



ПРЕЗЕНТАЦИЯ О ДОСТИГНУТЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ НИС ГРУППЫ ЗА ВТОРОЙ КВАРТАЛ И В ПЕРВЫЕ ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ 2024 ГОДА

Антон Черепанов

Функция за финансам, экономике и бухгалтерскому учету

29-ое июля 2024 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 представленной 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 Группы НИС, его финансовое состояние и ликвидность, равно как и развитие отрасли промышленности, в рамках которой Общество и Группа НИС осуществляет деятельность 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.

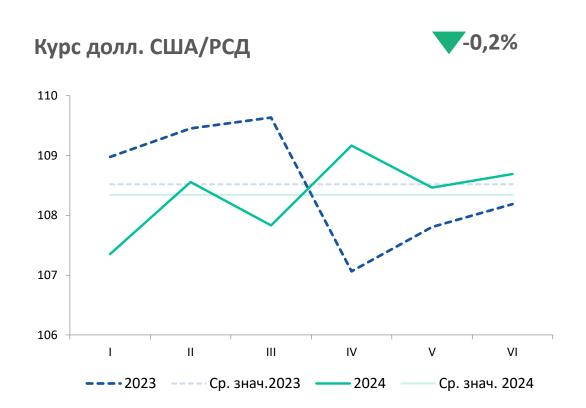
Ни одно лицо не обязано обновлять и актуализировать содержащиеся в настоящей презентации данные.

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

Макроэкономические показатели

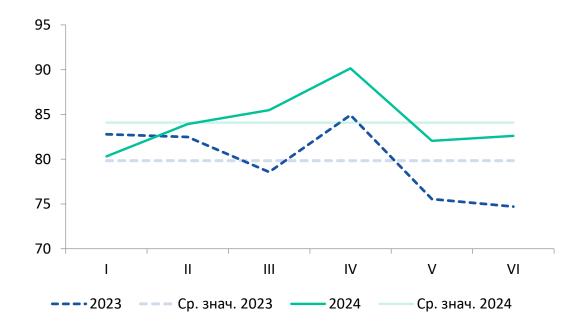
Рост цены на нефть, небольшое падение курса доллара по отношению к динару





Средний курс доллара США к РСД за первые 6 месяцев 2024 года отмечает небольшое снижение в 0,2%, чем за аналогичный период 2023 года.

Цена на нефть «Brent», долл.США/баррель ▲ +5%



Средняя цена на нефть марки Brent за первые шесть месяцев 2024 года составила 84\$/bbl, что представляет рост на 5%, чем за аналогичный период 2023 года.





Блок «Разведка и добыча»

НИС в Q2 2024

КОЛИЧЕСТВО СКВАЖИН:

Q2 2024

Пробурено:

14 эксплуатационных скважин в Сербии.

Введено в эксплуатацию:

12 эксплуатационных и **1** разведочная скважина в Сербии.

модернизация:

Проведена закупка роботизированных буровых станков «Тесла» и «Пупин».

На месторождении Кикинда запущен в работу первый из них — Тесла.

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Q2 2024

САРЕХ¹: **5,4** млрд РСД

ЕВІТДА²: **10,5** млрд РСД

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





Downstream - Переработка

НИС в Q2 2024

Q2 2024

• Капитальный ремонт

ОБЪЕМ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ И ПОЛУПРОДУКТОВ

Общий объём переработки нефти и полупродуктов за второй квартал составляет **762**¹ тыс. тонн

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Q2 2024

САРЕХ²: **6,5** млрд РСД

ЕВІТОА³: **0,6** млрд РСД

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



Ключевые показатели Капитального ремонта



Для нужд проекта "Капитальный ремонт" выделено

свыше 9 миллиардов РСД.



HSE

Повреждений средней тяжести у подрядчика

3

Пожара

0

Случаев повреждений рабочих НИС а.о.

0

Экологических аварий

0



ОБЬЕМ РЕМОНТА

Выполнен ремонт

23

установок

Привлечено

>1 900

подрядчиков/день

Реализовано

400 000

человек/часов

Реализовано

12

инвестицонных проектов и

33

проекта инв. обслуживания



Для этих проектов выделено

примерно 6 миллиардов РСД.







Downstream - Сбыт

НИС в Q2 2024

Q2 2024

- Завершение реконструкции «АЗС Приеполе-2»
- В период ремонта НПЗ Панчево был обеспечен импорт всех видов нефтепродуктов в объеме, соответствующем планам Downstream
- Обеспечено беспрерывное снабжение на рынке Республики Сербии

Q2 2024

- Доля НИС на розничном рынке Сербии: у првих шест месци 2024 года доля на рынке составила **59%.**
- Объем розничных продаж за второй квартал 2024 года составляет **279** тыс. тонн

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Q2 2024

САРЕХ¹: 1,2 млрд РСД

ЕВІТОА²: 4,8 млрд РСД



Реализация проектов развития в Сербии в 2024 году



Покупка / Аренда и ребрендинг



Всего



Реконструкция



Всего



Ремонт АЗС*



Всего

11









Downstream - Энергетика

НИС в Q2 2024

Строительство ФЭС¹:

- Во втором квартале введено в эксплуатацию еще 9 фотоэлектрических электростанций, строительство которых завершено в 2023 году;
- Завершено строительство ФЭС в комплексе завода питьевой воды «Язак» (620 кВтп) введена в опытную эксплуатацию в июне;
- Реализация пректа строительства ФЭС:
- на складе нефтепродуктов в г. Нови Сад, на земле, (6,59 МВт)
- на складе нефтепродуктов г. Нови Сад, на земле, (585 кВт)
- на крыше офисного здания² (99,9 кВтп)
- Крышная солнечная фотоэлектрическая электростанция на РНП (600 кВтп)

Q2 2024

• Общий объем электроэнергии³, произведенной на ФЭС во втором квартале текущего года составляет **29,7** ГВтч

ФИНАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Q2 2024

САРЕХ⁴: 307,6 млн РСД

EBITDA⁵: **10,8** млн РСД

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



¹Фотоэлектрическая станция

²Офисное здание в Нови-Саде (А.Теодоровича)

³Объем произведенной электроэнергии включает электроэнергию, произведенную на электростанции Панчево, малых электростанциях и фотоэлектрических станциях и за 6M 2024 составляет 57,8 тыс. МВтч. Общий объем электроэнергии, произведенной на ФЭС во втором квартале 2024, составляет года 539,4 МВтч, а за 6M 2024 620,9 МВтч.

⁴Финансирование. САРЕХ за 6М 2024 составляет 389,4 млн РСД

⁵ EBITDA за 6M 2024 составляет -13.6 млн РСД

Реализация проектов ФЭС в Сербии на АЗС¹



| 2022 | $\overline{}$ | $\overline{}$ | _ | | |
|------|---------------|---------------|----|----|---|
| | 10 J | т | ю. | 10 |) |
| | | L. | ~ | _ | |

| | 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 | Соколичи 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 |

| | 004 | |
|---|------|--|
| | 11/4 | |
| - | U_T. | |

| | 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 | Плинара | 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 |
| | | |

2024

| Название АЗС | Мощность (kW) |
|---------------------------------|------------------|
| 3 ренянин 2 | 32.76 |

44 В процессе







Downstream – XИП-Петрохемия

НИС в Q2 2024

Q2 2024

• Завершена плановая остановка работы завода, осуществленная с целью повышения энергоэффективности и надежности оборудования

Q2 2024

• Работы по первому этапу проекта «Строительство завода по производству полипропилена» идут по плану — в июне подписан контракт на предварительный проект предварительного инжиниринга.

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Q2 2024.

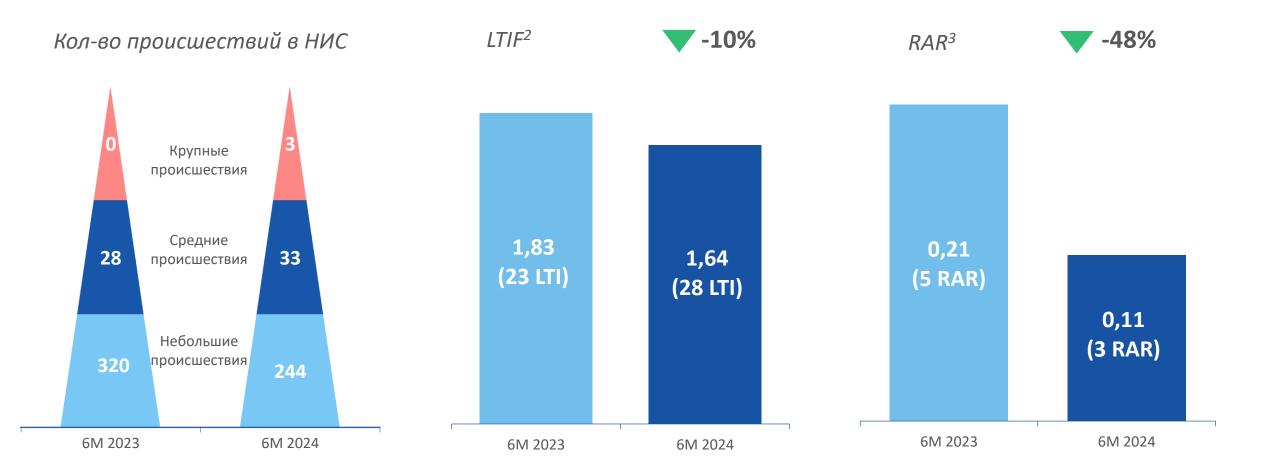
САРЕХ¹: 0,1 млрд. РСД

ЕВІТОА²: -2,4 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 Петрохемия о.о.о. Панчево».



HSE показатели¹





 $^{^{1}}$ Происшествия ХИП-Петрохемия включены в статистику НИС с 01.01.2024.

^{12 &}lt;sup>2</sup> LTIF (Lost Time Injury Frequency) – показатель травматизма с потерянными рабочими днями. ³ RAR (Road Accident Rate) - Индикатор количества дорожно-транспортных происшествий.

Ключевые показатели

| Q2 2024 | Q2 2023 | Δ (%) | Ключевые показатели | Единица измерения | 6M 2024 | 6M 2023 | Δ (%) |
|------------|------------|---------------|----------------------------------------------------------------------------|----------------------|------------|------------|--------|
| 84,9 | 78,4 | +8% | Brent Dtd | долл.США/баррель | 84,1 | 79,8 | +5% |
| 112,0 | 91,0 | +23% | Выручка от продаж | млрд РСД | 198,4 | 186,9 | +6% |
| 12,8 | 8,6 | +49% | EBITDA | млрд РСД | 22,8 | 28,5 | -20% |
| 3,6 | 2,0 | +75% | Чистая прибыль | млрд РСД | 5,3 | 13,7 | -61% |
| 7,2 | -22,4 | 🛕 рост | OCF | млрд РСД | 9,8 | -4,8 | 🛕 рост |
| 64,4 | 56,7 | +14% | Начисленные отчисления в госбюджет | млрд РСД | 118,1 | 107,0 | +10% |
| 286 | 288 | -1% | Добыча нефти и газа | тыс. усл. тонн | 575 | 571 | +1% |
| 762 | 1 020 | -25% | Объем переработки сырой нефти и полупродуктов 1 | тыс. тонн | 1 403 | 1 976 | -29% |
| 902 | 960 | -6% | Общий оборот нефтепродуктов ² | тыс. тонн | 1 651 | 1 869 | -12% |
| 13,9 | 5,1 | + 175% | CAPEX | млрд РСД | 24,4 | 11,6 | +111% |
| 580 | 553 | +5% | Общая задолженность перед банками (общий долг перед банками + аккредитивы) | млн евро | 580 | 553 | +5% |

¹Показанный объем переработки включает в себя и объем переработки ХИП-Петрохемии. Объем переработки за Q2 и 6M 2023 года методологически отличается по отношению к Q2 и 6M 2024 года в связи с консолидацией ХИПП с другой половины 2023 года.

хиппте другои половины 2023 года.

² Показанный объем сбыта включает в себя и объем переработки ХИП-Петрохемии. Объем сбыта за Q2 и 6М 2023 года методологически отличается по отношению к Q2 и 6М 2024 года в связи с консолидацией ХИПП с SIS в ДЕЙСТВИИ другой половины 2023 года.

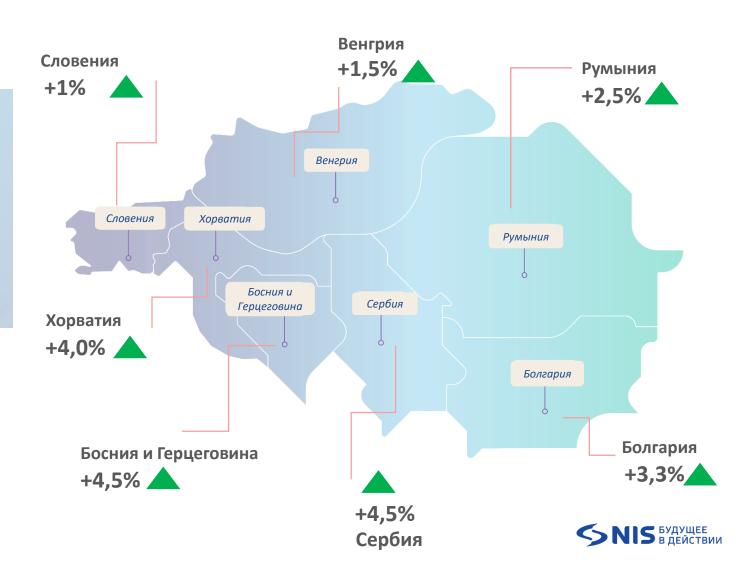
ХИП-Петрохемия: основные операционные и финансовые показатели

| Ключевые показатели | Ед. измерения | Q2 2024 | 6M 2024 |
|----------------------------------------|---------------|---------|---------|
| Производство петрохимической продукции | тыс. тонн | 35,8 | 111,5 |
| Переработкя прямогонного бензина | тыс. тонн | 54,9 | 153,9 |
| Объем петрохимической продукции | тыс. тонн | 52,9 | 113,9 |
| EBITDA | млрд РСД | -2,4 | -3,2 |
| Чистый убыток | млрд РСД | -2,3 | -3,2 |
| CAPEX ¹ | млрд РСД | 0,1 | 0,6 |



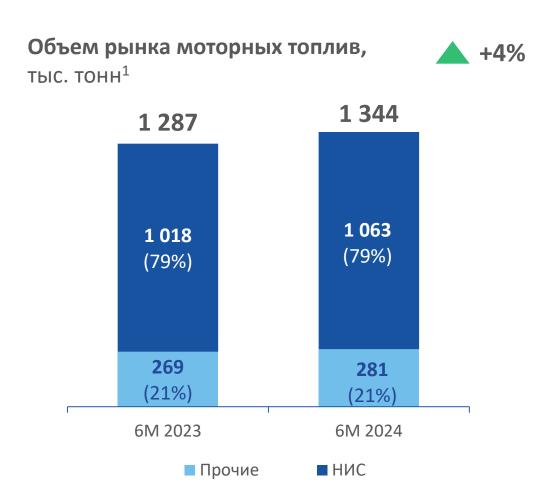
Тенденции на рынке моторных топлив 6М 2024/6М 2023

- Рост потребления зафиксирован во всех странах региона.
- После прошлогоднего спада потребление моторного топлива восстанавливается и в Венгрии.



Доля рынка - Сербия:

Рынок моторных топлив



Первое полугодие 2024 года характеризуется увеличением потребления моторного топлива в Сербии на 4,5% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

На данный рост повлияли продолжение текущих инфраструктурных работ и начало новых, рост транспорта и потребления в горнодобывающей промышленности, а также метеорологические условия и более ранний сельскохозяйственный сезон.



Доля рынка - Сербия:

Розничный рынок моторного топлива

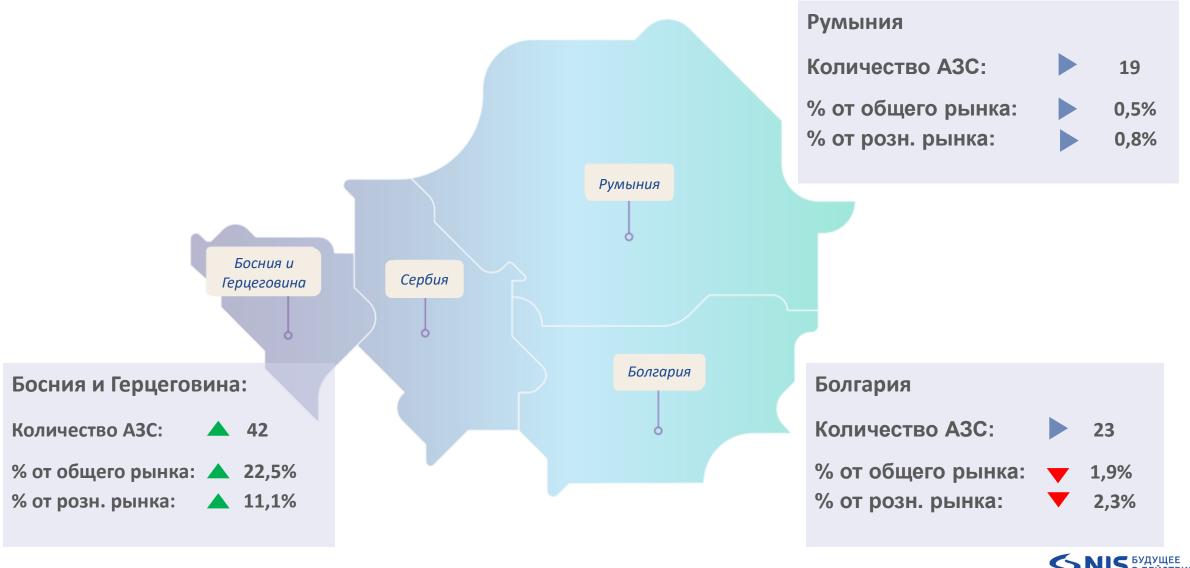


- За первые шесть месяцев 2024 года потребление выросло на 3,7% по сравнению с 2023 годом. Доля НИС является существенной. Действует предусмотренная регламентом льготная цена для снабжения фермеров, которая, особенно в периоды значительной разницы с базовой розничной ценой, положительно сказывается на доле НИС. В связи с крупными спортивными мероприятиями в Германии несколько изменилась динамика транзитного сезонного транспорта.
- В 2024 году компания НИС успешно завершила запланированный ремонт НПЗ Панчево. В период ремонта НИС обеспечила надежное снабжение рынка Сербии нефтепродуктами по всем каналам сбыта.

Общее количество АЗС НИС а.о. Нови-Сад в Сербии на 30.06.2024г. 330



Доля региона – регион 6М 2024/6М 2023

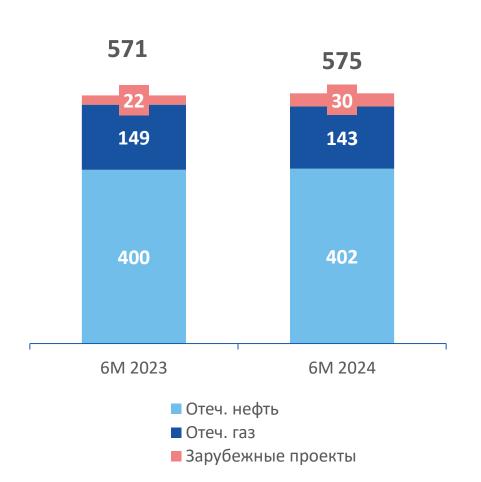


Операционные показатели

Разведка и добыча

Добыча нефти и газа, тыс. усл. тонн



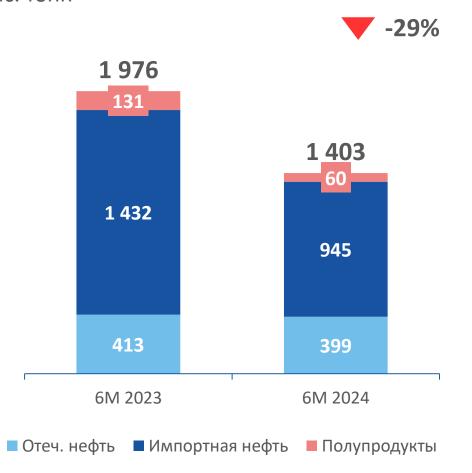


• Достигнут плановый объем добычи углеводородов.



Операционные показатели Downstream Переработка

Переработка нефти и полупродуктов, тыс. тонн



Снижение объема переработки на 29% в сравнении с 6 месяцами 2023 года является результатом:

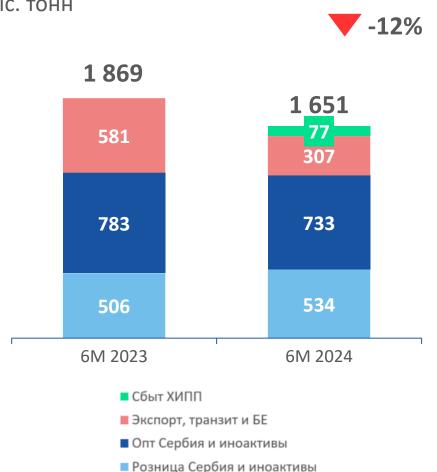
• проведения капитального ремонта



Операционные показатели

Downstream Сбыт

Объем сбыта,



- Розничные продажи в Сербии и рост на 5%:
 - рост розничных продаж в Сербии отмечается, прежде всего, в отношении роста реализации сельхозпроизводителям.
 - розничные продажи, иноактивы Мероприятия менеджмента и благоприятные погодные условия повлияли на рост посещаемости АЗС и тем самым на рост продаж во втором квартале текущего года по сравнению с аналогичным периодом 2023 года, чем возмещено падение продаж в Болгарии, наступившее в результате сокращения числа станций по отношению к прошлому году
- Оптовые продажи в Сербии и иноактивах 2 падение на 13% в результате:
 - Относительно высокие температуры в начале года в Сербии повлияли на снижение спроса на мазут в Сербии. Помимо того, отгрузка всех нефтепродуктов соответствовала имеющимся в распоряжении количествам (ремонт НПЗ Панчево и ремонт «ХИП-Петрохемия»).
- Экспорт, транзит и Бизнес-направления³:
 - Снижение объема сбыта из-за переноса учета сбыта прямогонного бензина с НИС на «ХИП-Петрохемию». Данные по каналу сбыта «транзит» за первое полугодие 2023 года даны с учетом прямогонного бензина (сбыт к «ХИП-Петрохемии» и третьим лицам), в отличие от 6М 2024 г., когда в связи с консолидацией сбыта к «ХИП-Петрохемии» не был включен (140 тыс. тонн), а сбыт «ХИП-Петрохемии» третьим лицам в размере 77 тыс. тонн за 6М 2024 г. был выделен в отдельный канал;
 - Рост продажи авиационного топлива по сравнению с 6M 2023 года в результате роста продаж компании Air Serbia и иностранным авиационным компаниям;
 - Рост продаж в канале бункеровки , в результате роста транспортного потока речных транспортных средств;
 - Сокращение объема продаж битума и кокса из-за снижения запасов вследствие ремонта НПЗ Панчево.

¹Показанный объем сбыта включает в себя и объем переработки ХИП-Петрохемии. .Объем сбыта за Q2 и 6M 2023 года методологически отличается по отношению к Q2 и 6M 2024 года в связи с консолидацией ХИПП с другой половины 2023 года.

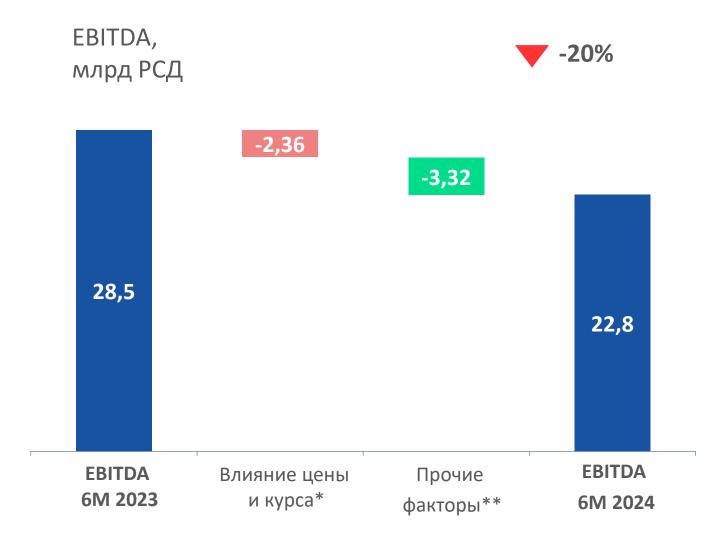


²Включает в себя продажу КПГ Блока «Энергетика» и продажу масел и смазочных материалов цеху по производству смазочных масел Downstream.

Финансовые показатели EBITDA

Снижение показателя EBITDA по сравнению с 6 месяцами 2023 года. является результатом:

- Влияния падения цен на нефтепродукты на мировом рынке частично компенсируется влиянием «удешевления» нефтяных акций.
- Отрицательное влияние капитального ремонта частично компенсировано ростом маржи на нефтепродукты
- Ростом затрат по сравнению с сопоставимым периодом
- Отрицательного результата «ХИП-Петрохемия» в 2024 году

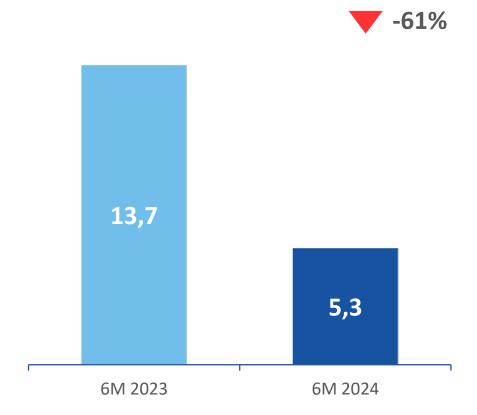


^{*}влияние цены и курса включает влияние цен на запасы

^{**}включает влияние ценовых ограничений в Республике Сербия

Финансовые показатели Чистая прибыль

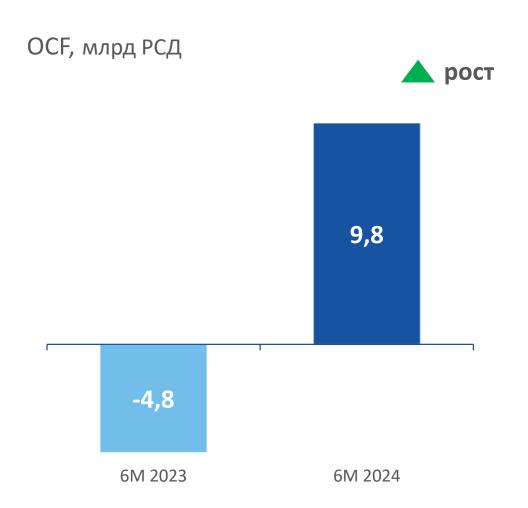
Чистая прибыль, млрд РСД



Более низкая чистая прибыль за первые шесть месяцев 2024 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года является следствием снижения EBITDA, повышения расходов на амортизацию и снижения финансовой прибыли от процентов на депозиты



Финансовые показатели OCF



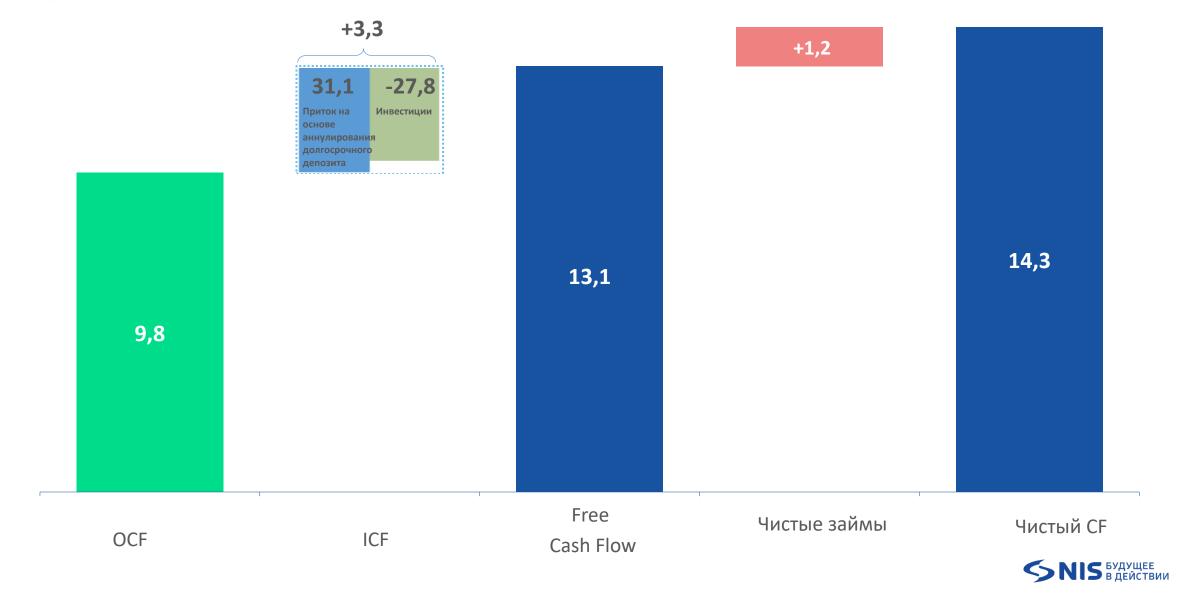
В первом полугодии 2024 года операционный денежный поток составляет 9,8 млрд динаров и он больше по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

На рост показателя ОСF в 2024 году наибольшее влияние оказали:

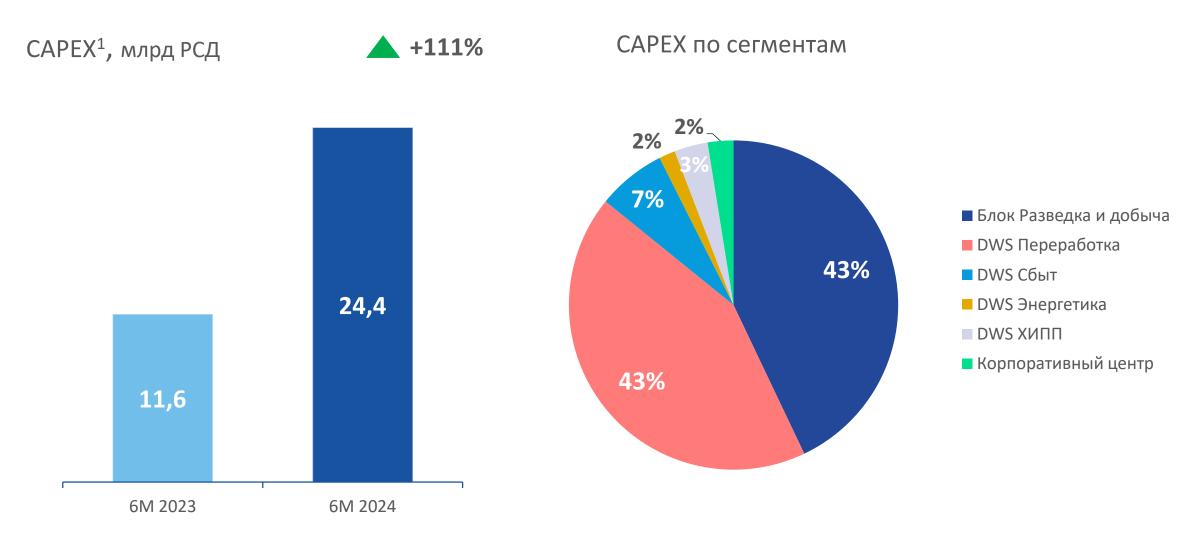
- Большие притоки
- Более низкие операционные затраты.



Реализация CF-а за первые 6M 2024 года, в млрд РСД



Финансовые показатели САРЕХ

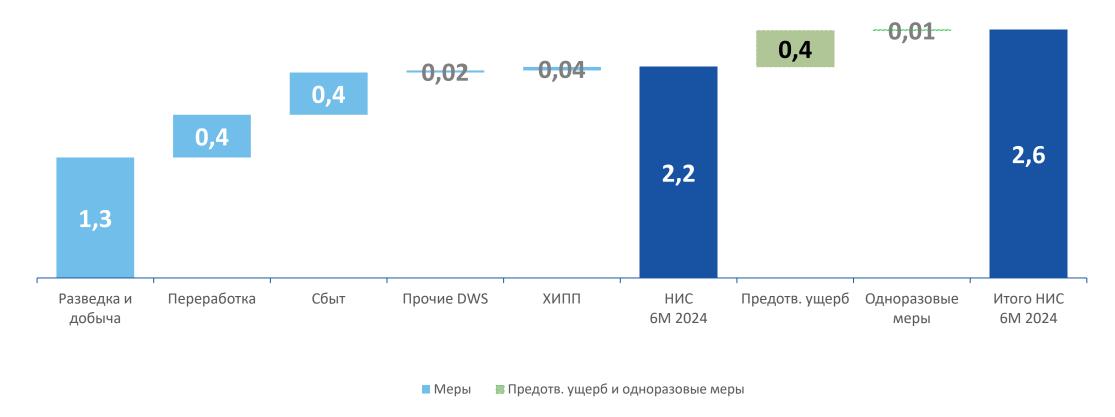




Достижимый уровень потенциала EBITDA

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

Общий эффект от реализации достижимого уровня потенциала за первые шесть месяцев 2024 года на показатель EBITDA составляет **2,2** млрд динаров.





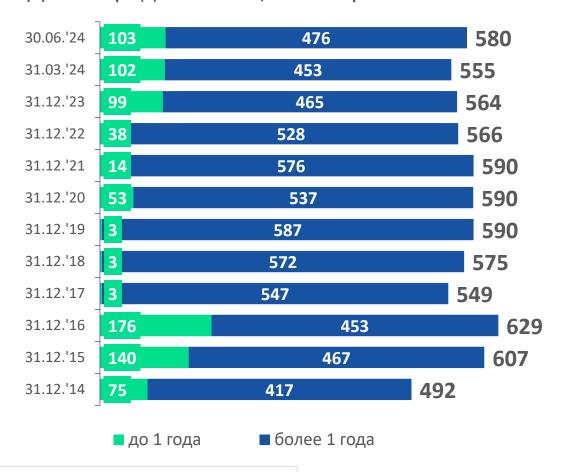
Задолженность перед банками

Структура кредитного портфеля по срокам и валютам





Долг перед банками, млн евро



Валютная структура долга:

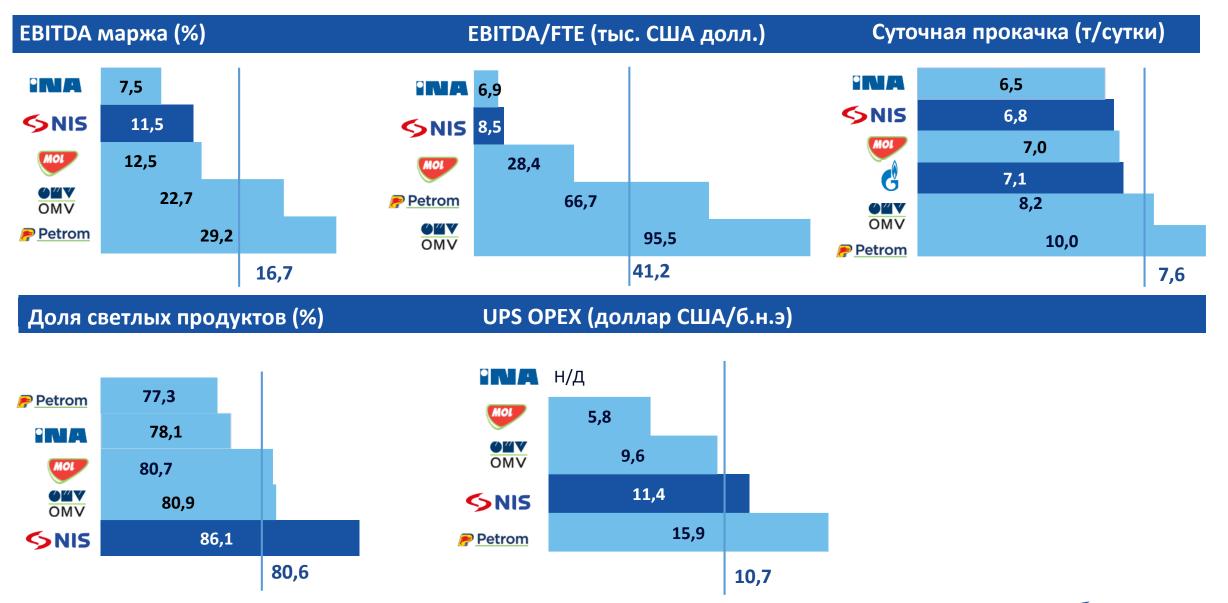
Долл. США 0,0%▼

евро 100,0%

Прочее 0,0% ▼



Сравнительный анализ



Проведено XVI регулярное заседание Собрания акционеров

27 июня 2024 года прошло XVI регулярное заседание Собрания акционеров

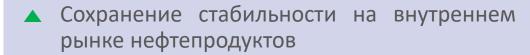
- Принято решение о выплате дивидендов:
 - Общая сумма дивидендов: 10 478 261 304 динаров, то есть по **64,26 динаров** за акцию (брутто)
 - День дивидендов: 17 июня 2024 года
- ❖ Утвержден Годовой отчет и Финансовые отчеты за 2023 год с отчетом с Аудиторским заключением



Заключение



Сложные макроэкономические условия



▲ Успешная реализация капитального ремонта НПЗ Панчево





СПАСИБО

