



2024

**ПРЕЗЕНТАЦИЯ О
ДОСТИГНУТЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ НИС
ГРУППЫ ЗА ЧЕТВЕРТЫЙ
КВАРТАЛ 2024 ГОДА**

Антон Черепанов

Функция по финансам, экономике,
планированию и бухгалтерскому учету

31-ое января 2025 года

Ограничение ответственности

Данная презентация подготовлена «НИС а.о.Нови Сад» (далее по тексту: Общество) и состоит из слайдов, содержащих информацию о Группе НИС, раскрываемую инвесторам . Данная презентация не является предложением либо приглашением предоставить предложение о продаже какого – либо рода или какое – либо побуждение к предоставлению предложения на продажу или покупку акций или подписку на акции или иные ценные бумаги, конвертируемые в акции Общества, равно как и факт того, что содержание данной презентации частично или в целом, или того, что она уже распространялась либо была раскрыта общественности, и её нельзя использовать как побуждающий фактор для заключения какой – либо сделки или принятия инвестиционного решения.

Настоящим предупреждаются все пользователи настоящей презентации, рассматривающие возможность покупки или продажи таких ценных бумаг, что покупка или продажа какого – либо рода должна основываться исключительно на информации, содержащейся в иных публично доступных документах, составляемых в целях предоставления предложения о приобретении акций, в процессе использования которых должны учитываться ограничения, указанные в этих документах. Нельзя опираться для каких – либо целей на информацию, указанную в данной презентации, либо на смысл, придаваемый такой информации в ходе её представления, а также на полноту, точность и достоверность такой информации . Более того, указанную в настоящей презентации, информацию нельзя трактовать как предоставление инвестиционного совета или рекомендации. Все разумные меры были предприняты в целях обеспечения точности фактов, содержащихся в настоящей презентации, а также обеспечения точности и обоснованности высказанных здесь мнений. Тем не менее, содержание настоящей презентации не утверждено органами Общества . В соответствии с этим, никакие прямые , либо косвенные заявления или гарантии, относящиеся к точности, полноте, достоверности информации или заключений, содержащихся либо рассматриваемых в настоящей презентации, не являются информацией предоставленной Обществом или от имени Общества или кого – либо из его акционеров, директоров, представителей, сотрудников и других лиц . Ни Общество, ни его акционеры, руководители, представители и сотрудники ни какие – либо другие лица не принимают на себя ответственность за любые убытки, понесенные вследствие использования данного документа или его содержания, а также в какой – либо иной связи с ним.

Информация, представленная в настоящей презентации, содержит заявления о неизвестных событиях будущего. Заявления о неизвестных событиях будущего подразумевают, включая, но не ограничиваясь: заявлениями, не связанными с историческими фактами, заявлениями о намерениях Общества и Группы НИС, убеждениями либо ожиданиями связанными, в том числе с результатами деятельности Группы НИС, финансовым состоянием, ликвидностью, прогнозами, ростом, стратегией и отраслью промышленности, в рамках которой Группа НИС осуществляет свою деятельность. В связи с этим, что заявления о неизвестных событиях будущего относятся к событиям, зависящим от обстоятельств, которые возможно, но не обязательно возникнут в будущем, такие заявления по своей сущности подразумевают риски и неопределенность, включая, но не ограничиваясь рисками и обстоятельствами, определяемыми в других общедоступных документах Обществом и Группой НИС. Общество обращает внимание на отсутствие гарантий того, что заявления о неизвестных событиях будущего будут реализованы, и что действительные результаты деятельности, финансовое состояние и ликвидность, равно как и развитие отрасли промышленности, в рамках которой Общество и Группа НИС осуществляет деятельность, могут существенно отличаться от заявленных или предположенных в настоящей презентации неизвестных событиях будущего. Более того, в случае, если результаты деятельности Группы НИС, его финансовое состояние и ликвидность, равно как и развитие отрасли промышленности, в рамках которой Общество и Группа НИС осуществляет деятельность, будут соответствовать указанным в данной презентации заявлениям о неизвестных событиях будущего, такие результаты и развитие не являются показателями результатов и развития в наступающем времени. Информация, указанная в настоящей презентации , представлена по состоянию на текущую дату и подлежит изменениям без предварительного предупреждения.

Ни одно лицо не обязано обновлять и актуализировать содержащиеся в настоящей презентации данные.

Посетив настоящую презентацию, будем считать, что Вы ознакомлены с указанными выше ограничениями.

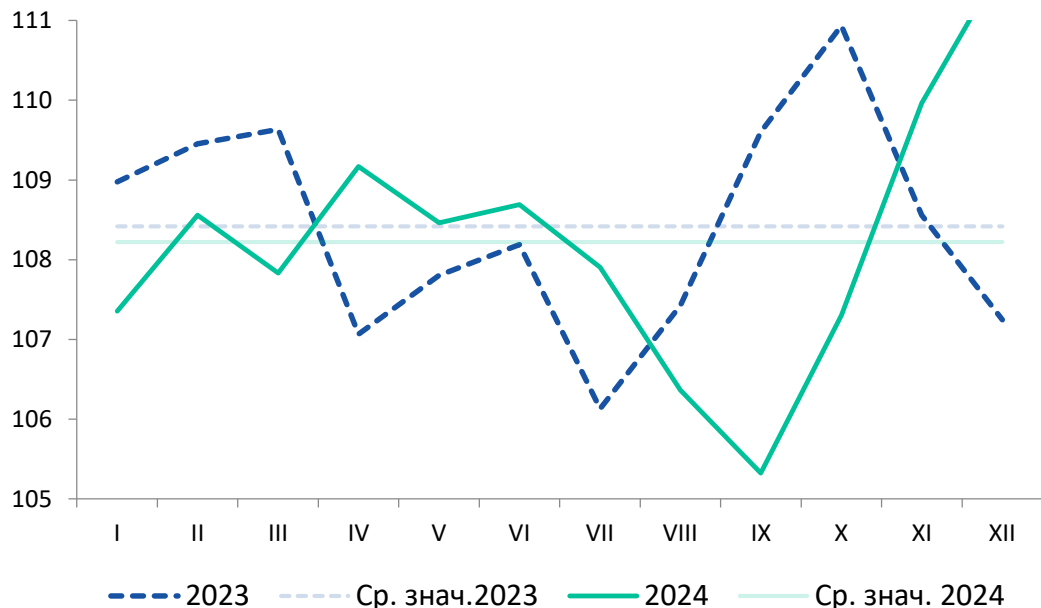
Макроэкономические показатели

Падение цены на нефть, небольшое падение курса доллара по отношению к динару



Курс долл. США/РСД

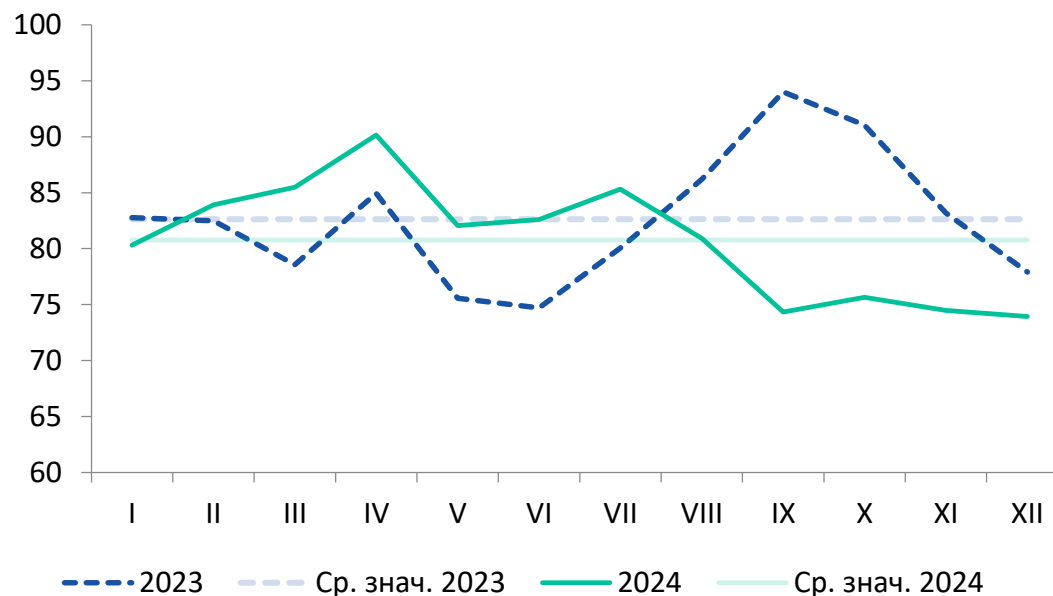
▼ -0,2%



Средний курс доллара США к РСД за 2024 года отмечает небольшое снижение в 0,2%, чем за аналогичный период 2023 года.

Цена на нефть «Brent», долл.США/баррель

▼ -2,2%



Средняя цена на нефть марки Brent за 2024 года составила 80,8\$/bbl, что представляет падение на 2,2%, чем за аналогичный период 2023 года.



Блок «Разведка и добыча»

НИС в Q4 2024

КОЛИЧЕСТВО СКВАЖИН:

Q4 2024

Пробурено:

16 эксплуатационных и **1** разведочные скважины в Сербии.

Введено в эксплуатацию:

8 эксплуатационных в Сербии.

МОДЕРНИЗАЦИЯ:

Общий объём нефти и газа в четвертом квартале составляет **290** тысяч усл. тонн с учетом концессий.

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Q4 2024

CAPEX¹: **7,7** млрд РСД

ЕВИТДА²: **10,2** млрд РСД

Основная цель в течение третьего квартала 2024 года в Блоке «Разведка и добыча» сделана на обеспечении запланированной добычи углеводородов, реализации проектов геологоразведочных работ и повышении эффективности ГТМ.

¹Финансирование. CAPEX за 12М 2024 составляет 24,3 млрд РСД

²ЕВИТДА за 12М 2024 составляет 40 млрд РСД



Downstream - Переработка

НИС в Q4 2024

Q4 2024

Непрерывная работа НПЗ в Панчево, которая полностью соответствует рыночным потребностям в нефтепродуктах

ОБЪЕМ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ И ПОЛУПРОДУКТОВ

Общий объем переработки нефти и полупродуктов в четвертом квартале составляет **1 080,3¹** тыс. тонн

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Q4 2024

CAPEX²: **3,8** млрд РСД

ЕВИТДА³: **-0,9** млрд РСД

В 2024 года приоритетом Блока «Переработка» стало формирование необходимых запасов нефтепродуктов для упорядоченного снабжения рынка и проведение капитального ремонта НПЗ в Панчево.

¹Показанный объем переработки включает объем переработки «ХИП-Петрохемии».

²Финансирование. CAPEX за 12М 2024 составляет 18,7 млрд РСД

³ЕВИТДА за 12М 2024 составляет -1,4 млрд РСД



Downstream - Сбыт

НИС в Q4 2024

Q4 2024

- 7 АЗС введено в эксплуатацию после реконструкции (Ада, Врбас 1, Неготин 1, Крушевац 4, Болевац, Н. Кнежевац и Адашевцы).
- 1 новый АЗС: покупка и ребрендинг («Парацин 5»)
- Реализация программы реновации АЗС в бренде Газпромнефти (11 АЗС).
- Обеспечены бесперебойные поставки на рынок Республики Сербии.

Q4 2024

- Доля НИС на розничном рынке Сербии: За 2024 года доля на рынке составила **48%**.
- Объем розничных продаж в Сербии в четвертом квартале составляет **243,7** тыс. Тонн.

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Q3 2024

CAPEX¹: **3,4** млрд РСД

ЕВИТДА²: **6,4** млрд РСД

¹Финансирование. CAPEX за 12М 2024 составляет 6,1 млрд РСД

²ЕВИТДА за 12М 2024 составляет 21,8 млрд РСД

Реализация проектов развития в Сербии в 2024 году



После реконструкции введено в эксплуатацию 9 АЗС, а также 1 новый АЗС (покупка и ребрендинг).

Реализована программа реконструкции 11 АЗС.

Покупка / Аренда
и ребрендинг



Всего

1



Реконструкция



Всего

9



Проект
реконструкции*



Всего

11



* Программа ремонта 11 АЗС в бренде Gazprom



Строительство ФЭС¹:

- В июле в режиме снабжения внутренних потребителей введены в эксплуатацию ФЭС на складе нефтепродуктов в г. Нови-Сад на крышах 4 зданий мощностью 585 кВтп и на крыше офисного здания 2 мощностью 99,9 кВтп. 2024;
- ФНЭ в комплексе завода питьевой воды «Язак» (620 кВтп) – введен в постоянную эксплуатацию 25.09.
- Реализация проектов строительства ФЭС продолжается:
 - в наземном хранилище нефтепродуктов в г. Нови-Сад мощностью 6,59 МВт; Разрешение на строительство получено, работы начаты в середине декабря 2024 года.
 - Крышная солнечная фотоэлектрическая станция в РНП мощностью 600 кВтп - в ноябре и декабре запущена электростанция на 5 объектах мощностью 400 кВтп

Q4 2024

- Общий объем электроэнергии³, произведенной на ФЭС в четвертом квартале текущего года составляет **35,8** ГВтч

ФИНАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Q4 2024.

CAPEX⁴: **0,1** млрд. РСД

EBITDA⁵: **73,8** млн. РСД

В 2024 году продолжится ввод в эксплуатацию ФЭС, построенных в 2023 году, строительство ФЭС на других объектах, заcontractованных в 2023 году, а также продолжится подготовка новых проектов на 2025 год.

¹Фотоэлектрическая станция

²Объем произведенной электроэнергии включает электроэнергию, произведенную на электростанции Панчево, малых электростанциях и фотоэлектрических станциях и за 12М 2024 составляет 124,2 тыс. МВтч. Общий объем электроэнергии, произведенной на ФЭС в Q4 2024, составляет года 421,7 МВтч, а за 12М 2024 2,2 МВтч.

³Финансирование. CAPEX за 12М 2024 составляет 0,8 млрд. РСД

⁴ EBITDA за 12М 2024 составляет 133,8 млн РСД

Реализация проектов ФЭС в Сербии на АЗС¹



2022.

Название АЗС	Мощность (kW)
1 Крнешевци	38,64
2 Стари-Бановци	38,64
3 Блок 45	30,36
4 Горни-Милановац	30,36
5 Крагуевац 7	30,36
6 Прелина 2	30,36
7 Велика-Плана	30,36
8 Дейтон	60,72

2023.

Название АЗС	Мощность (kW)
9 Багрдан	65,1
10 Дунав	30,49
11 Фонтана	30,49
12 Крушевац 2	30,49
13 Наис	30,49
14 Нови-Сад 1	30,49
15 Врнячка-Баня	30,49
16 Вране град	38,22
17 Ледена-стена	38,22
18 Чачак 1	32,76
19 Ужице Град 1	32,76
20 Соколичичи 1	32,76
21 Заечар 5	32,76
22 Джачко Острво	28,67
23 Вршац 1	38,22
24 Стара Железара 1	28,67
25 Стара-Пазова 3	32,76

2024.

Название АЗС	Мощность (kW)
26 Бор 1	25,48
27 Жарково 1	32,76
28 Кикинда 4	32,76
29 Златибор	38,22
30 Нови-Сад 16	38,22
31 Суботица 1	32,76
32 Суботица 2	32,76
33 Суботица 4	32,76
34 Сава мост	38,22
35 Шабац 1	30,03
36 Авалски пут	45,50
37 Плипара	32,76
38 Бачка Паланка Град	32,76
39 Змай 1	32,76
40 Мали-Пожаревац	38,22
41 Обреновац град	30,03
42 Нови-Пазар 2	32,76
43 Тошин бунар	32,76
44 Ковин	32,76
45 Зренянин 2	32,76

45 В процессе



Q4 2024

- После простоя в первой половине года, НИРР работал в обычном режиме.

Q4 2024

- Статус проекта полипропилен: Совет директоров НИС одобрил переход к этапу планирования и подготовки — FEED

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Q4 2024

CAPEX¹: **0,2** млрд. РСД

ЕВИТДА²: **-2,3** млрд. РСД

9 июня 2023 года подписана документация о закрытии сделки в соответствии с Договором о стратегическом партнерстве. После выплаты первого транша инвестиционного обязательства НИС стал владельцем 90% акций «ХИП Петрохимия о.о.о. Панчево».

¹Финансирование. CAPEX за 12М 2024 составляет 1,5 млрд РСД

²ЕВИТДА за 12М 2024 составляет -7,2 млрд РСД

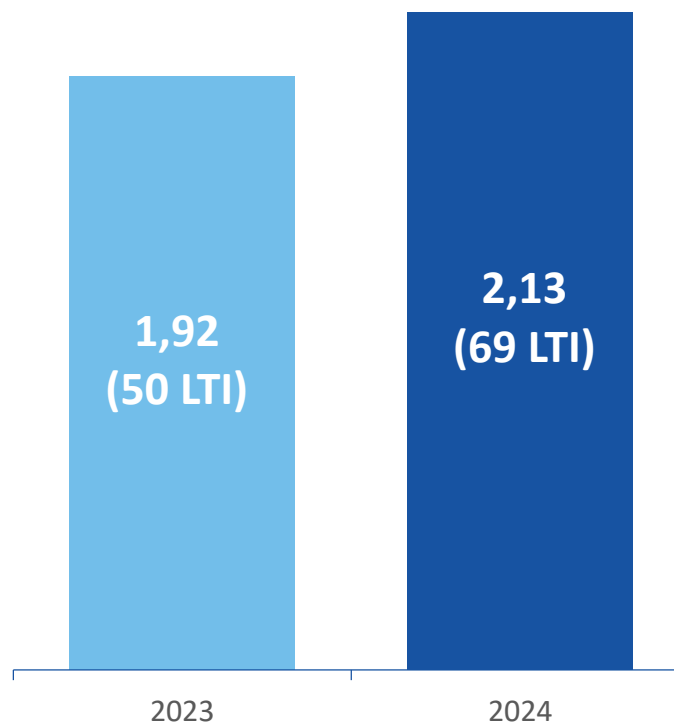
HSE показатели¹

Кол-во происшествий в НИС



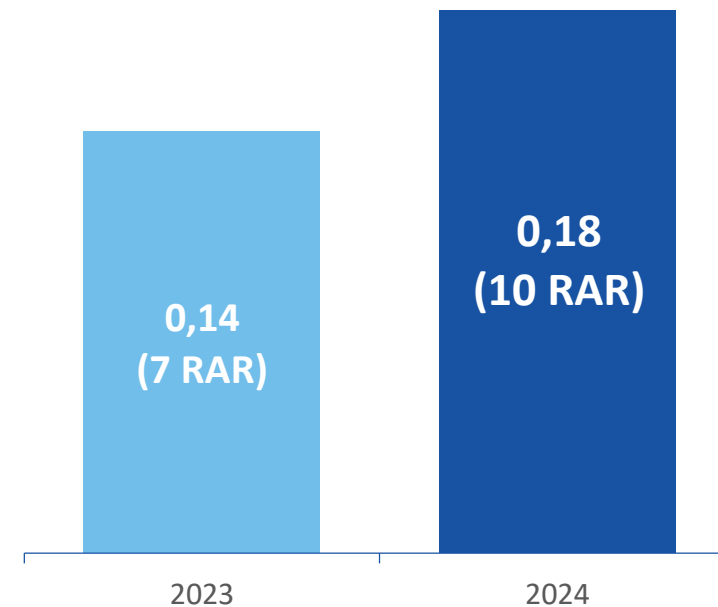
LTIF²

▲ +11%



RAR³

▲ +29%



¹ Происшествия ХИП-Петрохемия включены в статистику НИС с 01.01.2024.

² LTIF (Lost Time Injury Frequency) – показатель травматизма с потерянными рабочими днями.

³ RAR (Road Accident Rate) - Индикатор количества дорожно-транспортных происшествий.

Ключевые показатели

Q4 2024	Q4 2023	Δ (%)	Ключевые показатели	Единица измерения	2024	2023	Δ (%)
74,7	84,0	▼ -11%	Brent Dtd	долл.США/баррель	80,8	82,6	▼ -2%
103,5	108,1	▼ -4%	Выручка от продаж	млрд РСД	408,1	412,1	▼ -1%
9,9	11,5	▼ -14%	ЕБИТДА	млрд РСД	44,4	68,1	▼ -35%
12,2			ЕБИТДА без консолидации ХИПП	млрд РСД	51,6		
2,0	12,4	▼ -84%	Чистая прибыль	млрд РСД	10,1	44,2	▼ -77%
4,6			Чистая прибыль без консолидации ХИПП	млрд РСД	17,7		
21,0	6,4	▲ рост	ОСФ	млрд РСД	61,0	28,0	▲ рост
68,5	62,7	▲ +9%	Начисленные отчисления в госбюджет	млрд РСД	260,4	244,4	▲ +7%
290,0	290,2	▼ -0,1%	Добыча нефти и газа	тыс. усл. тонн	1 146,7	1 158,3	▼ -1%
1 080,3	1 029,2	▲ +5%	Объем переработки сырой нефти и полупродуктов ¹	тыс. тонн	3 619,7	4 068,4	▼ -11%
1 056,3	987,4	▲ +7%	Общий оборот нефтепродуктов ²	тыс. тонн	3 749,6	3 943,9	▼ -5%
15,9	17,3	▼ -8%	CAPEX	млрд РСД	53,2	39,2	▲ +36%
558,0	564,0	▼ -1%	Общая задолженность перед банками (общий долг перед банками + аккредитивы)	млн евро	558,0	564,0	▼ -1%

¹Объем переработки за 2023 года методологически отличается по отношению к 9М 2024 года в связи с консолидацией ХИПП с другой половины 2023 года.

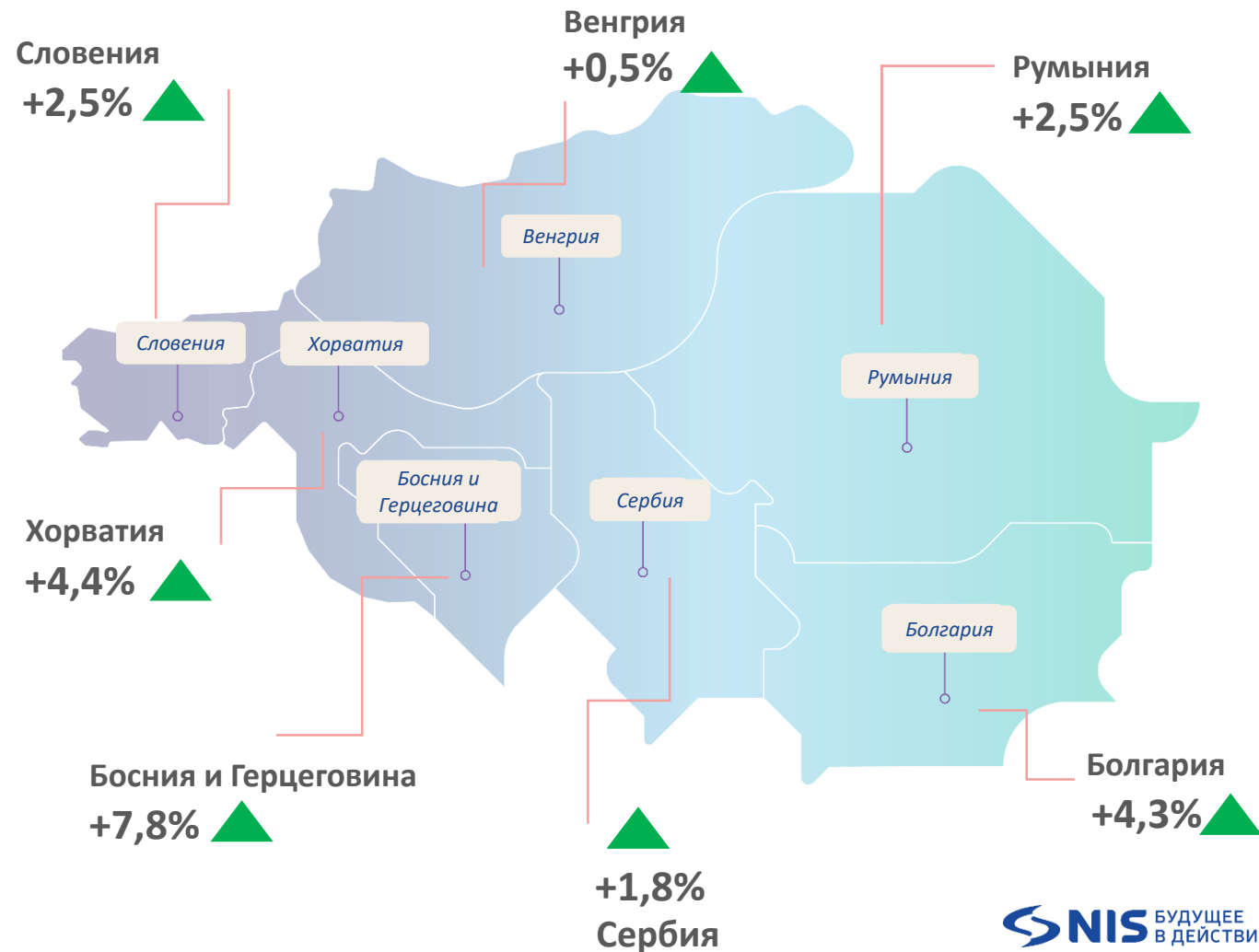
²Сравнительные данные за 2023 год представленных в Презентации достигнутых результатах группы НИС в 2023 года, в связи с консолидацией «ХИП-Петрохимия» со второй половины 2023 года (данные в Презентации достигнутых результатах группы НИС за 2023 года представлены без консолидации «ХИП-Петрохимия»).

ХИП-Петрохимия: основные операционные и финансовые показатели

Ключевые показатели	Ед. измерения	Q4 2024	2024
Производство петрохимической продукции	тыс. тонн	89,4	298,1
Переработка прямогонного бензина	тыс. тонн	119,5	399,6
Объем петрохимической продукции	тыс. тонн	83,1	288,0
ЕБИТДА	млрд РСД	-2,3	-7,2
Чистый прибыль (убыток)	млрд РСД	-2,6	-7,7
CAPEX ¹	млрд РСД	0,2	1,5

Тенденции на рынке моторных топлив 12М 2024/12М 2023

- Рост потребления зафиксирован во всех странах региона.
- После прошлогоднего снижения потребление моторного топлива немного восстанавливается.

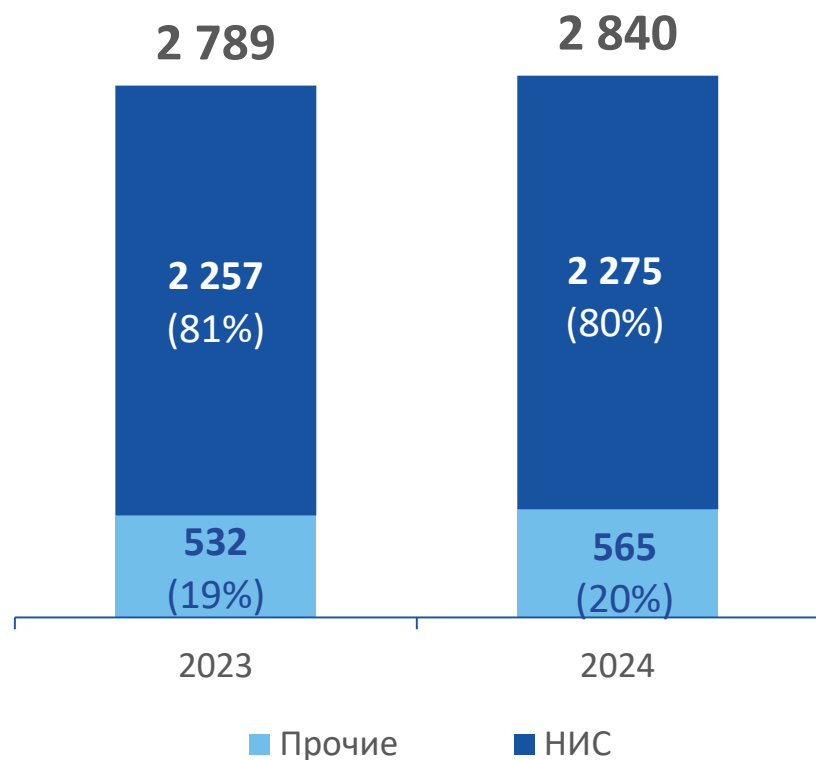


Доля рынка - Сербия:

Рынок моторных топлив

Объем рынка моторных топлив,
тыс. тонн¹

▲ +1,8%

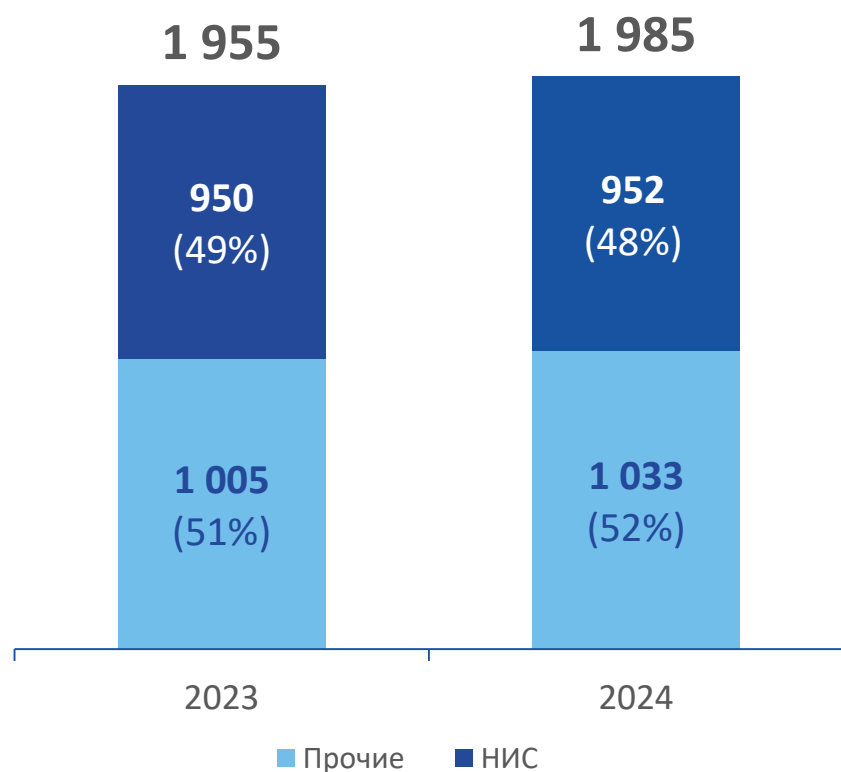


- В 2024 году потребление нефтепродуктов в Сербии характеризуется ростом потребления моторного топлива по сравнению с аналогичным периодом прошлого на 1,8%.
- Интенсивные инфраструктурные работы, рост транспорта и потребления в горнодобывающей промышленности повлияли на вышеупомянутый рост, особенно в первой половине года. В сельском хозяйстве наблюдается изменение сезонности из-за метеорологических условий, продолжительной засухи и более раннего посева почти всех сельскохозяйственных культур.

Доля рынка - Сербия:

Розничный рынок моторного топлива

Объем рынка моторных топлив,
тыс. тонн¹ ▲ +1,5%

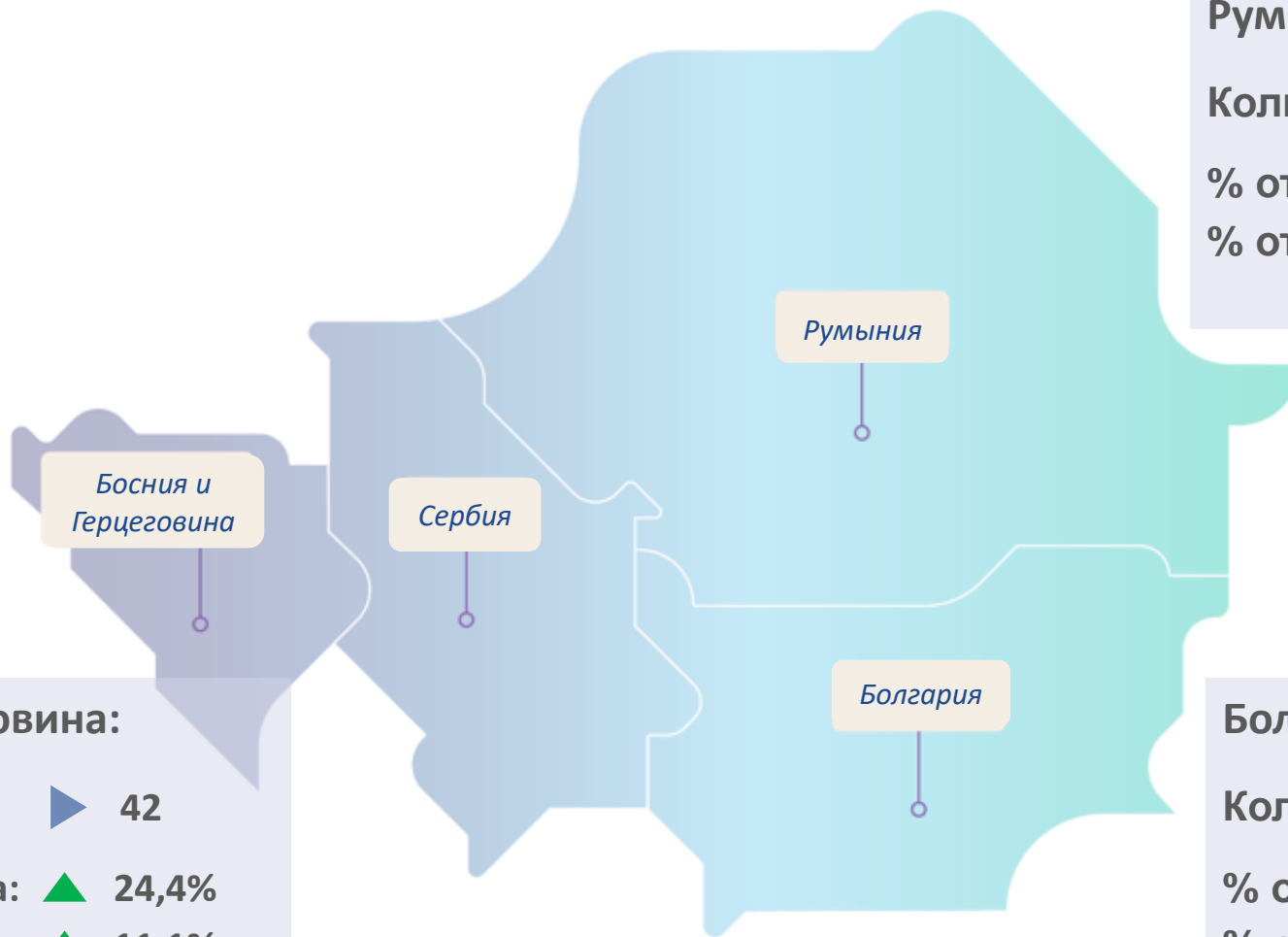


- В 2024 году потребление выросло на 1,5% по сравнению с 2023 годом. Доля НИС является значительной. Действует предусмотренная постановлением льготная цена для снабжения фермеров. Транзитные сезонные перевозки в этом году оказали меньшее влияние на розничное размещение нефтепродуктов на сербском рынке из-за значительно более высоких цен по сравнению с соседними рынками (традиционно Македония и Босния и Герцеговина, но в этом году также Венгрия и Хорватия).
- В 2024 году компания НИС успешно завершила плановый ремонт НПЗ Панчево. В ходе ремонта НИС обеспечила надежность снабжения сербского рынка нефтепродуктами по всем каналам сбыта.

Общее количество АЗС НИС а.о. Нови-Сад
в Сербии на 31.12.2024г.

330

Доля региона – регион 12М 2024/12М 2023



Босния и Герцеговина:

Количество АЗС: ▶ 42
% от общего рынка: ▲ 24,4%
% от розн. рынка: ▲ 11,1%

Румыния

Количество АЗС: ▶ 19
% от общего рынка: ▼ 0,4%
% от розн. рынка: ▼ 0,6%

Болгария

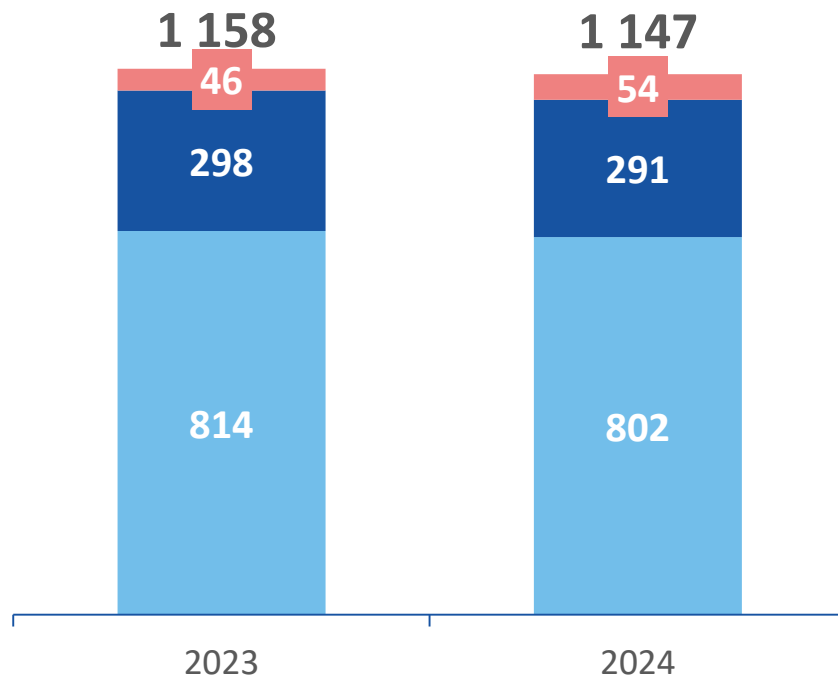
Количество АЗС: ▶ 23
% от общего рынка: ▼ 2,3%
% от розн. рынка: ▼ 2,2%

Операционные показатели

Разведка и добыча

Добыча нефти и газа,
тыс. усл. тонн

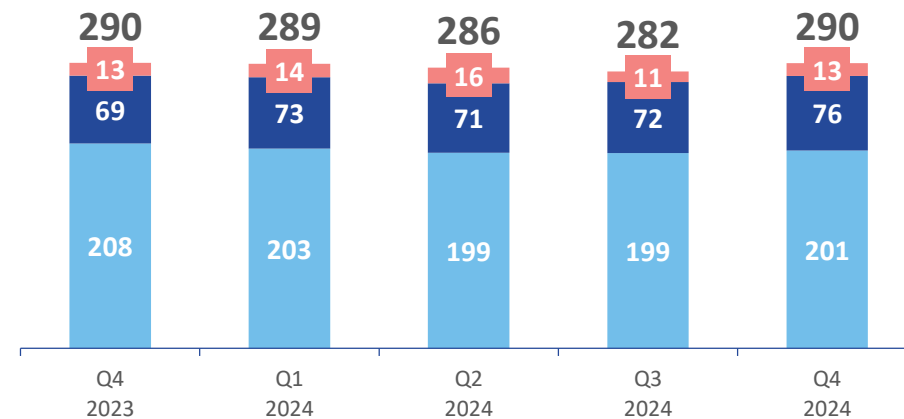
▼ -0,8%



- Достигнут плановый объем добычи углеводородов.

q4 24/q4 23

-0,1% ▼

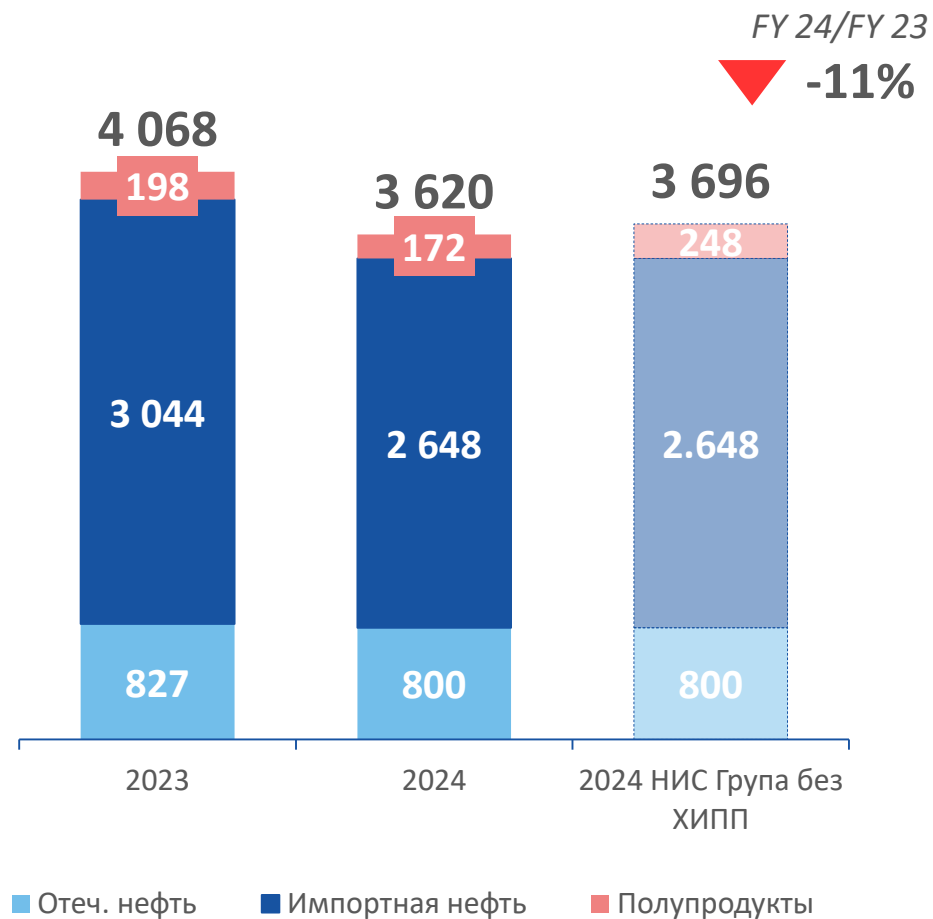


■ Отеч. нефть ■ Отеч. газ ■ Зарубежные проекты

Операционные показатели

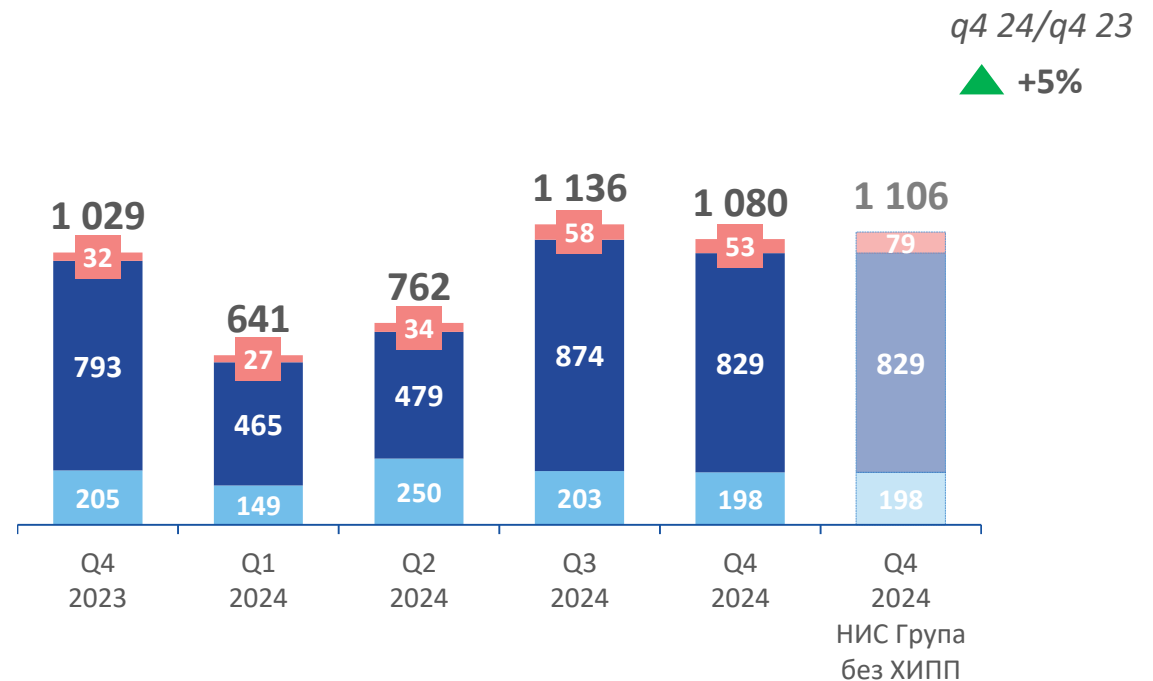
Downstream Переработка

Переработка нефти и полупродуктов¹,
тыс. тонн



Снижение объема переработки на 11% в сравнении с 2023 года является результатом:

- проведения капитального ремонта



Операционные показатели

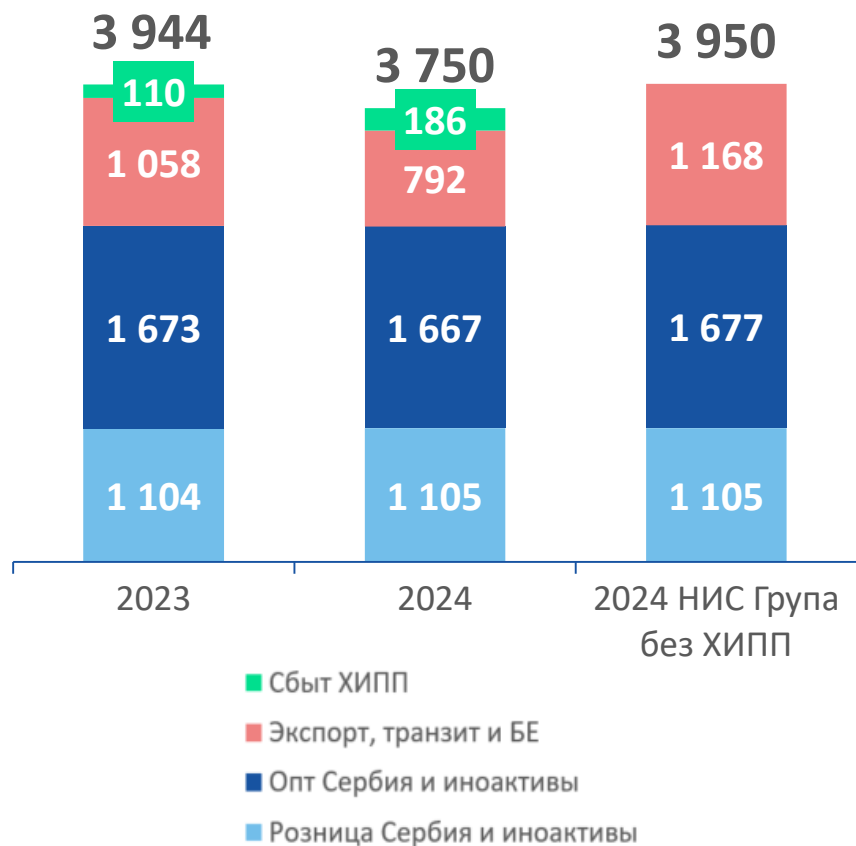
Downstream Сбыт

Объем сбыта¹,

ТЫС. ТОНН

FY 24/FY 23

▼ -5%

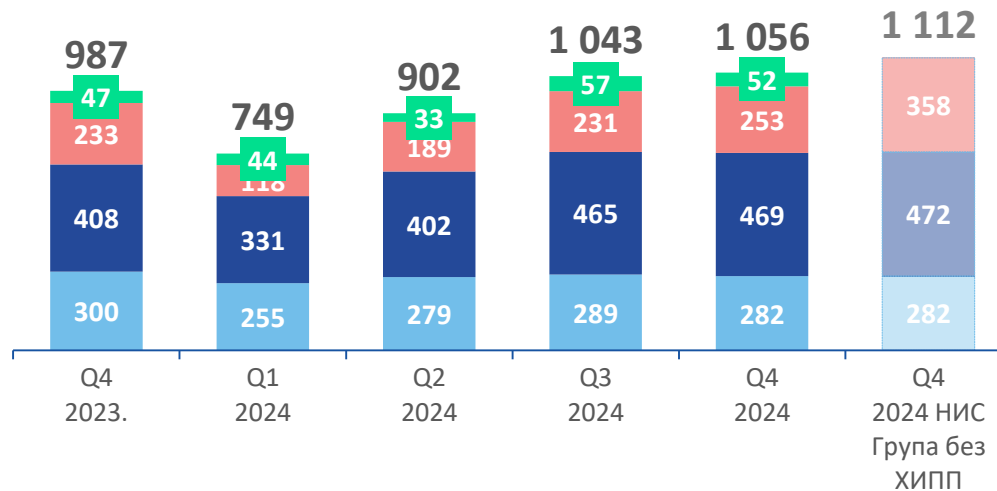


В четвертом квартале 2024 года оборот увеличился на 7% по сравнению с аналогичным периодом 2023 года:

- Розничные продажи в Сербии и за рубежом – снижение на 6%, в первую очередь за рубежом, из-за агрессивной ценовой политики конкурентов. В Сербии объем продаж в розничном сегменте для физических лиц значительно вырос, однако в аграрном сегменте наблюдается снижение из-за действующих ограничений на объемы продаж на гектар в этом году, чего не было в 2023 году.
- Оптовая торговля в Сербии и за рубежом - рост на 15% в основном за счет увеличения продаж за рубежом по сравнению с четвертым кварталом 2023 года из-за сокращения объемов отгрузки за рубежом для увеличения запасов и подготовки к капитальному ремонту в 2024 году.
- рост продаж в бункеровочном канале на 5% в связи с более благоприятными погодными условиями в 2024 году по сравнению с 2023 годом (октябрь 2023 года – экстремально низкий уровень воды)
- увеличение оборота битума и кокса на 8% за счет увеличения имеющихся объемов и
- увеличение объемов продаж по экспортному каналу на 24% за счет интервенционного экспорта первичного бензина, в связи с реконструкцией ХИПП
- доля NIS на рынке авиатоплива сохранилась на уровне 100%, при этом продажи авиатоплива снизились на 7% по сравнению с последним кварталом 2023 года из-за изменения динамики потребления зарубежными и отечественными авиакомпаниями, а также экспортными покупателями.

q4 24/q4 23

▲ +7%



¹ Сравнительные данные за 2023 год в данном Квартальном отчете отличаются от данных, представленных в Презентации достигнутых результатах группы НИС в 2023 года, в связи с консолидацией «ХИП-Петрохимия» со второй половины 2023 года (данные в Презентации достигнутых результатах группы НИС за 2023 года представлены без консолидации «ХИП-Петрохимия»).

² Включает в себя продажу КПП Блока «Энергетика» и продажу масел и смазочных материалов цеху по производству смазочных масел Downstream.

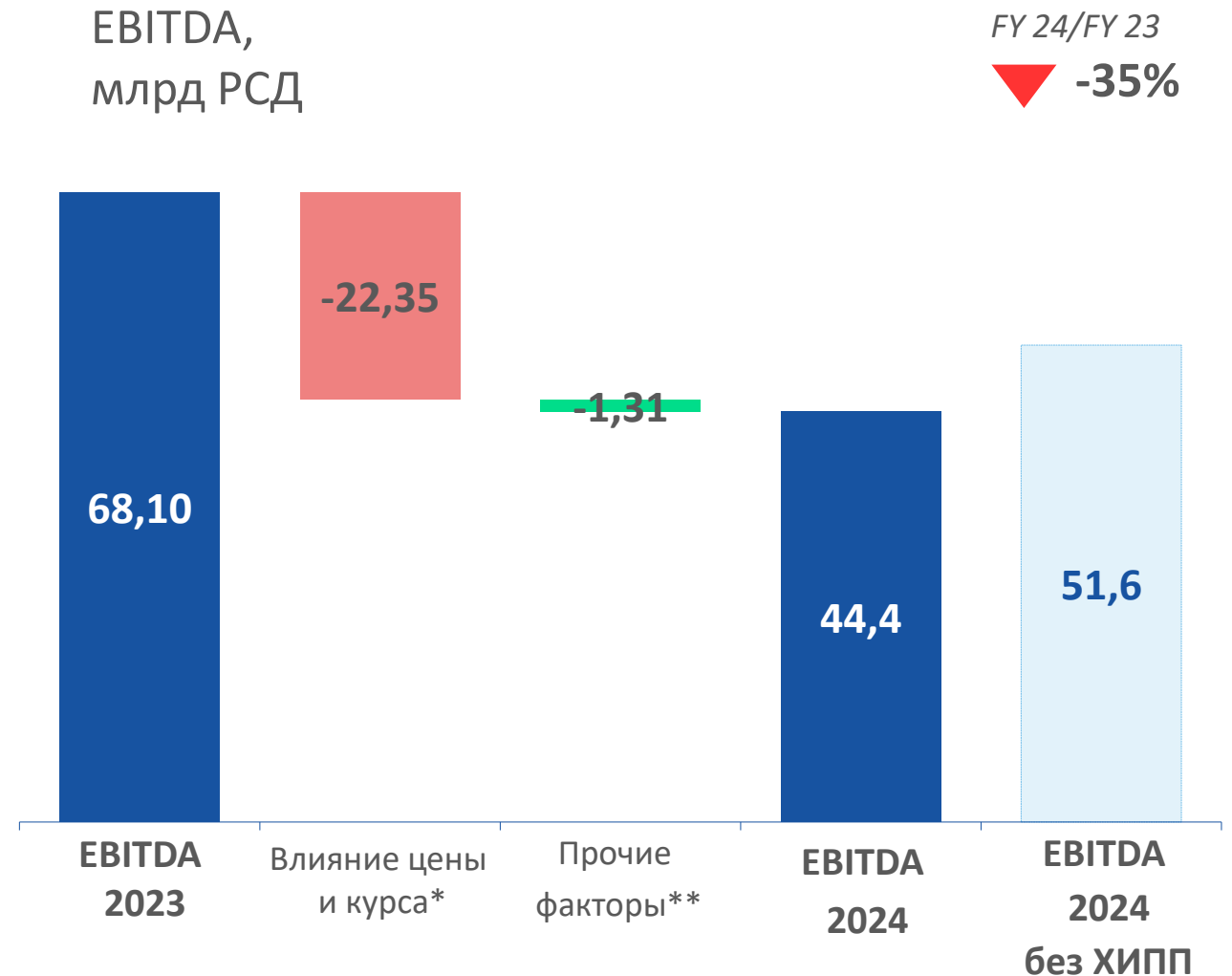
³ Бизнес единицы включают продажу нефтепродуктов канала битум, бункерного и авиационного топлива.

Финансовые показатели

ЕВITDA

На снижение показателя ЕВITDA 2024 г. по сравнению с аналогичным периодом повлияли следующие факторы:

- Влияние падения цен на нефтепродукты на мировом рынке
- Влияние «дорогих» запасов нефти
- Влияние реализации капитального ремонта
- Рост затрат по сравнению с аналогичным периодом
- Отрицательный результат ХИП «Петрохемия» в 2024 году



*влияние цены и курса включает влияние цен на запасы

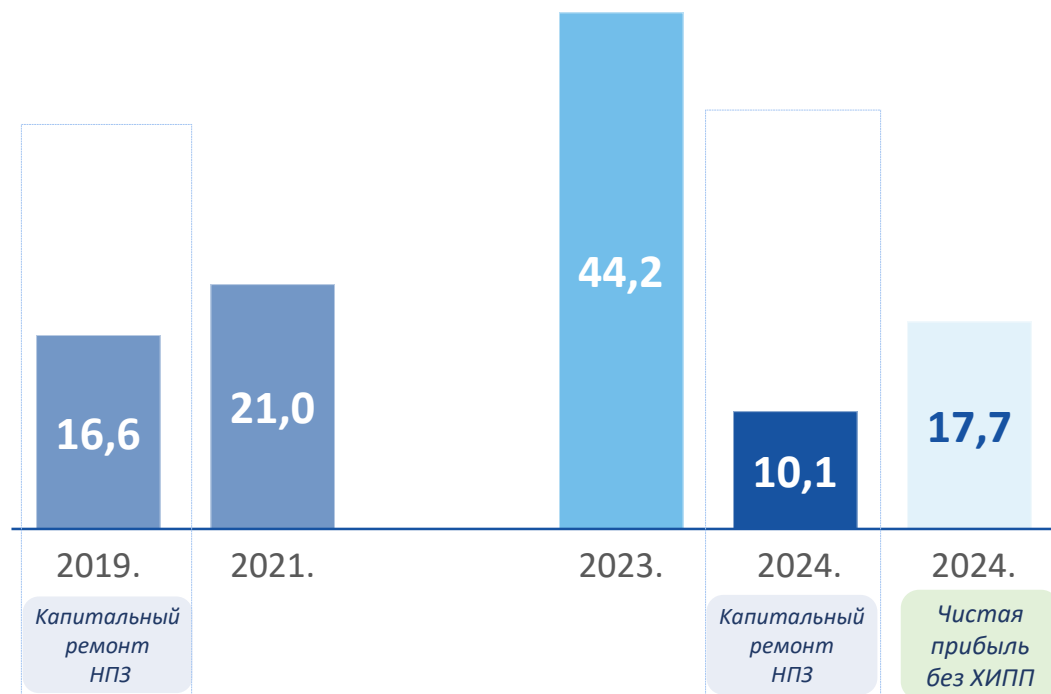
**включает влияние ценовых ограничений в Республике Сербия

Финансовые показатели

Чистая прибыль

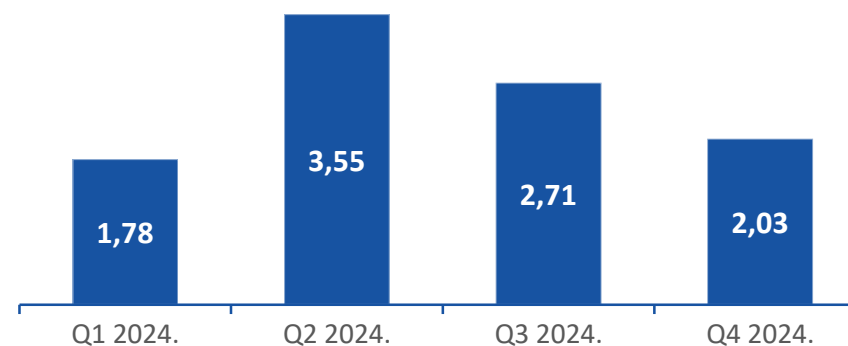
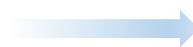
Чистая прибыль,
млрд РСД

FY 24/FY 23
▼ -77%



На снижение показателя чистой прибыли за 2024 года по сравнению с 2023 года повлияли:

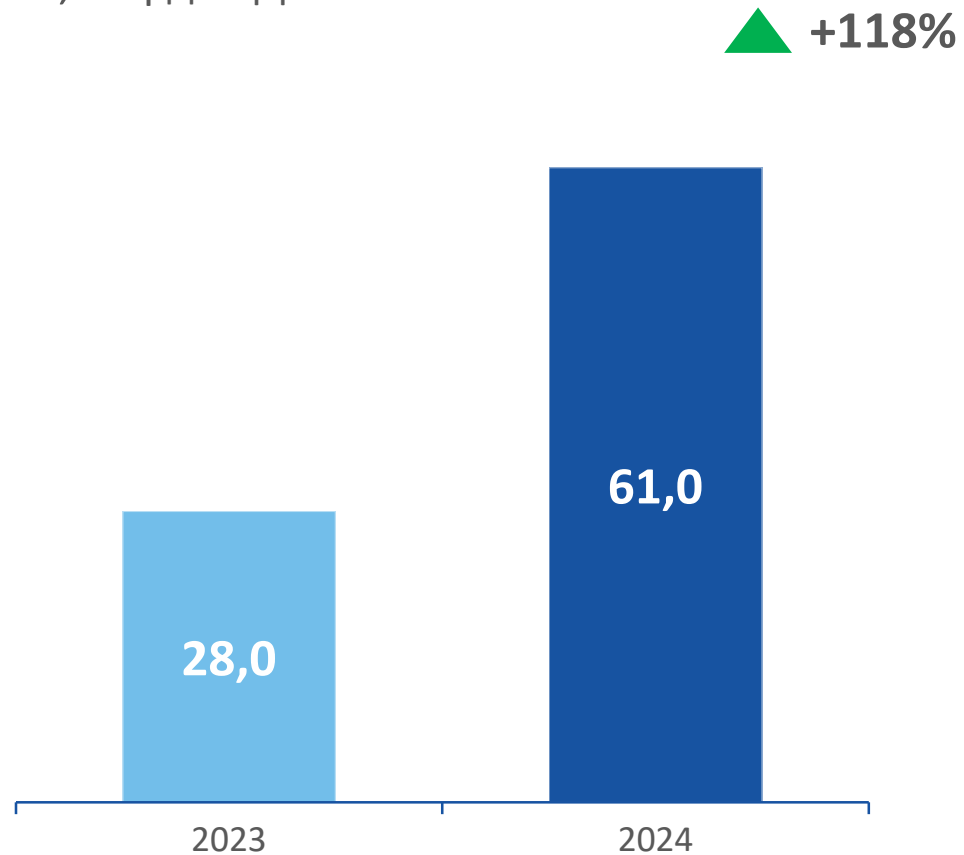
- следствием снижения EBITDA,
- более высокие расходы на амортизацию и снижение финансовых доходов от процентов по финансовым вложениям,
- Положительный эффект на основе *goodwill* при покупке ХИП «Петрохимия», реализованный в декабре 2023 года.



Финансовые показатели

ОСФ

ОСФ, млрд РСД

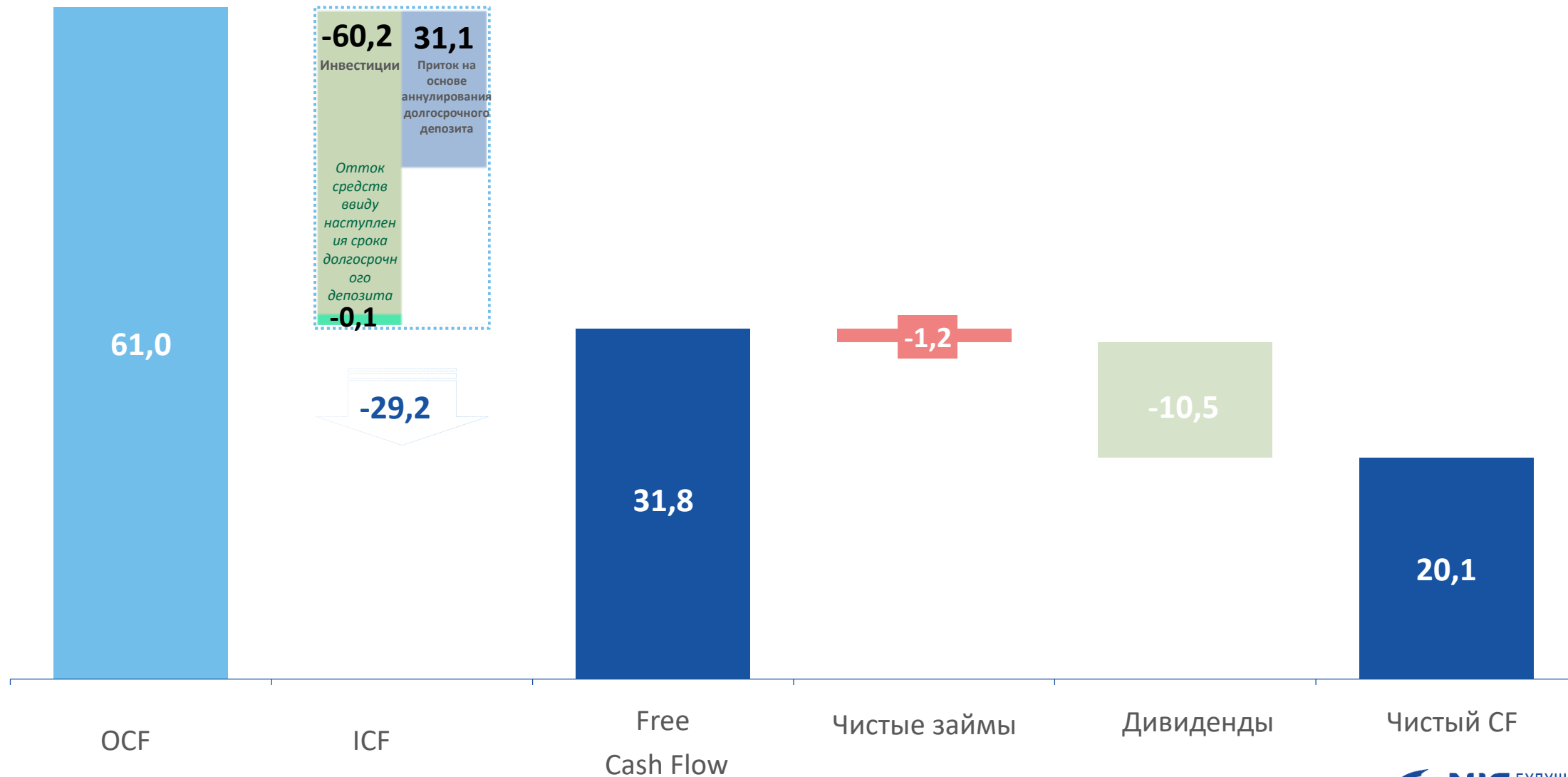


В 2024 года операционный денежный поток составляет 61,0 млрд динаров и он больше по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

На рост показателя ОСФ наибольшее влияние оказали:

- Большие притоки
- Более низкие операционные затраты.

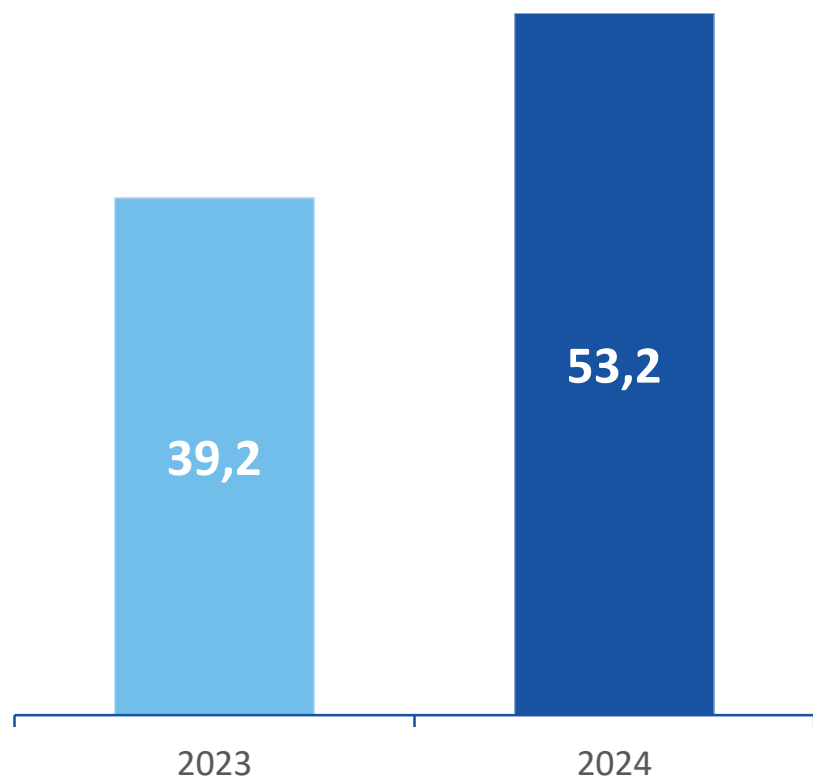
Реализация CF-а за 2024 года, в млрд РСД



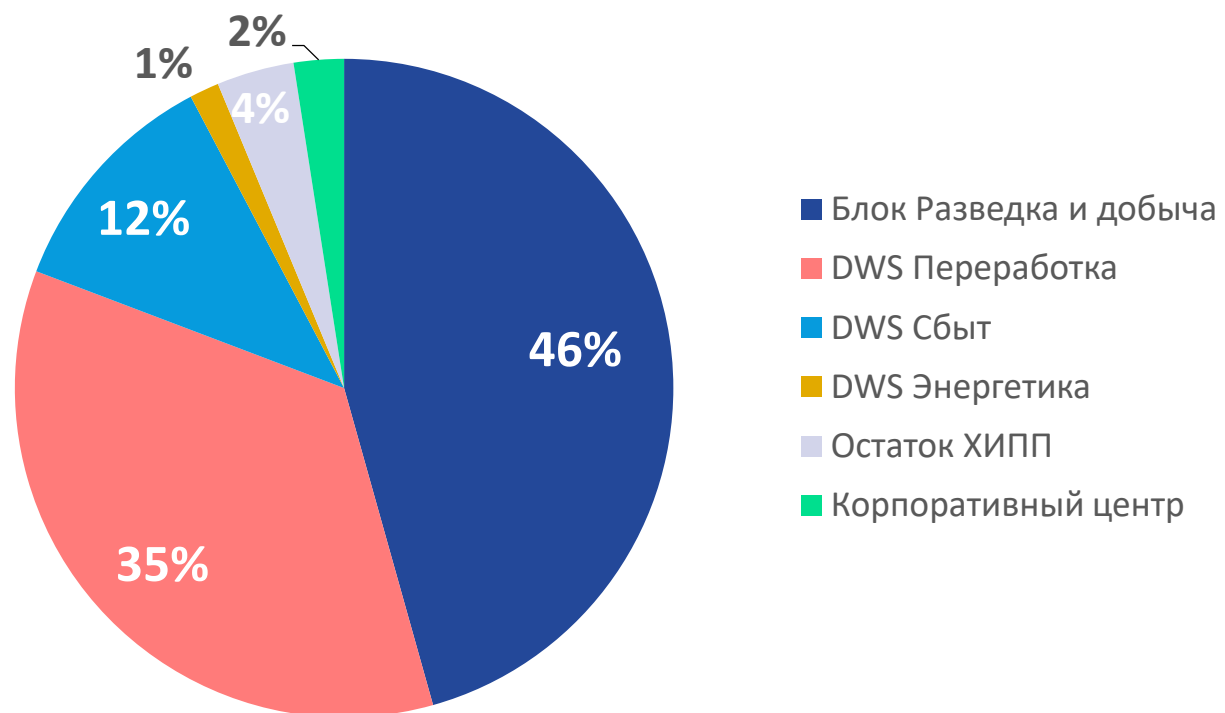
Финансовые показатели CAPEX

CAPEX¹, млрд РСД

▲ +36%



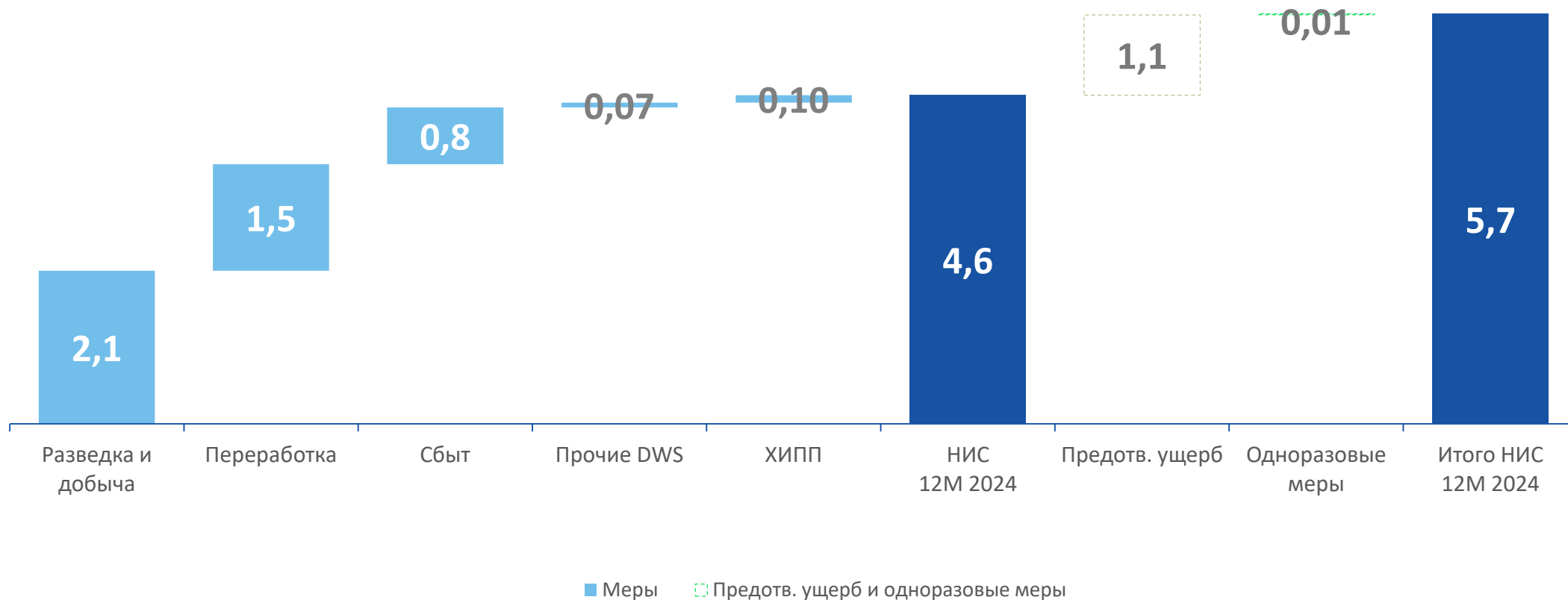
CAPEX, по сегментам



Достижимый уровень потенциала EBITDA

Влияние эффекта от реализации достижимого уровня потенциала на показатель EBITDA, в млрд РСД.

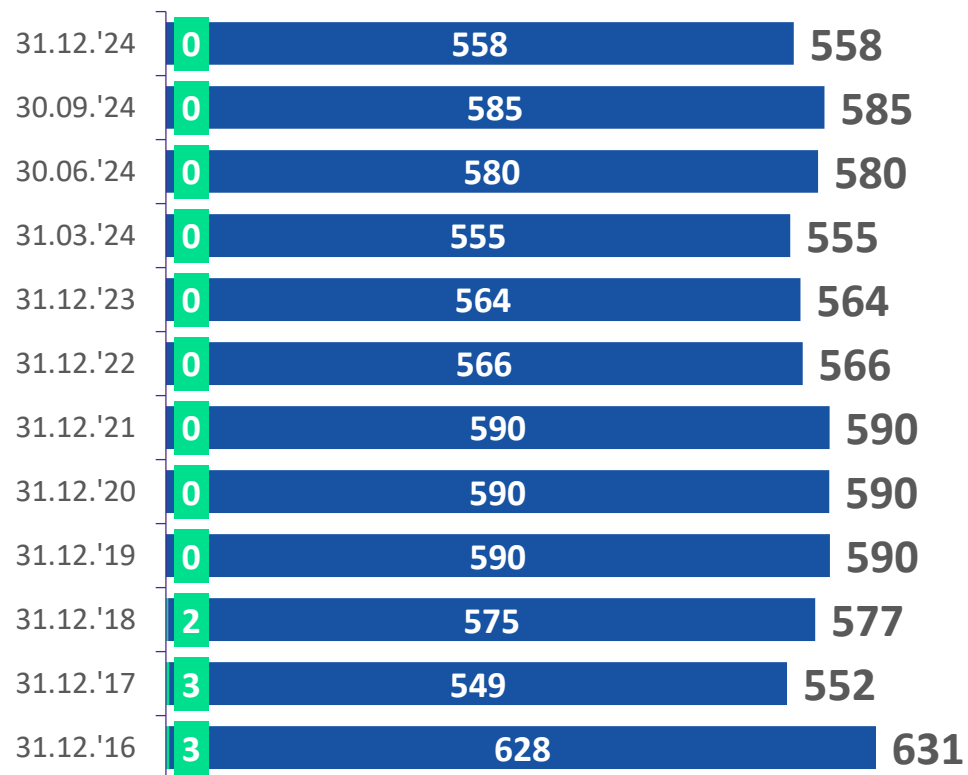
Общий эффект от реализации достижимого уровня потенциала за 2024 года на показатель EBITDA составляет **4,6** млрд динаров.



Задолженность перед банками

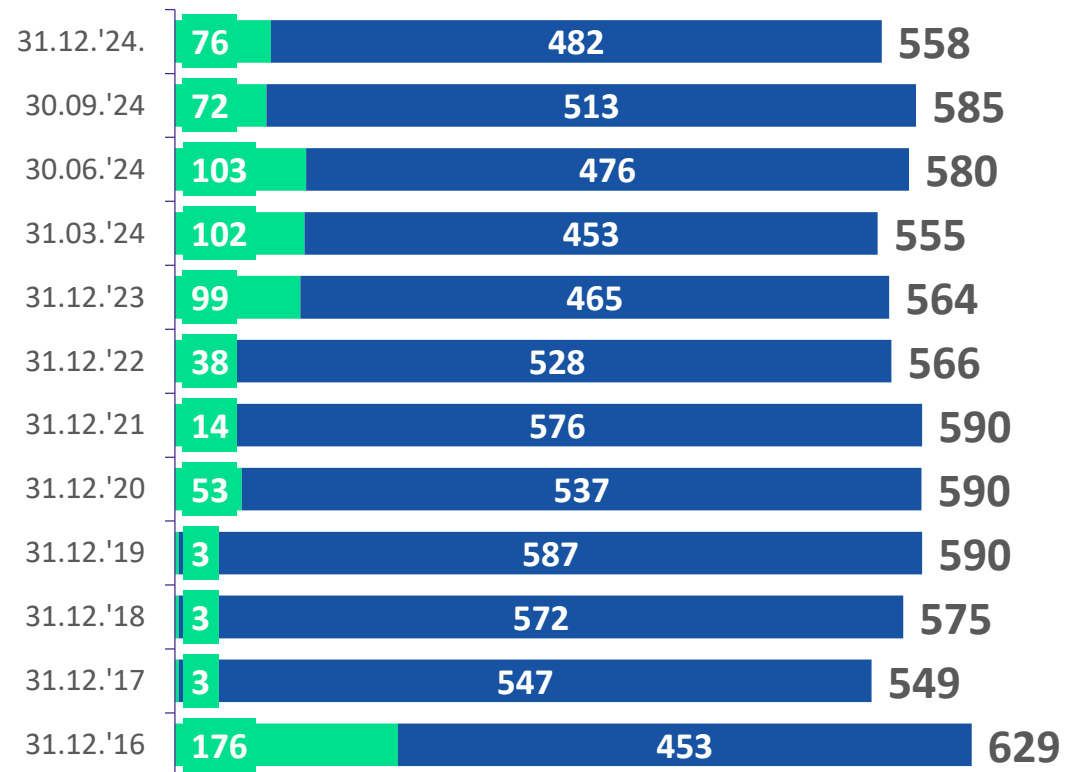
Структура кредитного портфеля по срокам и валютам

Задолженность перед банками, млн евро



■ Аккредитивы ■ Долг по основанию кредита

Долг перед банками, млн евро



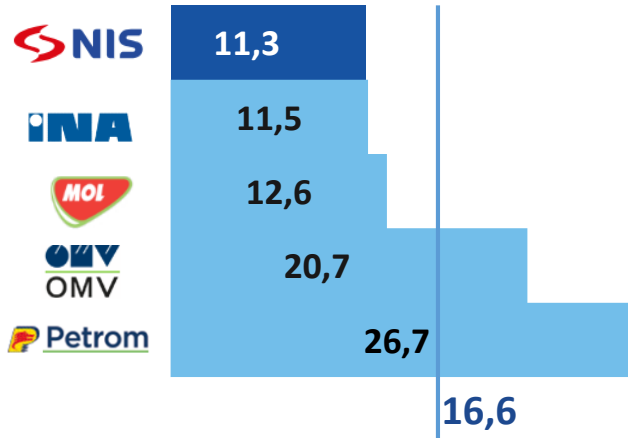
■ до 1 года ■ более 1 года

Валютная структура долга:

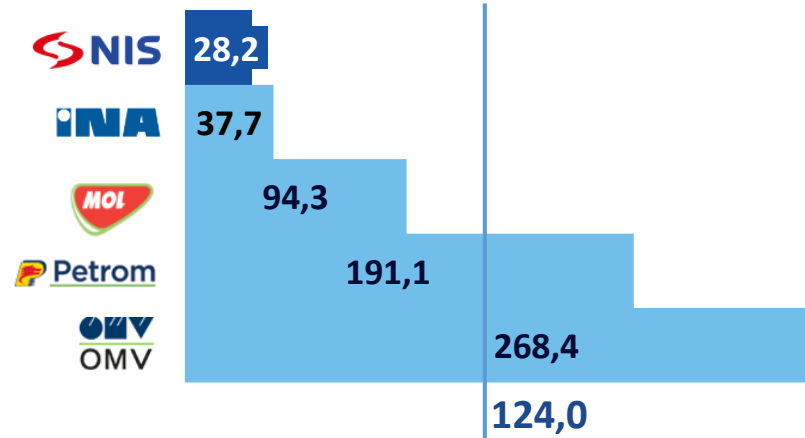
Долл. США 0,0% ▼ евро 100,0% ▲ Прочее 0,0% ▼

Сравнительный анализ

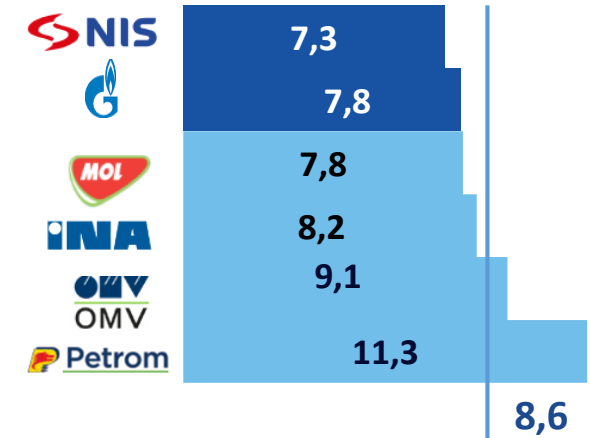
ЕБИТДА маржа (%)



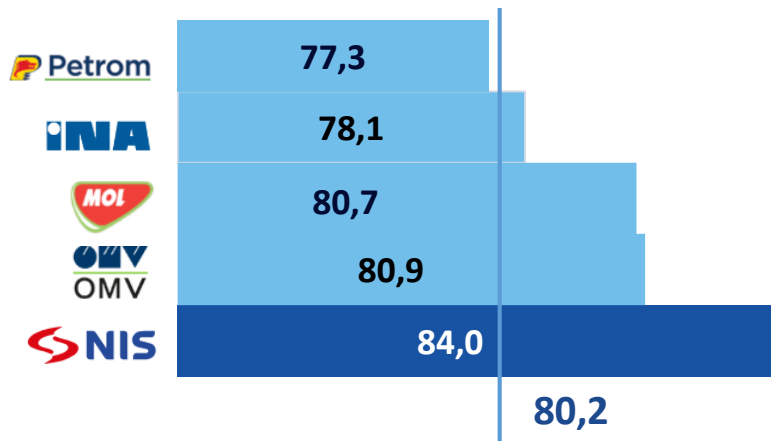
ЕБИТДА/ФТЕ (тыс. США долл.)



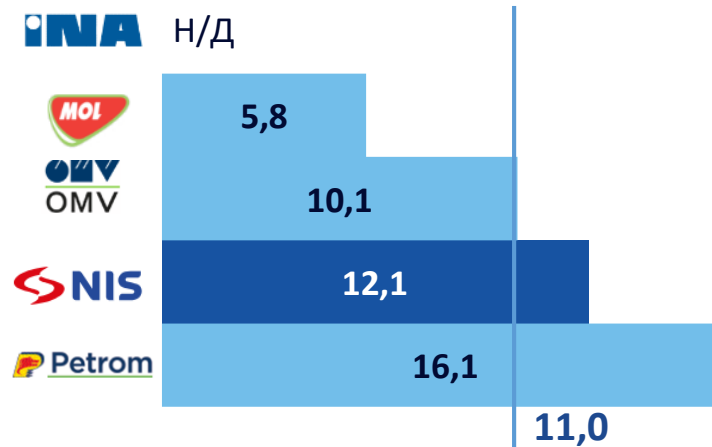
Суточная прокачка (т/сутки)



Доля светлых продуктов (%)



UPS OPEX (доллар США/б.н.э)



Заключение



- ▼ Сложные макроэкономические условия

- ▲ Сохранение стабильности на внутреннем рынке нефтепродуктов
- ▲ Успешная реализация капитального ремонта НПЗ Панчево

«НИС А.О. НОВИ-САД»

**Сектор по работе с
миноритарными
акционерами**

Investor.relations@nis.rs

СПАСИБО

NIS БУДУЩЕЕ
В ДЕЙСТВИИ

