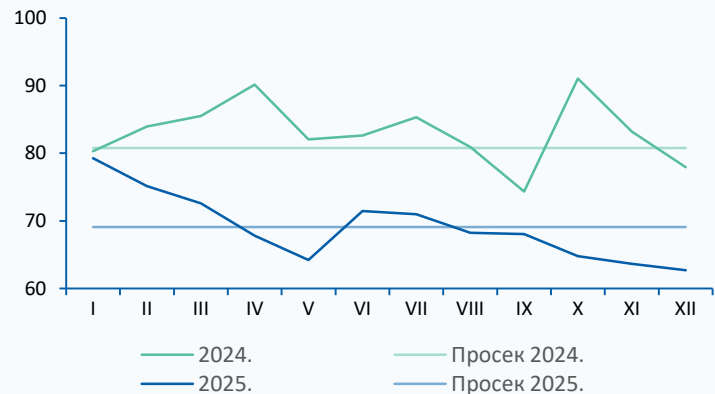
Ниједно лице није под било каквом обавезом да ажурира и одржава актуелним овде садржане податке.

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

Макроекономски показатељи

Пад цене нафте, пад курса долара у односу на динар

Цена нафте типа Brent, \$/bbl



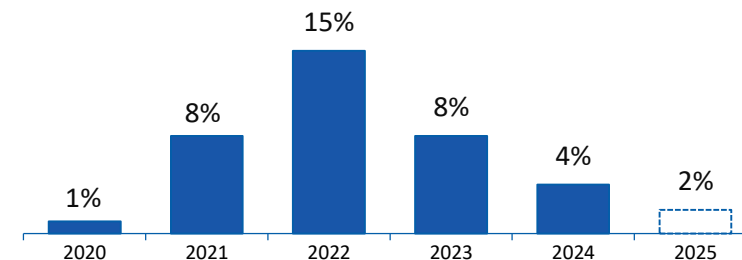
Спред дизела, \$/т.



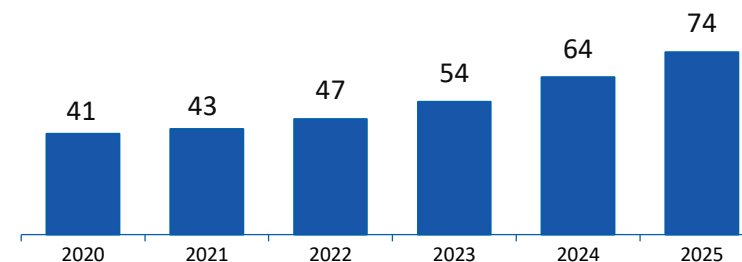
Спред бензина, \$/т.



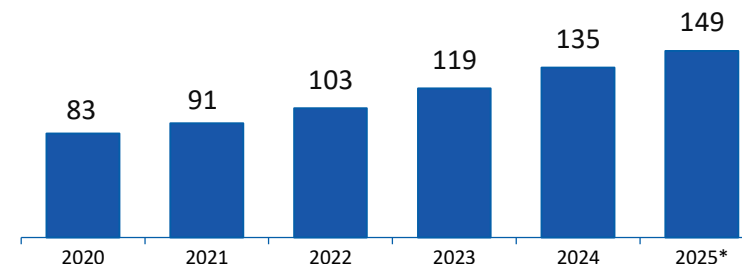
Годишња стопа инфлације у РС¹, %



Минимална бруто зарада у РС², хиљ. РСД



Просечна бруто зарада у РС³, хиљ. РСД



¹ Промена цена у месецу у односу на исти месец претходне године (децембар), мерена индексом потрошачких цена. Извор: NBS (www.nbs.rs)

² Извор: IPC (www.ipc.rs)

³ Извор: РЗС (www.stat.gov.rs)

* Просечна зарада 2025. године се односи на период јануар-октобар 2025. године



Блок Истраживање и производња

НИС у Q4 2025.

БРОЈ БУШОТИНА:

Q4 2025.

Избушено:

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

Пуштено у рад:

20 разрадних бушотина у Србији.

ОБИМ ПРОИЗВОДЊЕ:

Укупан обим производње нафте и гаса у четвртом кварталу износи **286,5** хиљаде т.е.н. укључујући и концесије.

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q4 2025.

CAPEX¹: **5,1** млрд. РСД

EBITDA²: **4,1** млрд. РСД

Основни циљ током четвртог 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.



Downstream - Прерада

НИС у Q4 2025.

Q4 2025.

До новембра месеца, одржан рад Рафинерије уз уредно снабдевање тржишта свим нафтним дериватима, у условима изложености НИС-а санкционом режиму САД-а.

Услед недостатка сирове нафте за прераду, крајем новембра 2025.г. обустављен је рад производних постројења у Рафинерији.

ОБИМ ПЕРАДЕ НАФТЕ И ПОЛУПРОИЗВОДА

Укупан обим прераде нафте и полупроизвода у четвртом кварталу износи **423,8** хиљаде тона

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q4 2025.

CAPEX¹: **1,8** млрд. РСД

EBITDA²: **-0,5** млн. РСД

Блок Прерада је током четвртог квартала 2025. године своје пословање прилагођавао тржишним условима у циљу континуалног снабдевања тржишта нафтним дериватима.

¹Финансирање, без ПДВ-а. CAPEX за 12М 2025. износи 5,0 млрд. РСД

²EBITDA за 12М 2025. износи 4,4 млрд. РСД



Downstream - Промет

НИС у Q4 2025.

Q4 2025.

- Уведен нови модел пословања online - *Web portal* veleпродаје
- Почетак рада ССГ „Мајданпек 2“
- Након завршетка тоталне реконструкције, пуштене су у рад: ССГ „Краљево“, ССГ „Кула“, ССГ „Мрчајевци“ и „Аеродром Сурчин“

Q4 2025.

- Удео НИС а.д. на тржишту малопродаје Србије у 2025. години је **46%**.
- Обим малопродаје у Србији у четвртом кварталу износи **216,1** хиљ. тона.

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q4 2025.

CAPEX¹: **1,12** млрд. РСД

EBITDA²: **2,7** млрд. РСД

Пројекти развоја у Србији 2025. године



Куповина/Закуп и ребрендинг

Планирано за
2025



Реализација
12М 2025



Реконструкције

Планирано за
2025



Реализација
12М 2025



Током 2025. године:

- Пуштена у рад нова *ССГ Мајданпек 2* након куповине и завршеног ребрендинга
- Завршено рушење са изградњом и пуштене у рад: *ССГ Сврљиг*, *ССГ Кула*, *ССГ Краљево 1*, *ССГ Мрчајевци* и *ССГ Аеродром Сурчин*



Downstream - Енергетика

НИС у Q4 2025.

Изградња ФНЕ¹:

- ФНЕ у Складишту деривата нафте Нови Сад снаге 6,8 MWp пуштена је у пробни рад у августу, потом је добијена употребна дозвола и пуштена је у трајни рад у децембру 2025. године
- ФНЕ Смедерево - Испоручена је опрема и прибављена грађевинска дозвола
- Израђен је пасош пројекта и економски модел за реализацију пројекта ФНЕ ФСК⁴ снаге 5 MWp и за реализацију пројекта 23 ФНЕ на ССГ снаге 0,6 MWp.

Q4 2025.

- Укупан обим произведене електричне енергије у четвртм кварталу ове године износи **37,4 GWh**.

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q4 2025.

CAPEX²: **0,3** млрд. РСД

EBITDA³: **0,05** млрд. РСД

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

¹Фотонапонске електране

²Финансирање, без ПДВ-а. CAPEX за 12M 2025. износи 0,5 млрд. РСД

³EBITDA за 12M 2025. износи -0,06 млрд. РСД

⁴Фабрика синтетичког каучука

Пројекат изградње фотонапонских електрана на ССГ¹



2025.		
РБ	Назив ССГ	Снага (kWp)
1	АРАНЂЕЛОВАЦ 2	32,64
2	БАЧКА ТОПОЛА-ВАШАРИШТЕ	24,96
3	ЦАРИНА	21,12
4	ЧАРЛИ ЧАПЛИНА	34,56
5	ЧУКАРИЦА	36,48
6	ЏОНА КЕНЕДИЈА	26,88
7	КЛАДОВО	28,80
8	КРАГУЈЕВАЦ 5	24,96
9	КРАГУЈЕВАЦ 6	34,56
10	КРУШЕВАЦ 1	34,56
11	ЛАЗАРЕВАЦ-ГРАД	23,04
12	ЛЕСКОВАЦ-ГРАД 5	34,56
13	МЕДИЈАНА 2	26,88
14	НОВА ВАРОШ	26,88
15	НОВИ САД 4	23,04
16	НОВИ САД 7	23,04
17	НОВО МИРИЈЕВО	28,80
18	ПАЛИЋ	34,56
19	ПЕТРОВАРАДИН	54,72
20	ПОЖАРЕВАЦ 1	38,40
21	РУМА 1	23,04
22	СЕВОЈНО 2	26,88
23	СОМБОР 2	32,64
24	СРЕМСКА МИТРОВИЦА 1	40,80
25	ЗЕМУН 1	34,56
26	ТОПОЛА	15,84
27	ТРГ ОСЛОБОЂЕЊА	17,28
28	УБ	41,28
29	ЗРЕЊАНИН ЦЕНТАР	34,56
30	ЖАРКОВО 2	24,96
31	БАЧКИ ВИНОГРАДИ 1	36,00
32	ЈАГОДИНА 2	34,56
33	НИШ АУТОПУТ	34,56

33 Пуштено у пробни рад

¹Станица за снабдевање горивом



Downstream – ХИП Петрохемија

НИС у Q4 2025.

Q4 2025.

- Након успешно реализованих ремонтних активности у првом кварталу 2025. године, ХИПП је од априла до 27.11. био у режиму редовног и стабилног рада постројења.

Q4 2025.

- Статус пројекта полипропилен:
 - FEED студија пројекта тренутно је одложена (док се не реши питање санкција САД-а).
 - Остале пројектне активности које не зависе од израде FEED студије одвијају се према утврђеној динамици радова.

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q4 2025.

CAPEX¹: **0,1** млрд. РСД

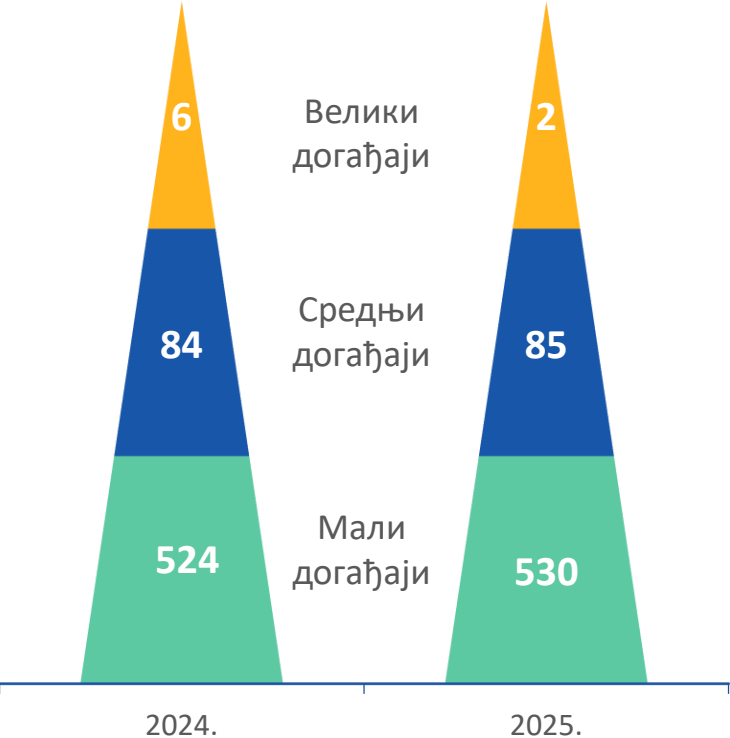
EBITDA²: **-2,6** млрд. РСД

¹Финансирање, без ПДВ-а. CAPEX за 12М 2025 износи 0,7 млрд. РСД

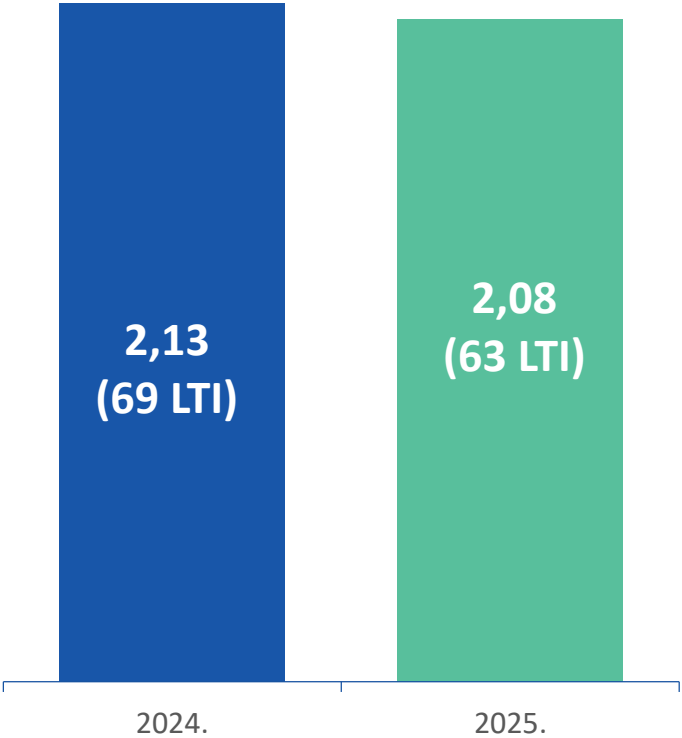
²EBITDA за 12М 2025. износи -9,1 млрд. РСД

HSE показатељи

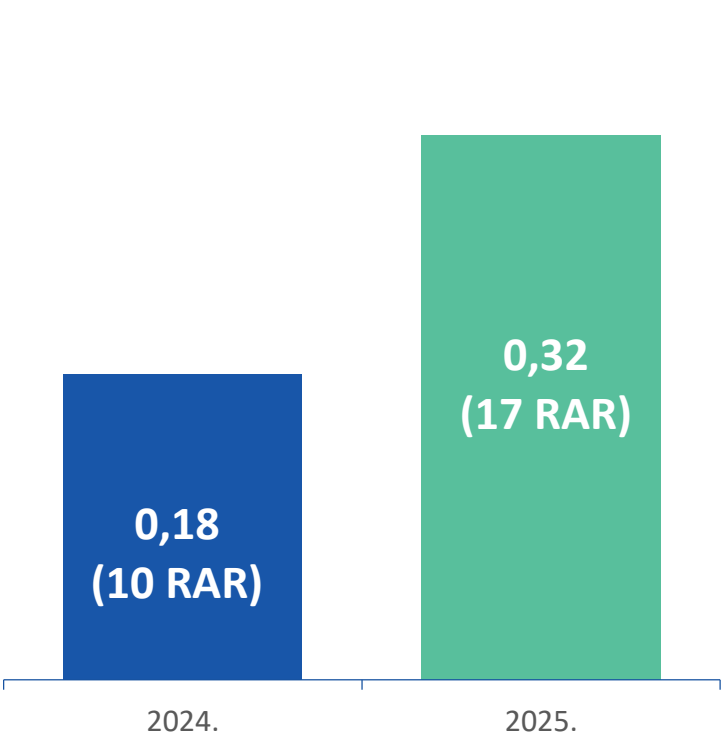
Број догађаја у НИС-у



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

Q4 2025.	Q4 2024.	Кључни показатељи	Јединица мере	2025.	2024.
63,7	74,7	Brent Dtd	\$/bbl	69,1	80,8
60,4	103,5	Приход од продаје	млрд. РСД	290,1	408,1
1,1	9,9	EBITDA	млрд. РСД	22,2	44,4
-5,3	2,0	Нето резултат (нето губитак/нето добит)	млрд. РСД	-5,6	10,1
16,7	21,0	OCF	млрд. РСД	43,4	61,0
39,3	68,5	Обрачунате обавезе по основу пореза и других јавних прихода	млрд. РСД	207,0	260,4
286,5	290,0	Производња нафте и гаса	хиљ. усл. тона	1.124,3	1.146,7
423,1	1.080,3	Обим прераде сирове нафте и полупроизвода ¹	хиљ. тона	3.094,9	3.619,7
602,0	1.056,3	Укупан промет нафтних деривата ²	хиљ. тона	3.023,2	3.749,6
9,1	15,9	CAPEX	млрд. РСД	28,1	53,2
396,3	558,0	Укупна задуженост према банкама (укупан дуг према банкама + акредитиви)	млн. EUR	396,3	558,0

¹Приказани обим прераде укључује и обим прераде ХИП-Петрохемије

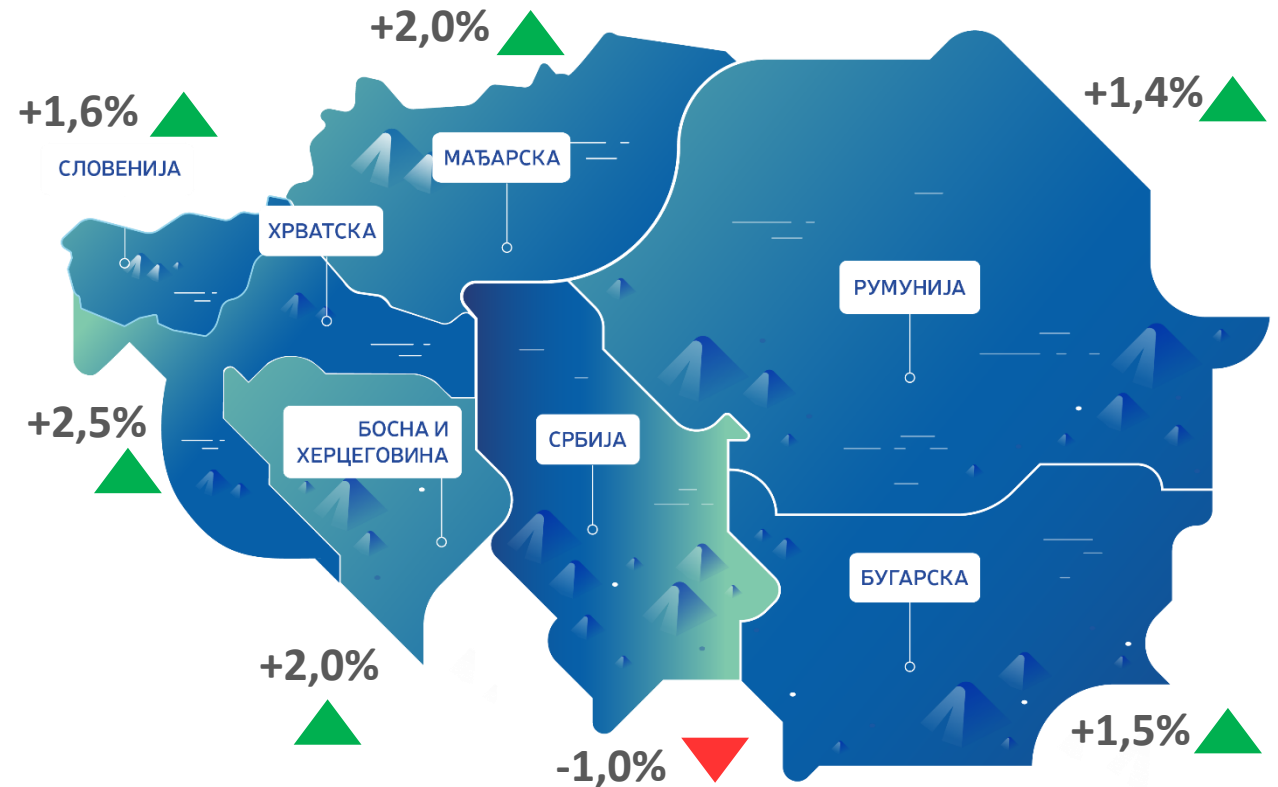
²Приказани обим промета укључује и промет петрохемијских производа ХИП-Петрохемије

ХИП-Петрохемија: основни оперативни и финансијски показатељи

Q4 2025.	Q4 2024.	Кључни показатељи	Јединица мере	2025.	2024.
46,4	89,4	Производња петрохемијских производа	хиљ. тона	257,9	298,1
57,2	119,5	Прерада примарног бензина	хиљ. тона	326,2	399,6
53,0	83,1	Промет петрохемијских производа	хиљ. тона	248,4	288,0
-2,6	-2,3	EBITDA	млрд. РСД	-9,1	-7,2
-2,8	-2,6	Нето губитак	млрд. РСД	-10,3	-7,7
0,1	0,2	CAPEX ¹	млрд. РСД	0,7	1,5

Трендови тржишта моторних горива 12М 2025/12М 2024

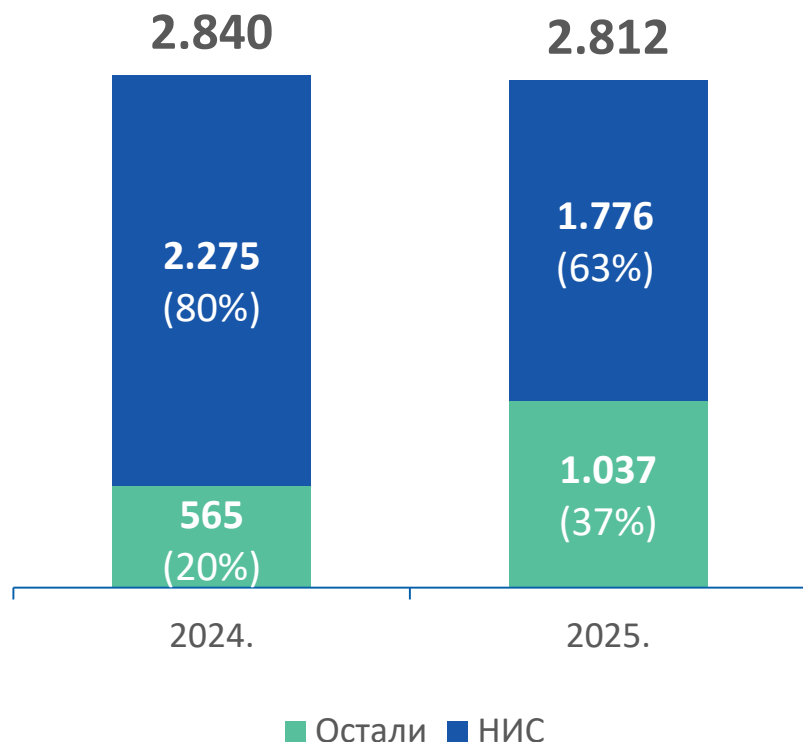
- Насупрот општем регионалном тренду раста потрошње од 2%, у нашој земљи је током 2025. године дошло до благог пада потрошње моторних горива од око 1%.



Тржишни удео – Србија:

Тржиште моторних горива

Обим тржишта моторних горива,
хиљ. тона¹

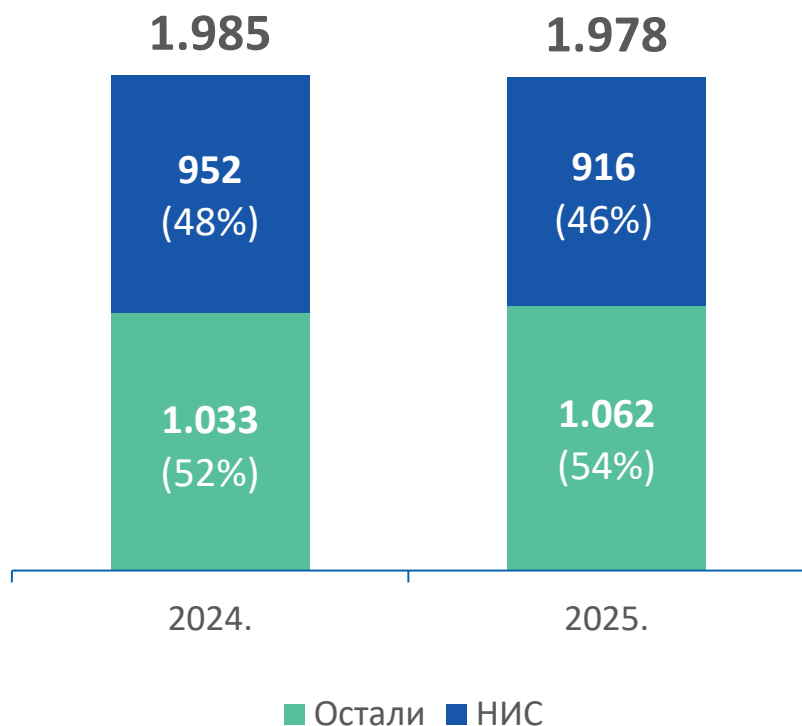


- Током 2025. године забележен је благи пад од 1% у потрошњи моторних горива на домаћем тржишту.
- Пад потрошње дизела и ТНГ-а делимично је амортизован порастом потрошње бензина, што је резултирало минималним смањењем укупне потрошње моторних горива. Потрошња је нижа првенствено због снижења потрошње дизела.

Тржишни удео – Србија:

Малопродајно тржиште моторних горива

Малопродајно тржиште,
хиљ. тона¹

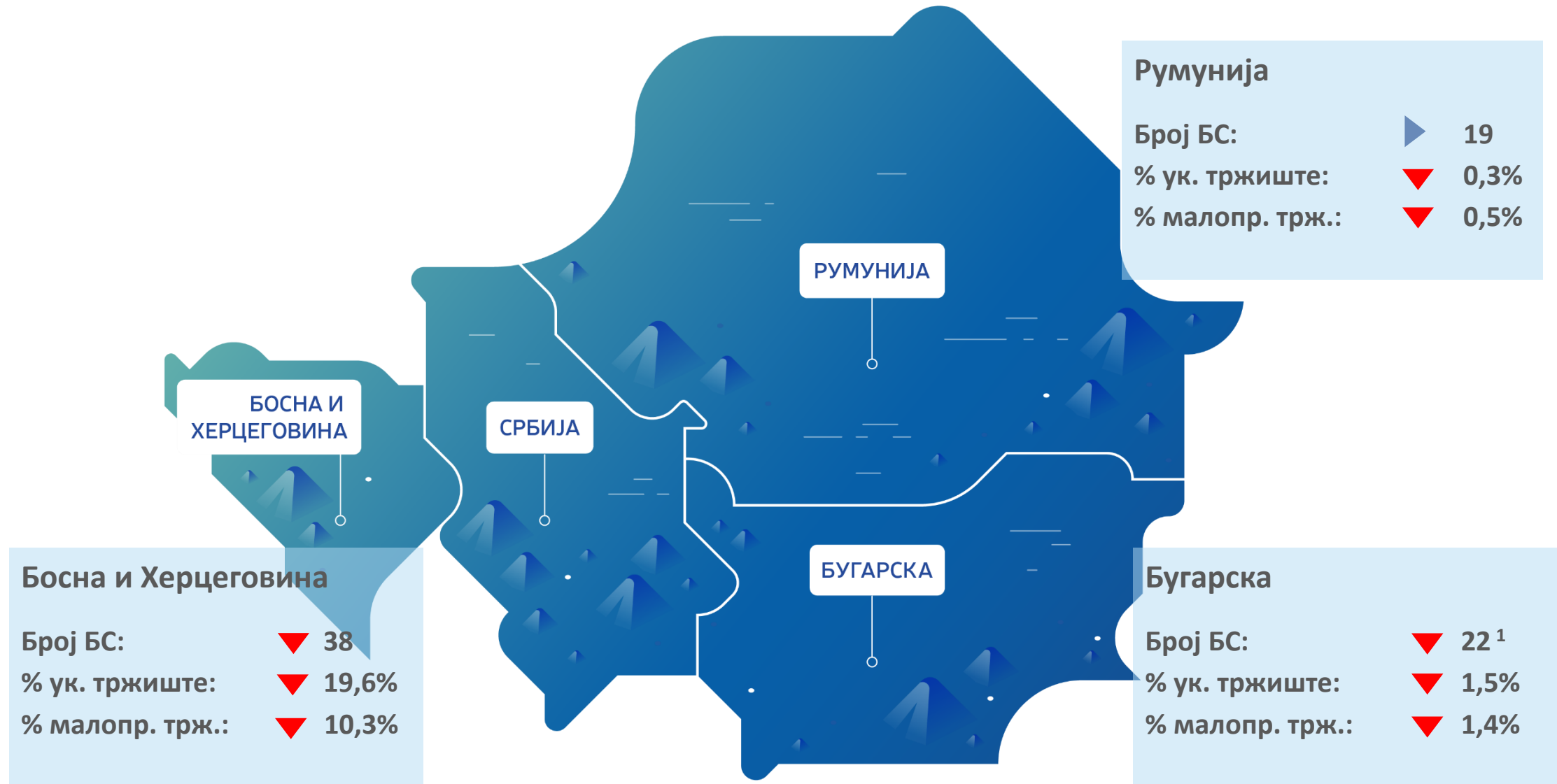


- У 2025. године, потрошња је на готово истом нивоу као и у истом периоду 2024. године. Учешће НИС-а на малопродајном тржишту је и даље високо у сложеним и динамичним тржишним условима.

Укупан број бензинских станица
НИС а.д. у Србији на дан 31.12.2025.

331

Тржишни удео – регион 12М 2025/12М 2024

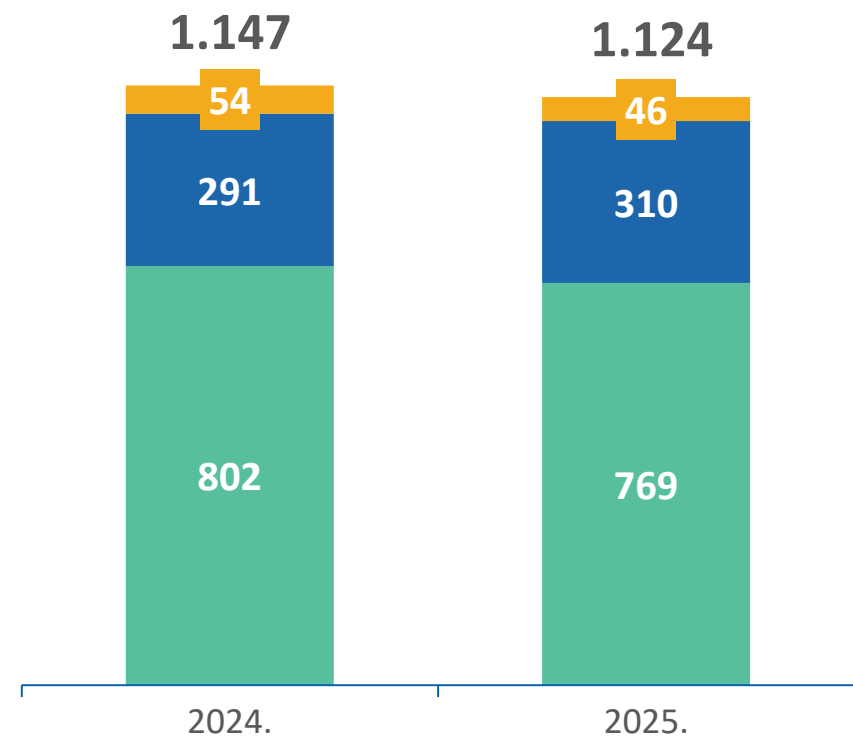


Оперативни показатељи

Истраживање и производња

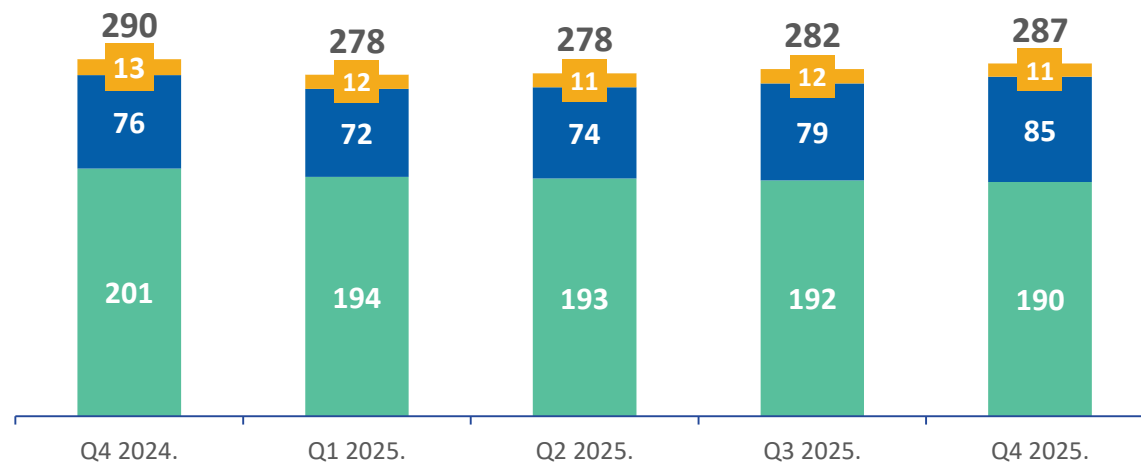
Производња нафте и гаса,

хиљ. усл. тона



■ Домаћа нафта ■ Домаћи гас ■ Инострани пројекти

- Обезбеђена континуирана производња угљоводоника уз реализацију пројеката геолошко-истражних радова.

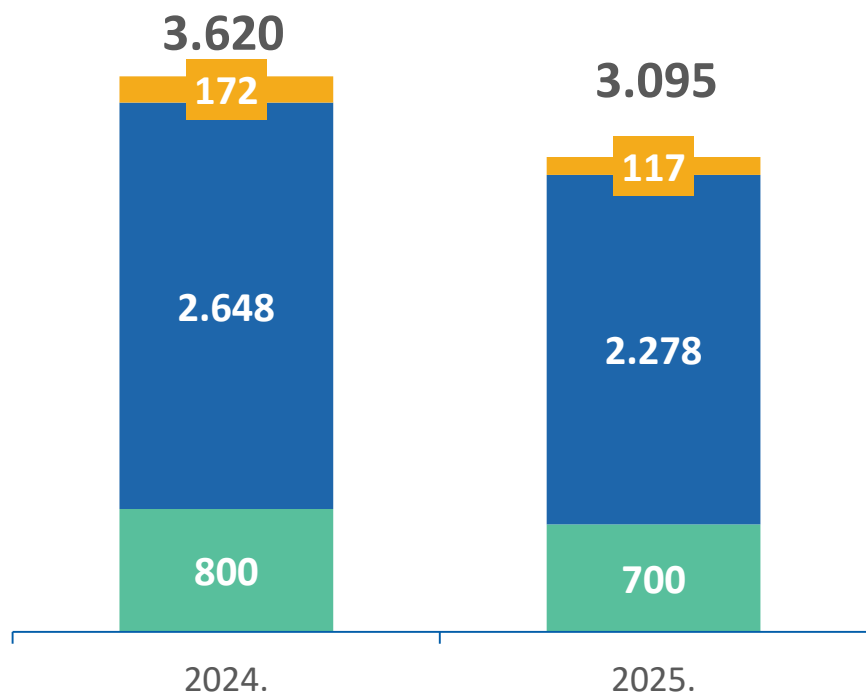


Оперативни показатељи

Downstream Прерада

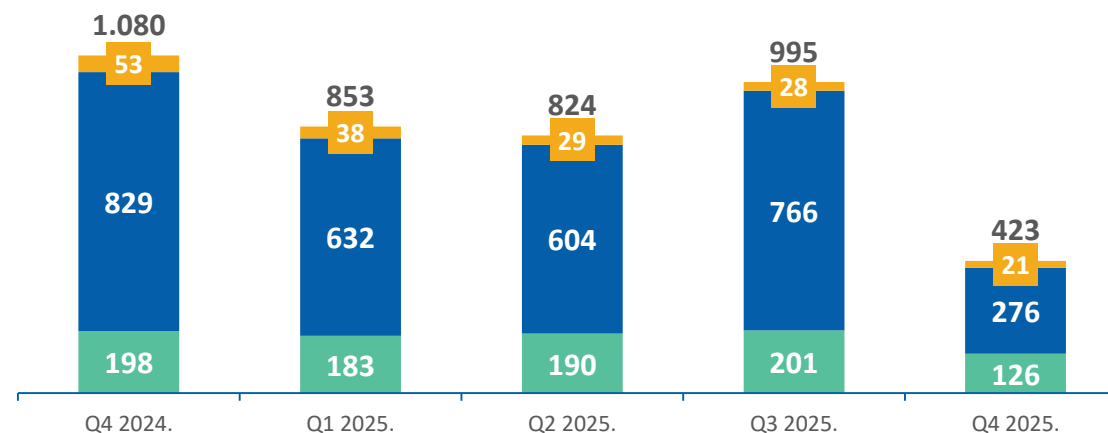
Прерада нафте и полупроизвода¹,

ХИЉ. ТОНА



Обим прераде смањен је за 14% у односу на целу 2024. године.

- Смањење обима прераде резултат је санкционог режима САД-а.

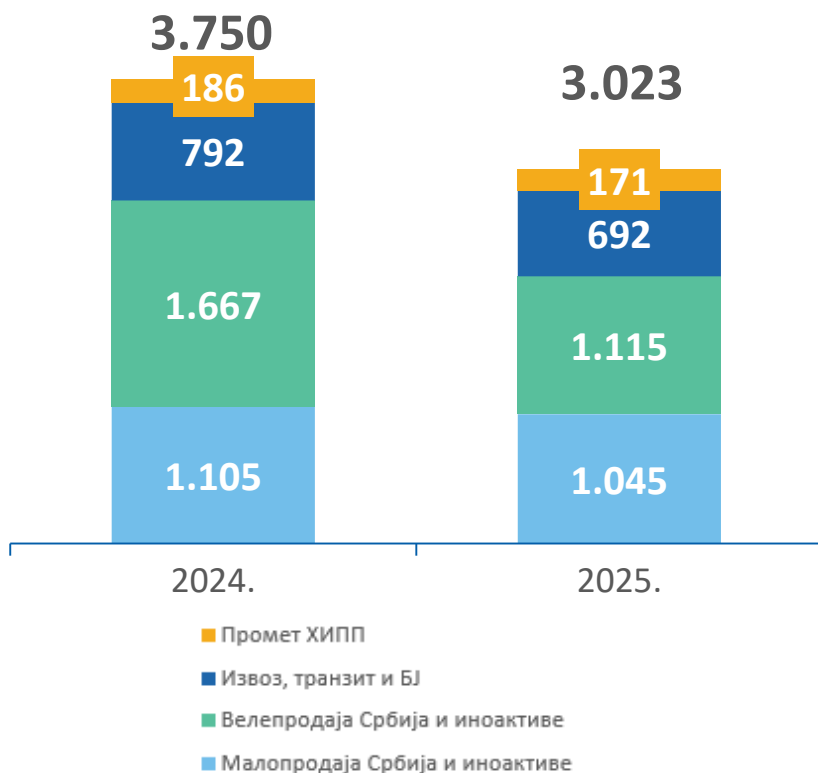


■ Домаћа нафта ■ Увозна нафта ■ Полупроизводи

Оперативни показатељи

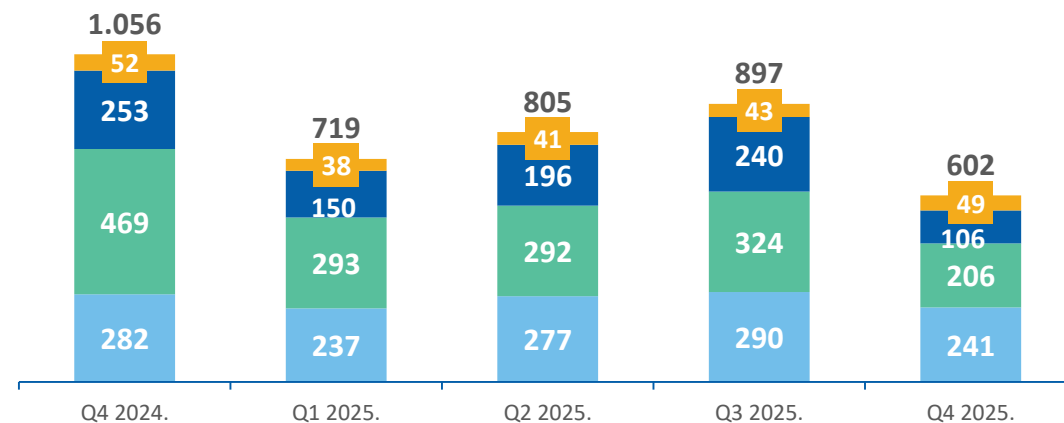
Downstream Промет

Обим промета¹,
ХИЉ. ТОНА



У четвртном кварталу 2025. године забележен је пад промета од 43% у односу на исти период 2024. године, тако да је укупан промет износио 602 хиљаде тона.

- Малопродаја – пад за 15% услед:
 - пада продаје у Србији који је изазван падом потрошње и санкција НИС-у;
 - смањења продаје корпоративним купцима због прекида сарадње са одређеним купцима услед санкција НИС-у у 2025. години;
 - пада продаје у иноактивама, као последица тренутне геополитичке ситуације.
- Велепродаја² – пад за 56% првенствено због:
 - смањења продаје деривата услед санкција НИС-у.
- Извоз, транзит и БЈ³:
 - смањење обима промета транзита за 38% првенствено због смањења тражње за мазутом,
 - смањење продаје авио-горива за 9% у односу на исти квартал 2024. године, услед промена динамике потрошње од стране домаћих авио-компанија;
 - пад продаје у оквиру канала бункерисање за 30% услед додатно отежаног пословања са иноклијентима, због раскида уговора са одређеним клијентима услед санкција НИС-у;
 - смањење промета битумена и кокса за 67%, услед оптимизације потрошње сирове нафте што је довело до мање расположивости у РНП, као и смањења продаје услед санкција НИС-у.



¹Приказани обим промета обухвата ХИП-Петреохемију.

²Укључује продају КПП-а Блока „Енергетика“ и продају уља и мазива погона за производњу мазива

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

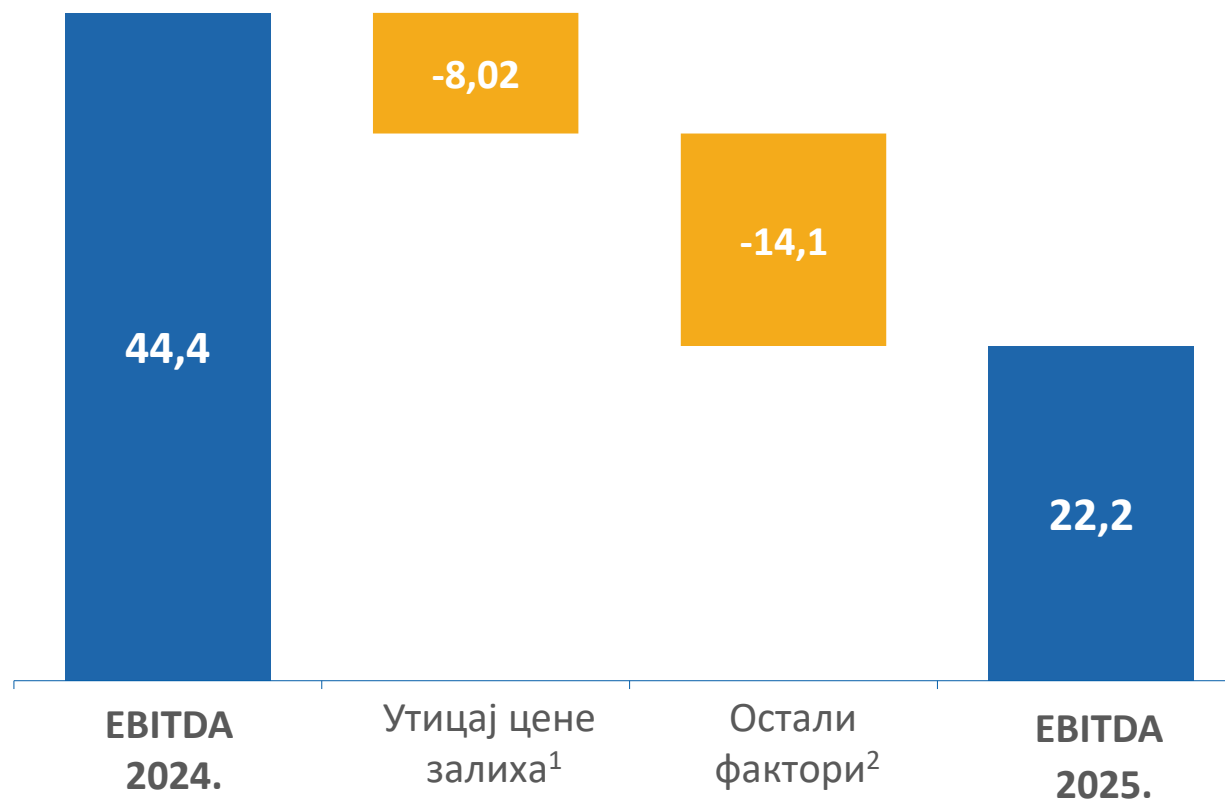
Финансијски показатељи

EBITDA

Пад показатеља EBITDA у 2025. године у поређењу са прошлом годином последица је:

- утицаја „скупих“ залиха,
- пада обима производње нафте и гаса у односу на упоредни период прошле године, делимично због санкција
- смањење обима продаје уз погоршања марже, смањења обима прераде нафте и нафтних деривата углавном услед санкција, делимично компензовано позитивним ефектом одсуства капиталног ремонта у 2025. години.
- раст трошкова у односу на упоредни период због тржишних кретања у Републици Србији (кретање инфлације и раст зарада у Републици Србији)
- негативног утицаја рачуноводственог ефекта обезвређења ИНО актива

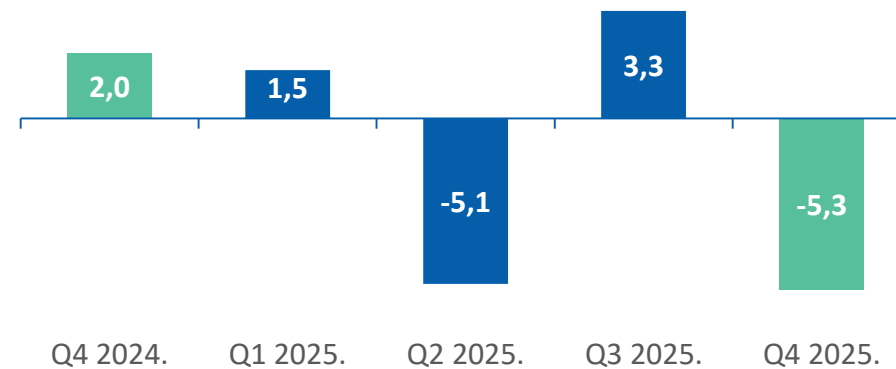
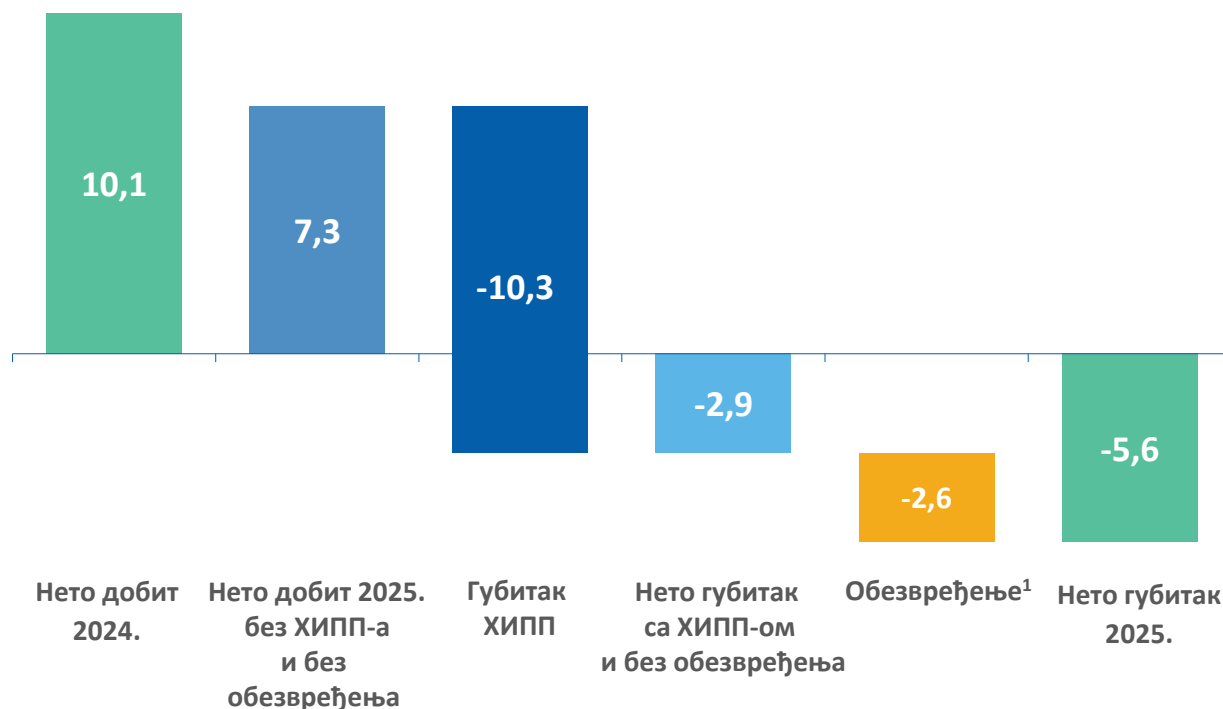
EBITDA,
млрд. РСД



Финансијски показатељи

Нето добит (губитак)

Нето добит (губитак),
млрд. РСД



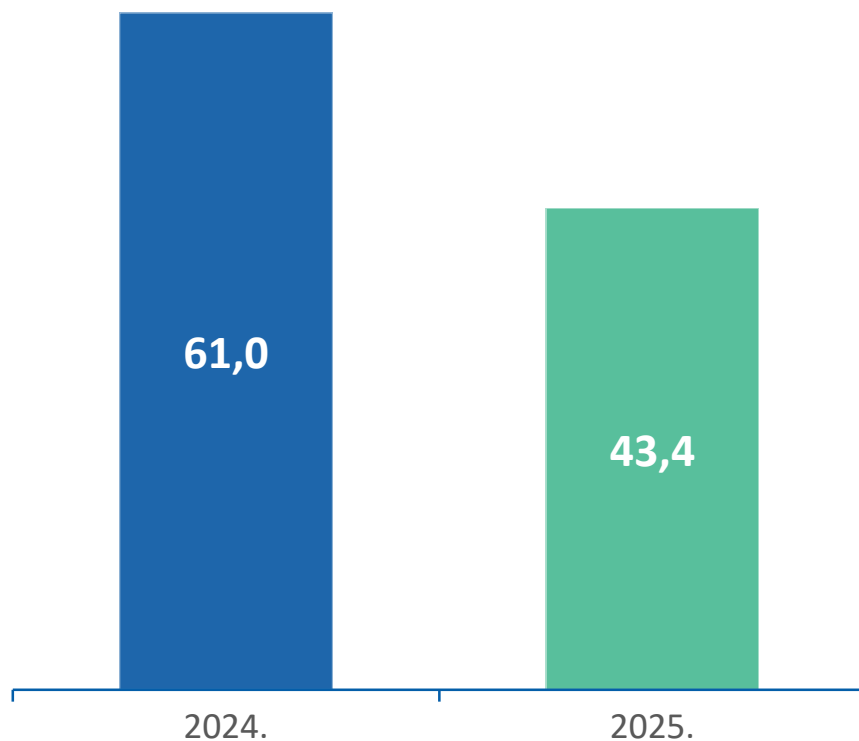
На пад показатеља нето добити у 2025. години у односу на 2024. годину утицало је:

- смањење показатеља EBITDA (највећим делом због „скупих“ залиха, као и нижих обима прераде и продаје услед санкција и негативног утицаја рачуноводственог ефекта обезвређења ИНО актива) и
- виши трошкови амортизације.

Финансијски показатељи

OCF

OCF, млрд. РСД

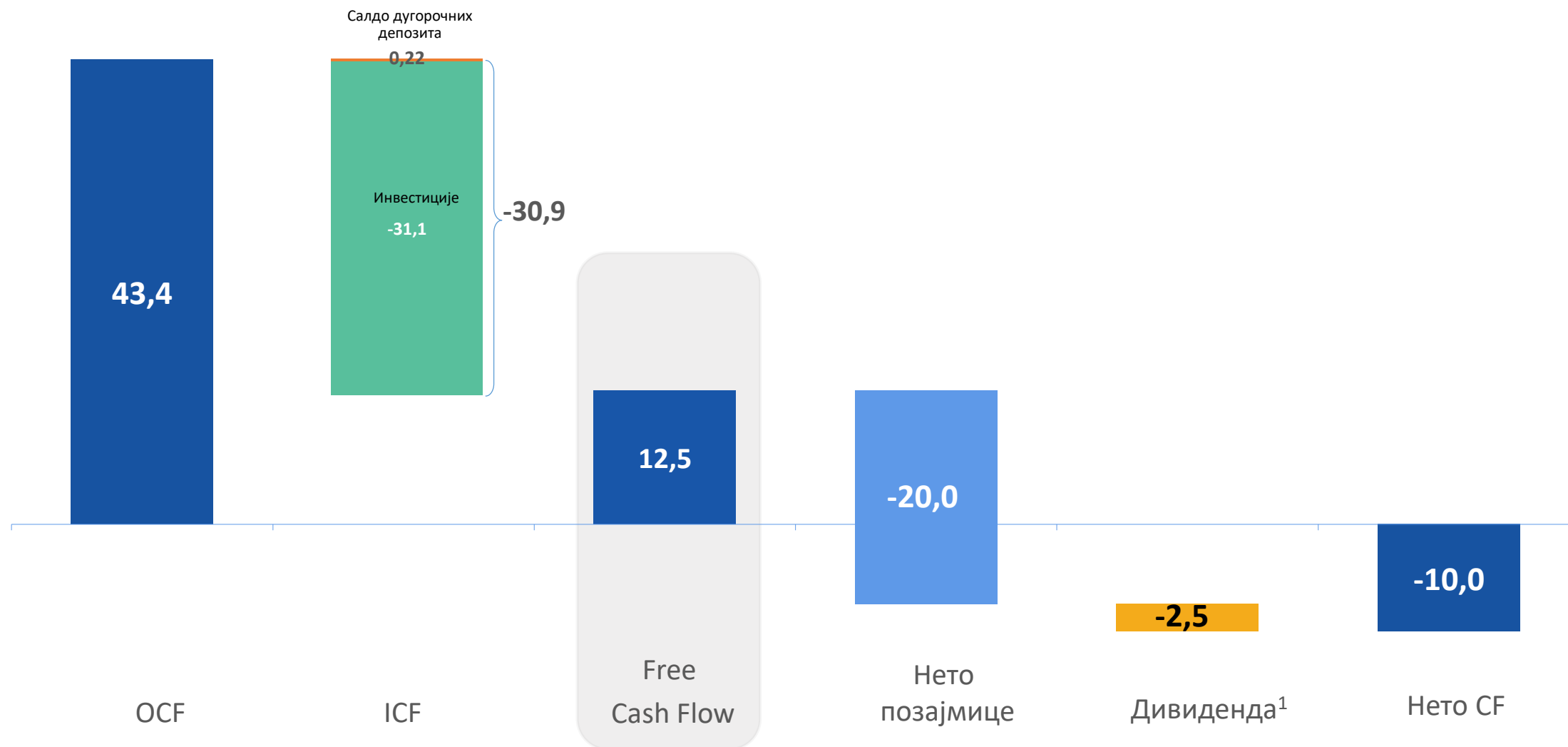


На пад показатеља OCF у 2025. години највећим делом су утицали:

- Мањи приливи.

Реализација CF-а у 2025. години

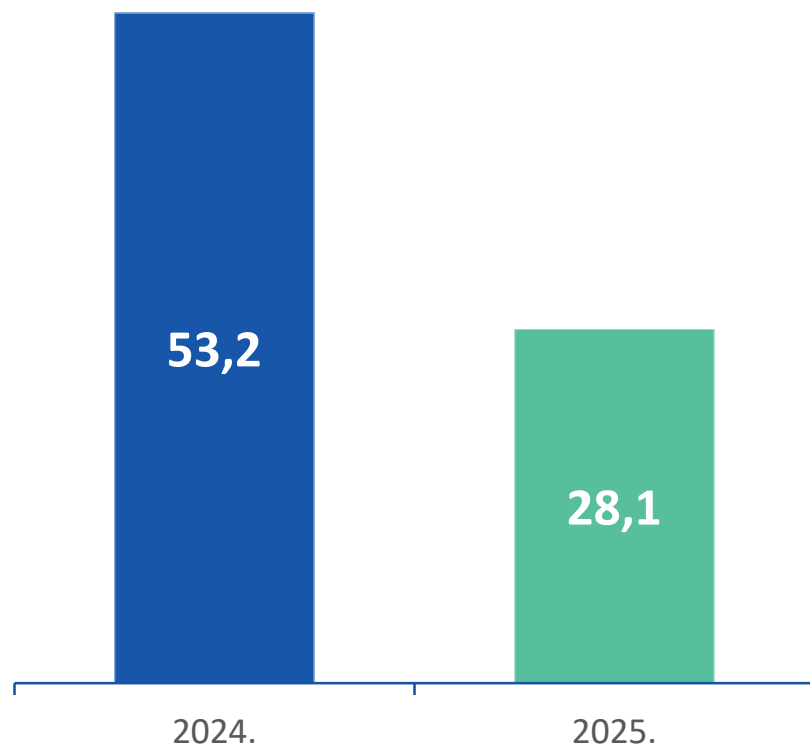
у млрд. РСД



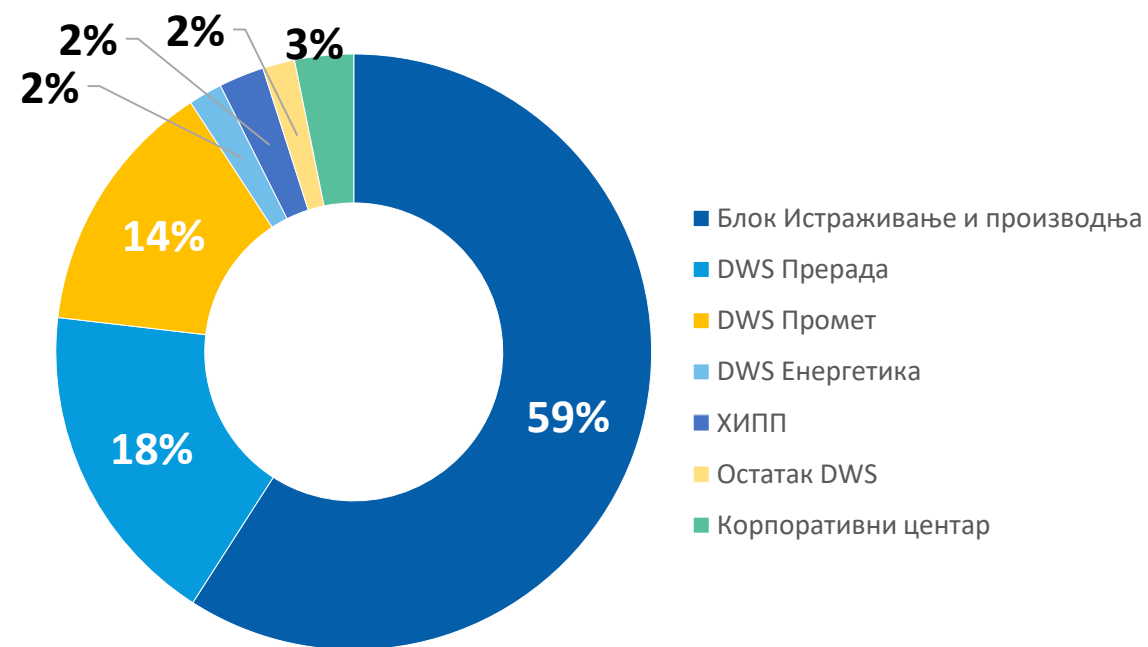
Финансијски показатељи

CAPEX

CAPEX¹, млрд. РСД



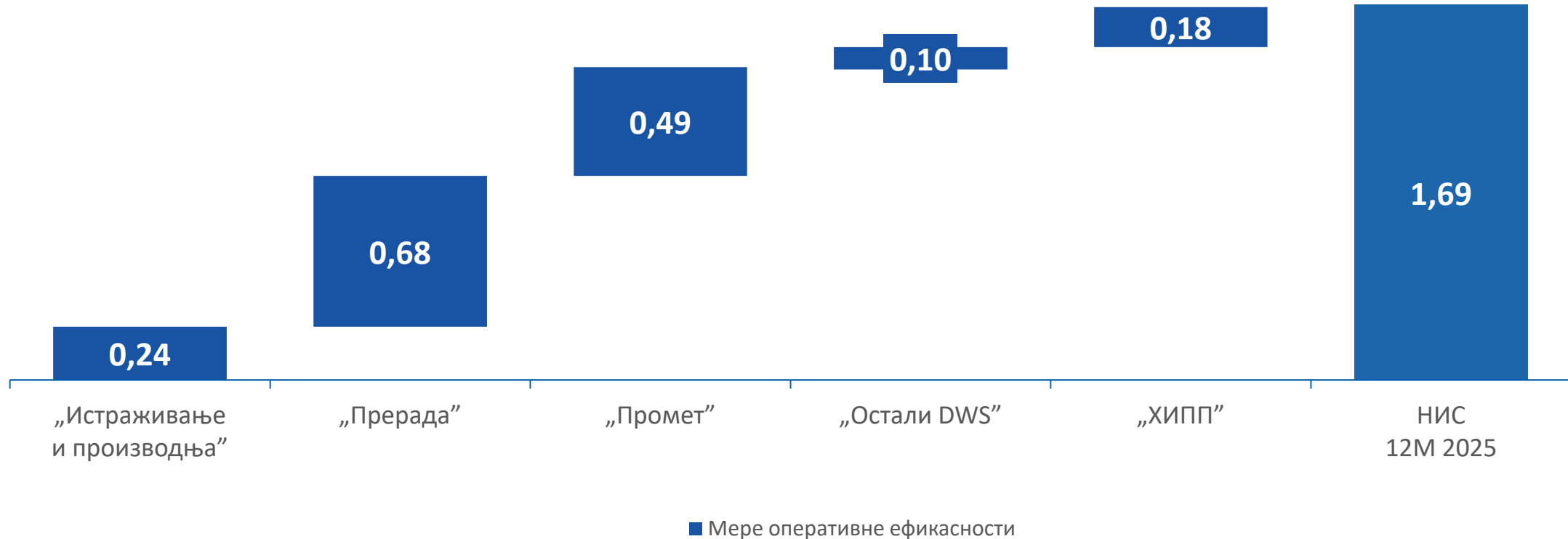
CAPEX по сегментима



Достижни ниво потенцијала на показатељ EBITDA

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

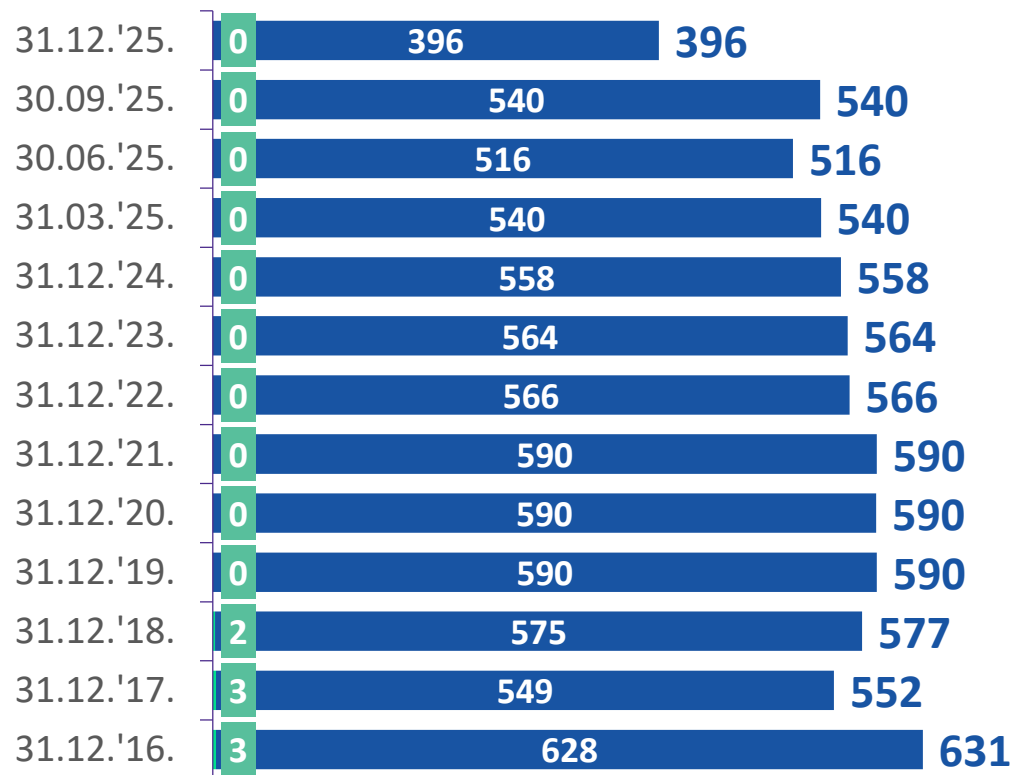
Укупан ефекат реализације достигнуг нивоа потенцијала на показатељ EBITDA у 2025. години износи **1,69** милијарду динара.



Задуженост према банкама

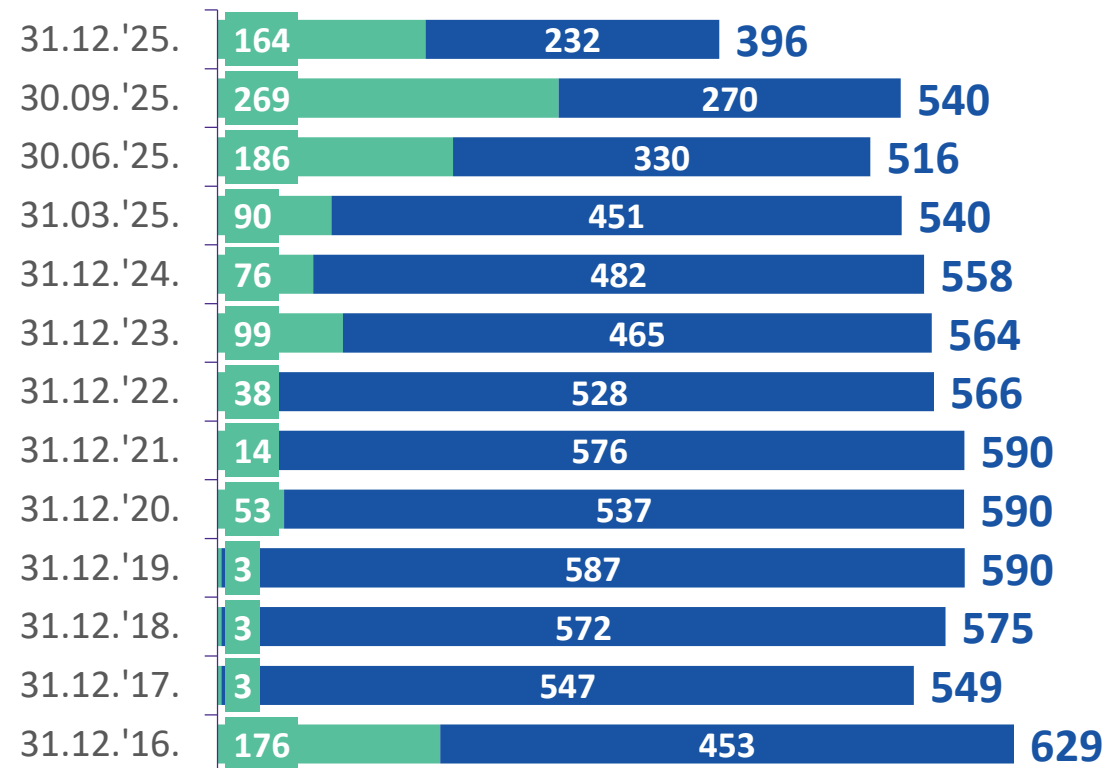
Рочна и валутна структура кредитног портфеља

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% ▶

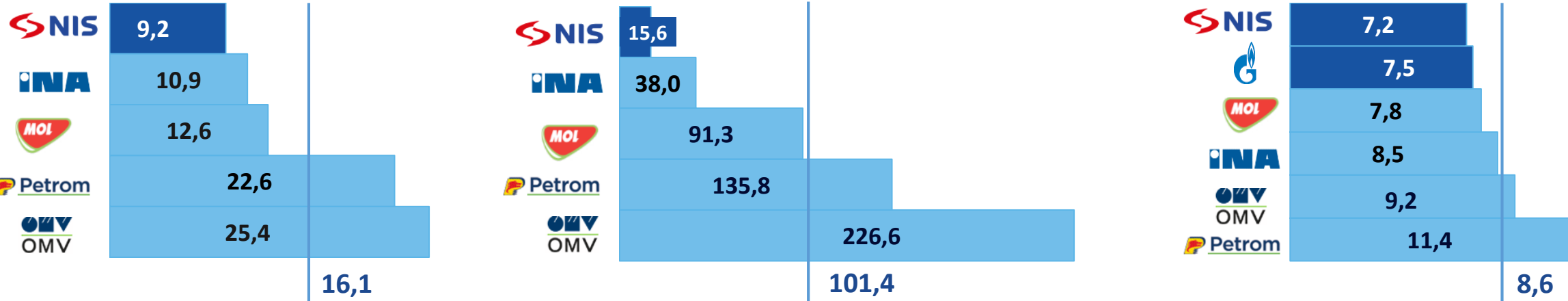
Остало 0,0% ▶

Компаративна анализа

ЕБИТДА маржа (%)

ЕБИТДА/ФТЕ (хиљ. USD)

Дневни промет (т/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**

