



Дан инвеститора 2023

ПРЕЗЕНТАЦИЈА О ОСТВАРЕНИМ РЕЗУЛТАТИМА НИС ГРУПЕ У ТРЕЋЕМ КВАРТАЛУ 2023. ГОДИНЕ

Антон Черепанов

Функција за финансије,
економику, планирање и рачуноводство
30.10.2023. године

 **NIS** БУДУЋНОСТ
НА ДЕЛУ

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.

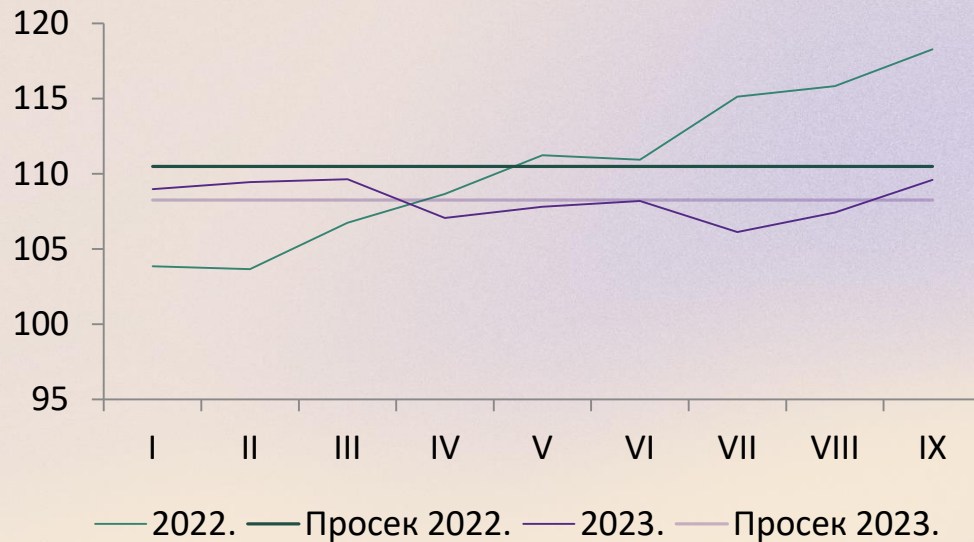
Посећивањем ове презентације сматра се да сте упознати са горе наведеним ограничењима.

Макроекономски показатељи

Пад цене нафте, благи пад курса долара у односу на динар

Курс USD/RSD

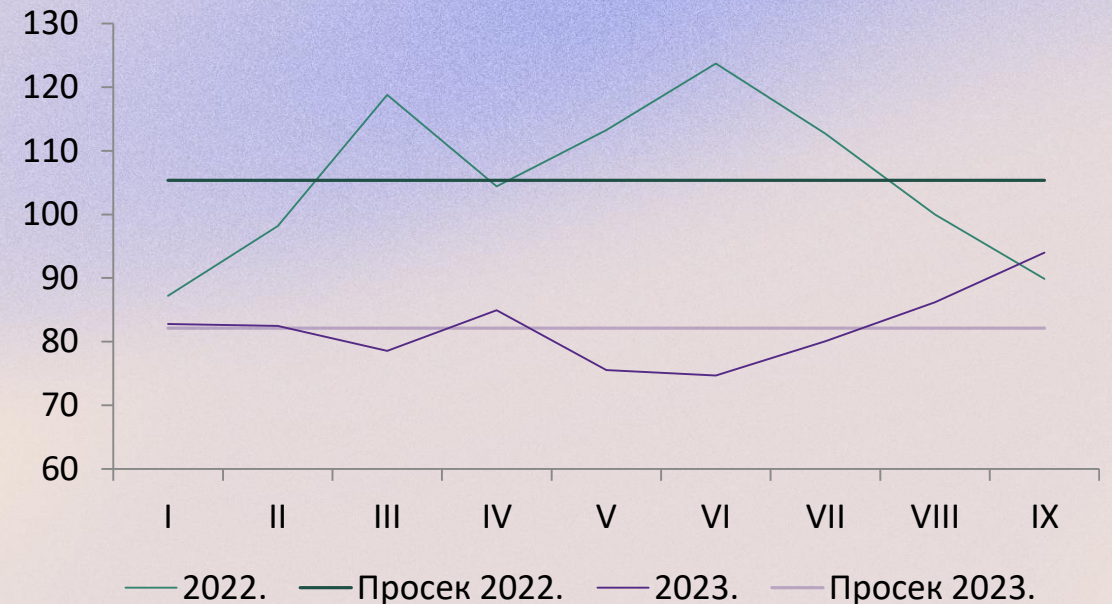
▼ -2%



Просечан курс USD/RSD у првих девет месеци 2023. године бележи благи пад од 2% у односу на исти период претходне пословне године.

Цена нафте типа Brent, \$/bbl

▼ -22%



Просечна цена нафте типа Brent у првих девет месеци 2023. године износи 82,14\$/bbl, што представља пад од 22% у односу на исти период претходне године.

НИС у Q3 2023.



БРОЈ БУШОТИНА:

Q3 2023.

Избушено:

12 разрадних и **1** истражна бушотина у Србији, и **1** разрадна бушотина у Румунији.

Пуштено у рад:

13 разрадних и **2** истражне бушотина у Србији

Блок Истраживање и производња



ОБИМ ПРОИЗВОДЊЕ:

Q3 2023.

Укупан обим производње домаће нафте и гаса у трећем кварталу износи **297,6** хиљада т.е.н.



ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q3 2023.

CAPEX¹: **7,1** млрд. РСД

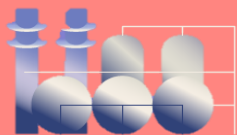
EBITDA²: **10,2** млрд. РСД

Основни циљ током трећег квартала 2023. 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. CAPEX за 9М 2023. износи 16,04 млрд. РСД

²EBITDA за 9М 2023. износи 24,7 млрд. РСД

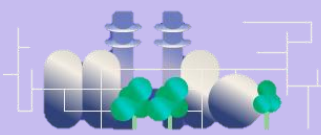
НИС у Q3 2023.



Q3 2023.

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

Downstream - Прерада



ОБИМ ПРЕРАДЕ НАФТЕ И ПОЛУПРОИЗВОДА:

Укупан обим прераде нафте и полупроизвода у трећем кварталу износи **1.077** хиљаде тона



ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q3 2023.

CAPEX¹: **0,6** млрд. РСД

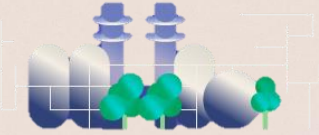
EBITDA²: **15,7** млрд. РСД

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

¹Финансирање. CAPEX за 9М 2023. износи 1,5 млрд. РСД

²EBITDA за 9М 2023. износи 27,4 млрд. РСД

Кључни пројекти даље модернизације РНП:

Кључни пројекти	Статус	Циљеви и бенефити пројекта
Реконструкција FCC, изградња ЕТВЕ 	- Одобрен је на ИО НИС продужетак фазе FEED и активности за 2023-2024. годину - Добијени су локацијски услови, поднет захтев за сагласност ревизионе комисије на Идејни пројекат. - Изабран је извођач радова за реализацију активности у КР-2024. - У току је избор извођача радова за снимање изведеног стања DCS/ESD система.	Постизање максималног показатеља EBITDA путем повећања производње производа са високом маржом уз уважавање потреба тржишта за петрохемијским мономерима и биоконпонентама за моторно гориво.

Пројекти ефикасности

 Замена парних турбина	- Пројекат је одобрен у целини, потписан је уговор за испоруку опреме и услуга, реализација је у току. - Монтажа опреме и пуштање у рад током капиталног ремонта 2024.	Подизање нивоа енергетске ефикасности FCC комплекса и постројења Алкилација кроз повећање енергетске ефикасности рада компресора GB–2301/2501/2601.
 Колосек	- Пројекат је одобрен у целини, потписан је уговор за испоруку опреме и услуга, реализација је у току. - Пуштање у рад фазе А у првом кварталу 2024.	- Усклађивање техничког стања индустријског колосека са законском регулативом - Отклањање безбедносних недостатака, смањење ризика појаве акцидента
 Дозирање маркера и адитива	- Пројекат је одобрен у целини, потписан је уговор за испоруку опреме и услуга, реализација је у току. - Пуштање у рад у првом кварталу 2024.	- Повећање оперативне ефикасности законске обавезе маркирања моторног горива. - Смањење трошкова секундарне логистике за снабдевање београдског тржишта са брендираним моторним горивом.
 Пројекат противпожарне заштите	Пројекат је одобрен у целини, потписан је уговор за испоруку опреме и услуга за замену хидрантске мреже. Пуштање у рад фазе 1 у 2025. години	- Смањење ризика од настанка пожара у РНП и потенцијалних негативних последица. - Усклађивање са законском регулативом.

Капитални ремонт РНП

- У периоду **март-април** планира се извршење Капиталног ремонта процесних постројења Рафинерије нафте Панчево.
- Претходни капитални ремонт спроведен је током 2019. године. Након ремонта био је обезбеђен континуалан рад постројења.
- Планирани Капитални ремонт у 2024. је по обиму и комплексности највећи до сада у историји рафинерије, обзиром на модернизацију и повећање броја производних постројења.
- Ремонт се реализује са циљем довођења опреме и комплетног постројења у безбедно и поуздано оперативно радно стање сагласно пројектним параметрима и обезбеђење континуалног рада постројења до наредног планског капиталног ремонта.





ПРОЈЕКТИ РАЗВОЈА:

- Почетак рада нове ССГ Соколићи 2 са рестораном, као и пуштање у рад ССГ Брус и ССГ Косјерић
- Почетак рада ССГ Лукавица у БиХ



Q3 2023.

- Укупан обим промета нафтних деривата у трећем кварталу ове године износи **1.126** хиљ. тона



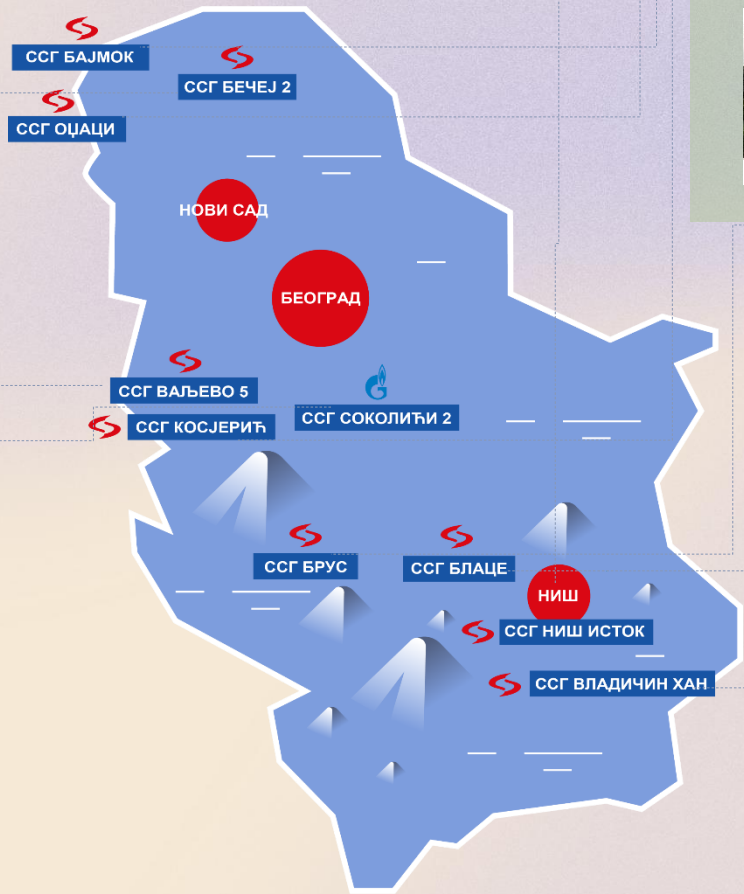
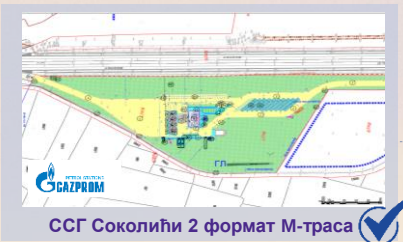
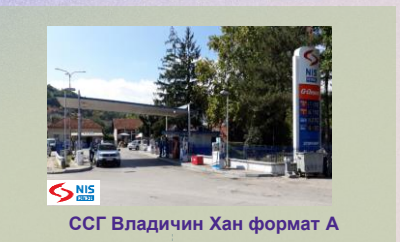
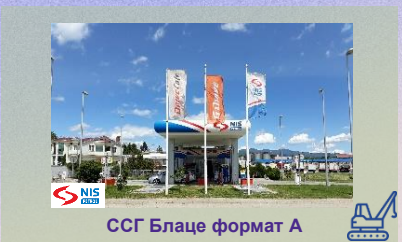
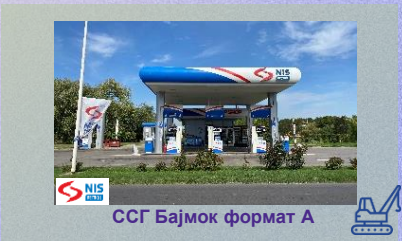
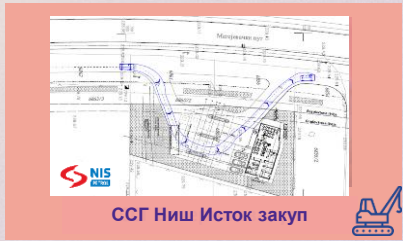
ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q3 2023.

CAPEX¹: 1,9 млрд. РСД
EBITDA²: 8,1 млрд. РСД

НИС је и у овој години наставио да продаје деривате у условима регулисања цене уредбама Владе РС тако да држава опредељује максималну цену продаје деривата на ССГ. У односу на претходну годину атрактивност повлашћене цене за пољопривреднике се смањила због динамике цена (цена је у просеку нижа) и услед тога је део промета агро дизела враћен са НИС-ових на бензинске станице других учесника на тржишту.

Реализација пројекта развоја у Србији 2023. године

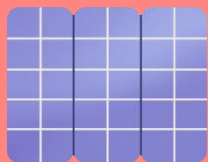


2023– планирани пројекти развоја 2023. године	
Нова изградња	Реконструкције
ССГ Соколићи 2 – септембар 2023. ✓	ССГ Блаце – октобар 2023. 🚧
ССГ Ваљево 5 – децембар 2023.	ССГ Брус – август 2023. ✓
ССГ Бечеј 2 – новембар 2023. 🚧	ССГ Владичин Хан – децембар 2023.
Допунски пројекти	ССГ Бајмок – новембар 2023. 🚧
ССГ Ниш Исток (закуп) – новембар 2023. 🚧	ССГ Косјерић – август 2023. ✓
	ССГ Оџаци – децембар 2023.

У 2023. години планирана су 3 пројекта нове изградње, 6 пројеката реконструкције ССГ и 1 пројекат дугорочног закупа.

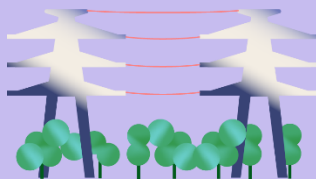
НИС у Q3 2023.

Downstream - Енергетика



Изградња ФНЕ:

- Започета реализација изградње ФНЕ на комплексу Фабрике пијаће воде „Јазак“, 620 kWp
- Сprovedена набавка за изградњу фотонапонске електране:
 - у Складишту деривата нафте у Новом Саду, на земљи снаге 6,5 MW
 - на крову пословне зграде у Новом Саду снаге 99,9 kWp



Q3 2023.

- Укупан обим произведене електричне енергије из ФНЕ у трећем кварталу ове године износи **217** MWh (9М 2023: 422 MWh)



ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q3 2023.

CAPEX¹: **0,07** млрд. РСД

EBITDA²: **0,1** млрд. РСД

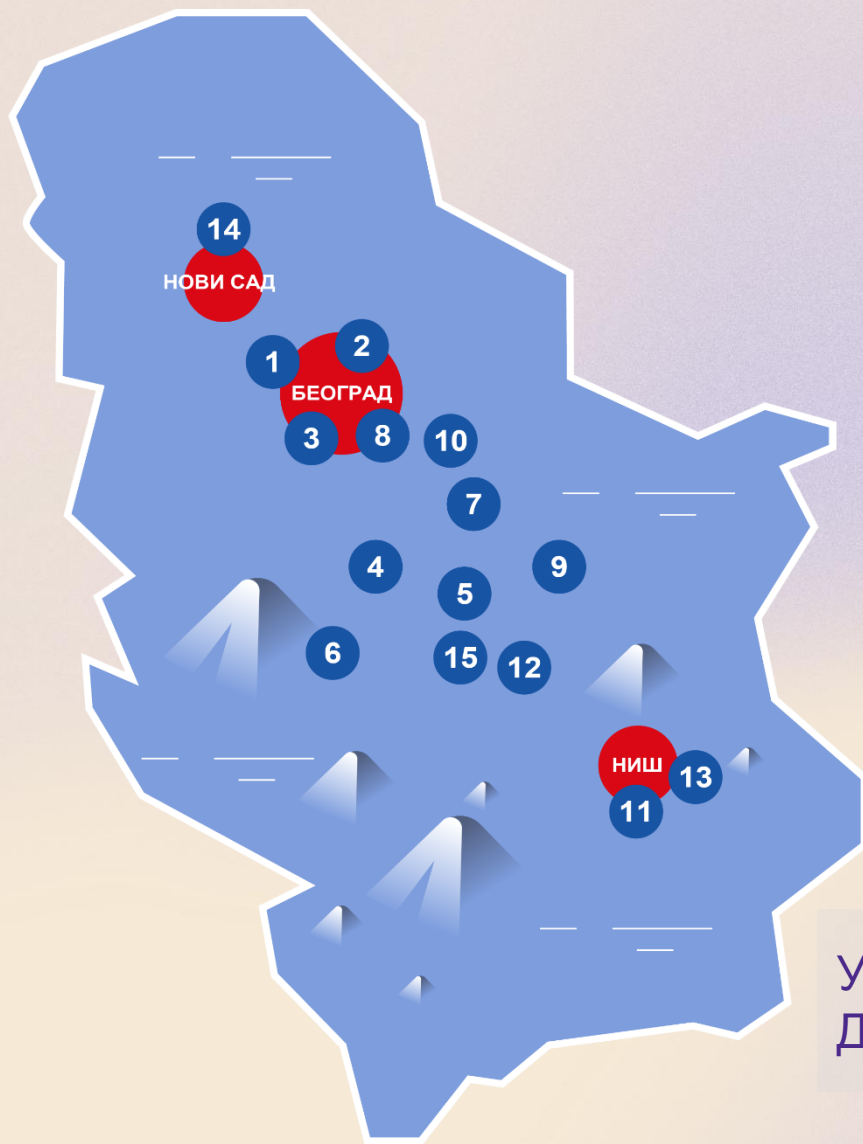
У 2022. години се започело са изградњом соларних фотонапонских електрана и завршена је изградња на 8 ССГ (снаге око 290 kWp). У 2023. години се наставља са изградњом ФНЕ на другим објектима НИС-а - до маја 2023. године пуштено је у рад још 7 ФНЕ³ на ССГ укупне снаге соларних панела око 240 kWp, у вредности од 170.000 евра.

¹Финансирање. CAPEX за 9М 2023. износи 0,1 млрд. РСД

²EBITDA за 9М 2023. износи 0,18 млрд. РСД

³Фотонапонске електране

Реализација пројекта ФНЕ у Србији



Назив ССТ		Снага (kW)
Завршене ФНЕ у 2022. години		
1	Крњешевци	38,64
2	Стари Бановци	38,64
3	Блок 45	30,36
4	Горњи Милановац	30,36
5	Крагујевац 7	30,36
6	Прељина 2	30,36
7	Велика Плана	30,36
8	Дејтон	60,72
Завршене ФНЕ у 2023. години		
9	Багрдан	65,1
10	Дунав	30,49
11	Фонтана	30,49
12	Крушевац 5	30,49
13	Наис	30,49
14	Нови Сад 1	30,49
15	Врњачка бања	30,49
Укупан број ССТ са ФНЕ		15

Уговорена је изградња ФНЕ на 30 ССТ укупне снаге 1000 kWe. До краја 2023. године планирано је пуштање у рад још 10 ФНЕ.

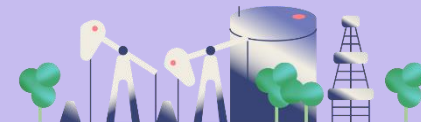
НИС у Q3 2023.

Downstream – ХИП Петрохемија



Q3 2023.

- Реализује се интеграција пословних процеса кроз имплементацију нормативно методолошких докумената. Пословни процеси ХИПП се одвијају у планираном режиму
- Измењена је организациона структура ХИПП и именован менаџмент компаније



Q3 2023.

- У септембру покренут капитални ремонт фабрике који је планиран до краја октобра



ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q3 2023.

CAPEX¹: 0,22 млрд. РСД
EBITDA²: -2,5 млрд. РСД

09.06.2023. године потписана је документација о затварању трансакције, у складу са Уговором о стратешком партнерству. Након уплате прве транше инвестиционе обавезе, НИС је постао власник 90% удела у ХИП Петрохемија д.о.о. Панчево. Реализација Плана интеграције је започела са даном затварања трансакције и активности се одвијају планираном динамиком.

ХИП Петрохемија: плански ремонт и развојни пројекти

ПЛАНСКИ КАПИТАЛНИ РЕМОНТ



- У септембру је започет плански капитални ремонт постројења ХИП Петрохемије.
- Капитални ремонт се спроводи са неколико паралелних активности високог значаја и сложености, од којих су основне:
 - Ремонт компресора, турбина, пећи и измењивача топлоте у фабрици Етилен
 - Ремонт колона и посуда
 - Ремонт вентила сигурности
 - Санација котла
 - Ремонт компресора у фабрици ПЕНГ
 - Пројекат реинструментације фабрике Етилен фаза 2
 - Пројекат нове линије паковања у фабрици ПЕНГ
- Као резултат ремонта очекује се повећање поузданости и безбедности, унапређење енергетске ефикасности, завршетак реинструментације у фабрици Етилен.

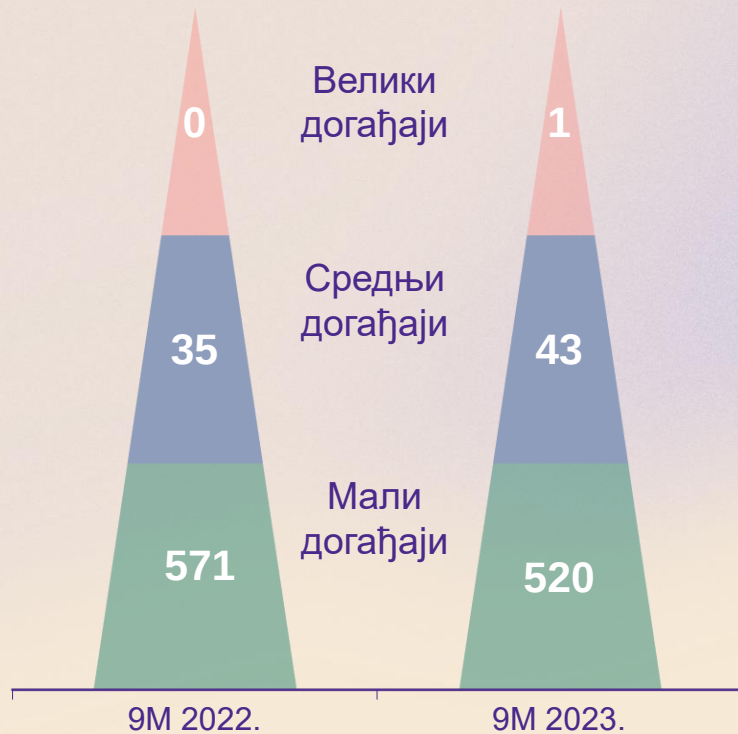
РАЗВОЈНИ ПРОЈЕКТИ

- Планирана је изградња погона за производњу полипропилена
- Реализација пројекта повећања ефикасности и поузданости



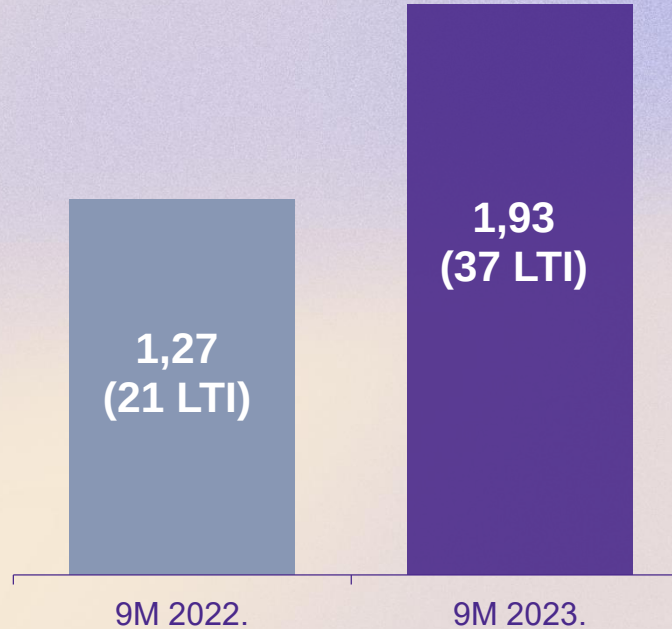
HSE показатељи¹

Број догађаја у НИС-у



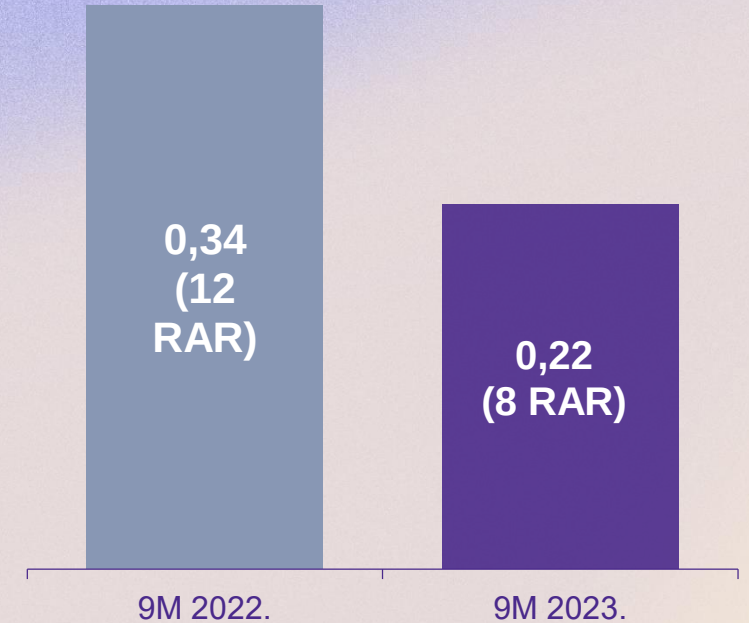
LTIF²

▲ +52%



RAR³

▼ -35%



¹ Без ХИП Петрохемије

² LTIF (Lost Time Injury Frequency) – индикатор повреда са изгубљеним радним данима.

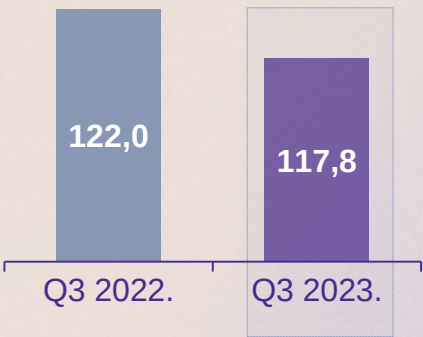
³ RAR (Road Accident Rate) - показатељ броја саобраћајних незгода.

Ключевые показатели

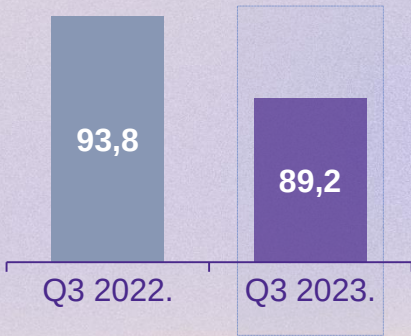
Q3 2023.	Q3 2022.	Δ (%)	Кључни показатели	Јединица мере	9М 2023.	9М 2022.	Δ (%)
86,8	100,9	▼ -14%	Brent Dtd	\$/bbl	82,1	105,3	▼ -22%
117,2	140,5	▼ -17%	Приход од продаје	млрд. РСД	304,1	380,8	▼ -20%
28,1	38,6	▼ -27%	EBITDA	млрд. РСД	56,5	104,8	▼ -46%
18,0	25,7	▼ -30%	Нето добит (губитак)	млрд. РСД	31,8	69,4	▼ -54%
26,4	45,4	▼ -42%	OCF	млрд. РСД	21,6	72,5	▼ -70%
74,7	66,7	▲ +12%	Обрачунате обавезе по основу јавних прихода	млрд. РСД	181,7	184,6	▼ -2%
297,6	296,3	▲ +0,4%	Производња нафте и гаса	хиљ. усл. тона	868,1	879,3	▼ -1,3%
1.077,5	1.161,0	▼ -7%	Обим прераде сирове нафте и полупроизвода	хиљ. тона	3.053,6	3.265,1	▼ -6%
1.125,6	1.134,4	▼ -1%	Укупан промет нафтних деривата	хиљ. тона	2.994,99	3.222,3	▼ -7%
10,4	4,5	▲ +129%	CAPEX	млрд. РСД	21,9	12,1	▲ +80%
548,1	570,6	▼ -4%	Укупна задуженост према банкама (укупан дуг према банкама + акредитиви)	млн. EUR	548,1	570,6	▼ -4%

ХИП Петрохемија: основни оперативни и финансијски показатељи

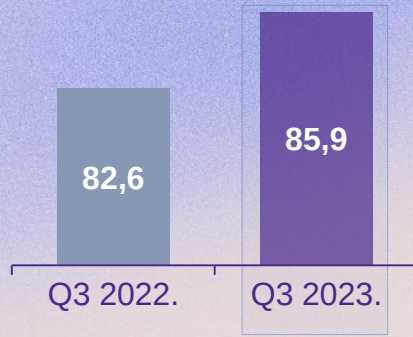
Производња петрохемијских
производа, хиљ. тона



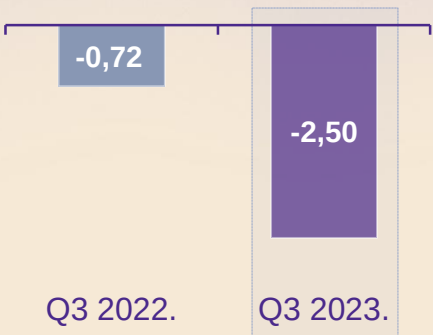
Прерада примарног
бензина, хиљ. тона



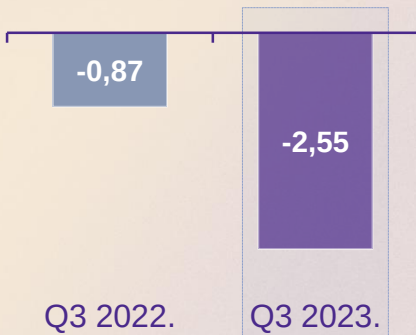
Промет петрохемијских
производа, хиљ. тона



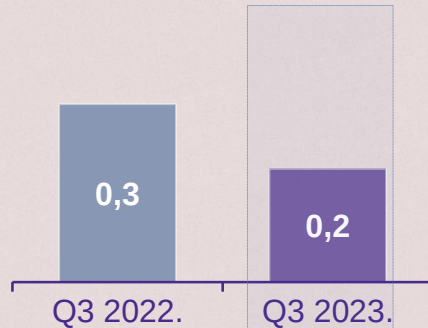
EBITDA,
млрд. РСД



Нето добит,
млрд. РСД



CAPEX,
млрд. РСД



Трендови тржишта моторних горива

9M 2023/9M 2022

Раст потрошње се бележи у готово свим земљама региона.

Добра туристичка сезона је довела до значајнијег раста потрошње у Хрватској, док је потрошња у Мађарској нижа због изузетно дугог периода фиксираних цена на изузетно ниском нивоу претходне године.



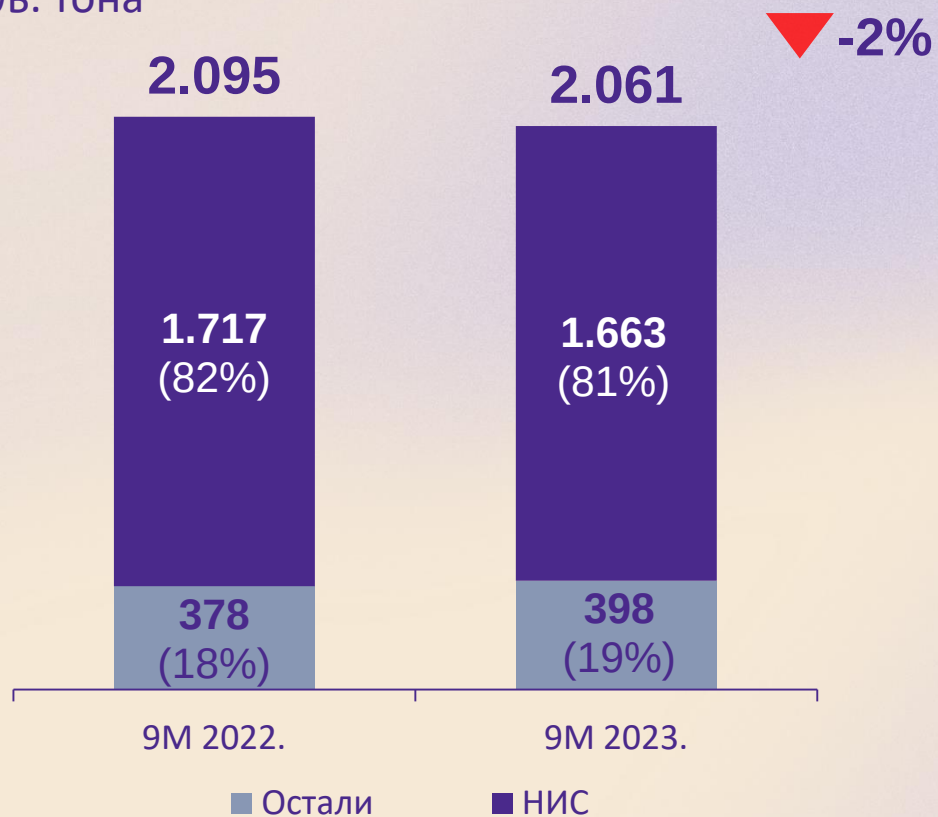
Тржишни удео – Србија

Тржиште моторних горива

У првих девет месеци 2023. године потрошња моторних горива у Србији је смањена за 2% у односу на исти период претходне године.

ОБИМ ТРЖИШТА МОТОРНИХ ГОРИВА

хиљ. тона¹



- У периоду од јануар-септембар 2023. године потрошња нафтних деривата у Србији је у паду за 3,4% у односу на исти период претходне године. Потрошња моторних горива у Србији је у паду за 2%. Висок базни период у првој половини 2022.години услед повећања залиха крајњих корисника због страха од могуће несташице утиче на смањење разлике у међугодишњој потрошњи како се година приближава крају.
- Раст удела НИС-а на тржишту моторних горива у 2022. години био је повезан са контролисаном ценом деривата која је у континуитету на снази ове године, као и прописана бенефицирана цена за снабдевање пољопривредника.
- Иако је током другог квартала ове године атрактивност цене дизела за пољопривреднике била умањена као последица пада котација на светском тржишту чиме је враћена могућност других учесника у промету да конкуришу у овом сегменту, то се у септембру поново изменило значајним скоком цена који је агродизел вратио на станице НИС-а.

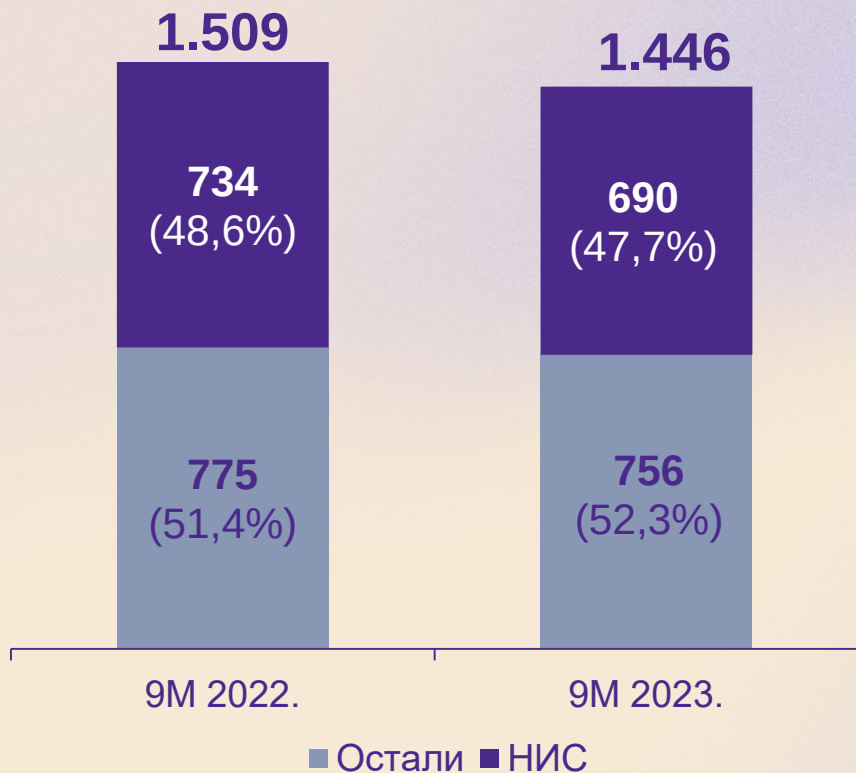
Тржишни удео – Србија

Малопродајно тржиште моторних горива

У првих девет месеци 2023. године потрошња бележи пад у односу на исти период 2022. године за 4%, док је учешће НИС-а мање од учешћа у истом периоду прошле године за 0,9%.

Малопродајно тржиште,
хиљ. тона¹

▼ -4%

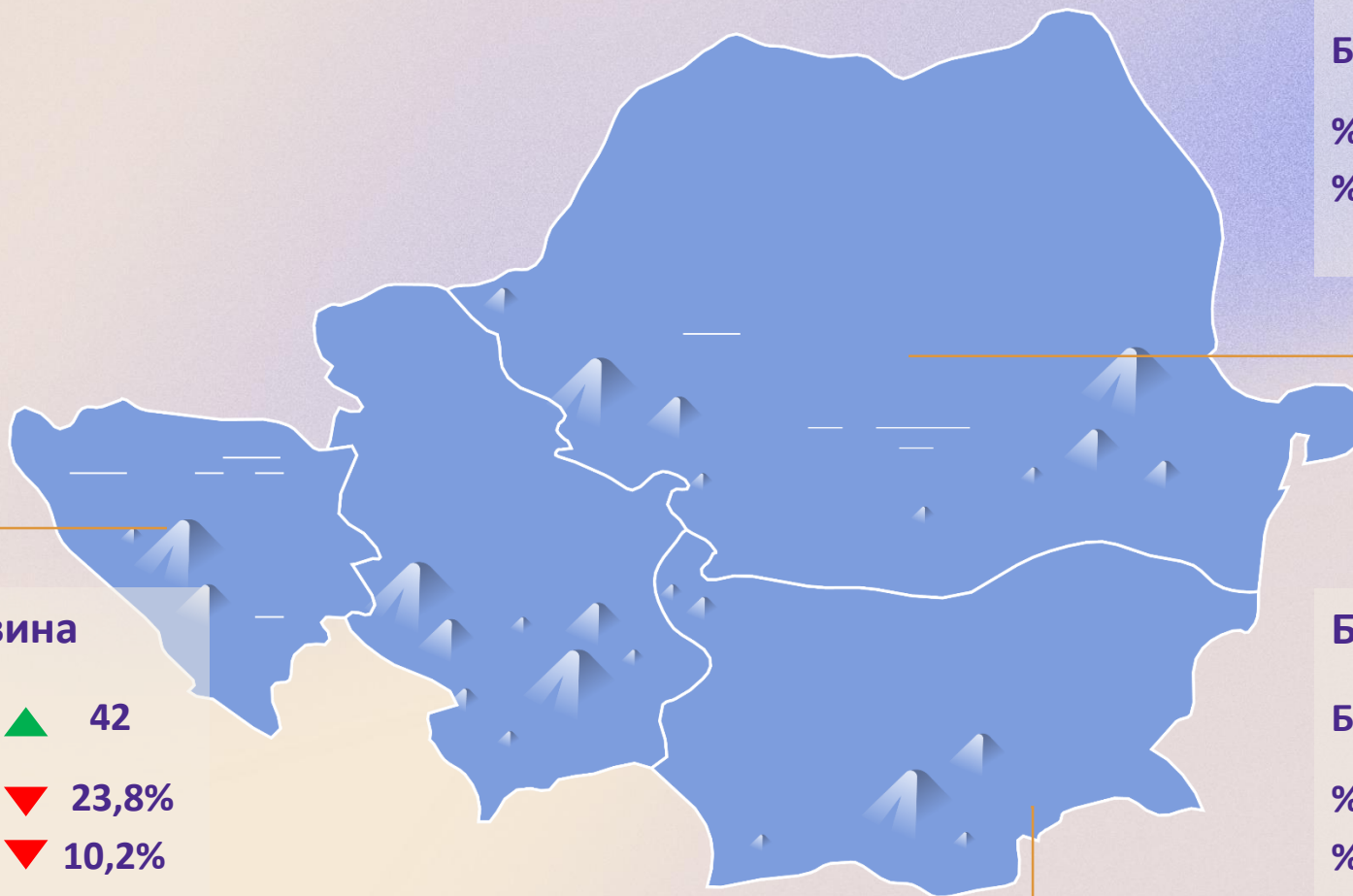


- Компанија НИС и у 2023. години обезбеђује сигурно снабдевање тржишта Србије нафтним дериватима у свим каналима продаје. Утицај виших цена и поновни раст продаје агро дизела имаће позитиван утицај на учешће на тржишту за НИС до краја године.

Укупан број бензинских станица
НИС а.д. у Србији на дан 30.09.2023. **331**

Тржишни удео – регион

9М 2023/9М 2022



Румунија

Број БС:	▶ 19
% ук. тржиште:	▼ 0,5%
% малопр. трж.:	▼ 0,7%

Босна и Херцеговина

Број БС:	▲ 42
% ук. тржиште:	▼ 23,8%
% малопр. трж.:	▼ 10,2%

Бугарска

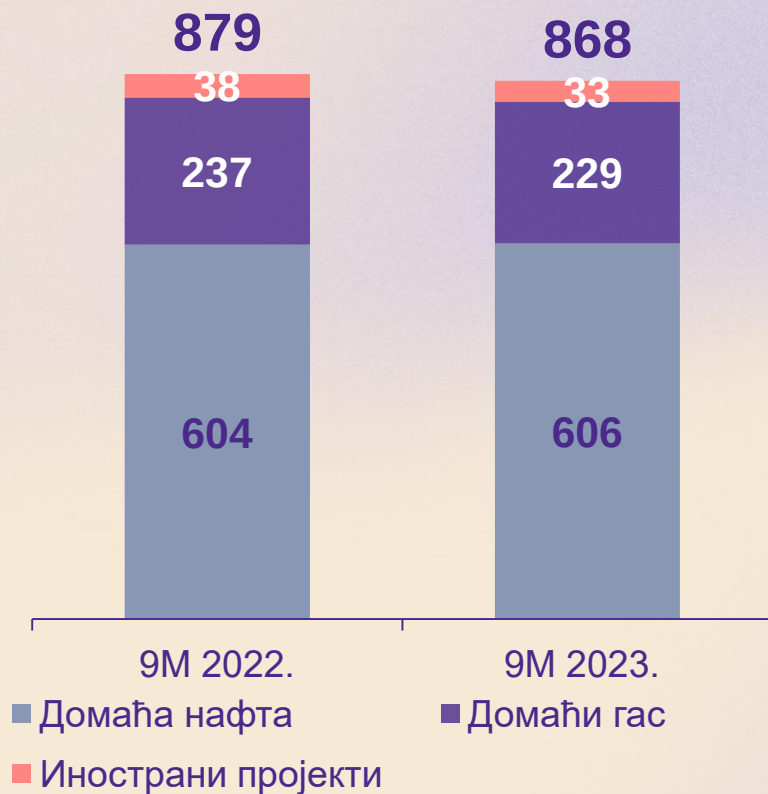
Број БС:	▼ 23
% ук. тржиште:	▼ 3,2%
% малопр. трж.:	▼ 2,7%

Оперативни показатељи

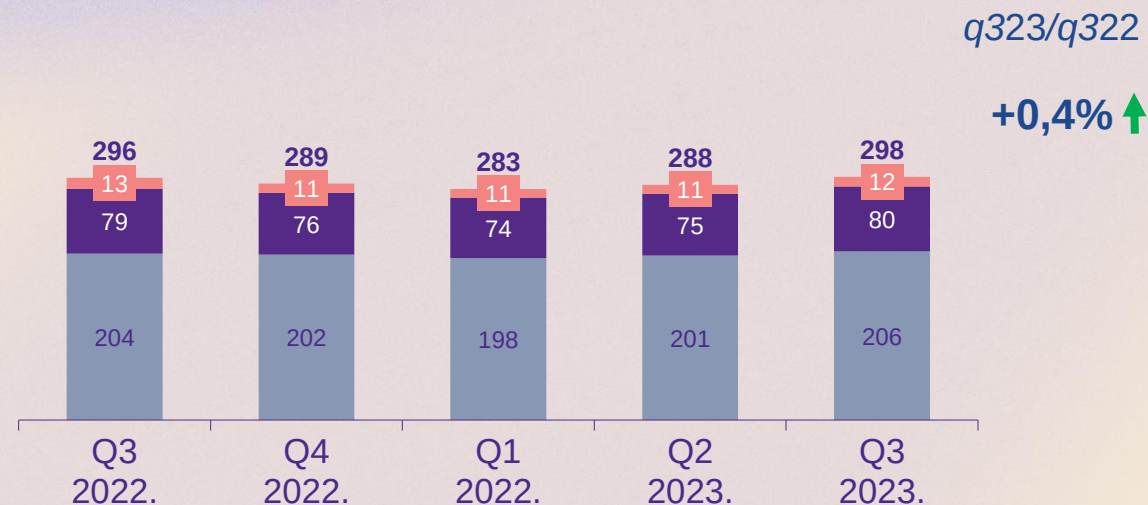
Истраживање и производња

Производња нафте и гаса,
хилј. усл. тона

▼ -1%



- Остварен је планирани обим производње угљоводоника.

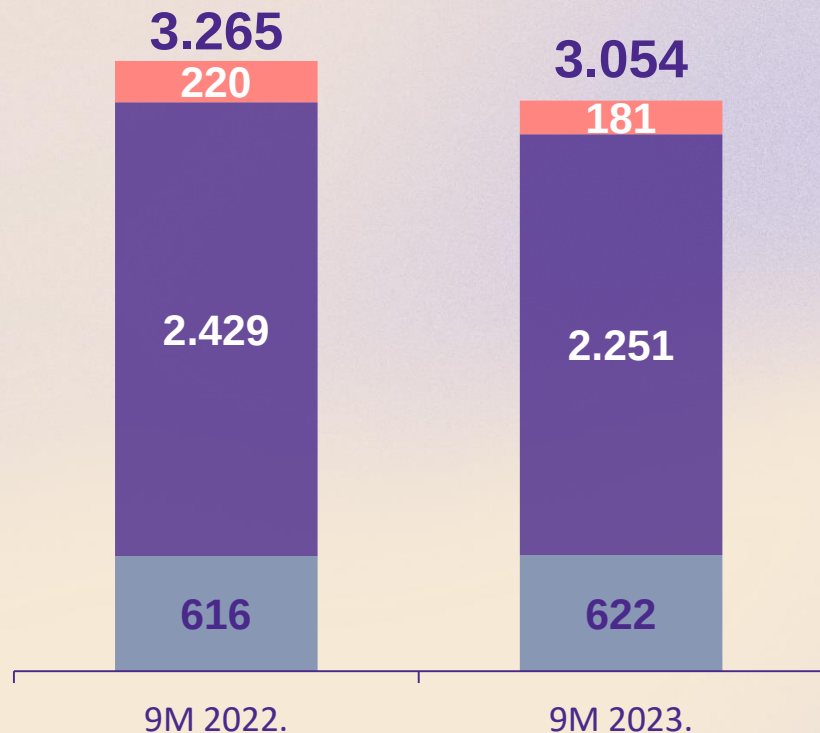


Оперативни показатељи

Downstream Прерада

Прерада нафте и полупроизвода ¹,
хилј. тона

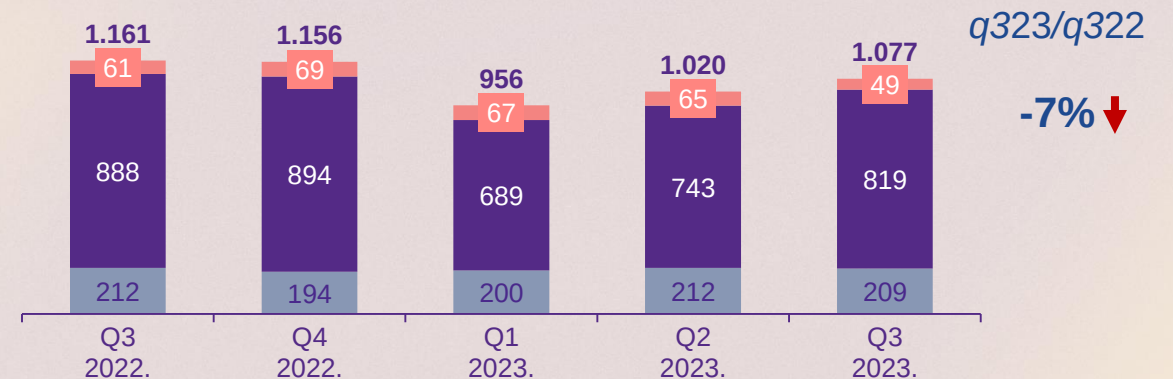
▼ -6%



■ Домаћа нафта ■ Увозна нафта ■ Полупроизводи

Смањење обима прераде у Блоку Прерада за 6% у односу првих девет месеци 2022. године је резултат:

- Промене макропараметара, ограничења на извоз деривата и комплексне ситуације на тржишту увозне нафте. И поред тога остварена је континуирана производња и уредно снабдевање домаћег тржишта свим врстама деривата, уз обезбеђење стабилног нивоа залиха.



q323/q322

-7% ↓

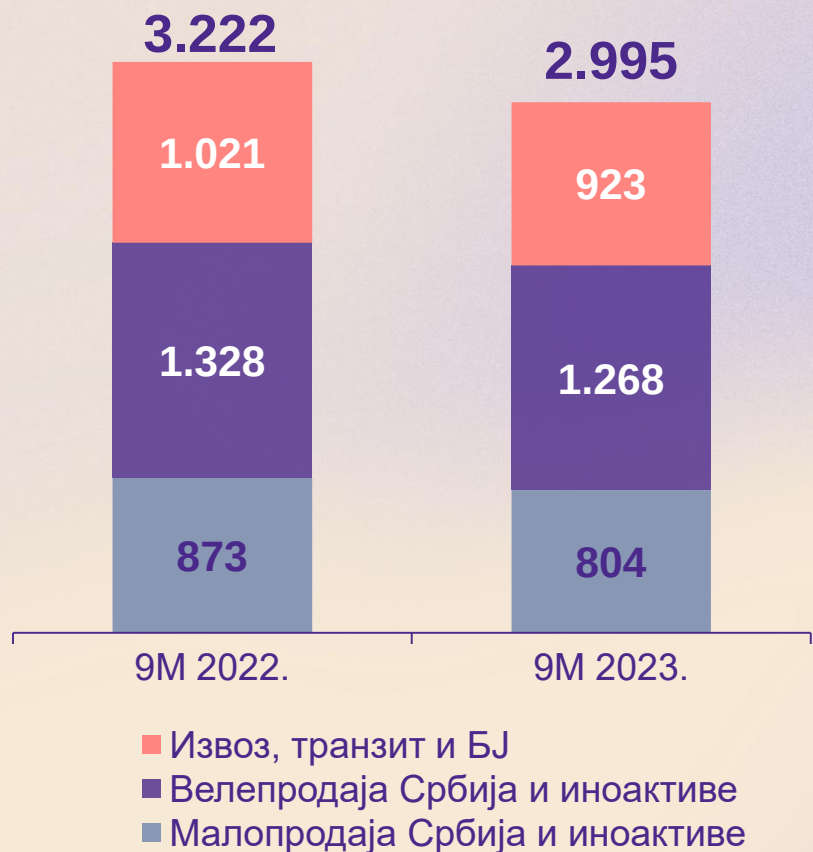
Оперативни показатељи

Downstream Промет

Обим промета¹,

ХИЉ. ТОНА

▼ -7%



Малопродаја у Србији и иноактивама – пад за 8%:

- првенствено у ино земљама, услед геополитичке ситуације у земљама ЕУ (посебно у Румунији и Бугарској);
- последица специфичних фактора који се односе на прошлу годину:
 - ограничење малопродајних цена од стране Владе РС на ниском нивоу, које су у неким периодима током 2022. биле и ниже од цена земаља у региону,
 - ниска цена за агро купце само на НИС ССГ и цене НИС-а ниже од дефинисаног максимума,
 - раст петрол туризма и међународног транспорта,који су довели до значајног повећања потрошње, продаје и тржишног учешћа НИС-а у 2022.

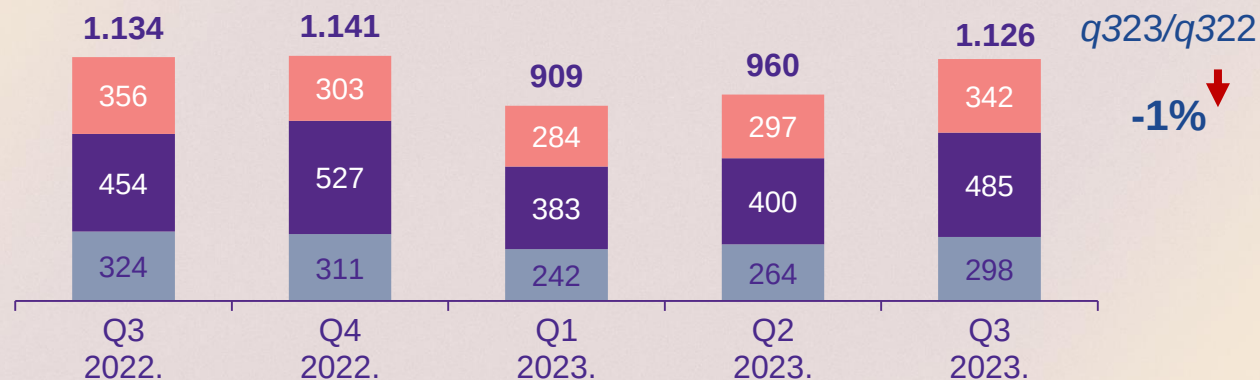
Велепродаја у Србији и иноактивама² – пад за 5% првенствено због:

- смањења продаје деривата у ино земљама – Босни и Херцеговини и Румунији због забране извоза из Србије.
- повећање продаје дизела у велепродаји у 2022. години као последица државног регулисања цена на ниском нивоу утицала је на виши ниво тражње у 2022. у односу на ову.

Извоз, транзит и БЈ³:

- смањење промета мазута, битумена и примарног бензина на домаћем тржишту;
- пад потрошње;
- смањење технолошког извоза као последица оптимизације производње и извоза битумена због промене у структури корпе нафте

Пад продаје делимично компензује раст продаје авио горива за 28% у односу на првих девет месеци 2022. године због проширења линије међународних авио летова Air Serbia и страних авио компанија, као и пораста извезених количина авио-горива у односу на исти период прошле године.



¹Без ХИП Петрохемије

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

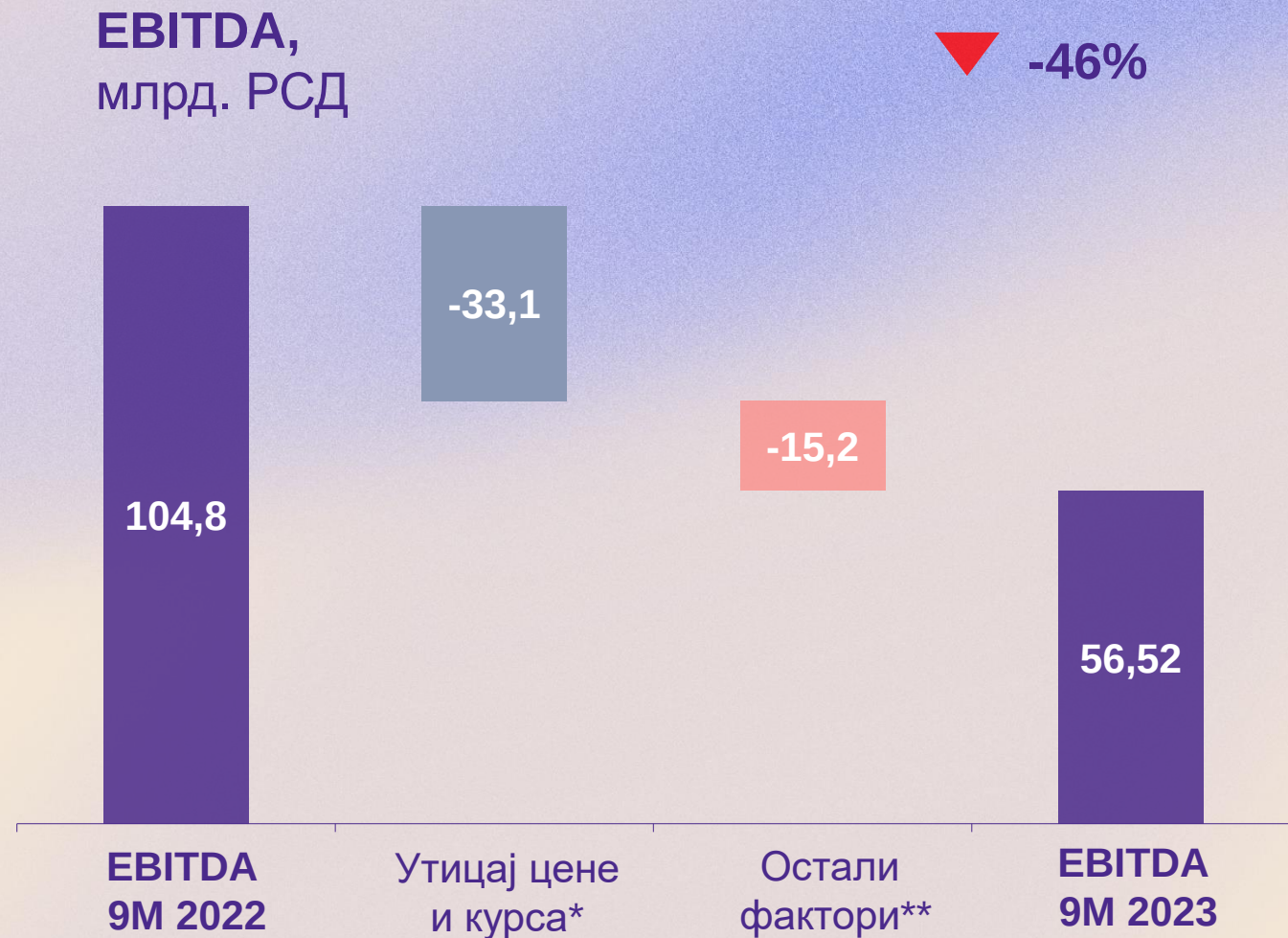
³БЈ обухватају промет нафтних деривата канала битумен, бункер и авиогорива

Финансијски показатељи

EBITDA

Пад показатеља EBITDA је последица:

- Утицаја пада цене нафте и деривата на светском тржишту
- Погоршање асортимана прераде нафте и нафтних деривата, који је делимично компензован растом марже нафтних деривата
- Исплата донације Влади Републике Србије
- Раст трошкова у односу на упоредни период услед инфлације и раста цена.

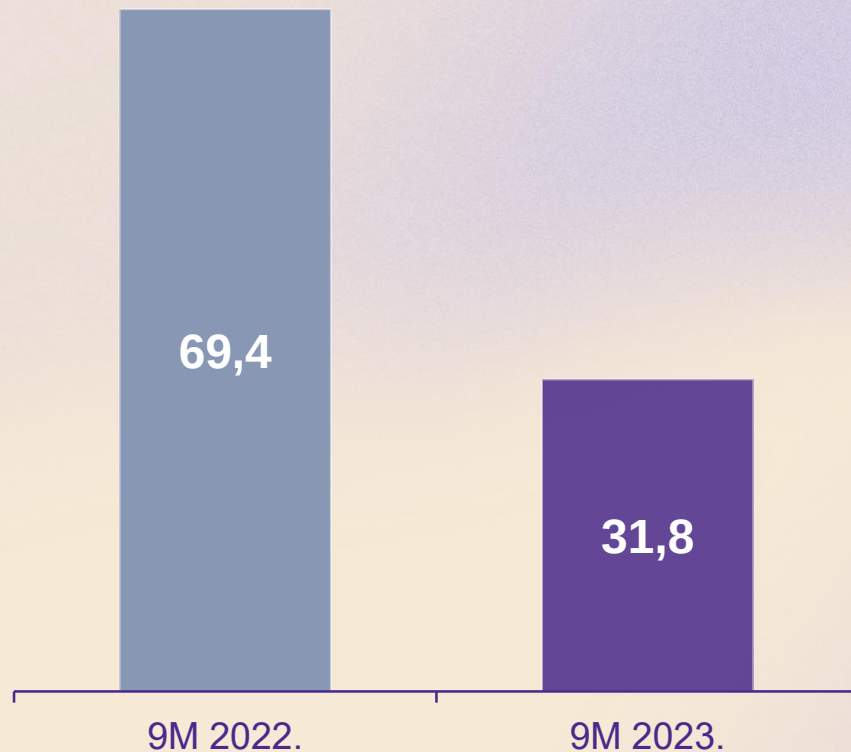


Финансијски показатељи

Нето добит

Нето добит,
млрд. РСД

▼ -54%



На пад нето добити утицао је:

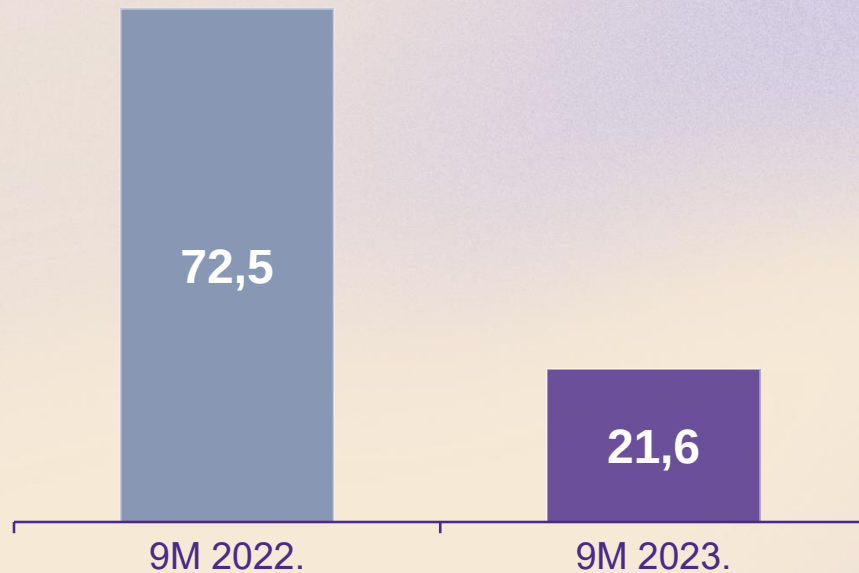
- пад EBITDA који је делимично компензован мањим трошковима по основу курсних разлика, већим растом финансијских прихода у односу на раст финансијских расхода, као и падом трошкова везаних за порез на добит као последица ниже добити пре опорезивања.

Финансијски показатељи

OCF

OCF, млрд. РСД

▼ -70%

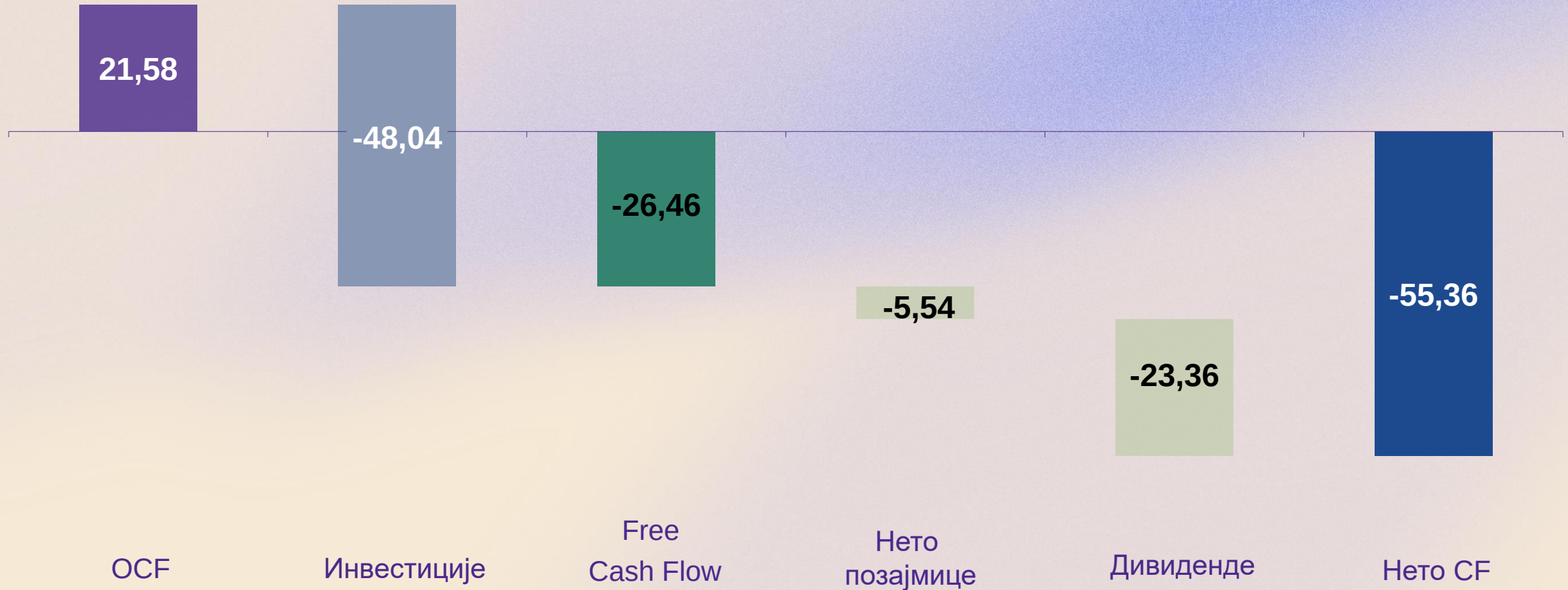


На смањење показатеља OCF највећим делом су утицали:

- Мањи приливи
- Исплата донације Влади Републике Србије
- Већи порези по основу пореза на добит из 2022. године.

Реализација CF-а у првих 9М 2023,

у млрд. РСД

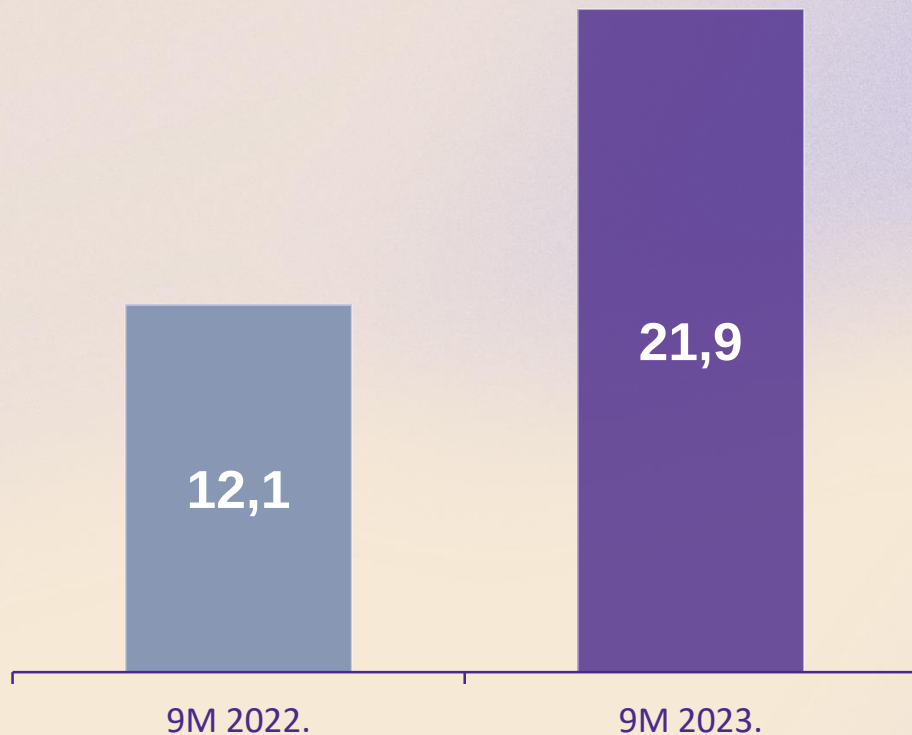


Финансијски показатели

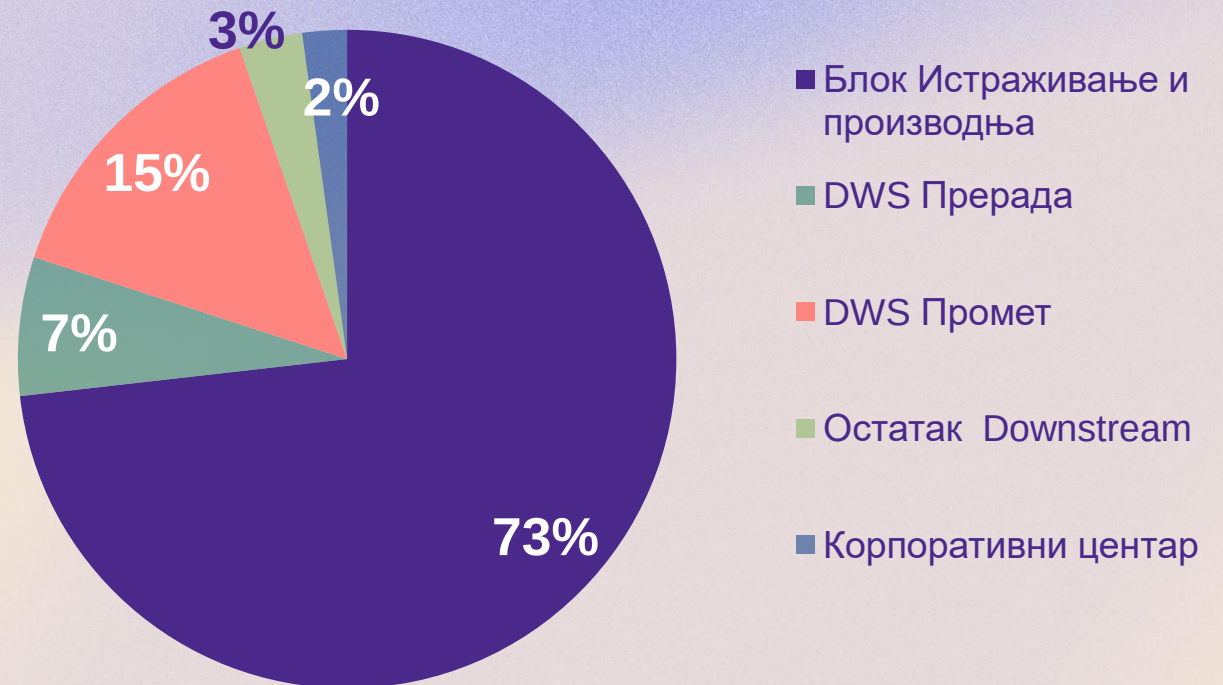
CAPEX

CAPEX¹, млрд. РСД

▲ +80%



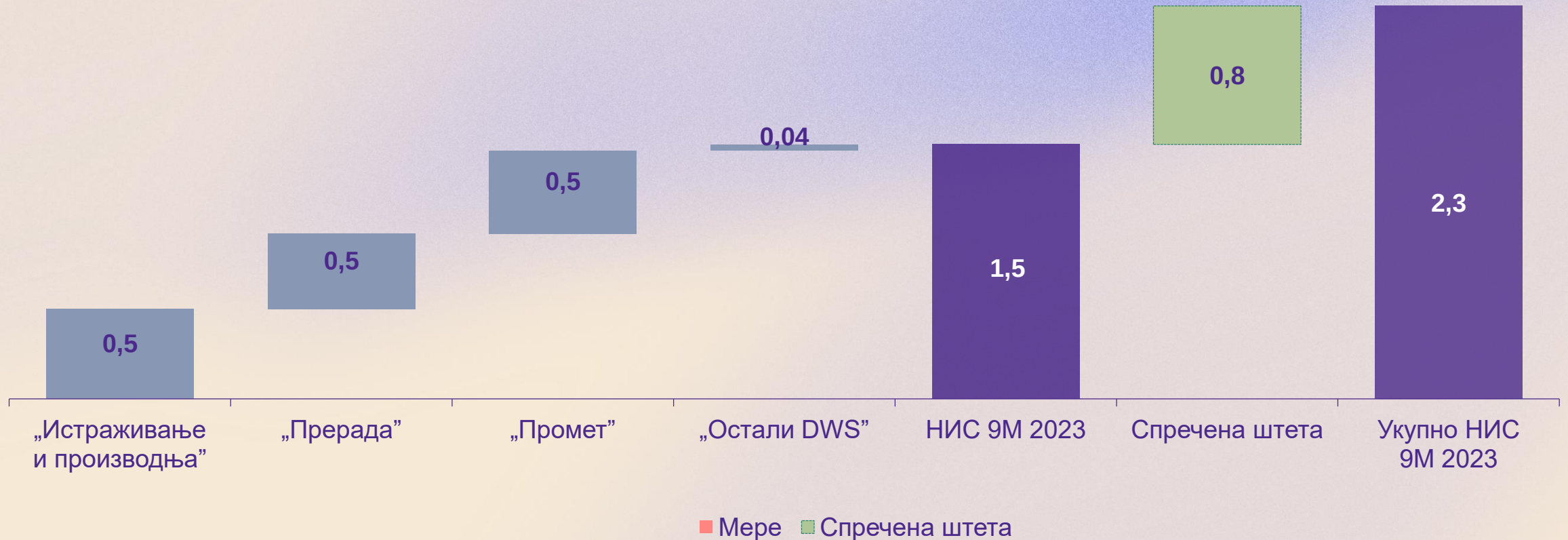
CAPEX по сегментима



Достижни ниво потенцијала на показатељ EBITDA

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

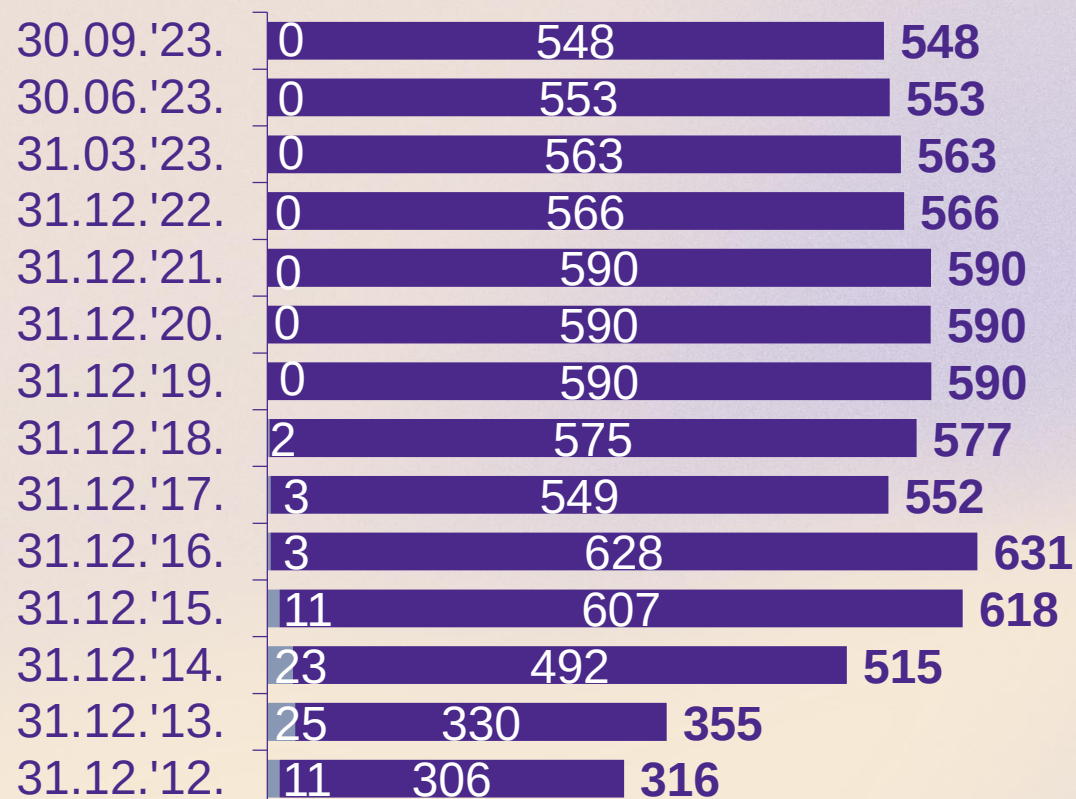
Укупан ефекат реализације достигнуг нивоа потенцијала на показатељ EBITDA у првих девет месеци 2023. године износи **1,5** милијарди динара.



Задуженост према банкама

Рочна и валутна структура кредитног портфеља

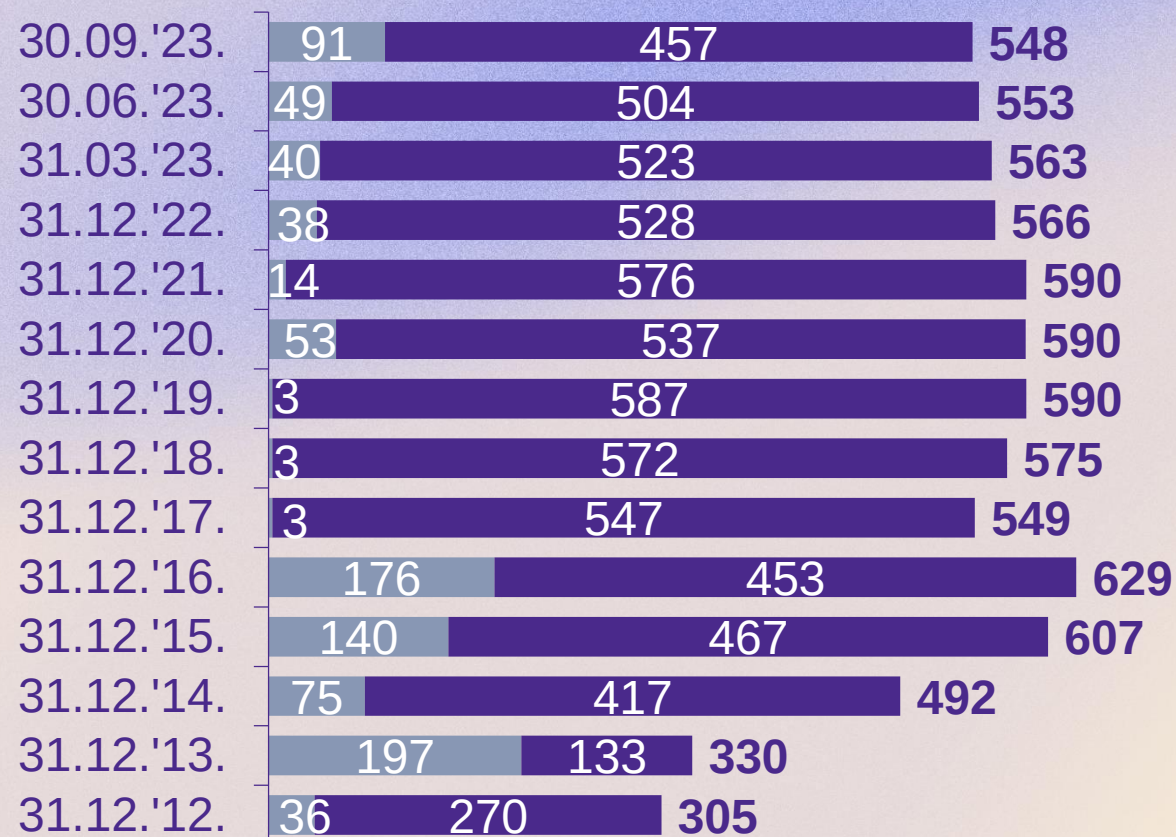
Задуженост према банкама, млн. EUR



■ Акредитиви

■ Дуг по основу кредита

Дуг према банкама, млн. EUR



■ до 1 године

■ преко 1 године

Валутна структура дуга:

USD 0,05% ▼

EUR 98,6% ▼

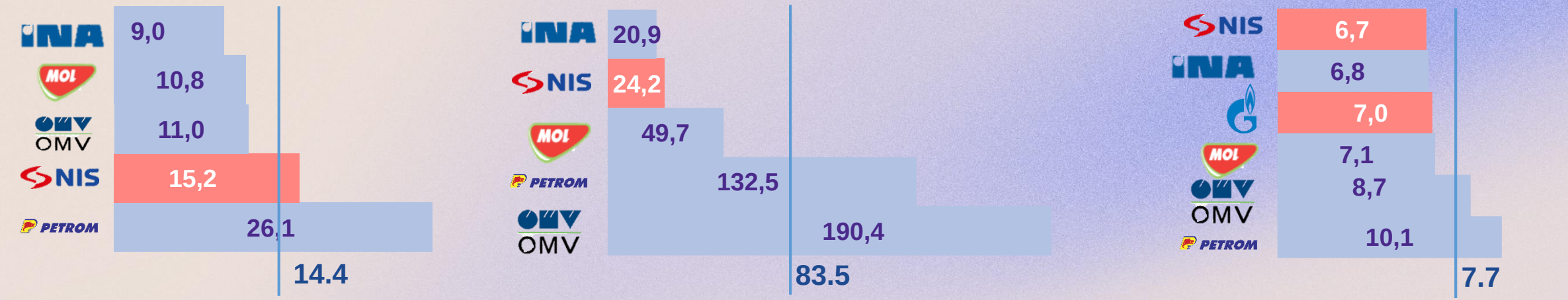
Остало 1,4% ▲

Компаративна анализа

ЕВИТДА маржа (%)

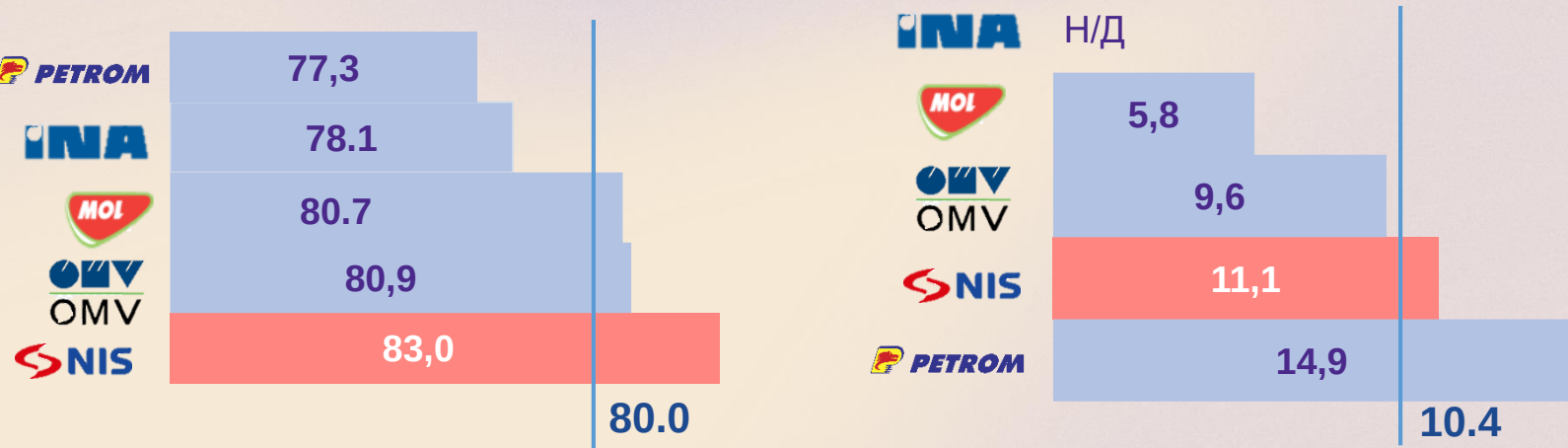
ЕВИТДА/ФТЕ (хиљ. USD)

Дневни промет (t/дан)



Удео светлих производа (%)

UPS OPEX (\$/boe)





Закључак



- ▼ Комплексни макроекономски услови
- ▼ Пад цене нафте и нафтних деривата
- ▼ Тржишна ограничења



- ▲ Очување стабилности на домаћем тржишту нафтних деривата



Дан инвеститора 2023

**ХВАЛА НА
ПАЖЊИ!**