

ПРЕЗЕНТАЦИЈА О ОСТВАРЕНИМ РЕЗУЛТАТИМА НИС ГРУПЕ У ДРУГОМ КВАРТАЛУ И ПРВИХ ШЕСТ МЕСЕЦИ 2026. ГОДИНЕ

Антон Черепанов
Функција за финансије, економику,
планирање и рачуноводство

30.07.2026.



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.

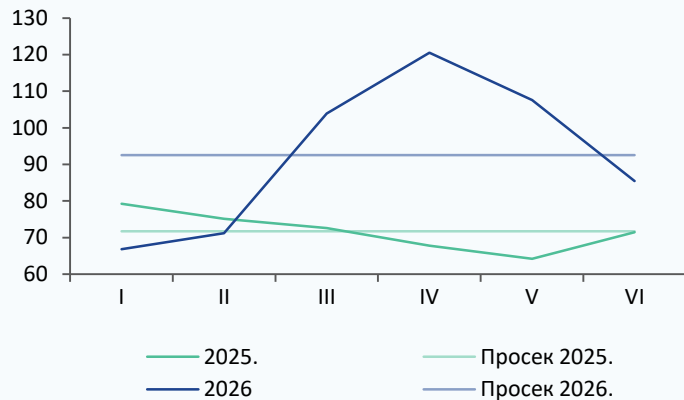
Ниједно лице није под било каквом обавезом да ажурира и одржава актуелним овде садржане податке.

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

Макроекономски показатељи

Раст цене нафте, пад курса долара у односу на динар

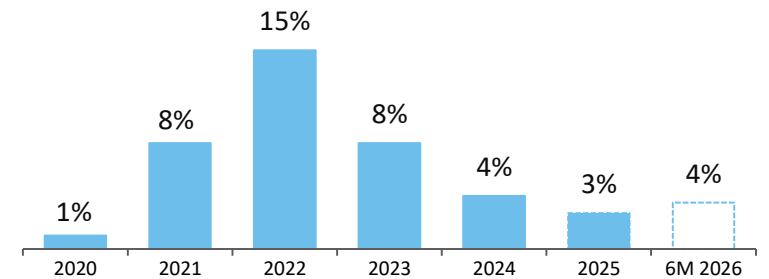
Цена нафте типа Brent, \$/bbl



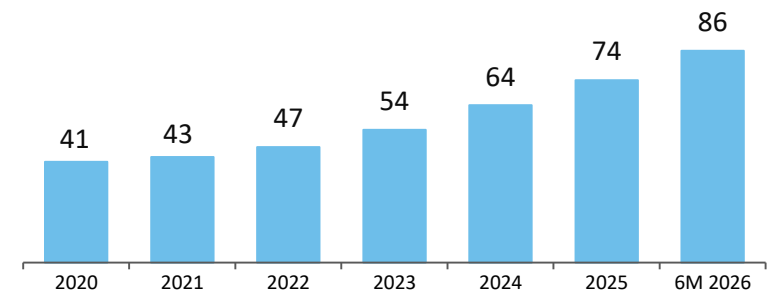
Спред дизела, \$/т.



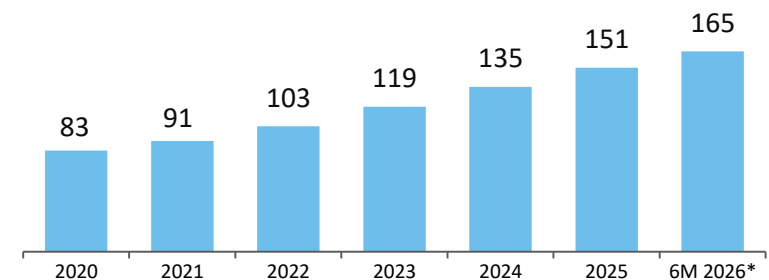
Годишња стопа инфлације у РС¹, %



Минимална бруто зарада у РС², хиљ. РСД



Просечна бруто зарада у РС³, хиљ. РСД



Спред бензина, \$/т.



¹ Промена цена у месецу у односу на исти месец претходне године (2020-2025 – децембар; Q1 2026 - март; Q2 2026 - мај), мерена индексом потрошачких цена. Извор: NBS (www.nbs.rs)

² Извор: IPC (www.ipc.rs)

³ Извор: РЗС (www.stat.gov.rs)

* Просечна зарада Q2 се односи на месец април 2026., док је за 6М 2026 приказан просек периода јан-април.



Блок Истраживање и производња

НИС у Q2 2026.

БРОЈ БУШОТИНА:

Q2 2026.

Избушено:

13 разрадних бушотина у Србији.

Пуштено у рад:

15 разрадних бушотина у Србији.

ОБИМ ПРОИЗВОДЊЕ:

Укупан обим производње нафте и гаса у другом кварталу износи **274,1** хиљаде т.е.н. укључујући и концесије.

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q2 2026.

CAPEX¹: **4,3** млрд. РСД

EBITDA²: **10,9** млрд. РСД

Основни циљ током другог 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.

¹Финансирање, без ПДВ-а. CAPEX за 6М 2026. износи 9,2 млрд. РСД.

²EBITDA за 6М 2026. износи 18,0 млрд. РСД.



Downstream - Прерада

НИС у Q2 2026.

Q2 2026.

- Одржавање редовног и континуалног рада Рафинерије уз уредно снабдевање тржишта свим нафтним дериватима, у условима кратке лиценце, као и прилагођавање променама у корпи увозне нафте, условљеним кретањем на спот тржишту и могућностима за набавку
- Верификација извештаја о емисијама GHG⁴ за Рафинерију нафте Панчево сагласно новим законским обавезама РС.

ОБИМ ПРЕРАДЕ НАФТЕ И ПОЛУПРОИЗВОДА

Укупан обим прераде нафте и полупроизвода у другом кварталу 2026. године износи **972,1¹** хиљада тона

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q2 2026.

CAPEX²: **0,4** млрд. РСД

EBITDA³: **12,0** млрд. РСД

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

¹ Приказани обим прераде нафте и полупроизвода представља консолидовани обим прераде НИС Групе (Блок Прерада и ХИП-Петрохемија). Током другог квартала у Блоку Прерада је прерађено 1.003 хиљаде тона сирове нафте и полупроизвода.

² Финансирање, без ПДВ-а. CAPEX за 6М 2026. износи 1,2 млрд. РСД.

³ EBITDA за 6М 2026. износи 22,2 млрд. РСД.

⁴ Гасови са ефектом стаклене баште.



Downstream - Промет

НИС у Q2 2026.

Q2 2026.

- Почетак рада ССГ Смедеревска Паланка 1, враћање у мрежу после дугогодишњег закупа
- Окончање пројекта реновације продајног простора ССГ Ново Миријево и ССГ Севојно 2

Q2 2026.

- Удео НИС а.д. на тржишту малопродаје Србије у првих шест месеци 2026. године је **43%**.
- Обим малопродаје у Србији у другом кварталу 2026. године износи **216** хиљ. тона.

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q2 2026.

CAPEX¹: **0,3** млрд. РСД

EBITDA²: **1,5** млрд. РСД

¹ Финансирање, без ПДВ-а. CAPEX за 6М 2026. износи 0,6 млрд. РСД

² EBITDA за 6М 2026. износи 1,2 млрд. РСД



Downstream - Енергетика

НИС у Q2 2026.

Изградња ФНЕ¹:

- ФНЕ Елемир пројекат снаге 1,8 MWp – у току је тендер за прикупљање понуда за реализацију
- 19 ФНЕ на ССГ укупне снаге 0,51 MWp – у току је тендер за прикупљање понуда за реализацију

Q2 2026.

- Укупан обим произведене електричне енергије у другом кварталу ове године износи **40,0² GWh.**

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q2 2026.

CAPEX³: **0,01** млрд. РСД
EBITDA⁴: **0,06** млрд. РСД

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

¹Фотонапонске електране.

²Приказани обим произведене електричне енергије укључује електричну енергију произведену у енергани Панчево, малим електранама и фотонапонским електранама. Укупан обим произведене електричне енергије на ФНЕ за период јануар-јун износи 7,4 GWh (од тога производња у Q2 износи 5,1 GWh).

³Финансирање, без ПДВ-а. CAPEX за 6М 2026. износи 0,04 млрд. РСД.

⁴EBITDA за 6М 2026. износи 0,08 млрд. РСД.



Downstream – ХИП-Петрохемија

НИС у Q2 2026.

Q2 2026.

- У Q2 уговорени су пројекти чија је реализација планирана током капиталног ремонта у периоду септембар-новембар 2026., а наставља се уговарање пословних активности за Програм капиталног ремонта 2026, како би радови били реализовани у роковима предвиђеним од стране НИС а.д. Нови Сад, а све у циљу наставка несметаног рада на пројектованом капацитету ХИПП-а и довођења опреме у пројектно стање, ради остварења планске производње.

Q2 2026.

- 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:

Q2 2026.

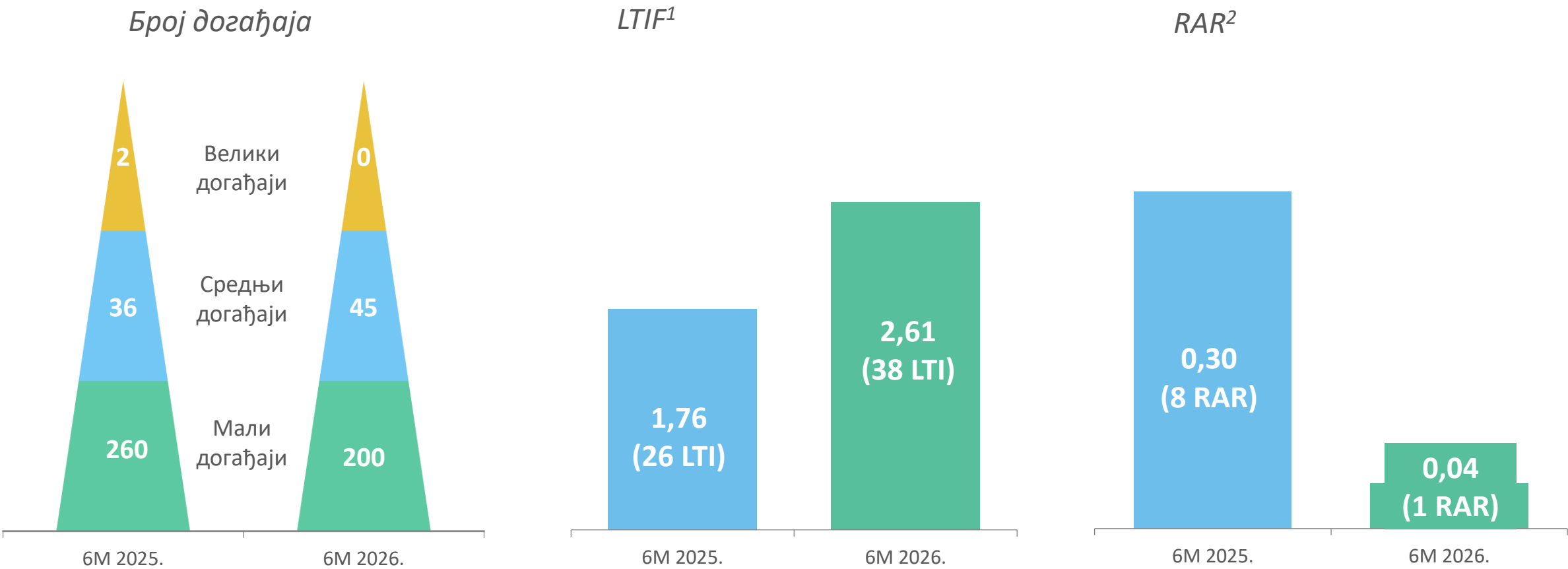
CAPEX¹: **0,07** млрд. РСД

EBITDA²: **0,6** млрд. РСД

¹Финансирање, без ПДВ-а CAPEX за 6М 2026. износи 0,14 млрд. РСД.

²EBITDA за 6М 2026. износи -0,9 млрд. РСД.

HSE показатељи



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

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

Кључни показатељи

Q2 2026.	Q2 2025.	Кључни показатељи	Јединица мере	6М 2026.	6М 2025.
104,5	67,8	Brent Dtd	\$/bbl	92,6	71,7
105,5	73,5	Приход од продаје	млрд. РСД	171,7	145,8
24,1	1,7	EBITDA	млрд. РСД	35,1	10,2
7,0	-5,1	Нето добит/губитак	млрд. РСД	9,8	-3,6
-0,1	7,9	OCF	млрд. РСД	16,6	1,7
57,4	52,4	Обрачунате обавезе по основу јавних прихода	млрд. РСД	101,4	104,7
274,1	278,4	Производња нафте и гаса	хиљ. усл. тона	554,4	556,0
972,1	824,1	Обим прераде сирове нафте и полупроизвода ¹	хиљ. тона	1.614,9	1.677,1
807,4	805,3	Укупан промет нафтних деривата ²	хиљ. тона	1.399,6	1.524,4
5,4	6,9	CAPEX	млрд. РСД	11,8	12,4
364,9	515,6	Укупна задуженост према банкама (укупан дуг према банкама + акредитиви)	млн. EUR	364,9	515,6

¹Приказани обим прераде укључује и обим прераде ХИП-Петрохемије.

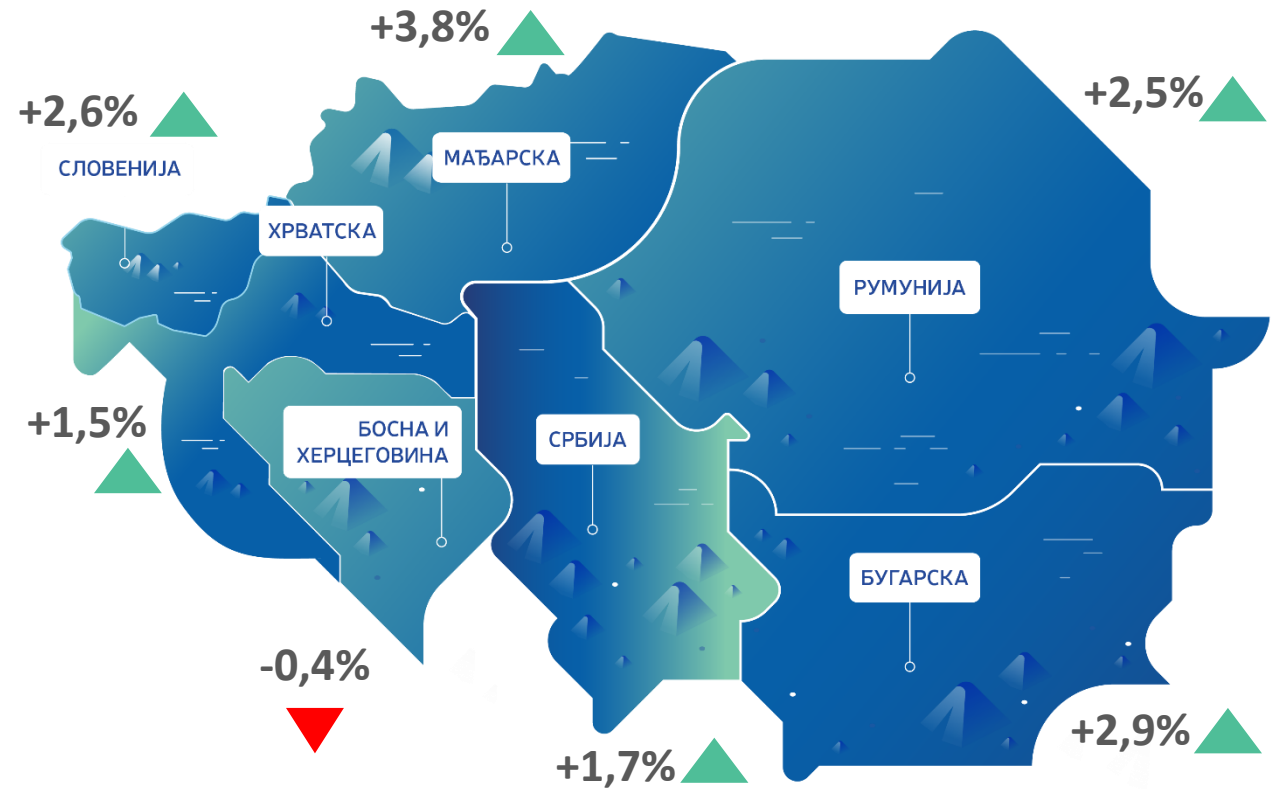
²Приказани обим промета укључује и промет петрохемијских производа ХИП-Петрохемије

ХИП-Петрохемија: основни оперативни и финансијски показатељи

Q2 2026.	Q2 2025.	Кључни показатељи	Јединица мере	6М 2026.	6М 2025.
96,9	74,5	Производња петрохемијских производа	хиљ. тона	141,0	127,1
121,7	95,3	Прерада примарног бензина	хиљ. тона	180,0	162,2
82,4	64,8	Промет петрохемијских производа	хиљ. тона	146,8	122,0
0,6	-2,3	EBITDA	млрд. РСД	-0,9	-4,1
0,2	-2,7	Нето добит/губитак	млрд. РСД	-1,5	-4,7
0,1	0,4	CAPEX ¹	млрд. РСД	0,1	0,5
5,8	8,1	LTIF	број	5,8	8,1

Трендови тржишта моторних горива 6М 2026/6М 2025

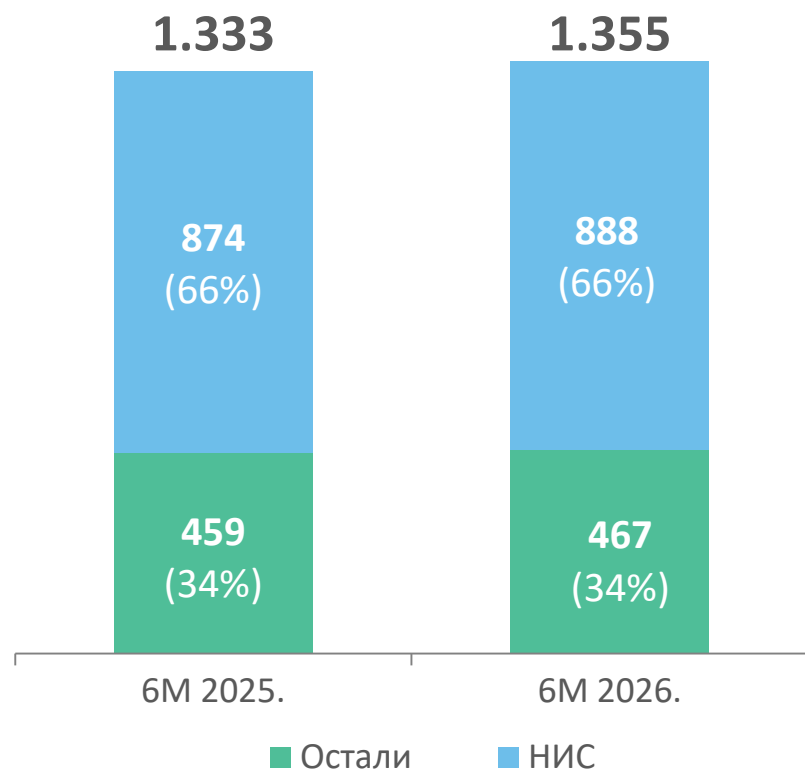
- Општи регионални тренд је раст потрошње.



Тржишни удео – Србија:

Тржиште моторних горива

Обим тржишта моторних горива,
хиљ. тона¹

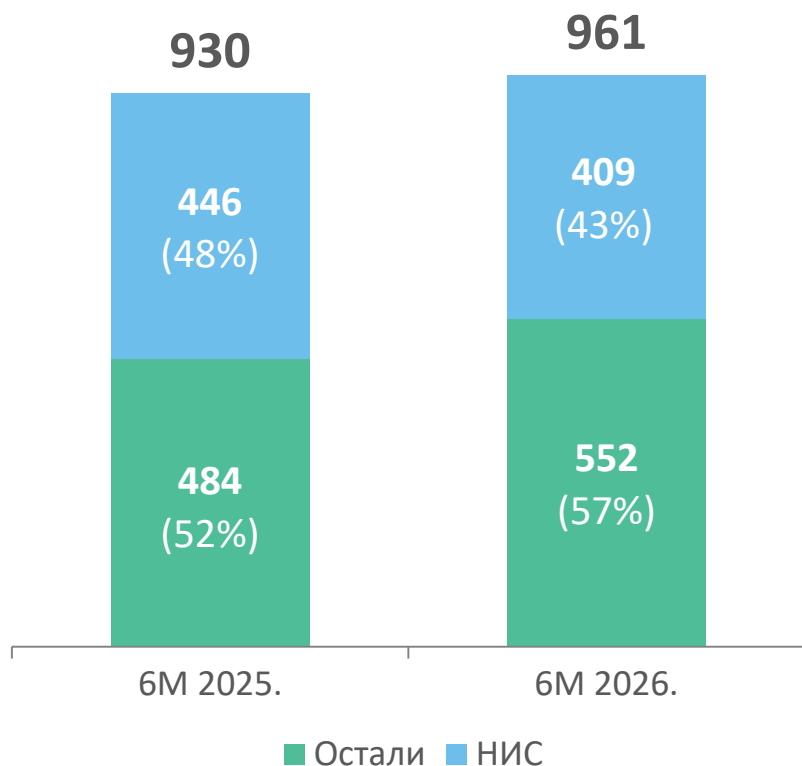


- У првој половини 2026. године, забележен је раст потрошње моторних горива од 1,7% на домаћем тржишту, док је потрошња моторних горива у малопродаји била у порасту 3,3% у односу на исти период у 2025. години. Појачана продаја у марту, као последица повећане набавке корисника због страха од несташнице, је креирала интерне залихе које се током другог квартала постепено смањују, посебно у пољопривредном сегменту. Током априла и маја, разлика у малопродајним ценама између Србије и БиХ била је значајно мања него уобичајено због раста цена у БиХ и мера, које је предузимала Влада Србије (снижење акциза, контрола цена), што је накратко довело до враћања дела прекограничне набавке на станице, пре свега, у западној Србији. Стабилизација цена крајем маја и током јуна и враћање дела акцизе поново су довели до већег распона у ценама.

Тржишни удео – Србија:

Малопродајно тржиште моторних горива

Малопродајно тржиште,
хиљ. тона¹

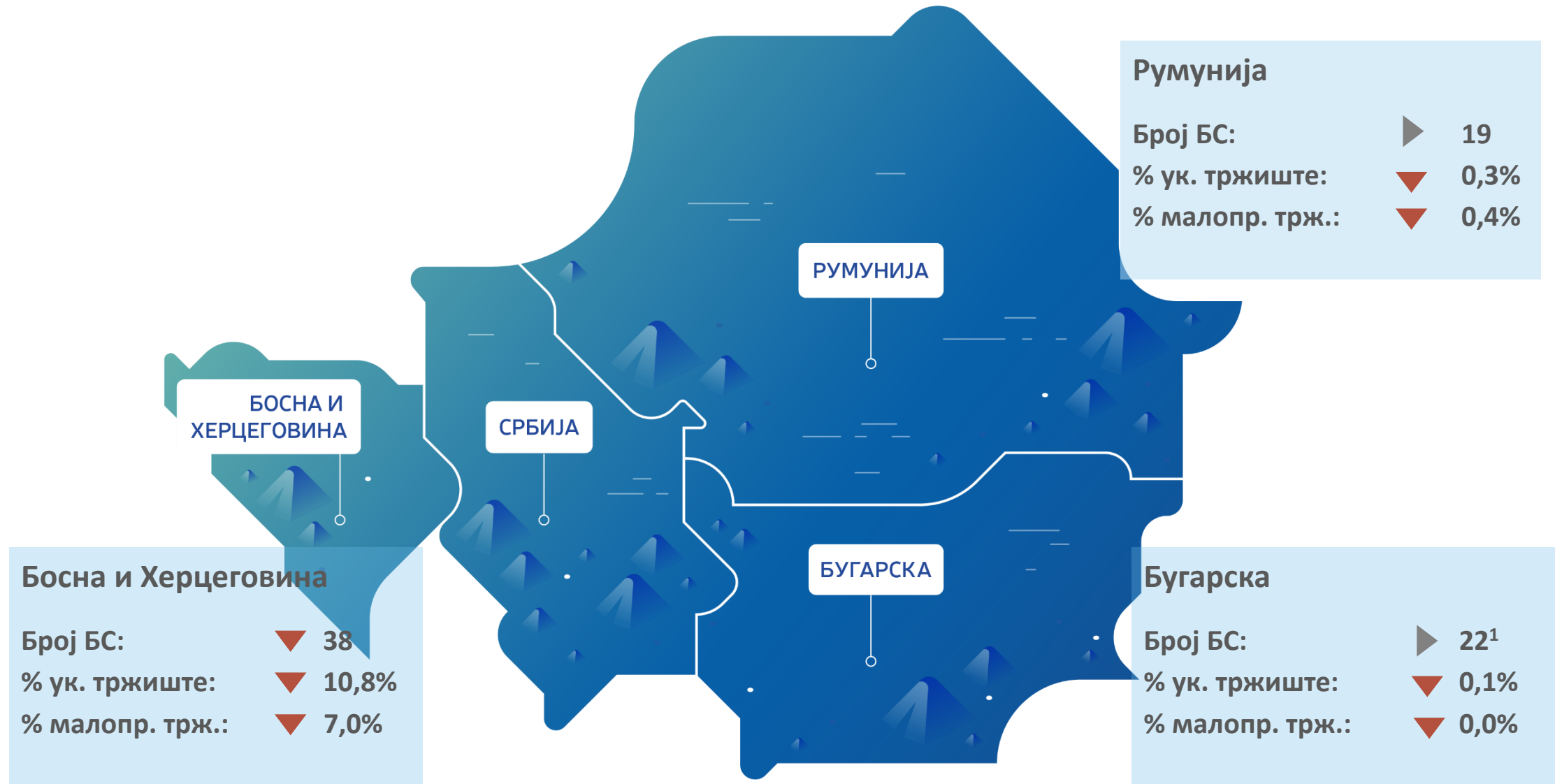


- Тржишно учешће НИС-а у малопродаји ниже је за 5,4 процентних поена у односу на исти период претходне године. Компанија и даље задржава високу позицију у сложеним и динамичним тржишним условима.

Укупан број бензинских станица
НИС а.д. у Србији на дан 30.06.2026.

327

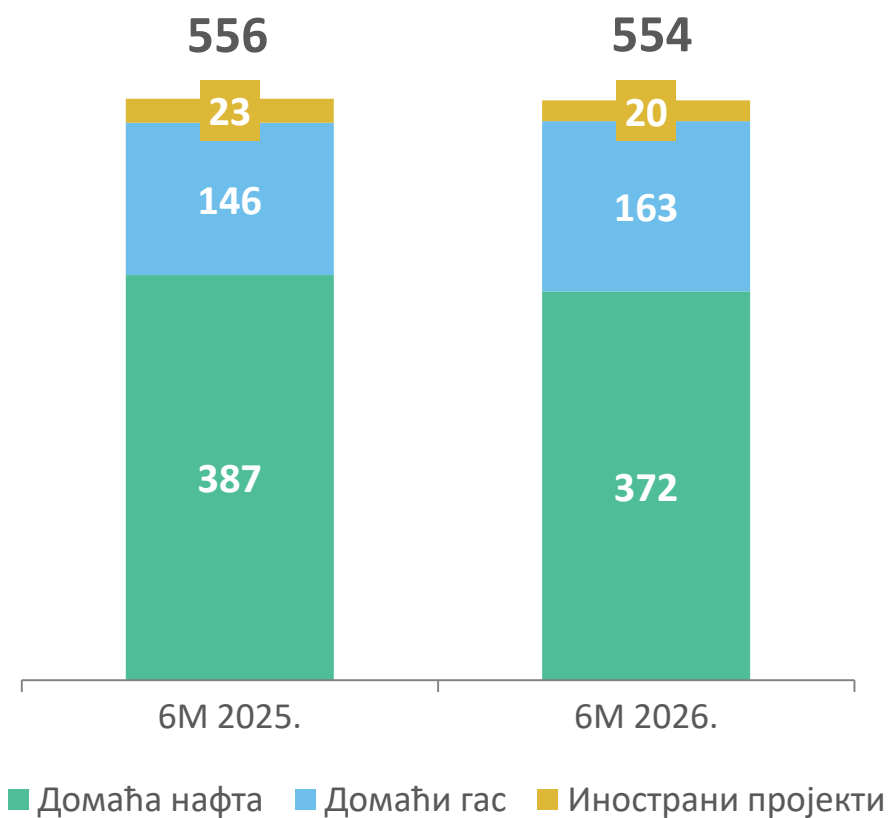
Тржишни удео – регион 6М 2026/6М 2025



Оперативни показатељи

Истраживање и производња

Производња нафте и гаса, хиљ. усл. тона

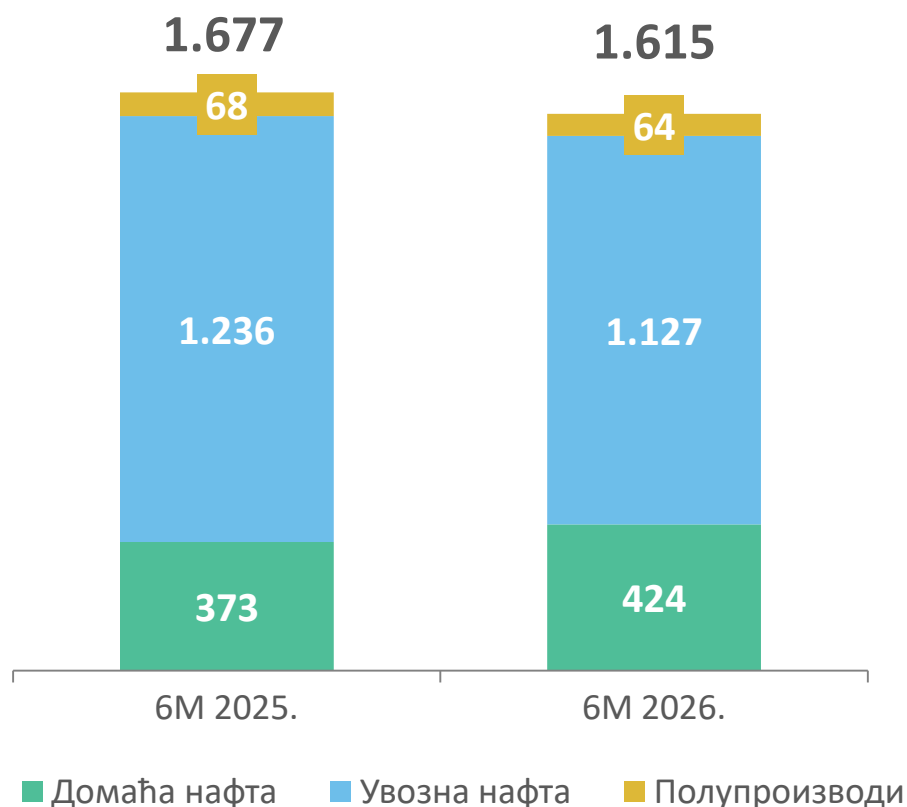


- Обезбеђена континуирана производња угљоводоника уз реализацију пројеката геолошко-истражних радова.

Оперативни показатељи

Downstream Прерада

Прерада нафте и полупроизвода¹,
хиљ. тона

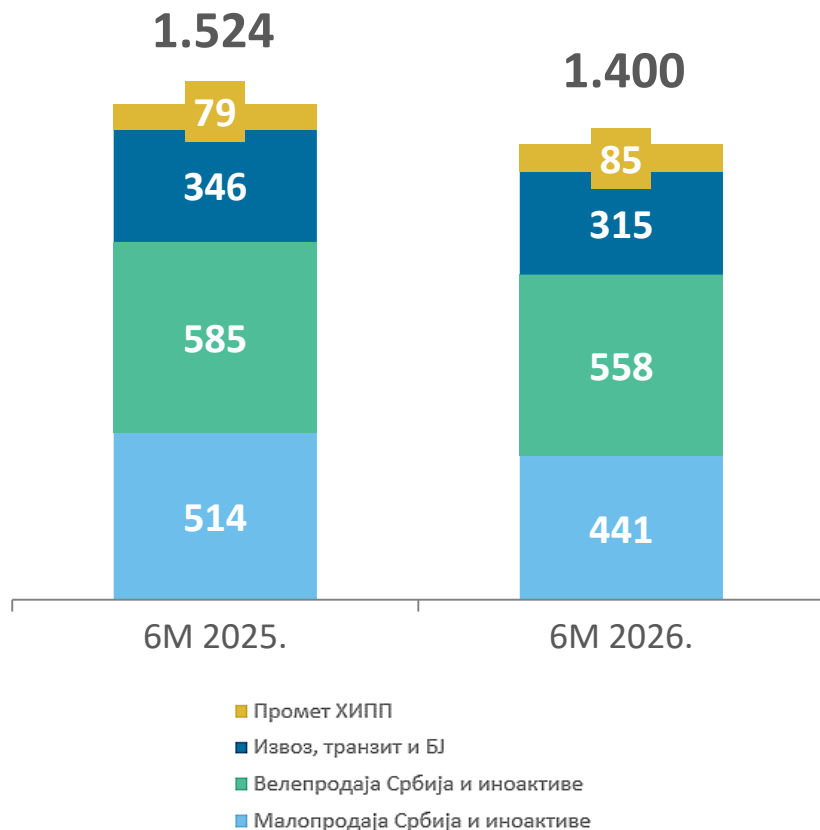


- У првих шест месеци 2026. године обим прераде и дораде смањен је за 3% у односу на исти период прошле године.
- Смањење обима прераде условљено је стартом рафинеријских постројења крајем јануара 2026. након обуставе из 2025. године због недостатка сирове нафте за прераду, услед санкција OFAC-а.
- Повећање обима прераде на кварталном нивоу условљено је потребама тржишта уз одржавања редовног и континуалног рада Рафинерије Панчево.

Оперативни показатељи

Downstream Промет

Обим промета¹,
хиљ. тона



У првих шест месеци 2026. године забележен је пад промета од 8% у односу на исти период 2025. године, тако да је укупан промет износио 1.400 хиљада тона.

- Малопродаја – пад за 14% услед:
 - пада продаје у Србији који је изазван увођењем 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.
- Велепродаја² – пад за 5%:
 - Пад велепродаје је последица смањења промета у сегменту иноактива, уз додатни утицај увођења Уредбе о забрани извоза из Србије.
- Извоз, транзит и БЈ³:
 - повећање обима промета транзита за 24% првенствено због повећања тражње за мазутом,
 - смањење продаје авио-горива за 29% у односу на исти период 2025. као последица увођења санкција;
 - пад продаје у оквиру канала бункерисање за 26% услед додатно отежаног пословања са ино-клијентима, због раскида уговора са одређеним клијентима услед санкција НИС-у;
 - смањење промета битумена и кокса за 27%, услед оптимизације потрошње сирове нафте што је довело до мање расположивости у РНП, као и смањења продаје услед санкција НИС-у.

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

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

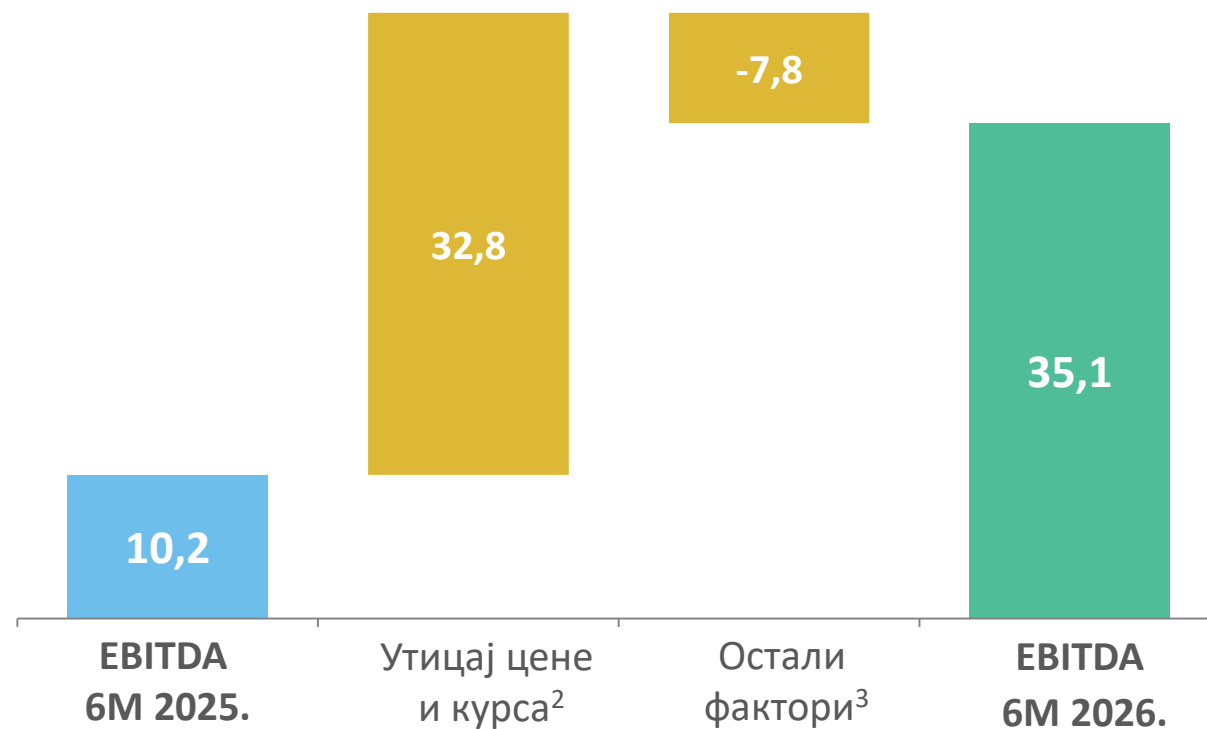
³ БЈ обухватају промет нафтних деривата канала битумен, бункер и авиогорива.

Финансијски показатељи

EBITDA

- Побољшање показатеља EBITDA у првих шест месеци 2026. године у односу на исти период прошле године резултат је раста цене нафте и нафтних деривата на светском тржишту, позитивних ефеката утицаја „јефтинијих” залиха и оптимизације трошкова, као и повећања прихода кроз враћање дела купаца (велепродајних и малопродајних клијената), а услед спроведених мера и активности (ценовна политика, рад комитета).
- Поред позитивних ефеката, на резултат су утицали и негативни ефекти курса, промена у асортиману и структури продаје деривата, производње нафте, лошијих набавних премија сирове нафте, као и ефекат ограничења цена.

EBITDA¹,
млрд. РСД



¹ Сва евентуална одступања настају услед заокруживања.

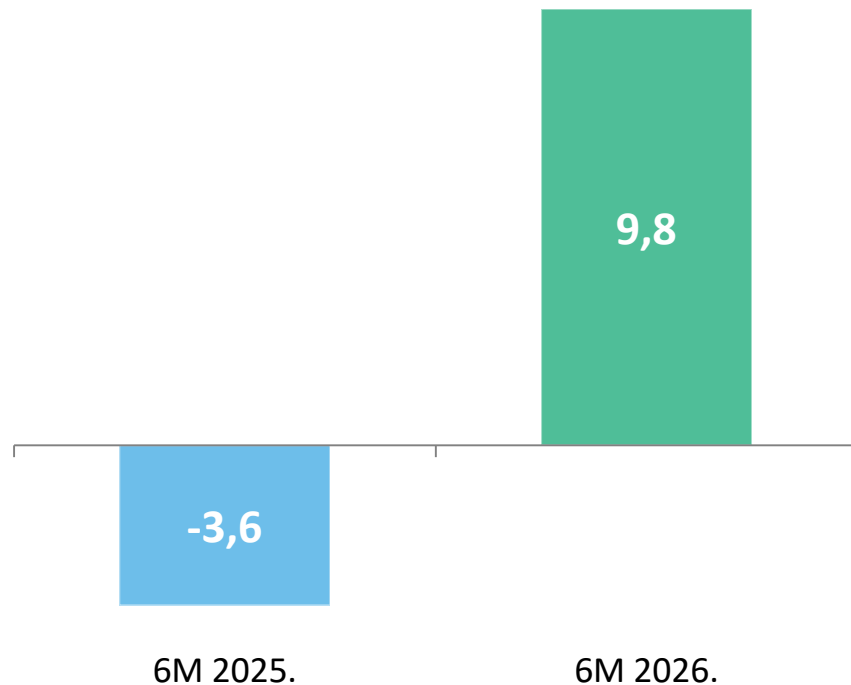
² Утицај цене нафте и курса долара укључује и утицај цене залиха (ефекат цене нафте износи 28,5 млрд. РСД, док је утицај цене залиха 6,0 млрд. РСД).

³ Укључује и ефекат ограничења цене у Републици Србији.

Финансијски показатељи

Нето добит

Нето добит/губитак,
млрд. РСД

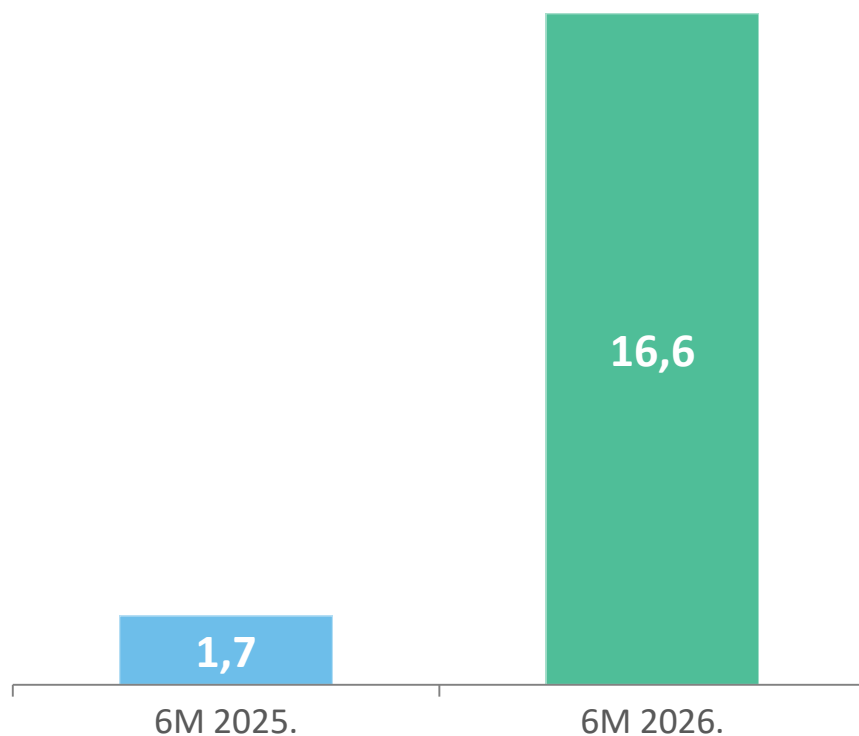


- На раст показатеља нето добити у првих шест месеци 2026. године у односу на исти период прошле године утицао је раст показатеља EBITDA.
- Поред позитивног утицаја EBITDA, у јуну 2026. године су повећани трошкови амортизације услед признавања обезвређења имовине у Румунији и Бугарској (ефекат обезвређења¹ износи 6,3 млрд. РСД).

Финансијски показатељи

OCF

OCF, млрд. РСД

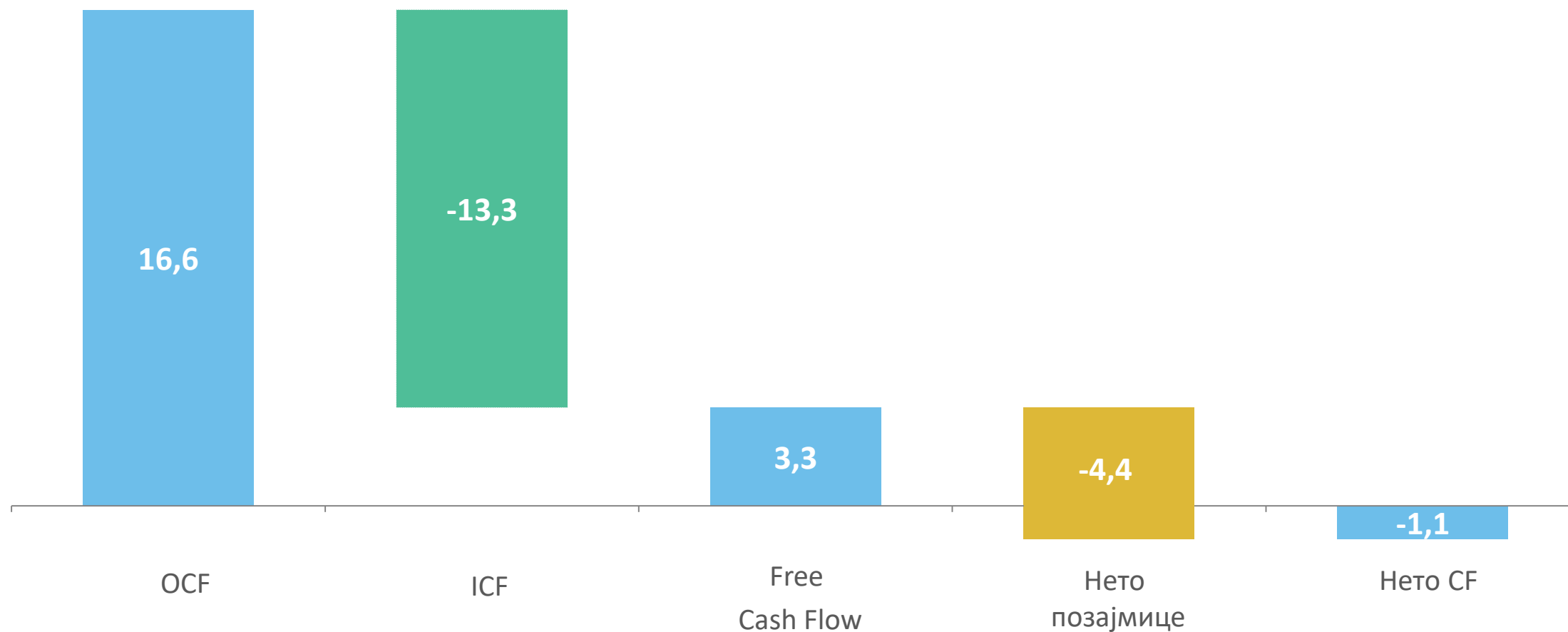


На раст показатеља OCF у првом полугодишту 2026. године, у односу на исти период претходне године, највећим делом су утицали:

- Мањи одливи из оперативног пословања
- Већи приливи из оперативног пословања.

Реализација CF-а у првих шест месеци 2026. године

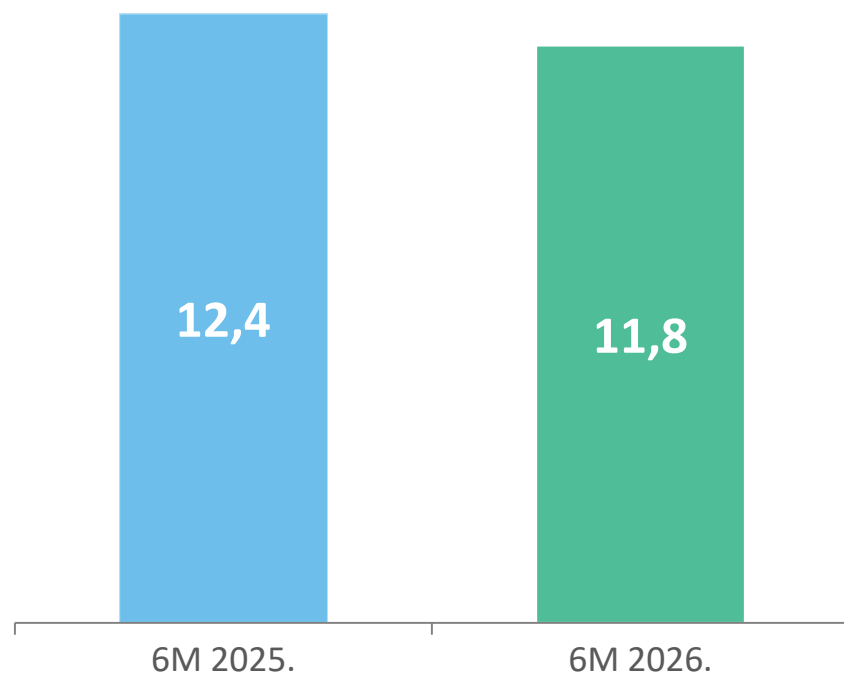
у млрд. РСД



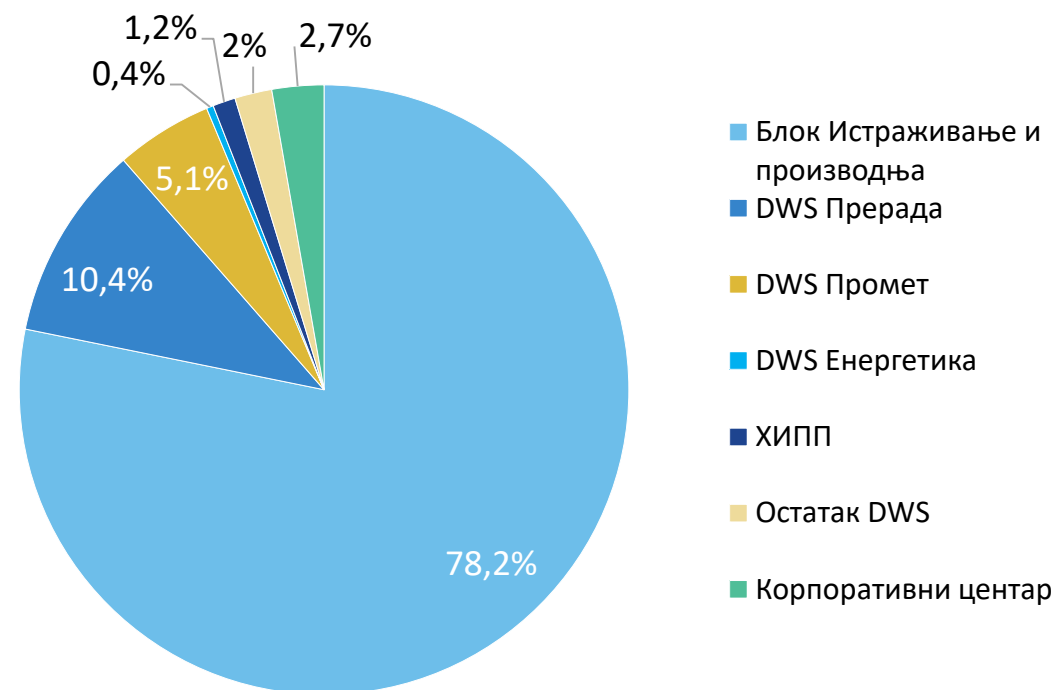
Финансијски показатељи

CAPEX

CAPEX¹, млрд. РСД



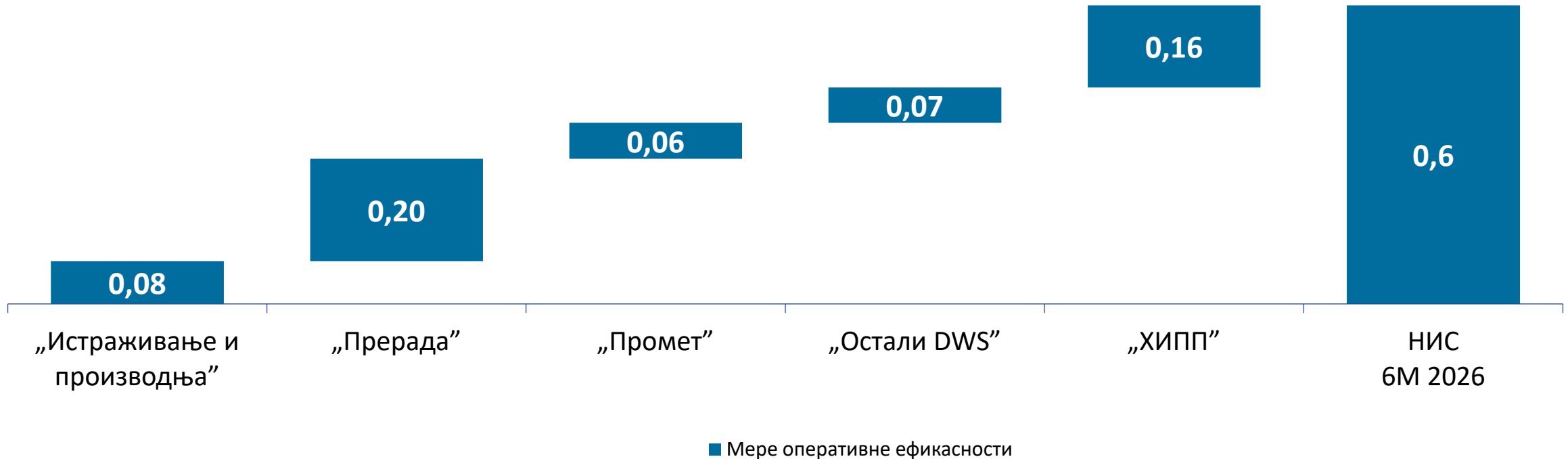
Инвестиције по сегментима у првих шест месеци 2026. године



Достижни ниво потенцијала на показатељ EBITDA

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

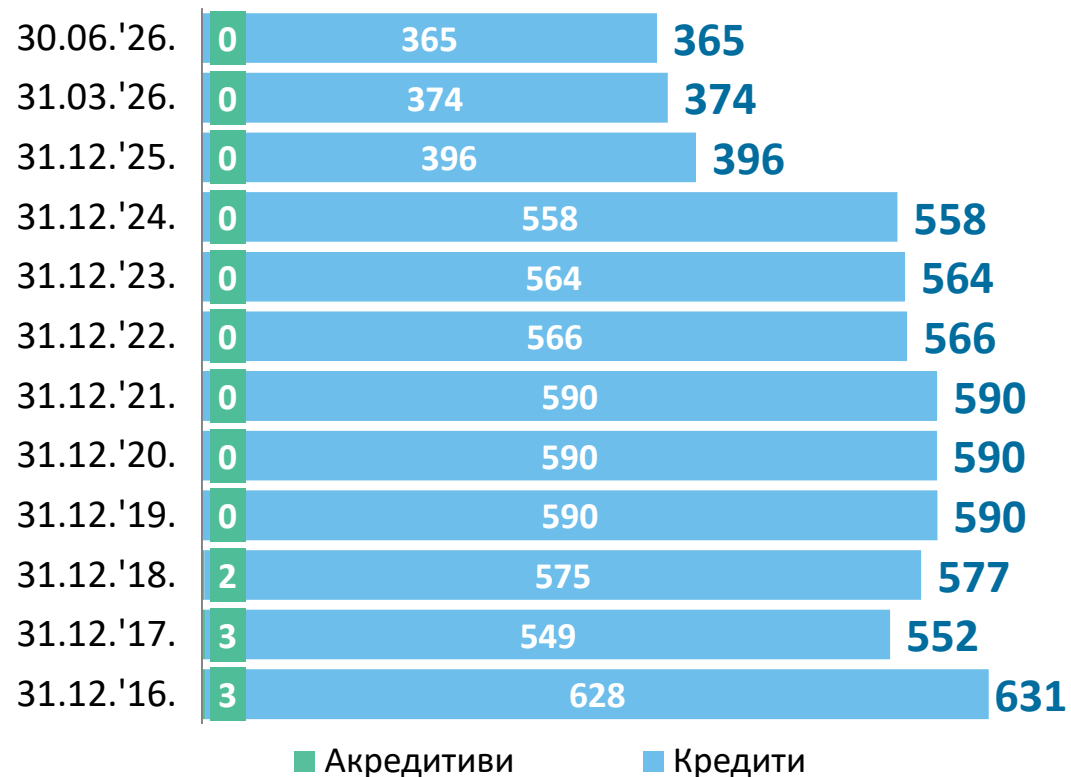
Укупан ефекат реализације достигнуг нивоа потенцијала на показатељ EBITDA у првих шест месеци 2026. године износи **0,6** милијарди динара.



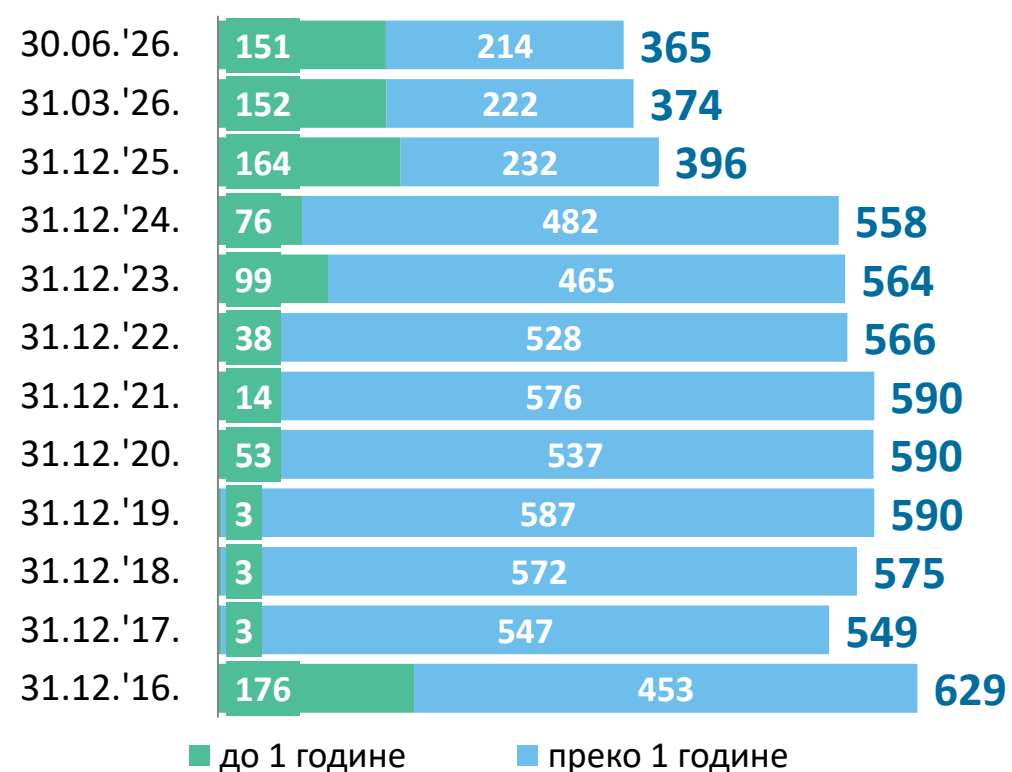
Задуженост према банкама

Рочна и валутна структура кредитног портфеља

Задуженост према банкама, млн. EUR



Дуг према банкама, млн. EUR



Валутна структура дуга:

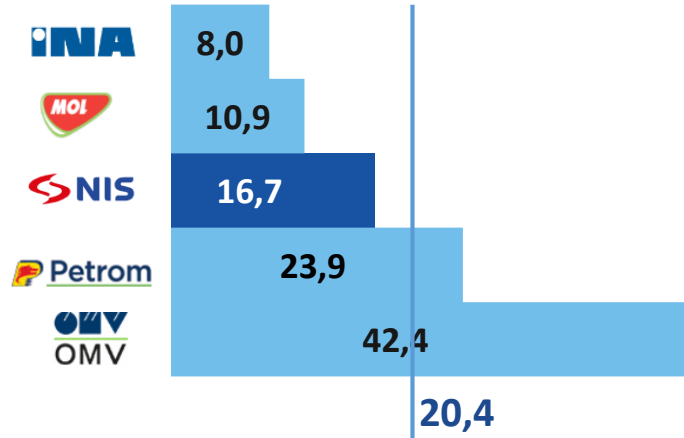
USD 0,0% ►

EUR 100,0% ►

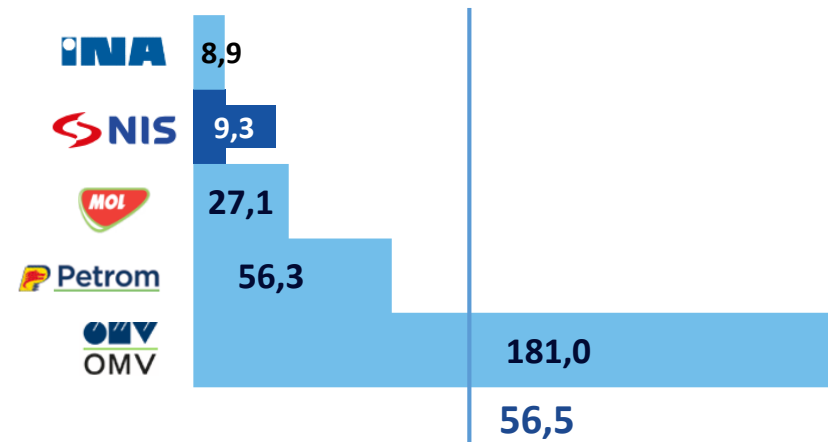
Остало 0,0% ►

Компаративна анализа

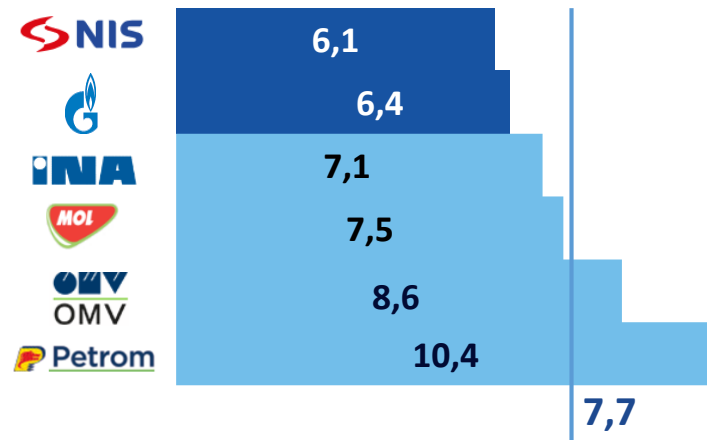
ЕБИТДА маржа (%)



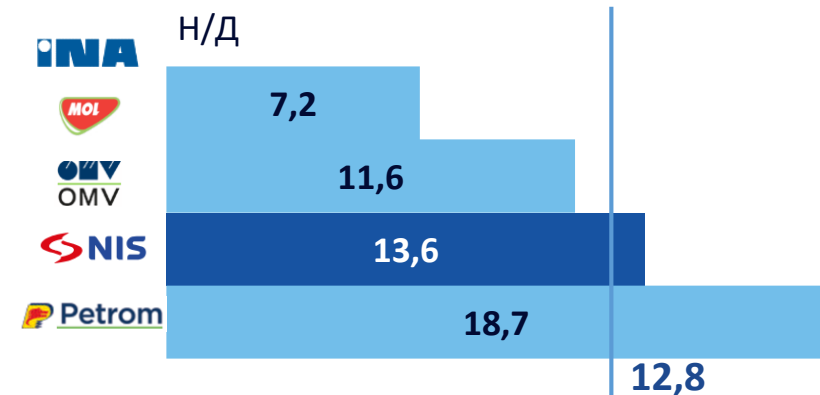
ЕБИТДА/ФТЕ (хиљ. USD)



Дневни промет (t/дан)



UPS OPEX (\$/boe)*



Одржана XVIII редовна седница Скупштине акционара

Дана 25. јуна 2026. године одржана је XVIII редовна седница Скупштине акционара.

- ❖ У складу са одлукама Скупштине није предвиђена исплата дивиденде за 2025. годину.
- ❖ Усвојени су и Годишњи извештај, Финансијски извештаји и Консолидовани финансијски извештаји за 2025. годину са извештајима о извршеној ревизији.
- ❖ На седници су сви досадашњи чланови Одбора директора поново изабрани.

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
- ▲ Без обзира на велике потешкоће и изазове у пословању успели смо да остваримо позитиван резултат за првих шест месеци 2026. године.

НИС а.д. Нови Сад

Услуге односа са инвеститорима

Investor.relations@nis.rs

**ХВАЛА НА
ПАЖЊИ!**

