

ПРЕЗЕНТАЦИЈА О ОСТВАРЕНИМ РЕЗУЛТАТИМА НИС ГРУПЕ У ТРЕЋЕМ КВАРТАЛУ И ПРВИХ ДЕВЕТ МЕСЕЦИ 2025. ГОДИНЕ

Антон Черепанов

Функција за финансије, економику,
планирање и рачуноводство



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.

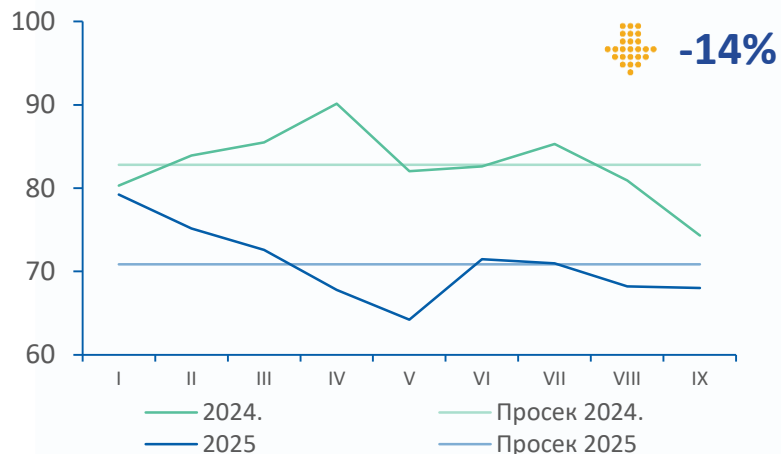
Ниједно лице није под било каквом обавезом да ажурира и одржава актуелним овде садржане податке.

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

Макроекономски показатељи

Пад цене нафте, пад курса долара у односу на динар

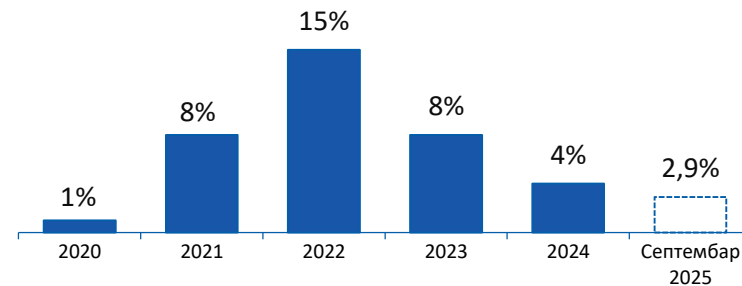
Цена нафте типа Brent, \$/bbl



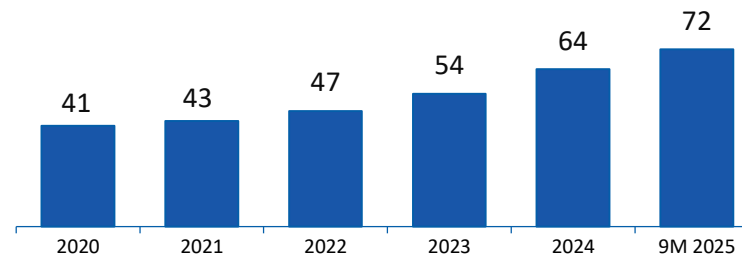
Спред дизела, \$/т.



Годишња стопа инфлације у РС¹, %



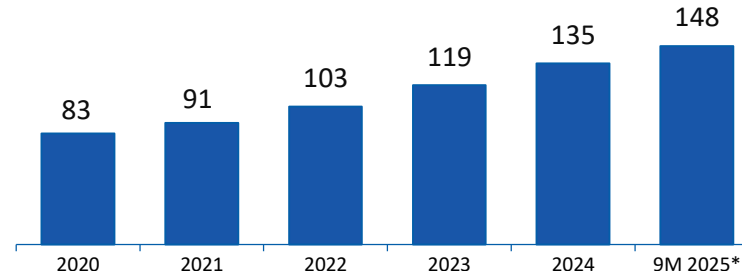
Минимална бруто зарада у РС², хиљ. РСД



Спред бензина, \$/т.



Просечна бруто зарада у РС³, хиљ. РСД



¹ Промена цена у месецу у односу на исти месец претходне године (2020-2024 – децембар; 2025 - септембар), мерена индексом потрошачких цена. Извор: NBS (www.nbs.rs)

² Извор: IPC (www.ipc.rs)

³ Извор: РЗС (www.stat.gov.rs)

* Просечна зарада 9М се односи на период јануар-јул 2025. године



Блок Истраживање и производња

НИС у Q3 2025.

БРОЈ БУШОТИНА:

Q3 2025.

Избушено:

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

Пуштено у рад:

11 разрадних и **3** истражне бушотине у Србији.

ОБИМ ПРОИЗВОДЊЕ:

Укупан обим производње нафте и гаса у трећем кварталу износи **281,8** хиљаде т.е.н. укључујући и концесије.

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q3 2025.

CAPEX¹: **4,5** млрд. РСД

EBITDA²: **6,9** млрд. РСД

Основни циљ током трећег 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 9М 2025. износи 11,5 млрд. РСД

²EBITDA за 9М 2025. износи 21,8 млрд. РСД



Downstream - Прерада

НИС у Q3 2025.

Q3 2025.

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

ОБИМ ПЕРАДЕ НАФТЕ И ПОЛУПРОИЗВОДА

Укупан обим прераде нафте и полупроизвода у трећем кварталу износи **1.021,7** хиљаде тона

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q3 2025.

CAPEX¹: **1,1** млрд. РСД

EBITDA²: **5,0** млрд. РСД

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

¹Финансирање, без ПДВ-а. CAPEX за 9М 2025. износи 3,2 млрд. РСД

²EBITDA за 9М 2025. износи 4,4 млрд. РСД



Downstream - Промет

НИС у Q3 2025.

Q3 2025.

- Упркос најави санкција обезбеђено је несметано снабдевање тржишта Србије
- Започета реконструкција ССГ Нови Сад
- Уведене су у рад 4 нове авиоцистерне на Аеросервису Београд

Q3 2025.

- Удео НИС а.д. на тржишту малопродаје Србије у првих девет месеци је **48%**.
- Обим малопродаје у Србији у трећем кварталу износи **249,6** хиљ. тона.

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q3 2025.

CAPEX¹: **0,5** млрд. РСД

EBITDA²: **3,9** млрд. РСД

Пројекти развоја у Србији 2025. године



Куповина/Закуп и ребрендинг

Планирано за
2025



Реализација
9М 2025



Реконструкције

Планирано за
2025



Реализација
9М 2025



Током трећег квартала ове године:

- *Започет је процес ребрендинга нове ССГ Мајданпек 2, док се у наредном периоду планира пуштање у рад.
- Завршено рушење са изградњом ССГ Сврљиг и пуштена у рад
- Започети су процеси рушења са изградњом нових ССГ Кула и ССГ Краљево



Downstream - Енергетика

НИС у Q3 2025.

Изградња ФНЕ¹:

- Пуштена у пробни рад ФНЕ у складишту деривата нафте у Новом Саду, на земљи снаге 6,8 MWp
- Кровна ФНЕ у РНП – Електрана пуштена у пробни рад пуним капацитетом крајем јула
- ФНЕ Смедерево - Уговорена изградња по моделу „кључ у руке” за електрану и батеријско складиште. Исходовани су локацијски услови и енергетска дозвола.

Q3 2025.

- Укупан обим произведене електричне енергије у трећем кварталу ове године износи **24,8** GWh.

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q3 2025.

CAPEX²: **51,23** мил. РСД

EBITDA³: **-27,95** мил. РСД

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

¹Фотонапонске електране

²Финансирање, без ПДВ-а. CAPEX за 9М 2025. износи 245,13 мил. РСД

³EBITDA за 9М 2025. износи -103,4 мил. РСД

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

31 Пуштено у
пробни рад

2 Припреме за
пробни рад

¹Станица за снабдевање горивом



Downstream – ХИП Петрохемија

НИС у Q3 2025.

Q3 2025.

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

Q3 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:

Q3 2025.

CAPEX¹: **0,1** млрд. РСД

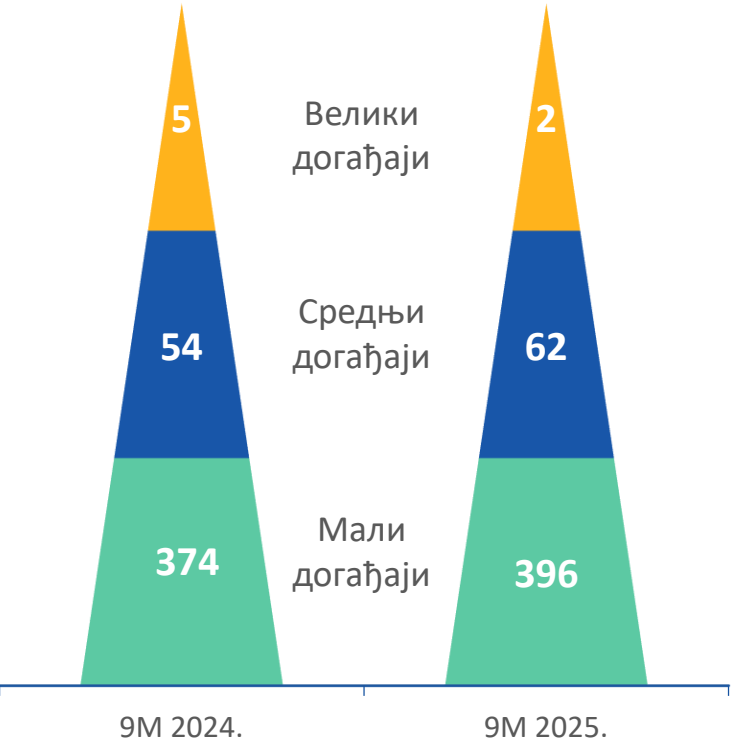
EBITDA²: **-2,4** млрд. РСД

¹Финансирање, без ПДВ-а. CAPEX за 9М 2025 износи 0,6 млрд. РСД

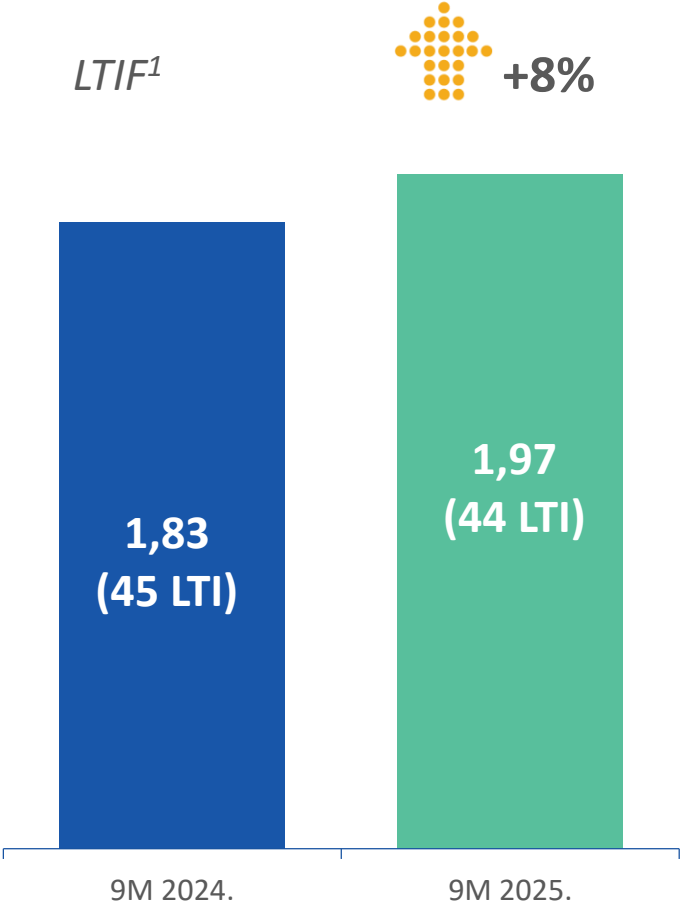
²EBITDA за 9М 2025. износи -6,5 млрд. РСД

HSE показатељи

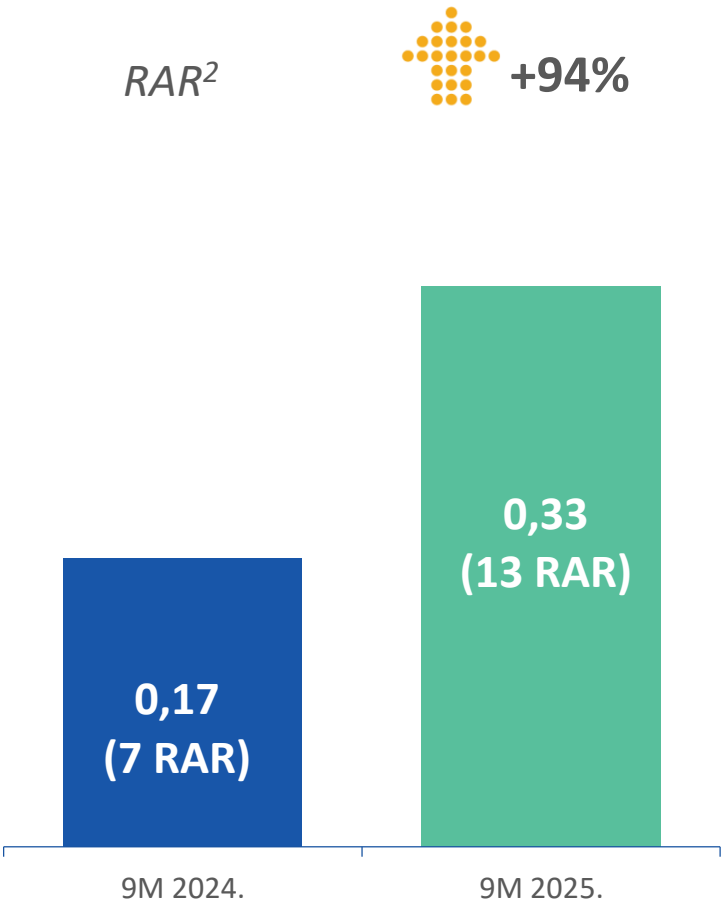
Број догађаја у НИС-у



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

Q3 2025.	Q3 2024.	Δ (%)	Кључни показатељи	Јединица мере	9М 2025.	9М 2024.	Δ (%)
69,1	80,2	▼ -14%	Brent Dtd	\$/bbl	70,9	82,8	▼ -14%
83,9	106,2	▼ -21%	Приход од продаје	млрд. РСД	229,7	304,6	▼ -25%
11,0	11,7	▼ -7%	EBITDA	млрд. РСД	21,1	34,5	▼ -39%
3,3	2,7	▲ +22%	Нето резултат (губитак/добит)	млрд. РСД	-0,3	8,0	▼ пад
25,0	30,1	▼ -17%	OCF	млрд. РСД	26,7	40,0	▼ -33%
63,0	73,8	▼ -15%	Обрачунате обавезе по основу јавних прихода	млрд. РСД	167,7	191,9	▼ -13%
281,8	281,6	▲ +0,1%	Производња нафте и гаса	хиљ. усл. тона	837,7	856,7	▼ -2%
994,8	1.136,1	▼ -12%	Обим прераде сирове нафте и полупроизвода ¹	хиљ. тона	2.671,8	2.539,4	▲ +5%
896,8	1.042,5	▼ -14%	Укупан промет нафтних деривата ²	хиљ. тона	2.421,2	2.693,3	▼ -10%
6,6	12,9	▼ -49%	CAPEX	млрд. РСД	19,0	37,3	▼ -49%
539,5	585,3	▼ -8%	Укупна задуженост према банкама (укупан дуг према банкама + акредитиви)	млн. EUR	539,5	585,3	▼ -8%

¹Приказани обим прераде укључује и обим прераде ХИП-Петрохемије

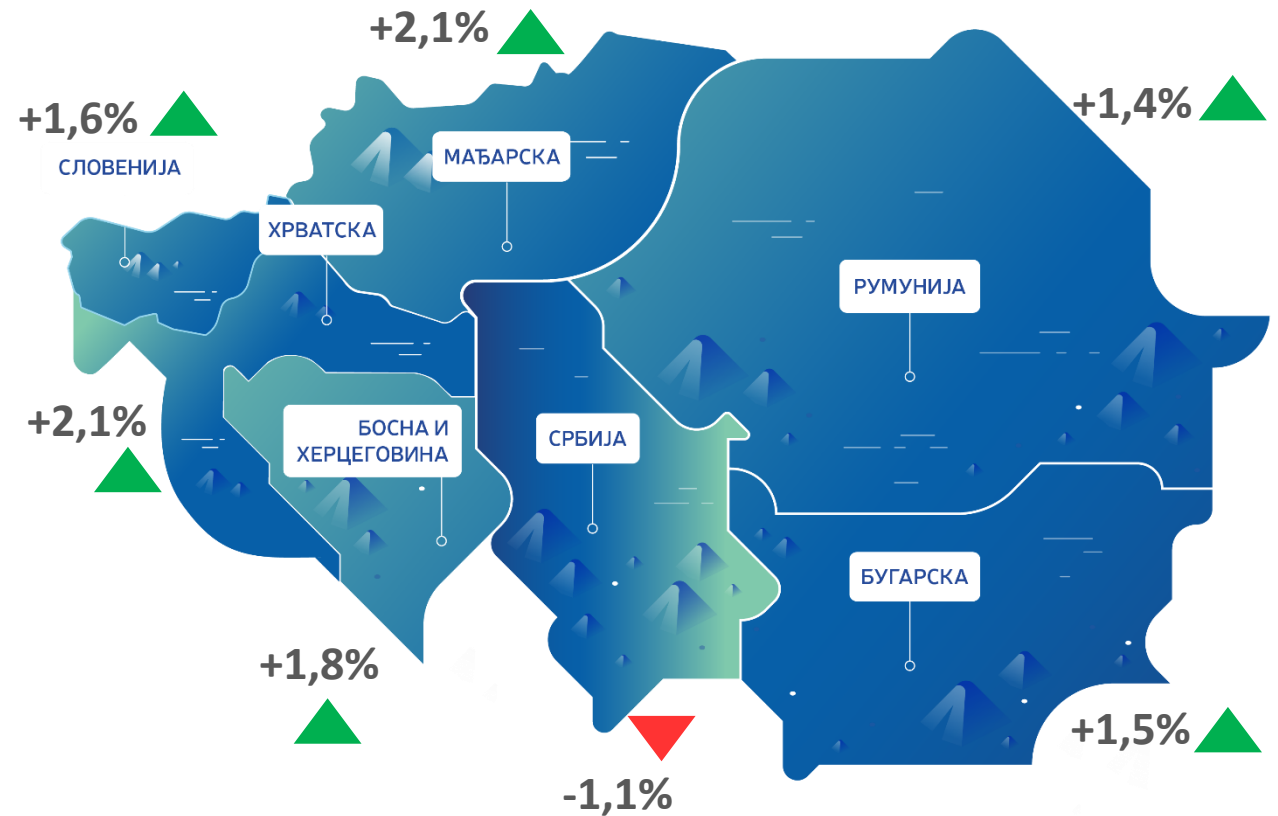
²Приказани обим промета укључује и промет петрохемијских производа ХИП-Петрохемије

ХИП-Петрохемија: основни оперативни и финансијски показатељи

Q3 2025.	Q3 2024.	Δ%	Кључни показатељи	Јединица мере	9М 2025.	9М 2024.	Δ%
84,4	97,2	▼ -13%	Производња петрохемијских производа	хиљ. тона	211,5	208,7	▲ +1%
106,8	126,1	▼ -15%	Прерада примарног бензина	хиљ. тона	269,0	280,1	▼ -4%
73,4	91,0	▼ -19%	Промет петрохемијских производа	хиљ. тона	195,4	204,9	▼ -5%
-2,4	-1,7	▼ пад	EBITDA	млрд. РСД	-6,5	-4,9	▼ пад
-2,8	-1,9	▼ пад	Нето резултат	млрд. РСД	-7,4	-5,1	▼ пад
0,1	0,6	▼ -87%	CAPEX ¹	млрд. РСД	0,6	1,2	▼ -54%

Трендови тржишта моторних горива 9М 2025/9М 2024

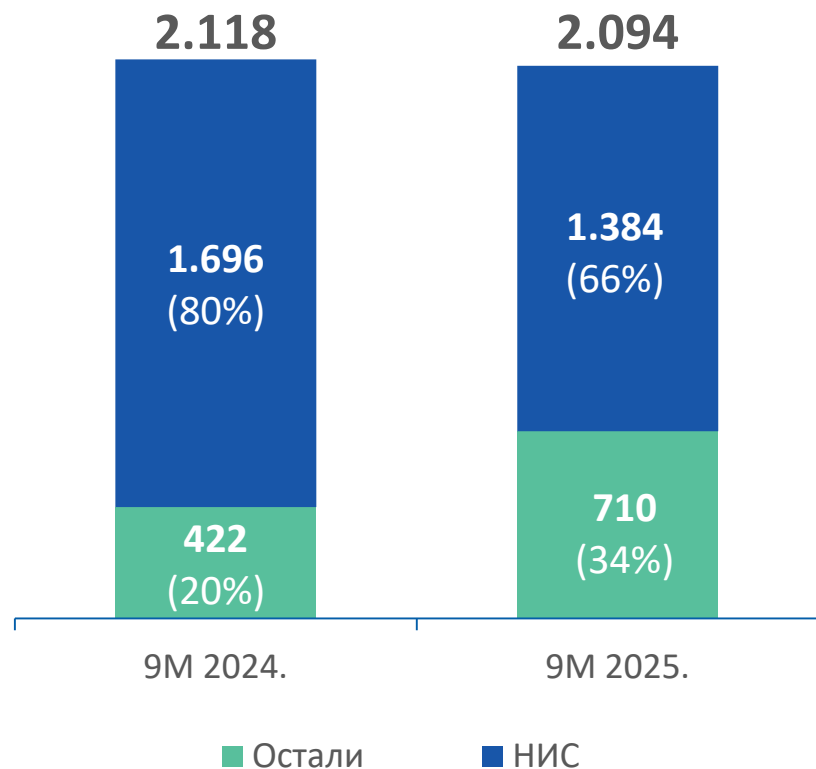
- Мањи раст потрошње се бележи у свим земљама региона, док је у нашој земљи у првих девет месеци присутан пад потрошње моторних горива.



Тржишни удео – Србија:

Тржиште моторних горива

Обим тржишта моторних горива,
хиљ. тона¹



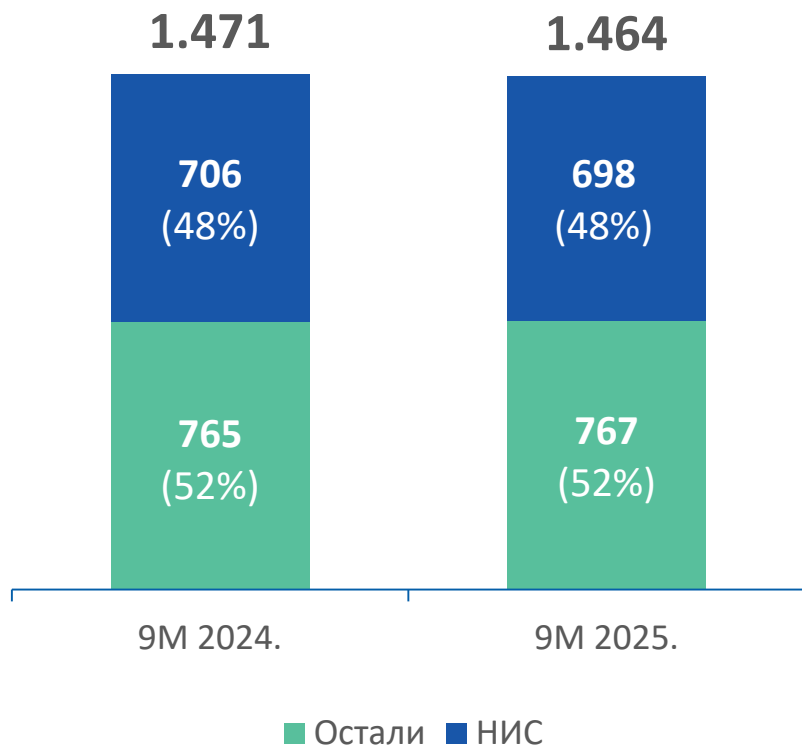
- У првих девет месеци 2025. године дошло је до пада потрошње моторних горива у Србији за 1,1% у односу на исти период прошле године.
- Раст потрошње бензина ублажио је пад потрошње моторних горива у Србији, док су дизел горива, као и аутогас у паду. Снижењу потрошње највише доприноси дизел гориво, највећим делом услед високе базе претходне године када је набавка агро-дизела била изразито значајнија у првом полугодишту због увођења лимита на агрокартице. Снижење бележи и аутогас због смањења возног парка и супституције CNG-ом.

Тржишни удео – Србија:

Малопродајно тржиште моторних горива

Малопродајно тржиште,
хиљ. тона¹

 -0,4%

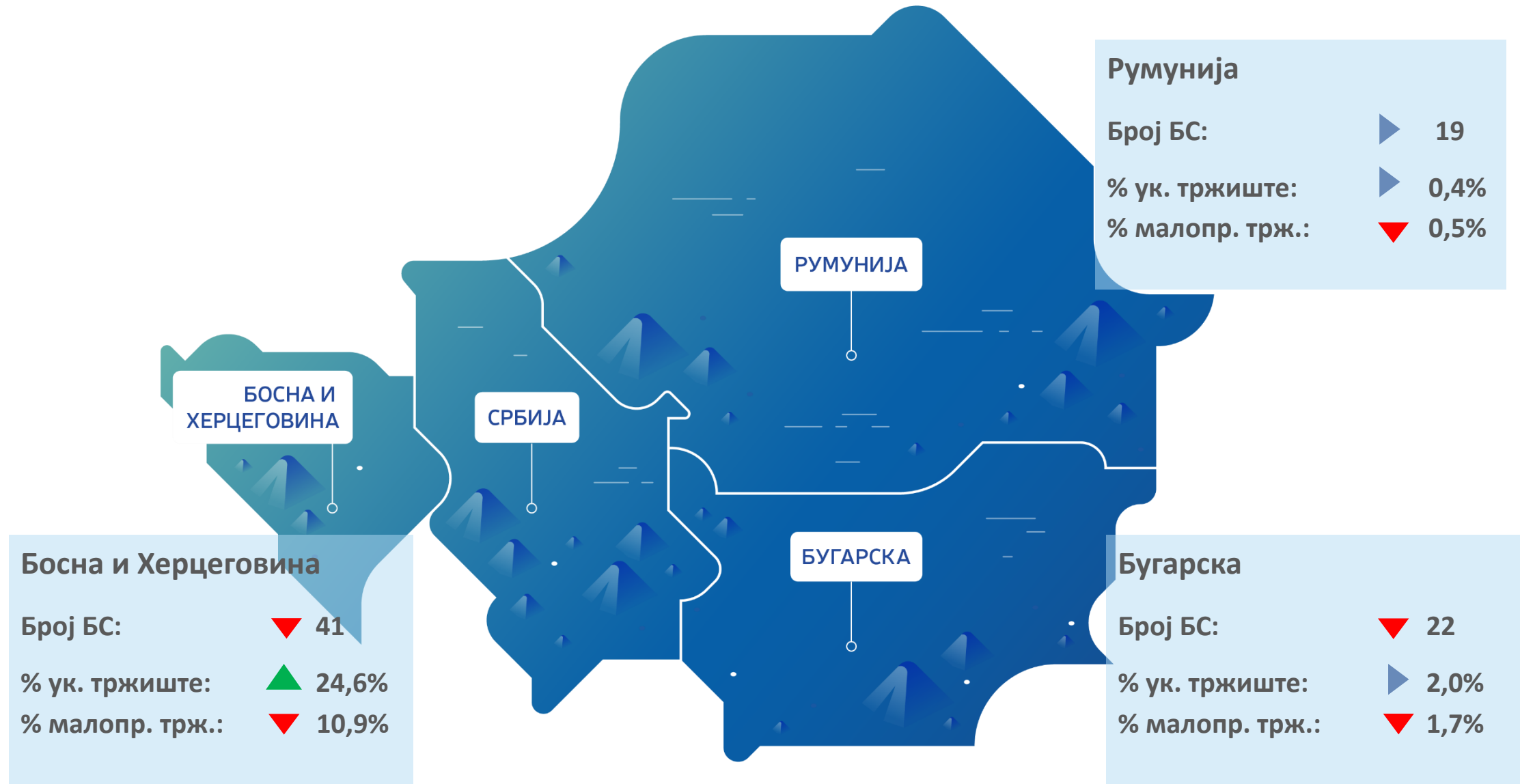


- У првих девет месеци 2025. године, потрошња је скоро на истом нивоу у односу на исти период 2024. године. Учешће НИС-а је значајно и на нивоу планских показатеља за период од девет месеци. На снази је Уредбом прописана бенефицирана цена за снабдевање пољопривредника.

Укупан број бензинских станица
НИС а.д. у Србији на дан 30.09.2025.

327

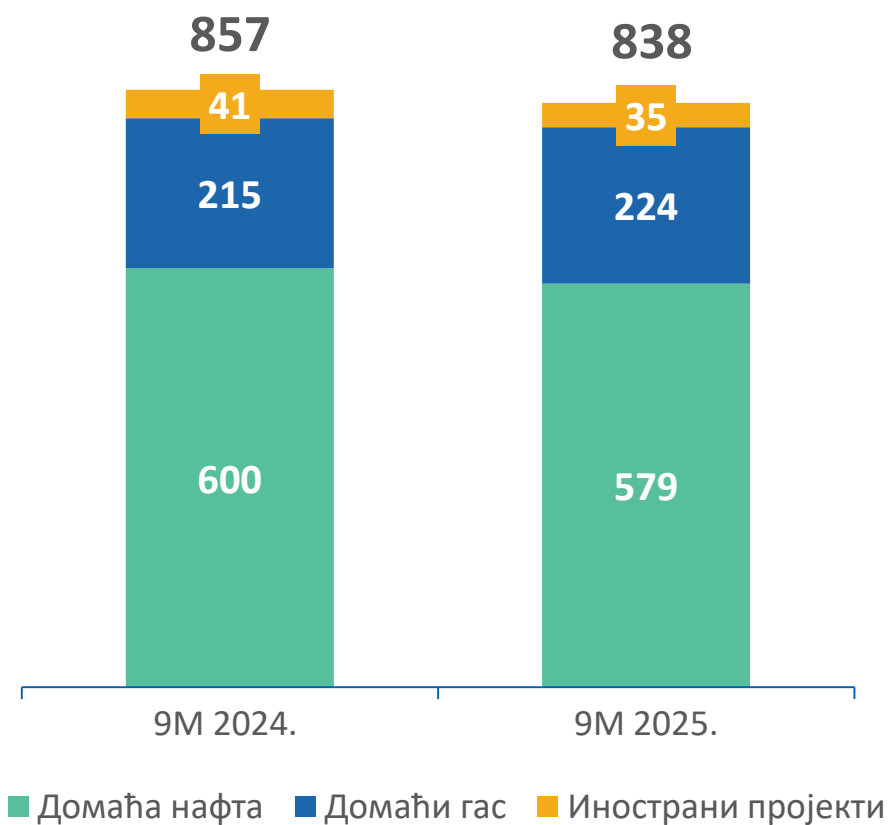
Тржишни удео – регион 9М 2025/9М2024



Оперативни показатељи

Истраживање и производња

Производња нафте и гаса,
хиљ. усл. тона

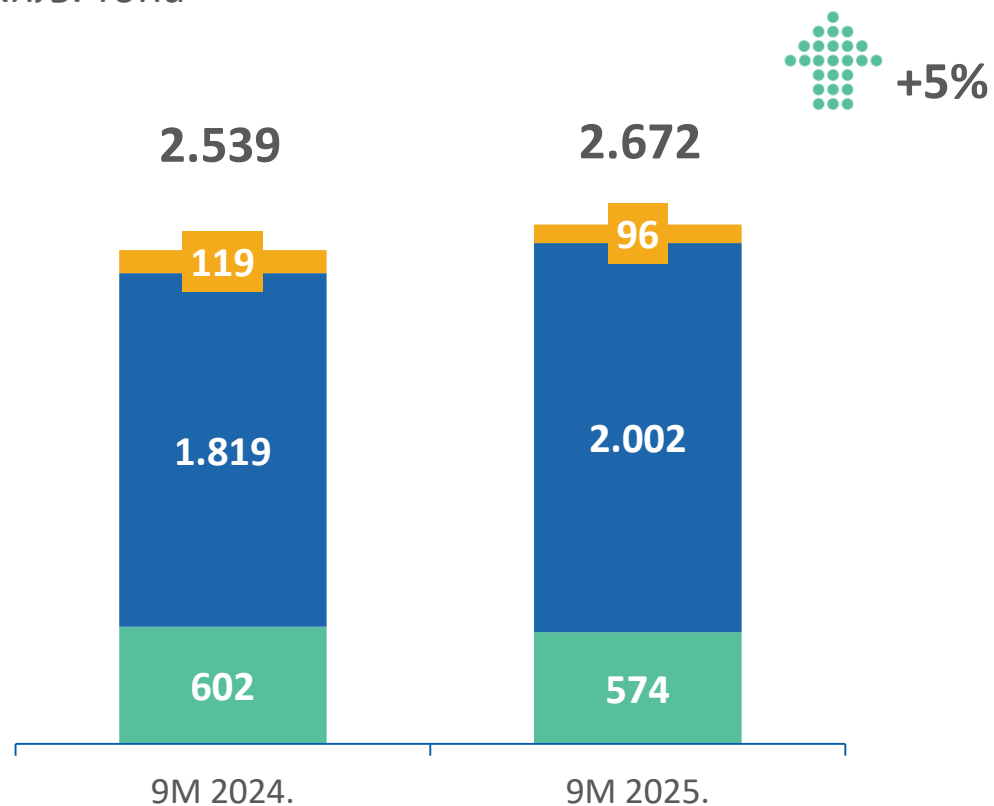


- Обезбеђена континуирана производња угљоводоника уз реализацију пројеката геолошко-истражних радова.
- Проширење подземног складишта гаса Банатски Двор:
 - завршена изградња универзалног дела локације за бушење и
 - избушене 4 бушотине

Оперативни показатељи

Downstream Прерада

Прерада нафте и полупроизвода¹,
хиљ. тона



Повећање обима прераде резултат је спровођења капиталног ремонта прошле године.

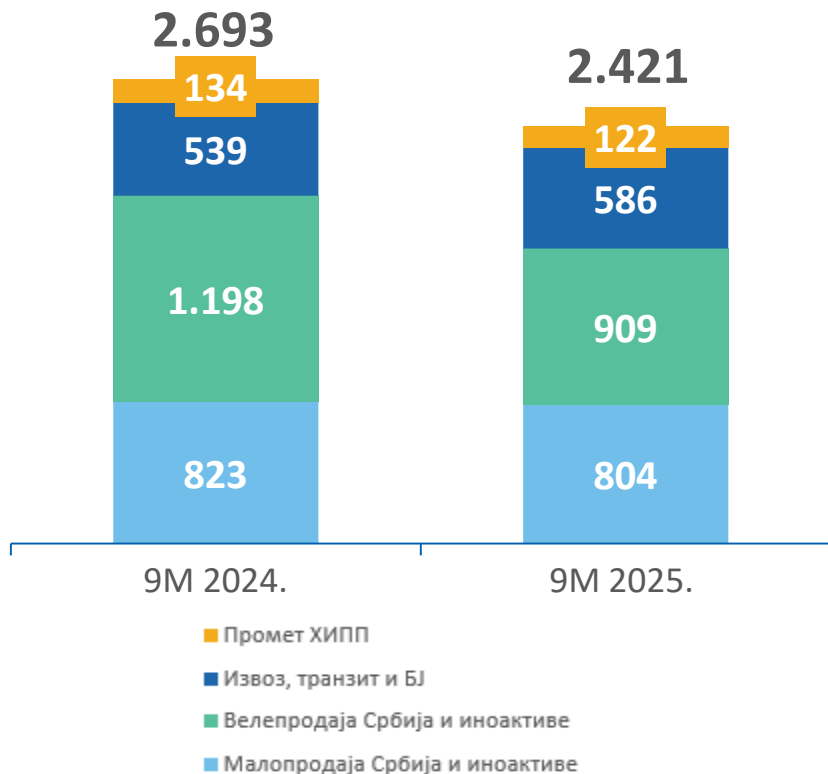
■ Домаћа нафта ■ Увозна нафта ■ Полупроизводи

Оперативни показатељи

Downstream Промет

Обим промета¹,
хиљ. тона

 -10%



У првих девет месеци 2025. године забележен је пад обима промета за 10% у односу на исти период 2024. године:

- Малопродаја – пад за 2% услед:
 - пада продаје у Србији који је изазван падом потрошње због стварања залиха дизела пољопривредника после најаве ограничења количина по хектару у 2024. години
 - смањења продаје корпоративним купцима због прекида сарадње са одређеним купцима услед најаве санкција НИС-у у 2025. години.
 - пада продаје у иноактивама као последица тренутне геополитичке ситуације.
- Велепродаја² – пад за 24% првенствено због:
 - смањења продаје деривата услед санкција НИС-у.
- Извоз, транзит и БЈ³:
 - смањење обима промета транзита за 35% првенствено због смањења тражње за мазутом и пада продаје пропилена.
 - раст продаје авио-горива за 10% у односу на првих девет месеци 2024. године, услед промена динамике потрошње од стране домаћих авио-компанија.
 - пад продаје у оквиру канала бункерисање за 17% услед додатно отежаног пословања са иноклијентима, због раскида уговора са одређеним клијентима услед санкција НИС-у.
 - смањење промета битумена и кокса за 3% у односу на првих 9 месеци 2024. године, 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-Петрохемију.

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

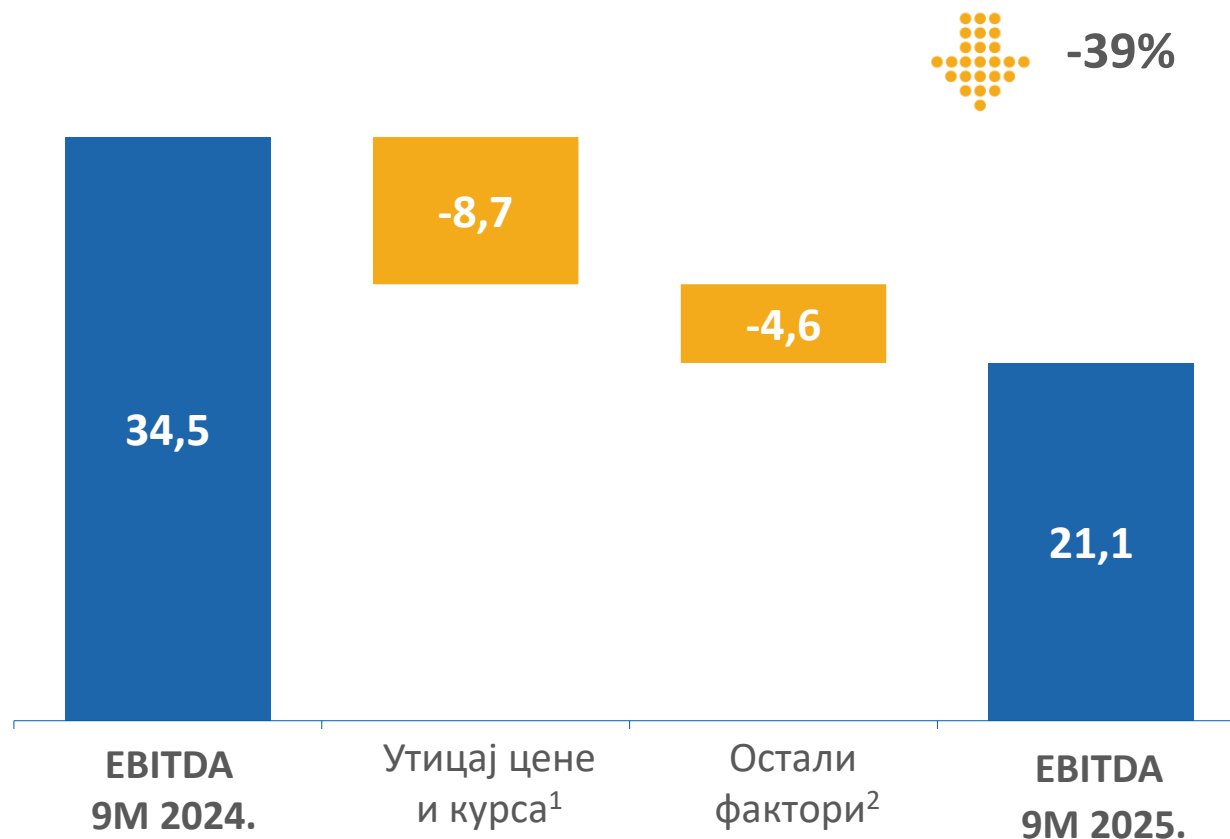
Финансијски показатељи

EBITDA

Пад показатеља EBITDA у првих девет месеци 2025. године у поређењу са истим периодом прошле године последица је:

- негативног утицаја измене макро параметара на светском тржишту
- утицаја „скупих“ залиха
- пада обима производње нафте и гаса у односу на упоредни период прошле године
- погоршања марже и смањења обима прераде нафте и нафтних деривата углавном услед санкција, компензовано позитивним ефектом одсуства капиталног ремонта у 2025. години

EBITDA,
млрд. РСД



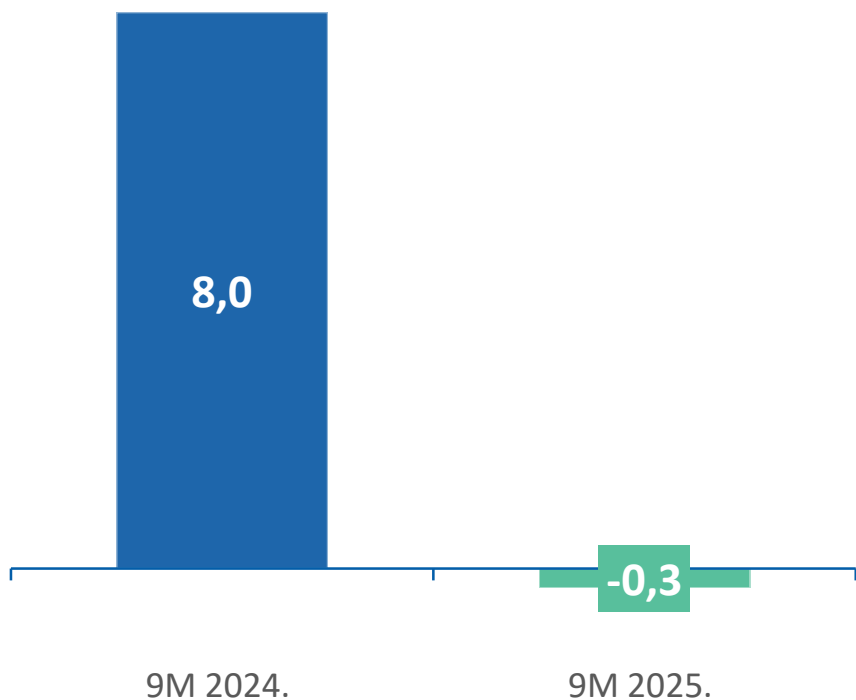
¹Утицај цене и курса укључује и утицај цене залиха

²Укључује и ефекат ограничење цене у Републици Србији

Финансијски показатељи

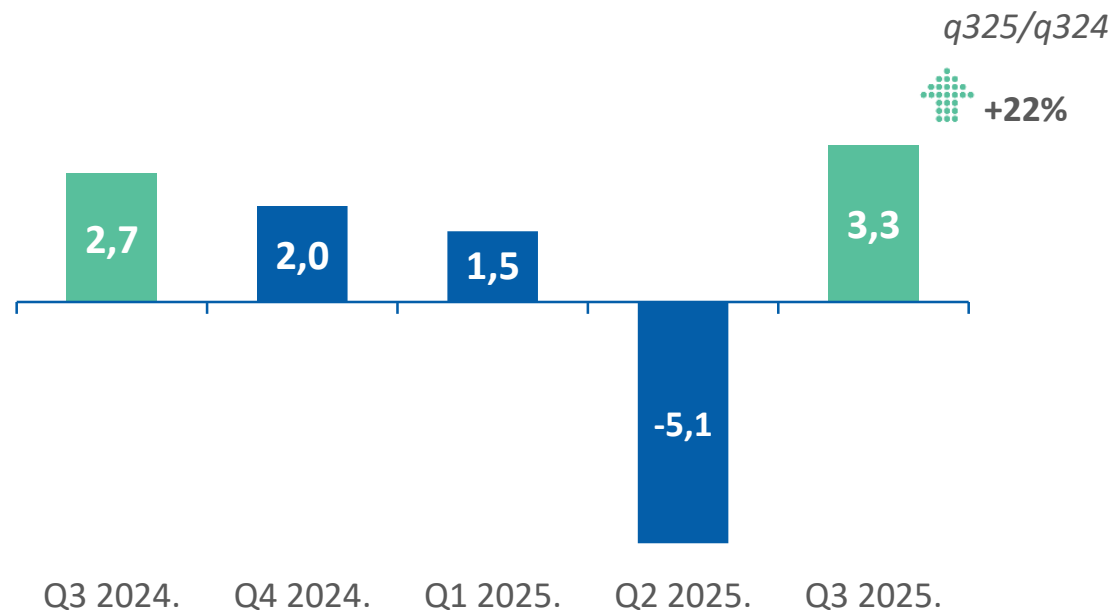
Нето добит

Нето добит (губитак),
млрд. РСД



На пад показатеља нето добити за првих девет месеци 2025. године у односу на исти период прошле године утицало је:

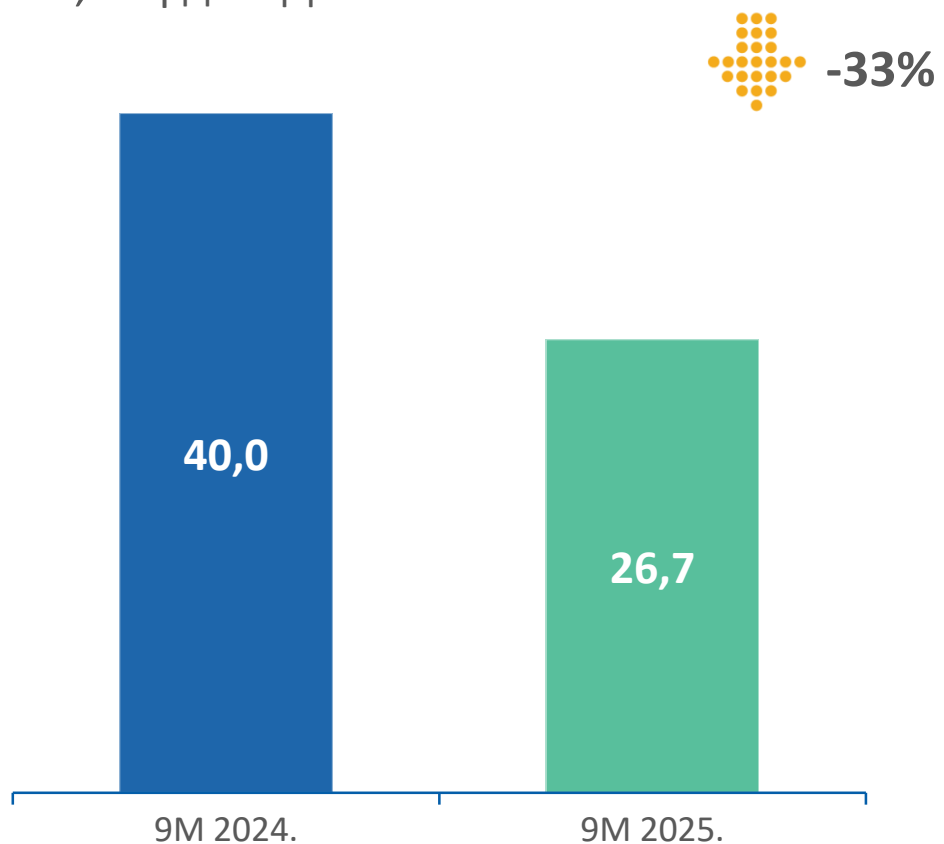
- смањење показатеља EBITDA (највећим делом због скупих залиха и пада цена нафтних деривата на светском тржишту, као и нижих обима продаје услед санкција)
- виши трошкови амортизације (услед реализације инвестиција)



Финансијски показатељи

OCF

OCF, млрд. РСД

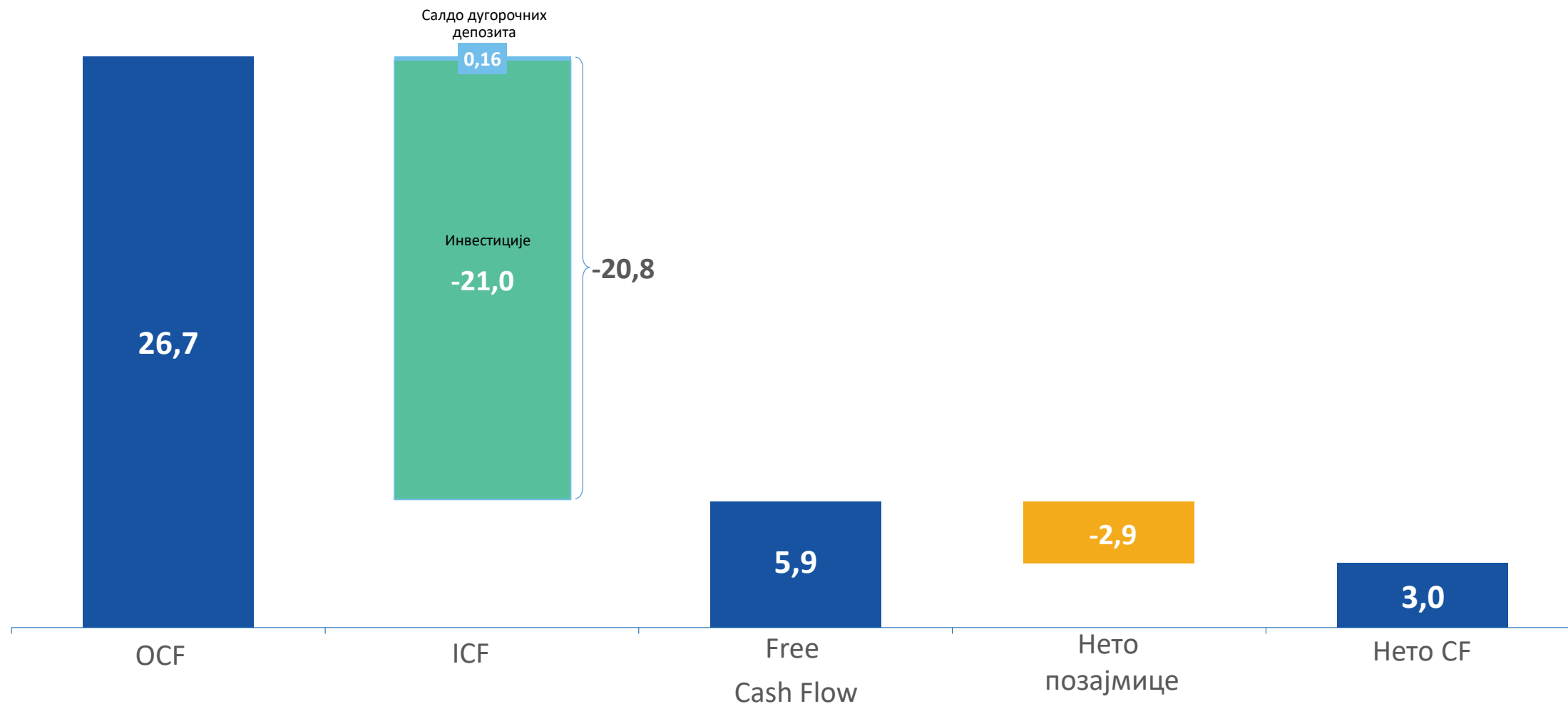


На пад показатеља OCF у првих девет месеци 2025. године највећим делом су утицали:

- Мањи приливи.

Реализација CF-а у првих девет месеци 2025. године

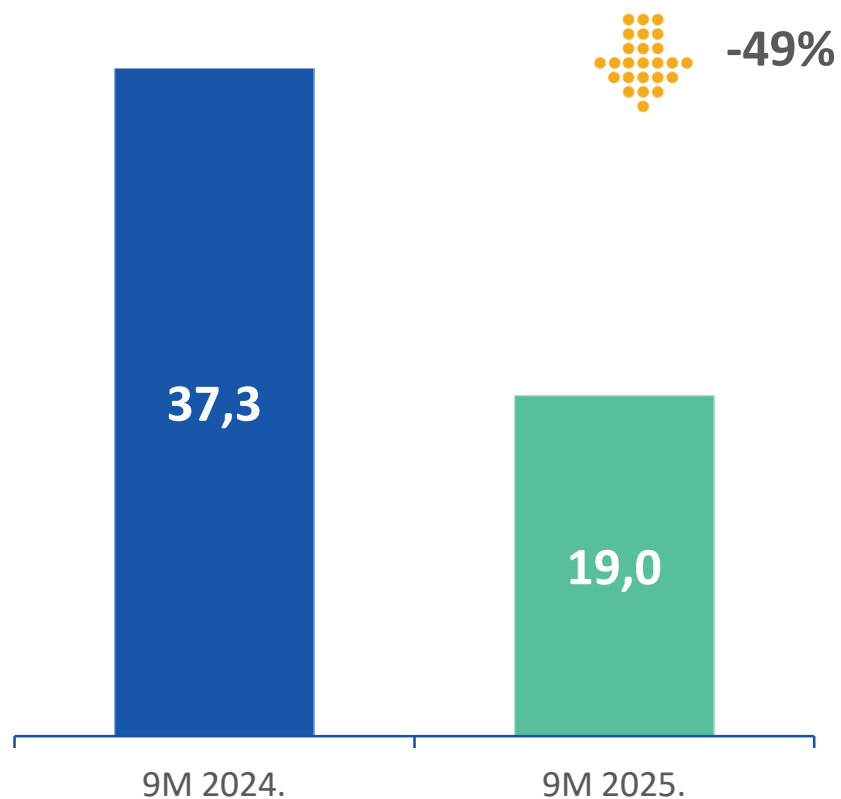
у млрд. РСД



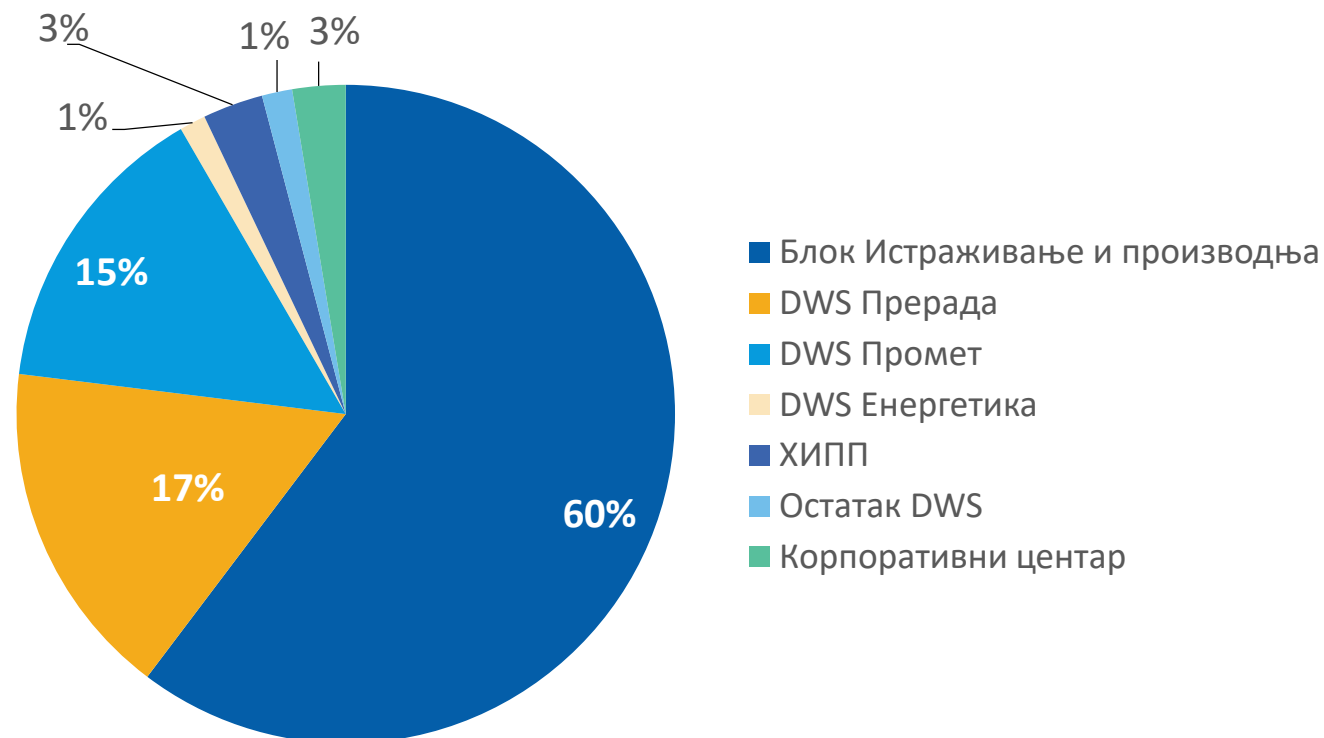
Финансијски показатељи

CAPEX

CAPEX¹, млрд. РСД



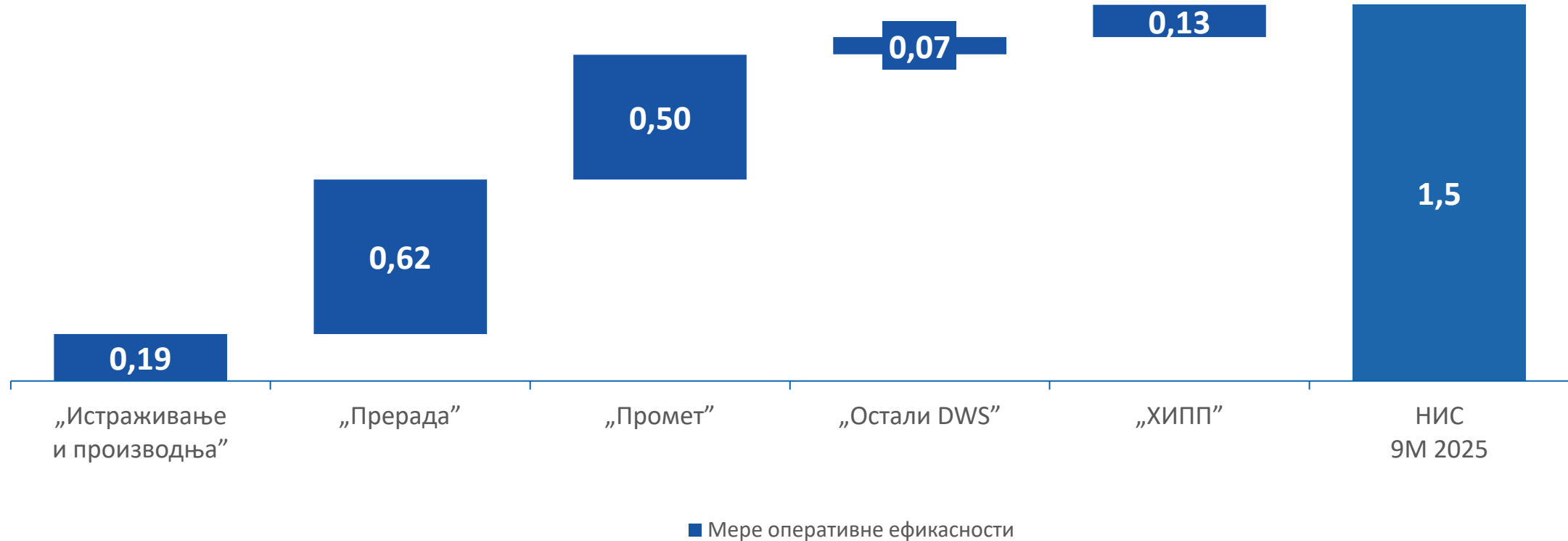
CAPEX по сегментима



Достижни ниво потенцијала на показатељ EBITDA

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

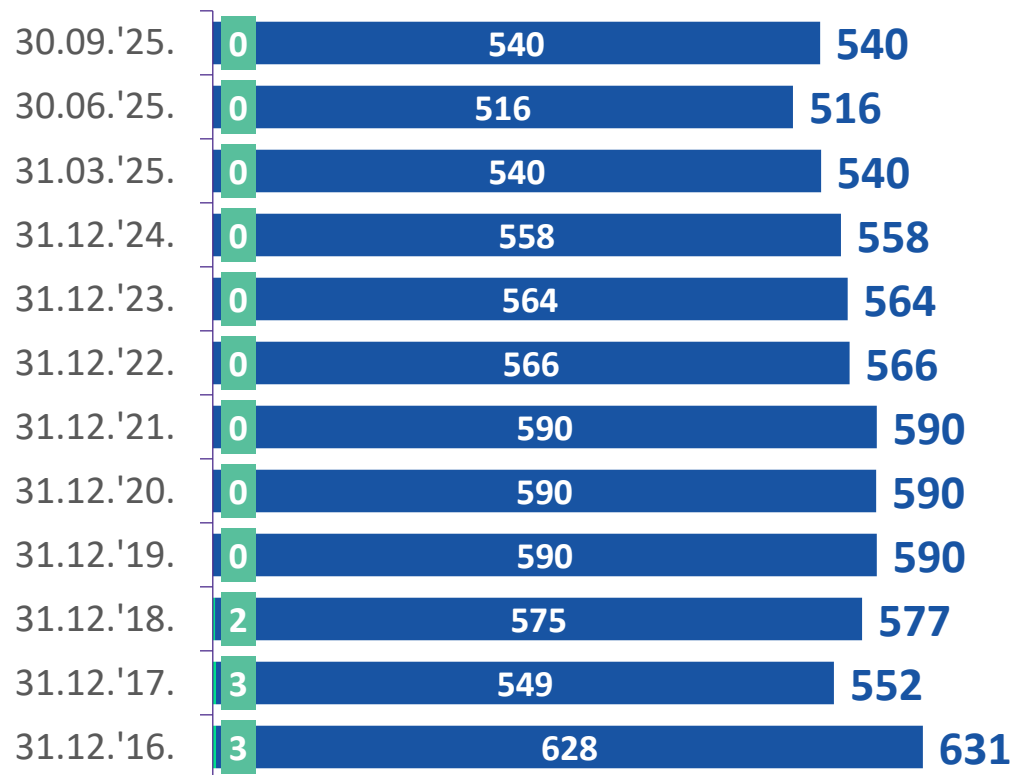
Укупан ефекат реализације достигнуг нивоа потенцијала на показатељ EBITDA у првих девет месеци 2025. године износи **1,5** милијарду динара.



Задуженост према банкама

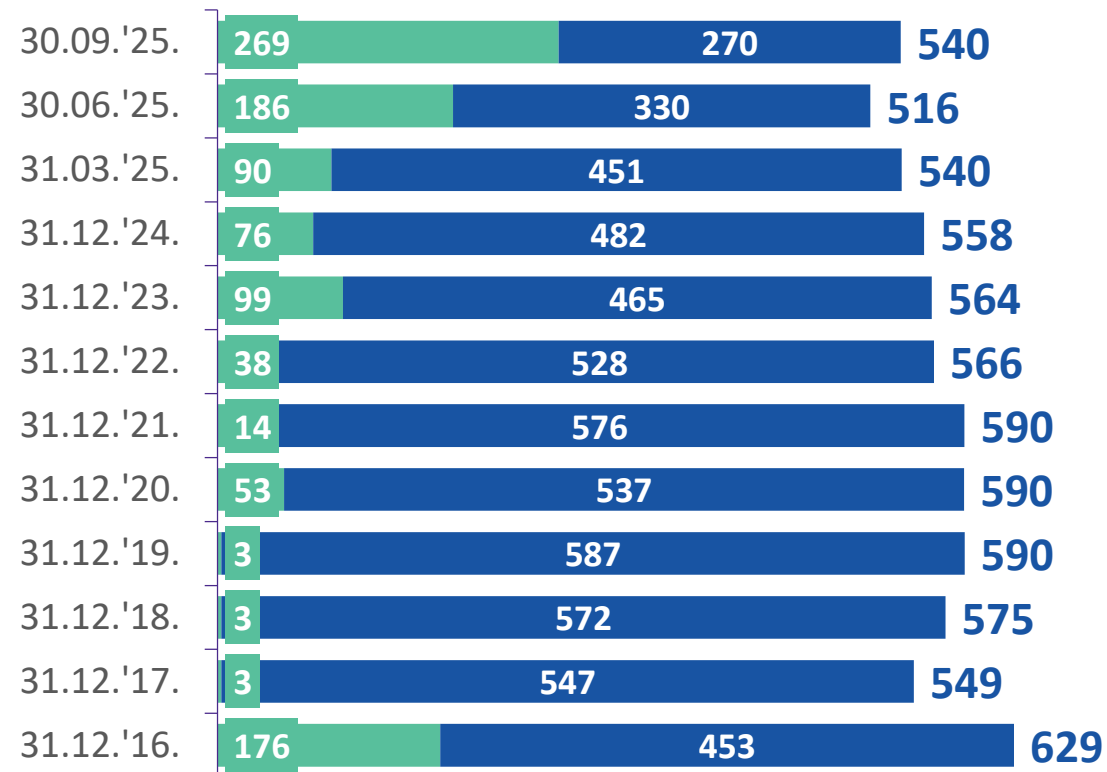
Рочна и валутна структура кредитног портфеља

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% ▶

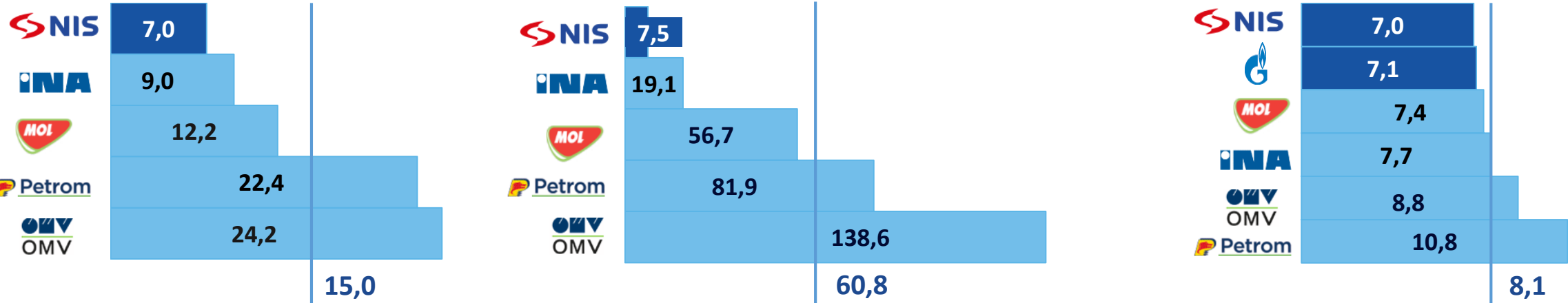
Остало 0,0% ▶

Компаративна анализа

ЕВИТДА маржа (%)

ЕВИТДА/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
- ▲ Остварен позитиван нето резултат за Q3 2025



НИС а.д. Нови Сад

Услуге односа са инвеститорима

Investor.relations@nis.rs

**ХВАЛА
НА ПАЖЊИ**

