

# ПРЕЗЕНТАЦИЈА О ОСТВАРЕНИМ РЕЗУЛТАТИМА НИС ГРУПЕ У ПРВОМ КВАРТАЛУ 2026. ГОДИНЕ

Антон Черепанов  
Функција за финансије, економику,  
планирање и рачуноводство

30.04.2026.

 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.

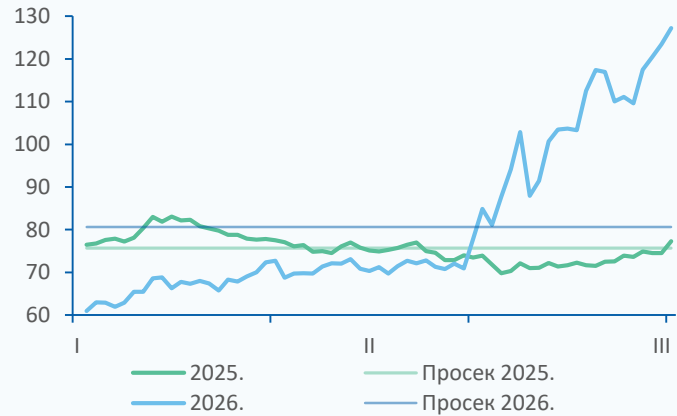
Ниједно лице није под било каквом обавезом да ажурира и одржава актуелним овде садржане податке.

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

# Макроекономски показатељи

Раст цене нафте, пад курса долара у односу на динар

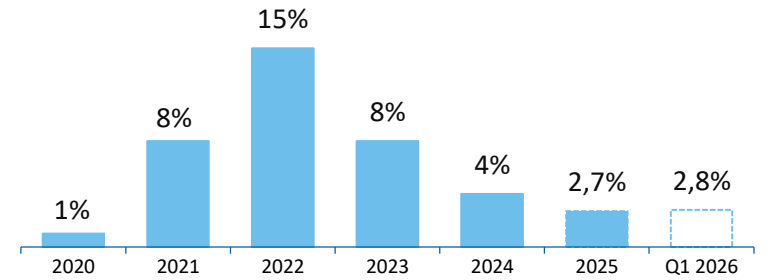
## Цена нафте типа Brent, \$/bbl



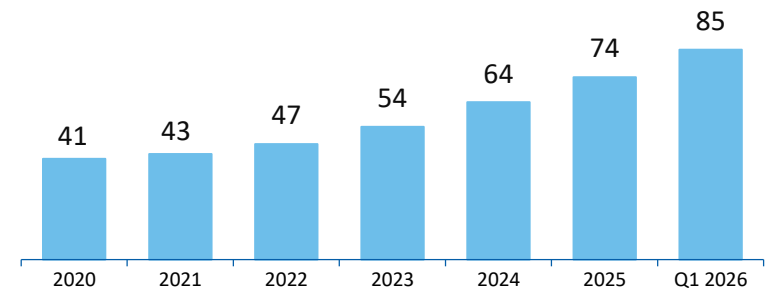
## Спред дизела, \$/т.



## Годишња стопа инфлације у РС<sup>1</sup>, %



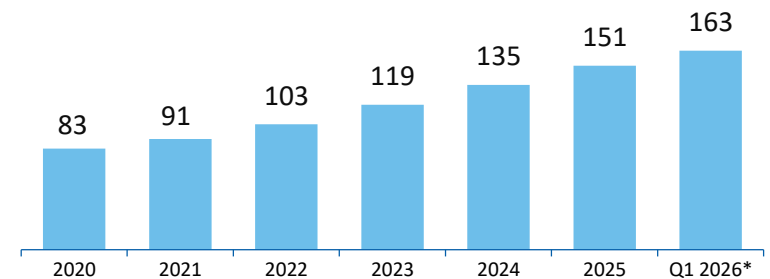
## Минимална бруто зарада у РС<sup>2</sup>, хиљ. РСД



## Спред бензина, \$/т.



## Просечна бруто зарада у РС<sup>3</sup>, хиљ. РСД



<sup>1</sup> Промена цена у месецу у односу на исти месец претходне године (2020-2025 – децембар; Q1 2026 - март), мерена индексом потрошачких цена. Извор: NBS ([www.nbs.rs](http://www.nbs.rs))

<sup>2</sup> Извор: IPC ([www.ipc.rs](http://www.ipc.rs))

<sup>3</sup> Извор: РЗС ([www.stat.gov.rs](http://www.stat.gov.rs))

\*Просечна зарада Q1 се односи на месец јануар 2026.



## Блок Истраживање и производња

НИС у Q1 2026.

### БРОЈ БУШОТИНА:

#### Q1 2026.

##### Избушено:

**17** разрадних бушотина у Србији.

##### Пуштено у рад:

**19** разрадних бушотина у Србији.

### ОБИМ ПРОИЗВОДЊЕ:

Укупан обим производње нафте и гаса у првом кварталу износи **280,3** хиљаде т.е.н. укључујући и концесије.

### ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

#### Q1 2026.

CAPEX<sup>1</sup>: **4,9** млрд. РСД

ЕБИТДА<sup>2</sup>: **7,0** млрд. РСД

Основни циљ током првог квартала 2026. године у Блоку Истраживање и производња је био на испуњењу планиране производње угљоводоника, реализацији пројеката геолошко-истражних радова и повећању ефикасности геолошко-техничких активности.

<sup>1</sup>Финансирање, без ПДВ-а. CAPEX за Q1 2025. износи 2,7 млрд. РСД.  
<sup>2</sup>ЕБИТДА за Q1 2025. износи 8,5 млрд. РСД.



## Downstream - Прерада

НИС у Q1 2026.

### Q1 2026.

- Након добијања посебне лиценце за обављање оперативних активности НИС-а од стране Министарства финансија САД 31.12.2025. године, испоручена је сирова нафта у Рафинерију нафте Панчево током јануара 2026. године.
- Спроведене стартне активности након застоја у Рафинерији нафте Панчево изазваног санкцијама Министарства финансија САД. Постројења успешно отпочела комерцијални рад од 21.01.2026. године.

### ОБИМ ПРАДЕ НАФТЕ И ПОЛУПРОИЗВОДА

Укупан обим прераде нафте и полупроизвода у првом кварталу 2026. године износи **642,8<sup>1</sup>** хиљада тона

### ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

#### Q1 2026.

CAPEX<sup>2</sup>: **0,8** млрд. РСД

ЕБИТДА<sup>3</sup>: **10,3** млрд. РСД

Блок Прерада је током првог квартала 2026. године своје пословање прилагођавао тржишним условима у циљу континуалног снабдевања тржишта нафтним дериватима.

<sup>1</sup> Приказани обим прераде нафте и полупроизвода представља консолидовани обим прераде НИС Групе (Блок Прерада и ХИП-Петрохемија).

<sup>2</sup> Финансирање, без ПДВ-а. CAPEX за Q1 2025. износи 1,1 млрд. РСД.

<sup>3</sup> ЕБИТДА за Q1 2025. износи 2,1 млрд. РСД.



## Downstream - Промет

## НИС у Q1 2026.

### Q1 2026.

- Наставак акције попушта уз IPS начин плаћања у периоду од 25.3.2026. до 24.4.2026. Попуст од 5 динара по литру на сва горива односи се на сва физичка лица уз плаћање банкарском апликацијом (опција „ИПС покажи“) или Drive.Go апликацијом (IPS начин плаћања или Dina картице) током трајања акције.
- Наставак реализације пројекта реновације ССГ: Тошин бунар
- Акција за кориснике НИС Агро картице за куповину евро дизела

### Q1 2026.

- Удео НИС а.д. на тржишту малопродаје Србије у првом кварталу 2026. године је **43%**.
- Обим малопродаје у Србији у првом кварталу 2026. године износи **190** хиљ. тона.

### ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

#### Q1 2026.

CAPEX<sup>1</sup>: **0,3** млрд. РСД

ЕБИТДА<sup>2</sup>: **-0,3** млрд. РСД



## Downstream - Енергетика

# НИС у Q1 2026.

### Изградња ФНЕ<sup>1</sup>:

- ФНЕ Смедерево - Испоручена је главна опрема за ФНЕ и BESS<sup>4</sup> и прибављена грађевинска дозвола. У току је доношење одлуке о даљој реализацији;
- ФНЕ Елемир - израђен је пасош пројекта и економски модел за реализацију пројекта снаге 1,8 MWp;
- 23 ФНЕ на ССГ укупне снаге 0,6 MWp – израђен је нови економски модел након измене правилника.

### Q1 2026.

- Укупан обим произведене електричне енергије у првом кварталу ове године износи **40,5 GWh**.

### ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

#### Q1 2026.

CAPEX<sup>2</sup>: **0,04** млрд. РСД

ЕВИТДА<sup>3</sup>: **0,02** млрд. РСД

У првом кварталу 2026. године се наставља са реализацијом пројекта пуштања у рад ФНЕ.

<sup>1</sup> Фотонапонске електране

<sup>2</sup> Финансирање, без ПДВ-а. CAPEX за Q1 2025. износи 0,03 млрд. РСД

<sup>3</sup> ЕВИТДА за Q1 2025. износи -0,02 млрд. РСД

<sup>4</sup> Батеријско складиште



## Downstream – ХИП-Петрохемија

НИС у Q1 2026.

### Q1 2026.

- Као последица пуне примене санкција САД од 09.10.2025., услед недостатка основне сировине, производња у ХИП-Петрохемији је током децембра 2025. и јануара 2026. била обустављена. Производња је покренута почетком фебруара и у марту су фабрике радиле стабилно.
- У циљу обезбеђивања енергетске ефикасности и дугорочне стабилности и безбедности петрохемијске индустрије, одобрен је инвестициони програм Капитални ремонт за 2026. годину, као и засебни пројекти, чија се реализација планира током капиталног ремонта.

### Q1 2026.

- Статус пројекта полипропилен:
  - FEED студија пројекта тренутно је одложена - одобрена SMART пауза, која ће трајати све до званичног скидања санкција са НИС а.д. Нови Сад.
  - Остале пројектне активности које не зависе од израде FEED студије одвијају се према утврђеној динамици радова.

### ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

#### Q1 2026.

CAPEX<sup>1</sup>: **0,1** млрд. РСД

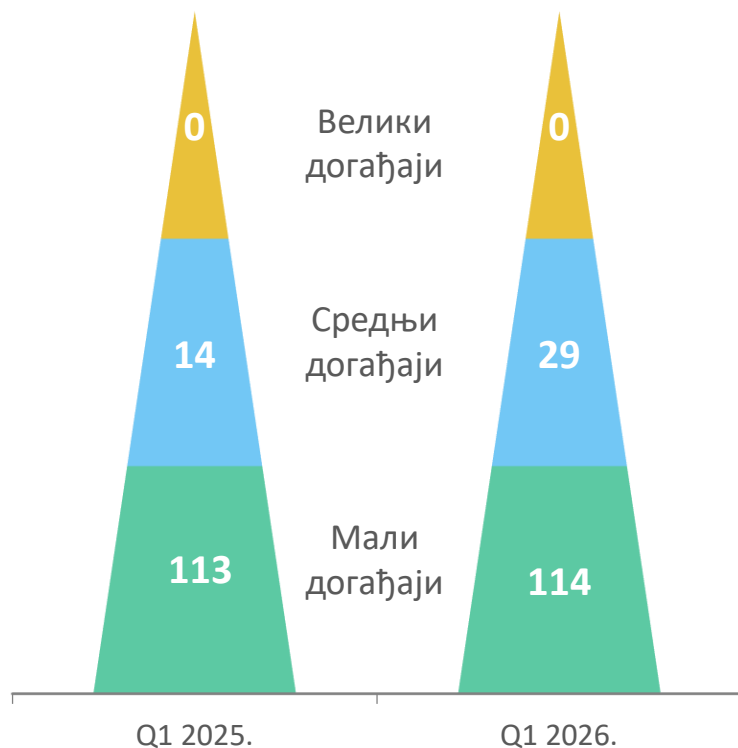
ЕБИТДА<sup>2</sup>: **-1,5** млрд. РСД

<sup>1</sup>Финансирање, без ПДВ-а CAPEX за Q1 2025. износи 0,1 млрд. РСД.

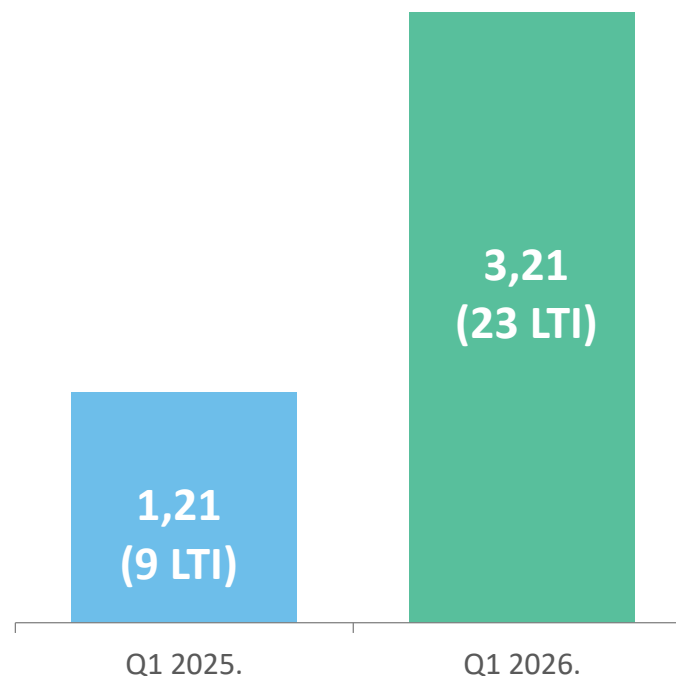
<sup>2</sup>ЕБИТДА за Q1 2025. износи -1,8 млрд. РСД.

# HSE показатељи

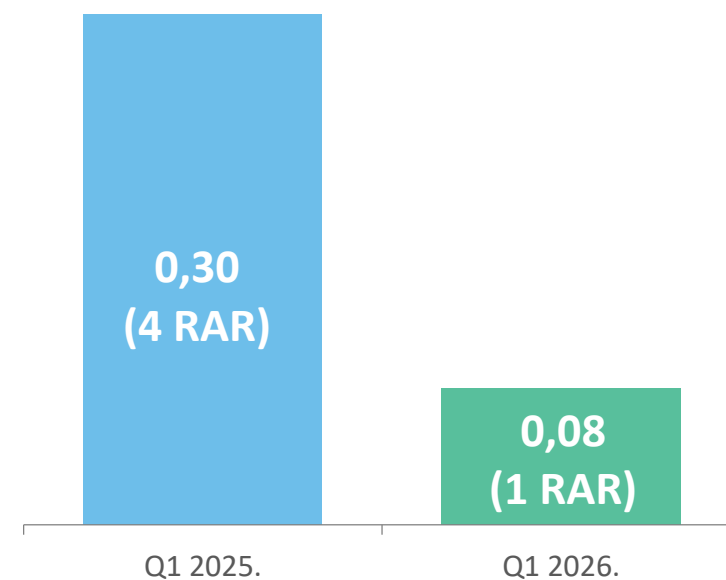
Број догађаја



LTIF<sup>1</sup>



RAR<sup>2</sup>



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

<sup>2</sup> RAR (Road Accident Rate) – показатељ броја саобраћајних незгода.

# Кључни показатељи

Кључни показатељи	Јединица мере	Q1 2026.	Q1 2025.
Brent Dtd	\$/bbl	<b>80,6</b>	75,7
Приход од продаје	млрд. РСД	<b>66,2</b>	72,3
ЕБИТДА	млрд. РСД	<b>11,0</b>	8,5
Нето добит	млрд. РСД	<b>2,8</b>	1,5
ОСФ	млрд. РСД	<b>16,7</b>	-6,2
Обрачунате обавезе по основу јавних прихода	млрд. РСД	<b>44,0</b>	52,3
Производња нафте и гаса	хиљ. усл. тона	<b>280,3</b>	277,5
Обим прераде сирове нафте и полупроизвода <sup>1</sup>	хиљ. тона	<b>642,8</b>	853,0
Укупан промет нафтних деривата <sup>2</sup>	хиљ. тона	<b>592,2</b>	719,1
CAPEX	млрд. РСД	<b>6,3</b>	5,5
Укупна задуженост према банкама (укупан дуг према банкама + акредитиви)	млн. EUR	<b>373,7</b>	540,4

<sup>1</sup>Приказани обим прераде укључује и обим прераде ХИП-Петрохемије

<sup>2</sup>Приказани обим промета укључује и промет петрохемијских производа ХИП-Петрохемије

# ХИП-Петрохемија: основни оперативни и финансијски показатељи

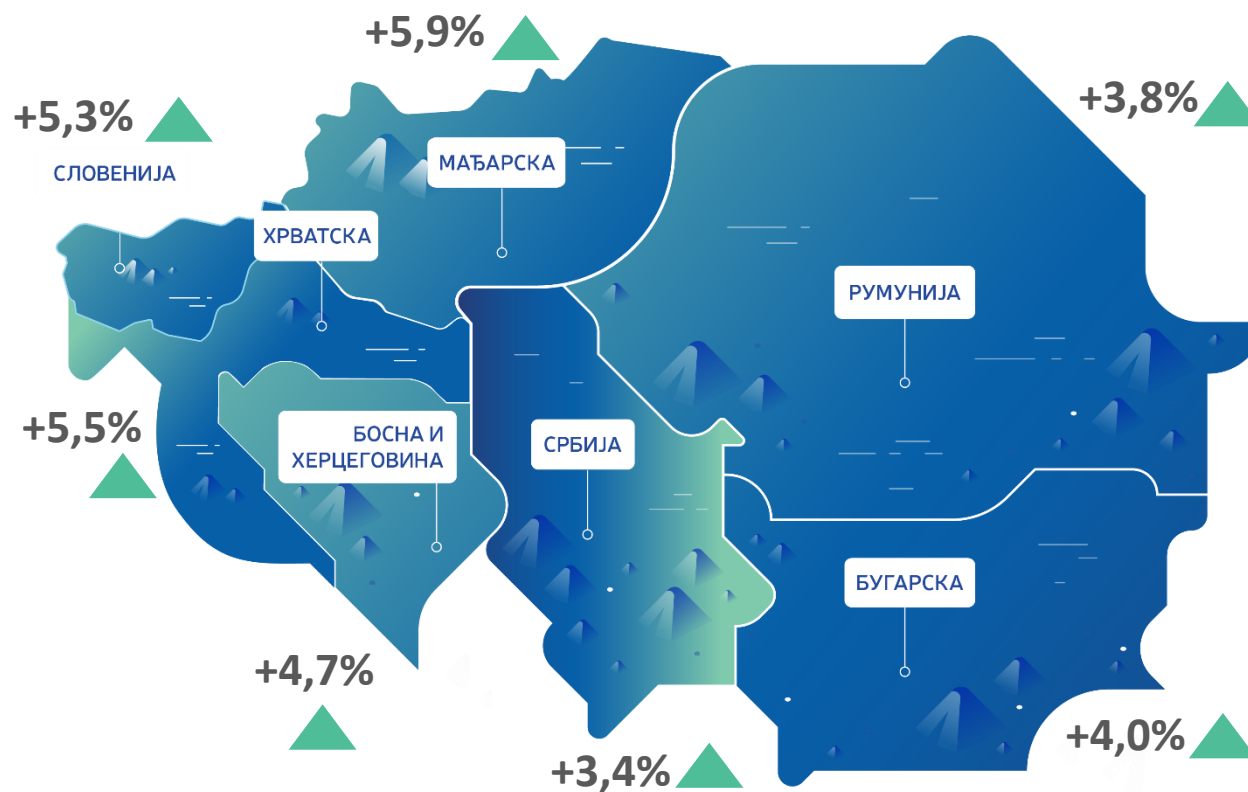
Кључни показатељи	Јединица мере	Q1 2026.	Q1 2025.
Производња петрохемијских производа	хиљ. тона	<b>44,1</b>	52,6
Прерада примарног бензина <sup>1</sup>	хиљ. тона	<b>58,4</b>	66,8
Промет петрохемијских производа	хиљ. тона	<b>64,4</b>	57,1
ЕБИТДА	млрд. РСД	<b>(1,5)</b>	(1,8)
Нето губитак	млрд. РСД	<b>(1,7)</b>	(2,0)
CAPEX <sup>2</sup>	млрд. РСД	<b>0,07</b>	0,11

<sup>1</sup> Прерада примарног бензина обухвата примарни бензин и дебутанизирани газолин

<sup>2</sup> Финансирање. Износи за CAPEX су износи без ПДВ-а.

# Трендови тржишта моторних горива Q1 2026/Q1 2025

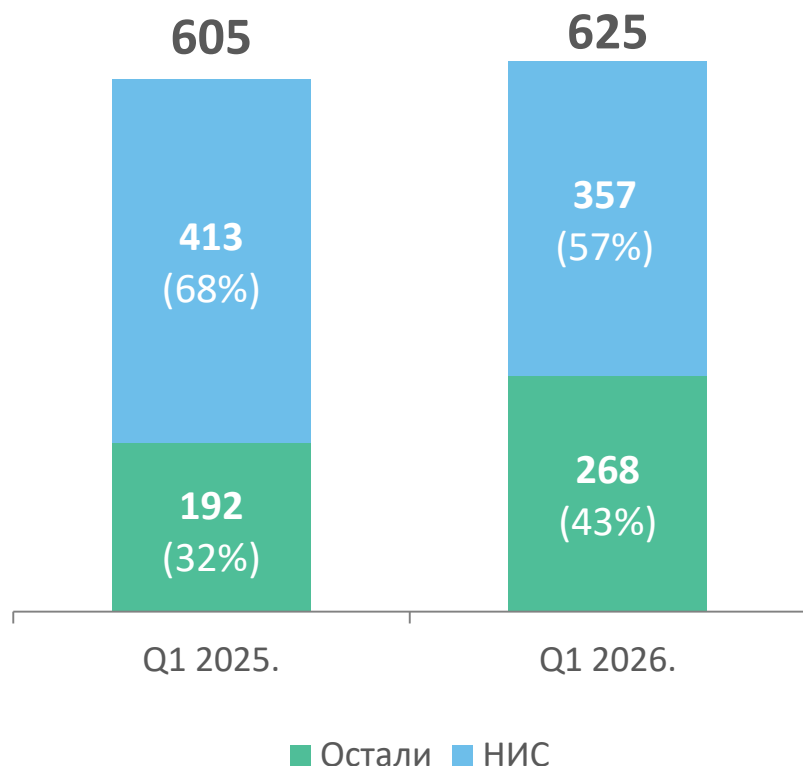
- Општи регионални тренд је раст потрошње.



# Тржишни удео – Србија:

## Тржиште моторних горива

Обим тржишта моторних горива,  
хиљ. тона<sup>1</sup>

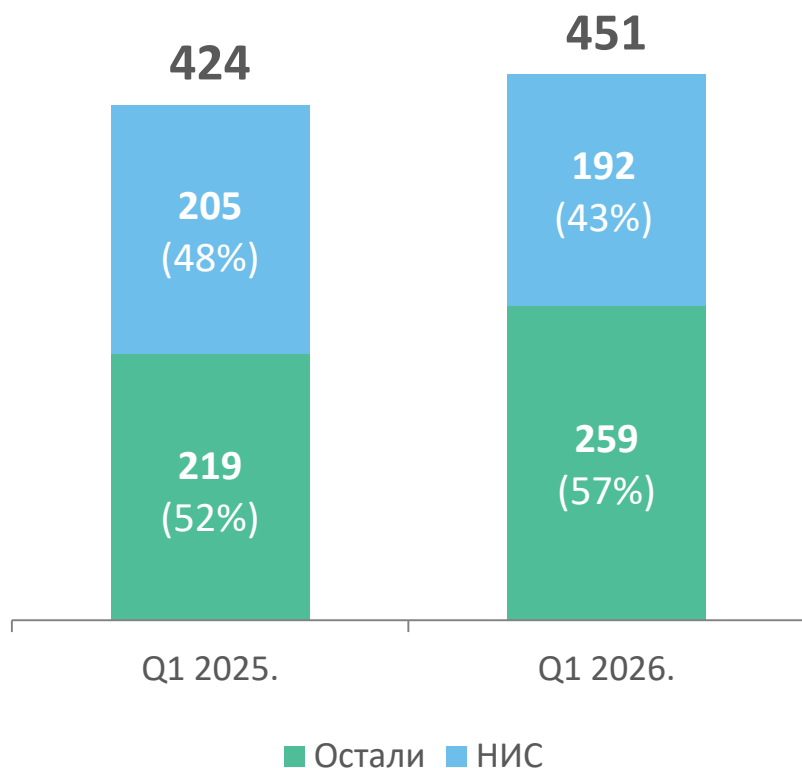


- Потрошња моторних горива у Србији у првом кварталу 2026. године показује два супротна тренда. Током јануара и фебруара забележен је пад од око -3,3%, док је у марту, након избијања сукоба на Блиском Истоку, потрошња порасла за 15,3% у односу на исти месец претходне године.
- На нивоу целог квартала, укупна потрошња моторних горива на домаћем тржишту повећана је за 3,4%, док је малопродајна потрошња забележила још израженији раст од 6,1% у поређењу са првим кварталом 2025. године.

# Тржишни удео – Србија:

## Малопродајно тржиште моторних горива

Малопродајно тржиште,  
хиљ. тона<sup>1</sup>

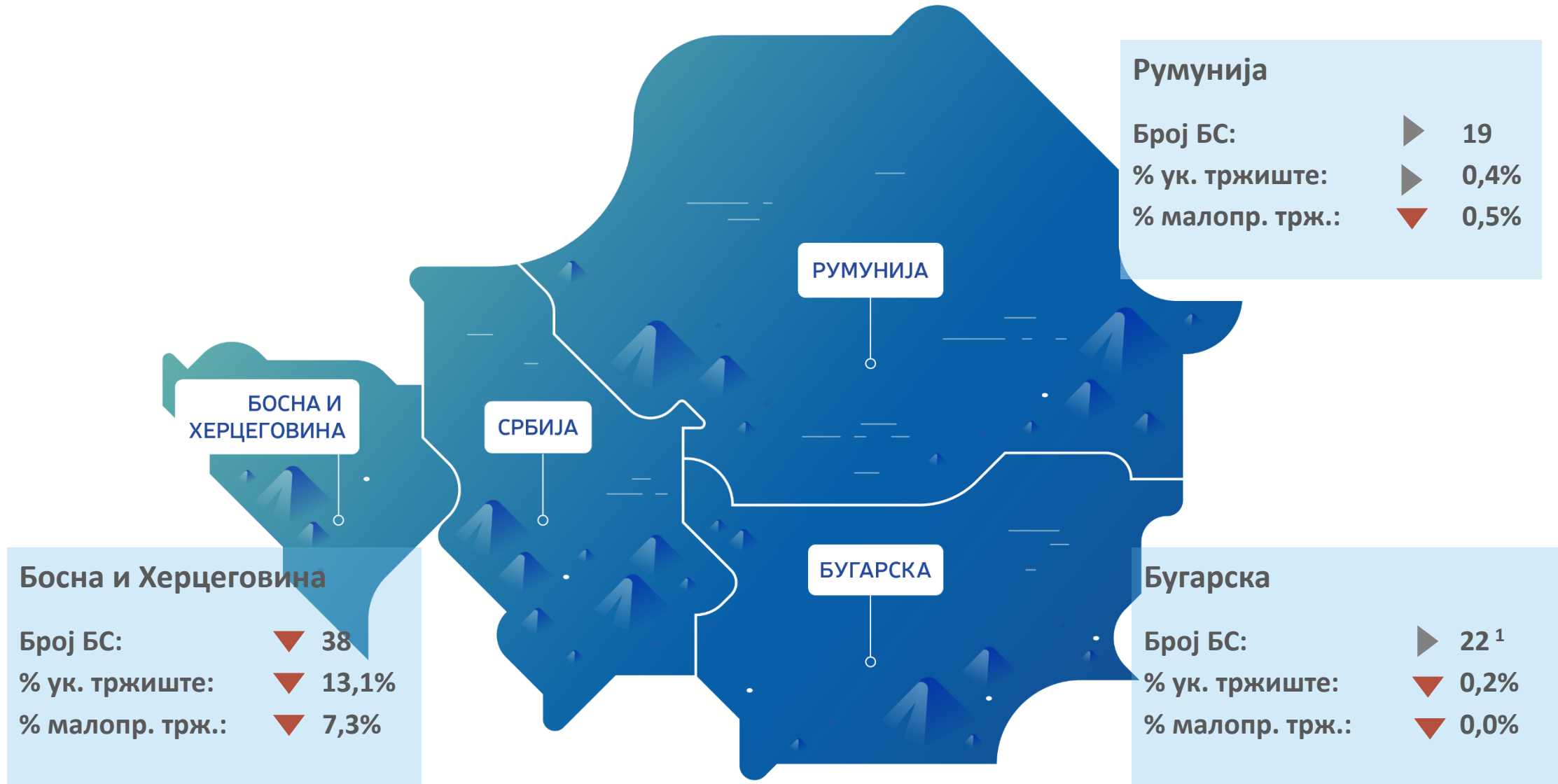


- Иако је тржишно учешће НИС-а у малопродаји ниже за 5,6 процентних поена у односу на исти период претходне године, компанија и даље задржава високу позицију у сложеним и динамичним тржишним условима.

Укупан број бензинских станица  
НИС а.д. у Србији на дан 31.03.2026.

**327**

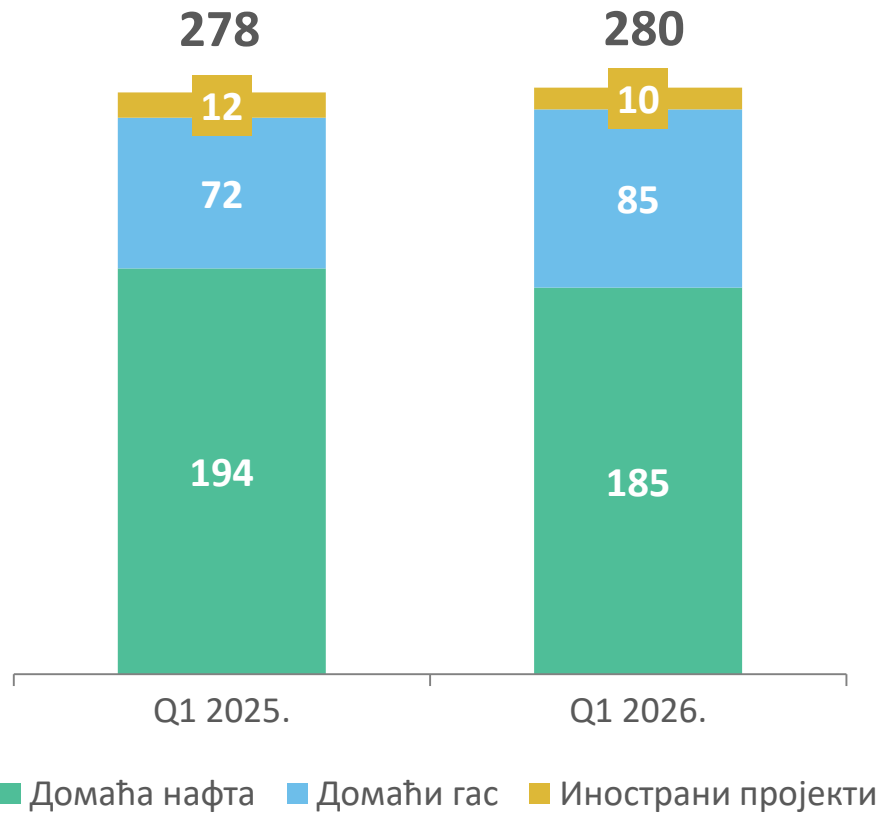
# Тржишни удео – регион Q1 2026/Q1 2025



# Оперативни показатељи

## Истраживање и производња

Производња нафте и гаса,  
хиљ. усл. тона

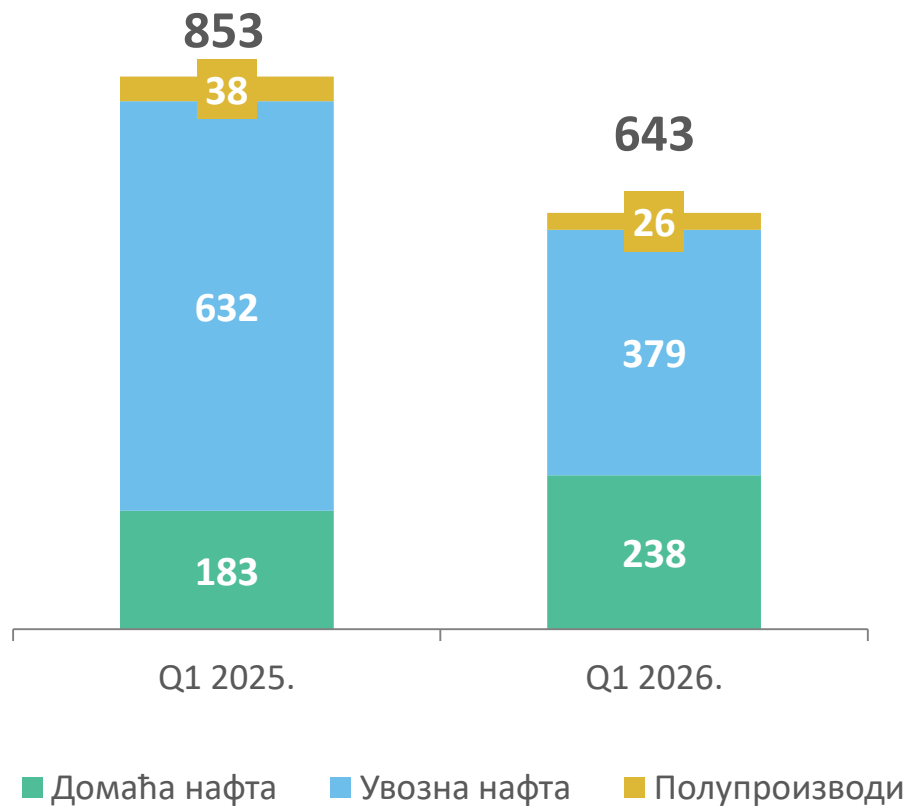


- Обезбеђена континуирана производња угљоводоника уз реализацију пројеката геолошко-истражних радова.

# Оперативни показатељи

## Downstream Прерада

Прерада нафте и полупроизвода<sup>1</sup>,  
хиљ. тона

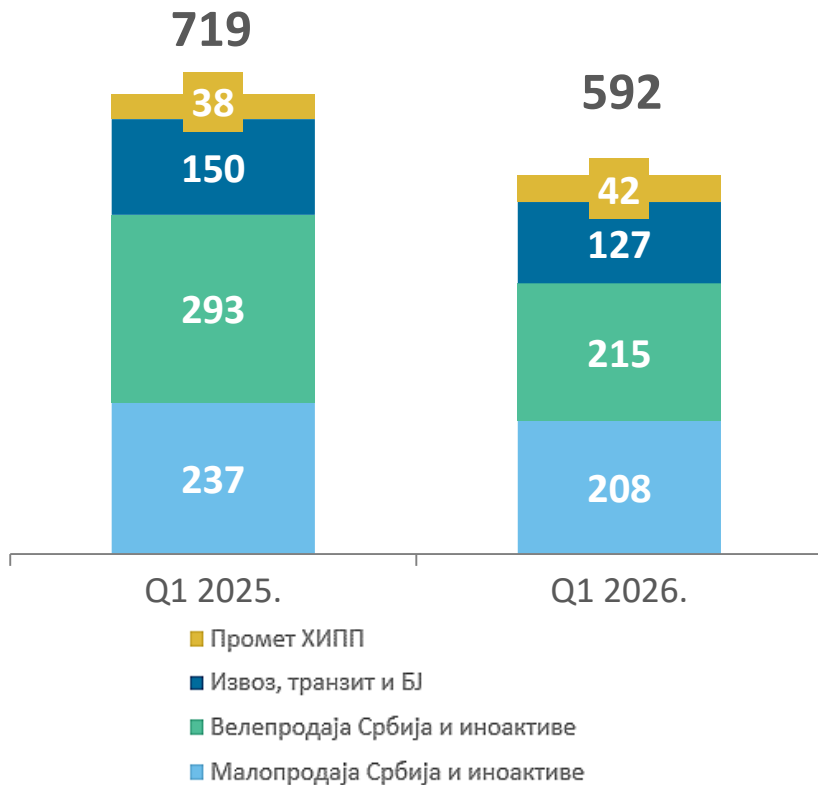


- Обим прераде смањен је за 25% у односу на први квартал 2025. године.
- Смањење обима прераде резултат је санкционог режима САД-а.

# Оперативни показатељи

## Downstream Промет

Обим промета<sup>1</sup>,  
ХИЉ. ТОНА



У првом кварталу 2026. године забележен је пад промета од 18% у односу на исти период 2025. године, тако да је укупан промет износио 592 хиљаде тона.

- Малопродаја – пад за 12% услед:
  - пада продаје у Србији који је изазван падом потрошње и санкција НИС-у које су довеле до отежаног плаћања на бензинским станицама;
  - смањења продаје корпоративним купцима због прекида сарадње са одређеним купцима услед санкција НИС-у у 2026. години;
  - пада продаје у иноактивама, као последица тренутне геополитичке ситуације.
- Велепродаја<sup>2</sup> – пад за 27% првенствено због:
  - престанка рада са компанијама значајним за пословање НИС-а, које још увек нису обновиле сарадњу са компанијом, без обзира на поседовање оперативне лиценце. Разлика и заостатак у продаји су делимично надокнађени са постојећим и новим клијентима.
- Извоз, транзит и Б1<sup>3</sup>:
  - повећање обима промета транзита за 89% првенствено због повећања тражње за мазутом,
  - смањење продаје авио-горива за 50% у односу на исти квартал 2025. као последица увођења санкција;
  - пад продаје у оквиру канала бункерисање за 32% услед додатно отежаног пословања са иноклијентима, због раскида уговора са одређеним клијентима услед санкција НИС-у;
  - смањење промета битумена и кокса за 42%, услед оптимизације потрошње сирове нафте што је довело до мање расположивости у РНП, као и смањења продаје услед санкција НИС-у.

<sup>1</sup> Приказани обим промета представља консолидовани обим промета НИС Групе (Блок „Промет“ и ХИП-Петрохемија).

<sup>2</sup> Укључује продају КПГ-а Блока „Енергетика“ и продају уља и мазива погона за производњу мазива.

<sup>3</sup> Б1 обухватају промет нафтних деривата канала битумен, бункер и авиогорива.

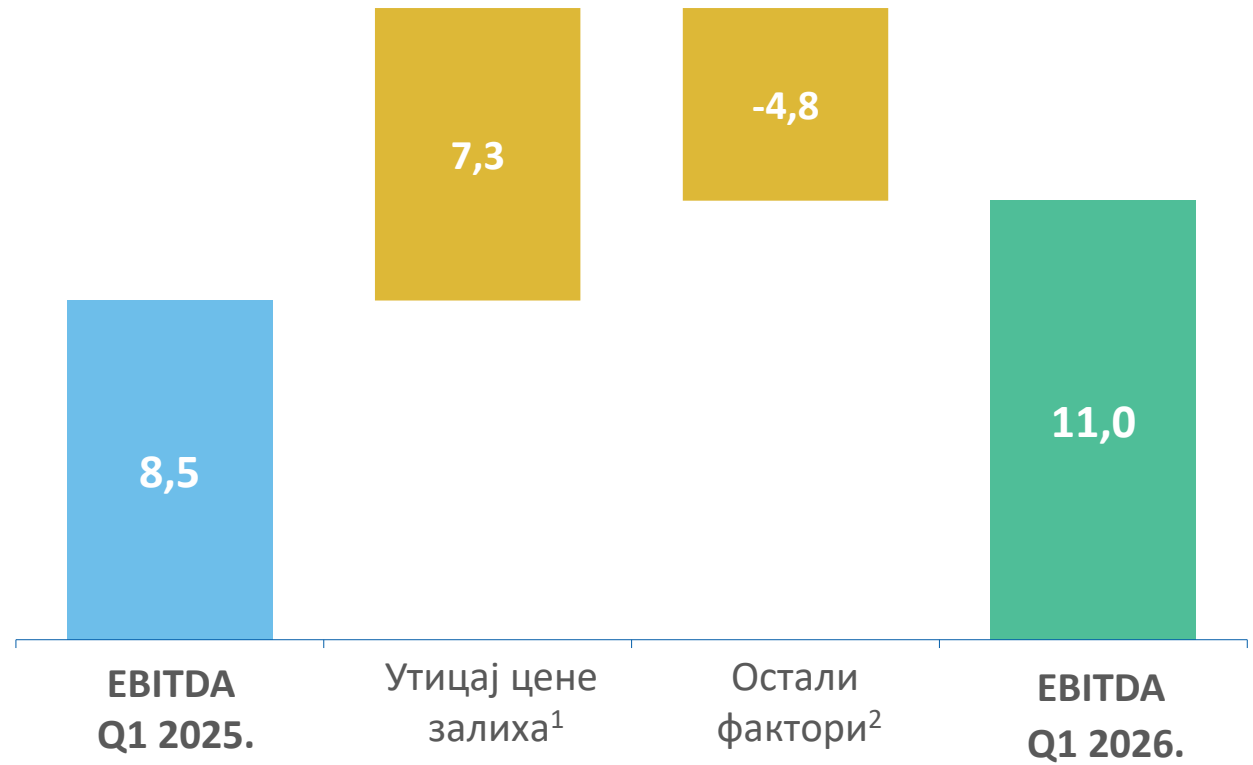
# Финансијски показатељи

## ЕБИТДА

Побољшање показатеља ЕБИТДА у првом кварталу 2026. године у односу на исти период прошле године, резултат је:

- раста цене нафте и нафтних деривата на светском тржишту уз позитиван ефекат утицаја „јефтинијих“ залиха и оптимизацију трошкова.
- Поред позитивних ефеката на резултат су утицали и ефекти државног регулисања цена, курса, смањења обима продаје деривата, производње нафте, као и лошије набавне премије сирове нафте.

ЕБИТДА,  
млрд. РСД



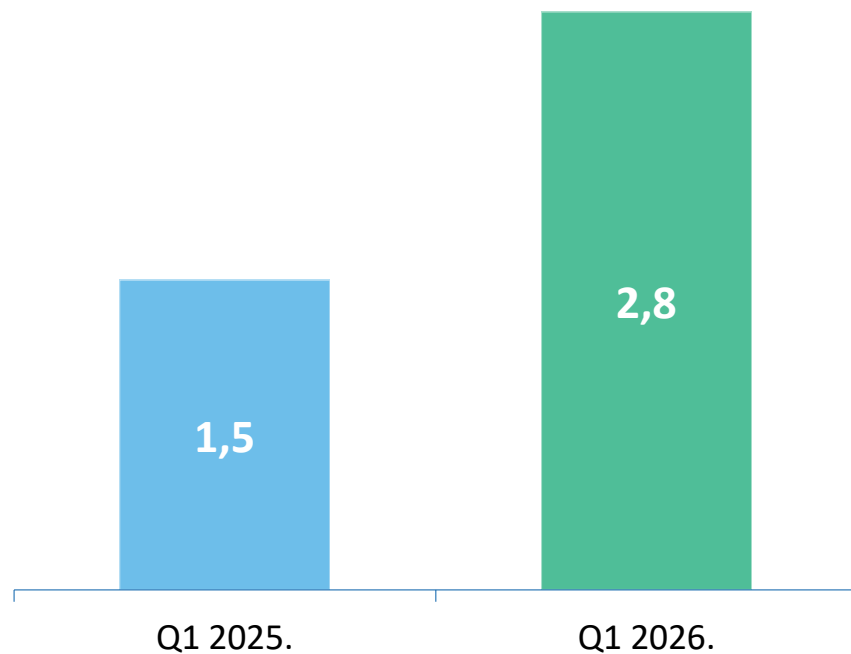
<sup>1</sup> Утицај цене залиха укључује и утицај цене нафте и курса долара.

<sup>2</sup> Укључује и ефекат ограничења цене у Републици Србији.

# Финансијски показатељи

## Нето добит

Нето добит,  
млрд. РСД

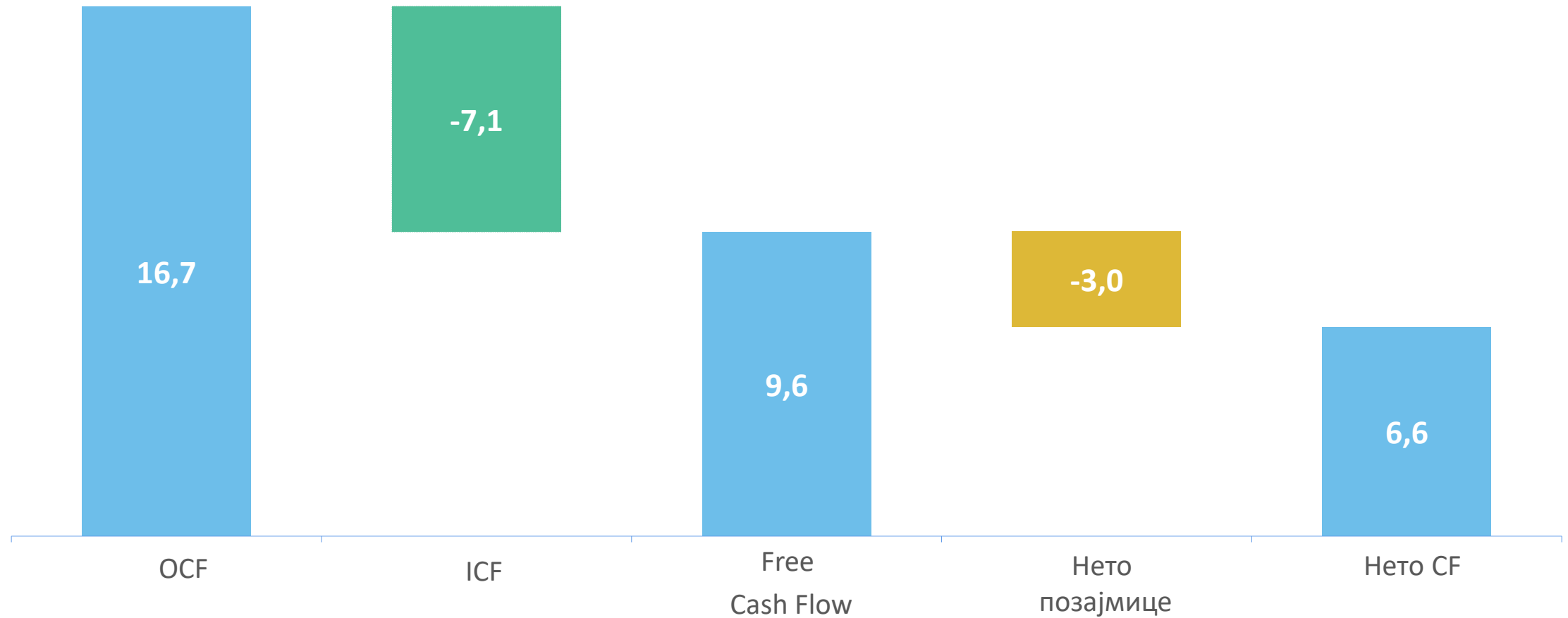


На раст показатеља нето добити у првом кварталу 2026. године у односу на исти период прошле године утицао је:

- Раст показатеља EBITDA
- Поред позитивног утицаја EBITDA, остварени су и негативни ефекти услед нижег резултата ТЕ-ТО.

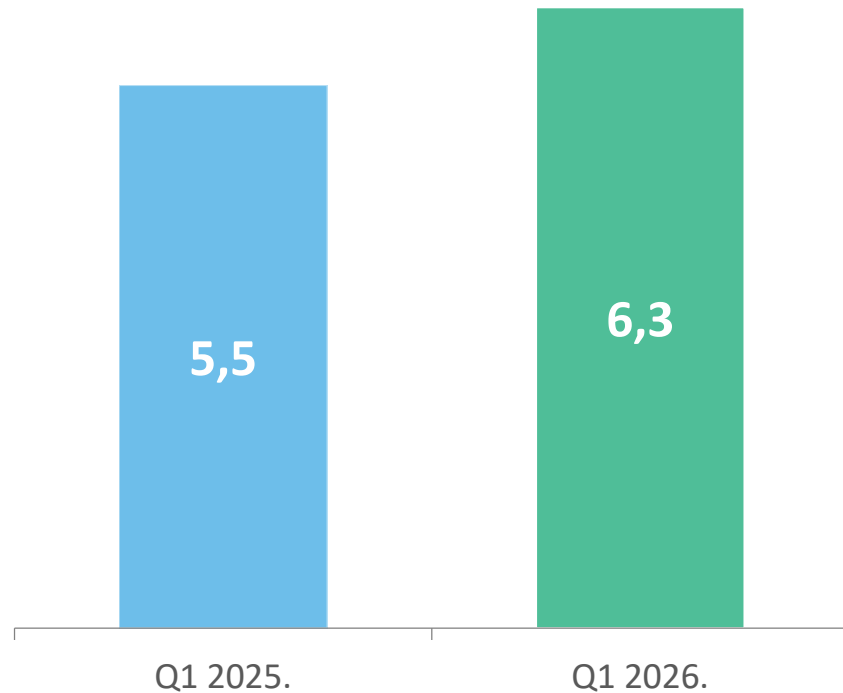
# Реализација CF-а у првом кварталу 2026. године

у млрд. РСД

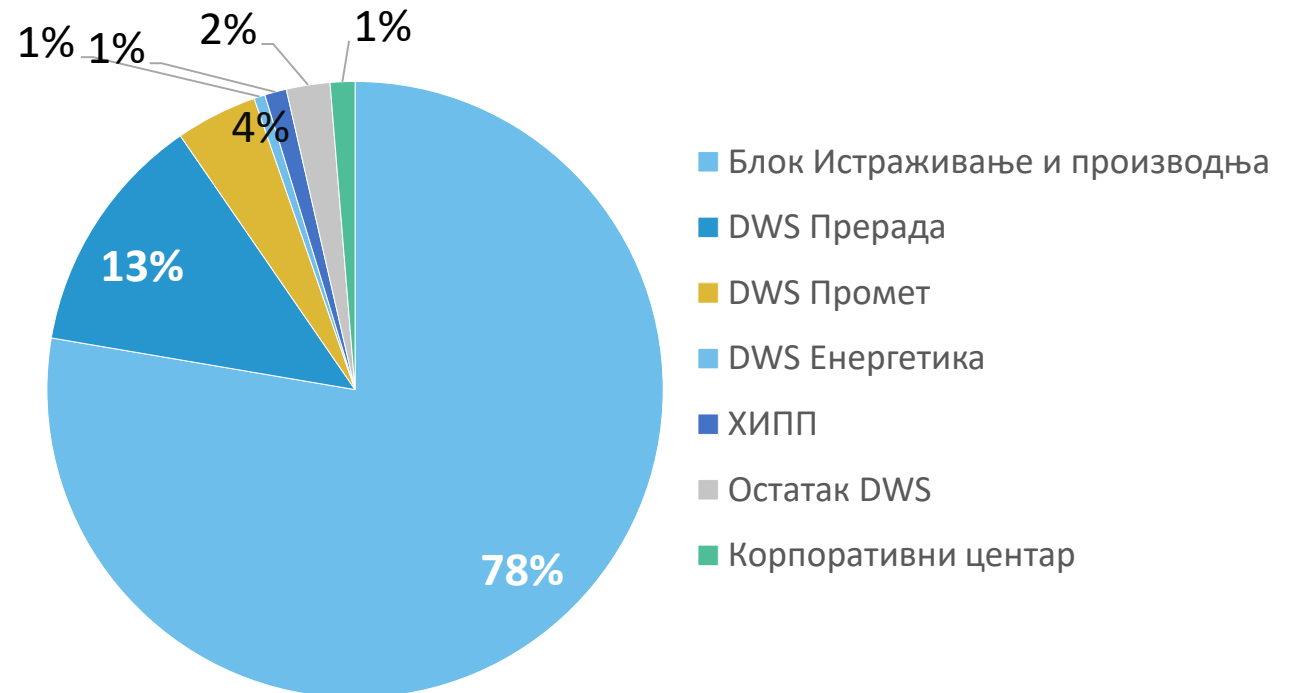


# Финансијски показатељи CAPEX

CAPEX<sup>1</sup>, млрд. РСД



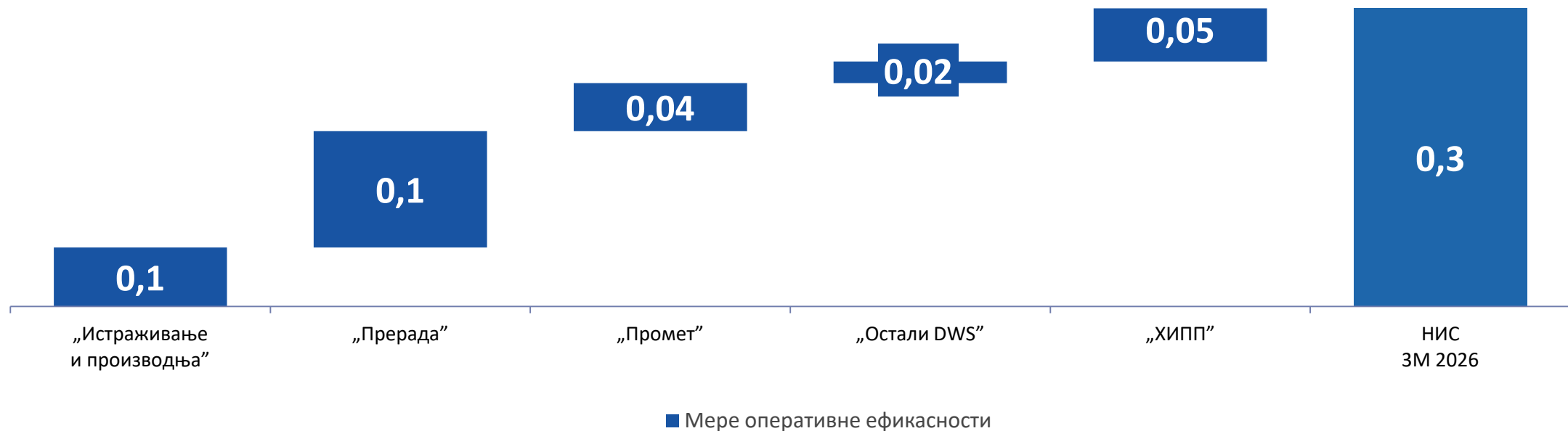
CAPEX по сегментима



# Достижни ниво потенцијала на показатељ EBITDA

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

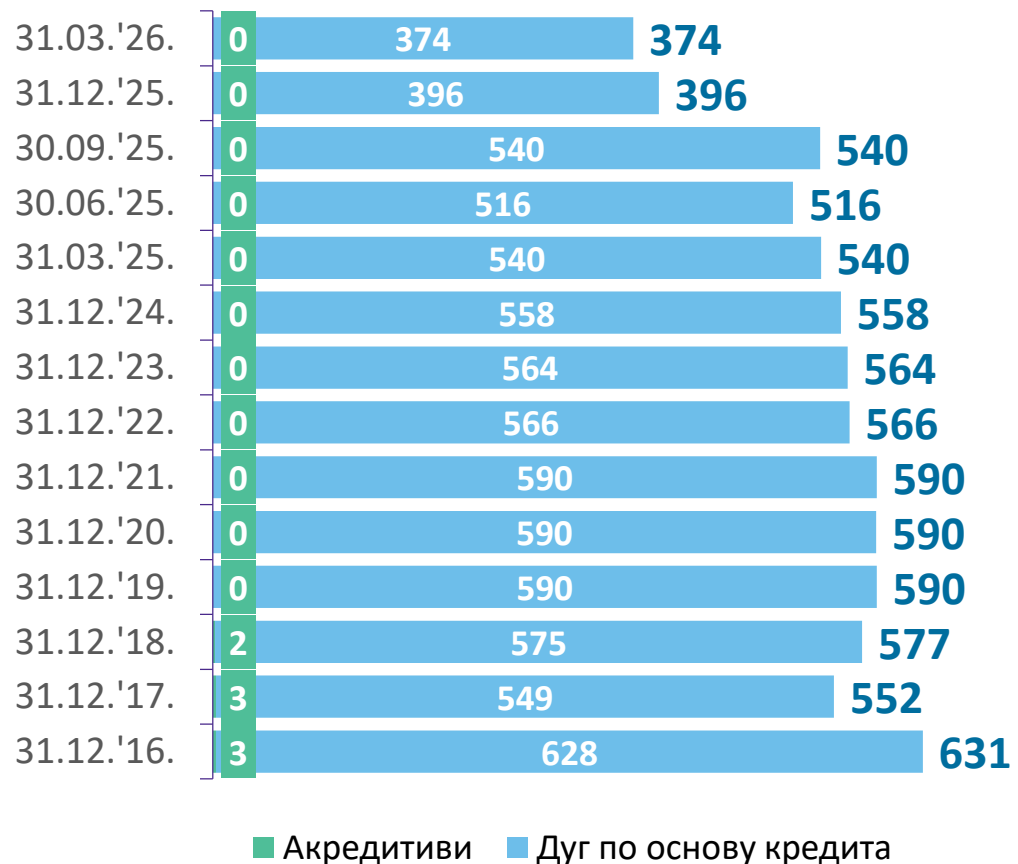
Укупан ефекат реализације достигнуг нивоа потенцијала на показатељ EBITDA у првом кварталу 2026. године износи **0,26** милијарду динара.



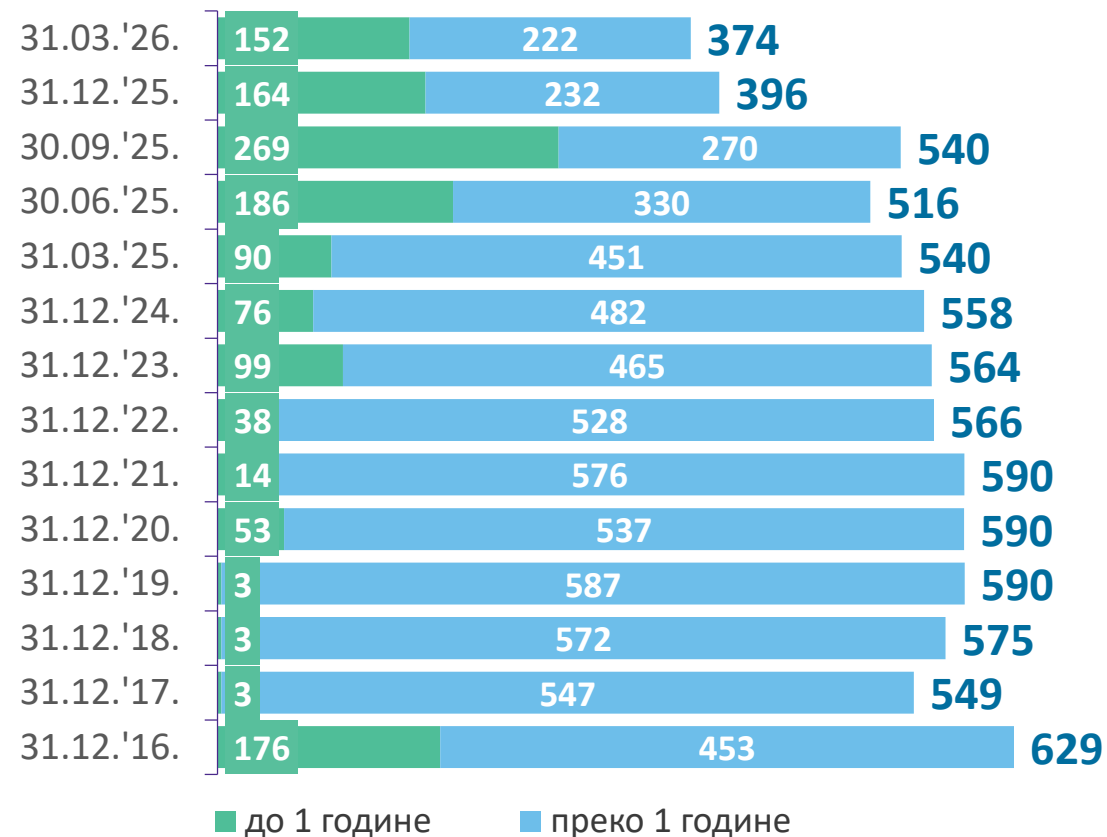
# Задуженост према банкама

## Рочна и валутна структура кредитног портфеља

Задуженост према банкама, млн. EUR



Дуг према банкама, млн. EUR



Валутна структура дуга:

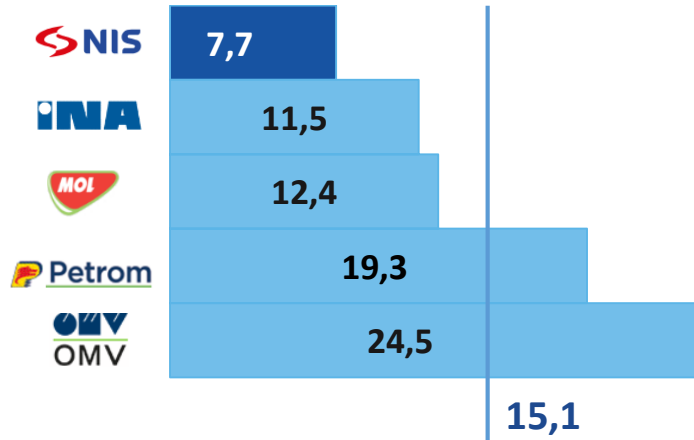
USD 0,0% ▶

EUR 100,0% ▶

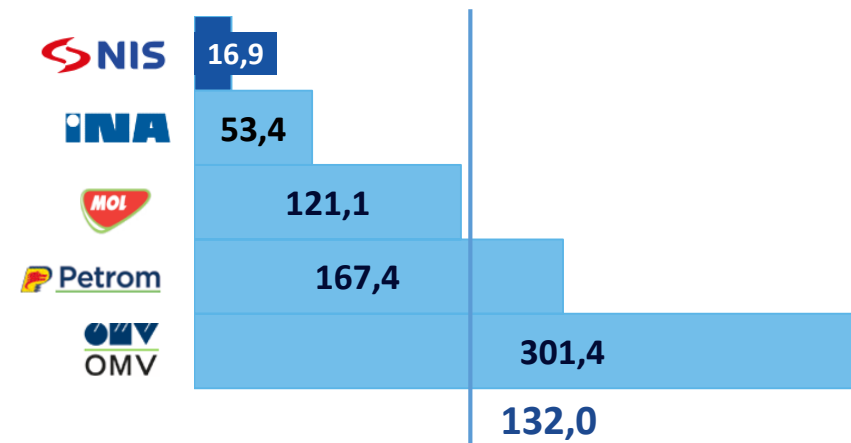
Остало 0,0% ▶

# Компаративна анализа

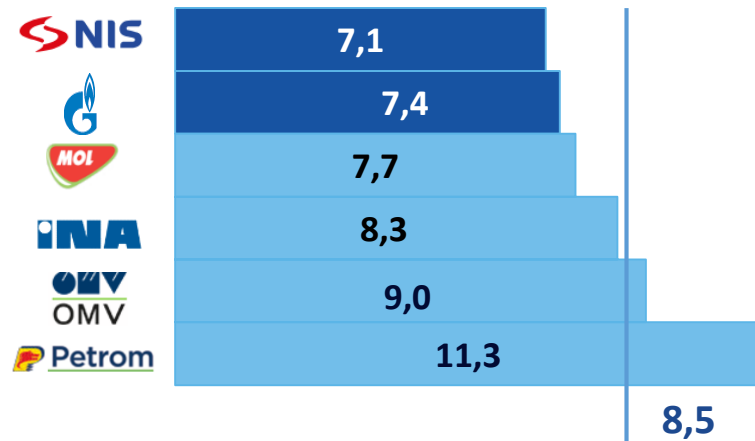
## ЕБИТДА маржа (%)



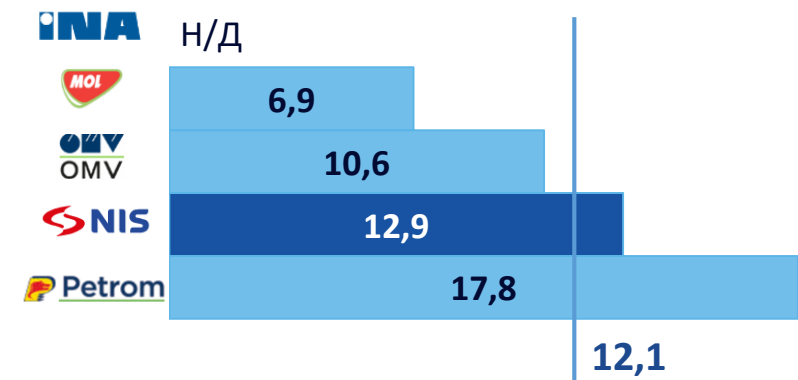
## ЕБИТДА/ФТЕ (хиљ. USD)



## Дневни промет (т/дан)



## UPS ОПЕХ (\$/boe)\*



# Закључак

- ▼ Комплексни макроекономски услови
- ▼ Изузетно комплексне околности пословања, посебно након 10. јануара 2025. године 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](mailto:Investor.relations@nis.rs)

**ХВАЛА НА  
ПАЖЊИ!**

 NIS