



КВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ ЗА ПЕРВЫЙ КВАРТАЛ 2025 ГОДА



Квартальный отчет «НИС а.о. Нови-Сад» за первый квартал 2025 года представляет собой достоверное отображение деятельности, развития и результатов работы «НИС Группы» в первом квартале 2025 года.

В отчете представлены сведения о Группе НИС, включающей «НИС а.о. Нови-Сад» и ее дочерние предприятия. В случае если сведения касаются только некоторых дочерних предприятий или только «НИС а.о. Нови-Сад», об этом отдельно указывается в Отчете. Термины: «НИС а.о. Нови-Сад» и «Общество» означают материнскую компанию «НИС а.о. Нови-Сад», термины «НИС» и «Группа НИС» отражают информацию о компании «НИС а.о. Нови-Сад» и ее зависимых обществах.

Квартальный отчет «НИС а.о. Нови-Сад» за первый квартал 2025 года составлен на сербском, английском и русском языках. В случае разночтений преимущественную силу имеет текст на сербском языке.

Квартальный отчет за первый квартал 2025 года доступен в электронной форме на корпоративном сайте. Дополнительная информация о НИС Группе размещена на корпоративном сайте www.nis.rs.

Содержание

Содержание	3
Введение	4
Отчет управления о деятельности	5
Важные события	5
Группа НИС	6
Страны присутствия	10
Деловое окружение	16
Анализ результатов	20
Ключевые показатели деятельности	23
Ценные бумаги	41
Корпоративное управление	44
Сделки с аффилированными лицами	45
Человеческие ресурсы	46
Исследование и развитие	49
Финансовая отчетность	50
Промежуточная Отдельная финансовая отчетность (неаудированная)	50
Промежуточная Консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)	70
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности	89
Контакты	90
Глоссарий	91

Введение

В течение первого квартала 2025 года НИС осуществлял деятельность в очень сложных обстоятельствах, особенно после 10 января, когда по решению Министерства финансов США компания была добавлена в список SDN (Specially Designated Nationals), в рамках обширного пакета санкций против российского нефтяного сектора. По запросу компании, при поддержке Правительства Республики Сербии и других отечественных и зарубежных учреждений и компаний, дважды откладывали полное применение санкций против НИС, путем применения специальных лицензий Министерства финансов США¹. В середине марта компания подала запрос на исключение НИС из списка SDN, что может стать длительным процессом.

В таких условиях приоритетом Группы НИС являлось продолжение регулярного снабжения внутреннего рынка всеми видами нефтепродуктов и сохранение социальной стабильности сотрудников. Как и ожидалось, Группа НИС столкнулась с определенными сложностями в осуществлении деятельности, которые повлияли на операционные и финансовые результаты в отчетном периоде. Кроме того, на результаты повлияло снижение цен на сырую нефть, поскольку средняя цена на нефть марки Brent в первом квартале составила 75,7 долл. за баррель, что на 9 процентов меньше по отношению к первому кварталу прошлого года. Несмотря на это, Группа НИС закончила отчетный период с положительным результатом в 1,5 млрд динаров чистой прибыли, что на 16 процентов ниже, чем в прошлом году. Показатель EBITDA снизился на 15 процентов и составляет 8,5 млрд динаров. Продолжаются инвестиции в капитальные проекты, объем которых составил 5,5 млрд динаров. Общая задолженность перед банками уменьшена на три процента и составляет 540,4 млн евро.

Когда речь идет об операционных результатах, добыча нефти и газа в первом квартале составила 277,5 тыс. условных тонн, что на четыре процента ниже, чем в сравнительном отчетном периоде. Переработка нефти и полуфабрикатов увеличилась на 33 процента по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составляет 853 тыс. тонн. Общий объем сбыта нефтепродуктов в первом квартале 2025 года составил 719 тыс. тонн, что на четыре процента меньше, чем за аналогичный период прошлого года. Важно подчеркнуть, что, несмотря на сложные обстоятельства, НИС остается надежным партнером для своих деловых партнеров, и что готов выполнить все договорные обязательства в части оптовой торговли нефтепродуктами. Также, НИС продолжает модернизацию Петрохемии в виде проведенного планового ремонта заводов, в качестве одного из ряда шагов по модернизации и повышению надежности работы комплекса. Кроме того, продолжается наращивание мощностей НИС по выработке электроэнергии за счет солнечной энергии, и были предприняты значительные шаги по строительству солнечной электростанции на нефтебазе в г. Нови Сад, а на нефтеперерабатывающем заводе в г. Панчево была введена в эксплуатацию солнечная электростанция общей мощностью 610 кВтп, или 550 кВт потребляемой мощности из электросети.

В течение отчетного периода также изменилась структура собственности НИС. В конце февраля компания «Газпром нефть» передала «Газпрому» часть акций НИС, изменив таким образом структуру собственности компании. Таким образом, доля «Газпром нефти» в НИС составляет 44,85%, а доля «Газпрома» — 11,3%. Республика Сербия владеет 29,87% акций, а остальные акции принадлежат гражданам, нынешним и бывшим сотрудникам, а также другим миноритарным акционерам.

До конца года НИС остается посвященным стабильной работе компании, бесперебойному обеспечению рынка, финансовой дисциплине и благополучию сотрудников. Кроме того, в сотрудничестве со своими партнерами, НИС продолжит работать над тем, чтобы компания была удалена из списка SDN.

¹ 26 апреля 2025 года OFAC (Управление по контролю за иностранными активами) выдало третью специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-2), которая откладывает полное применение санкций до 27 июня 2025 года

Отчет управления о деятельности

Важные события

Январь

Завершено бурение 2 эксплуатационных скважин

Введены в эксплуатацию 5 новых нефтяных скважин, в частности: 4 эксплуатационные и 1 разведочная скважина

Завершено строительство части общего назначения для реализации проекта расширения подземного газового хранилища Банатский Двор

Реализация совместного Почтами Сербии проекта почтаматов

В рамках большой призовой игры на NIS Petrol и Gazprom были разыграны главные призы — три автомобиля Hyundai Tucson.

Февраль

Завершено бурение 2 эксплуатационных скважин

Введены в эксплуатацию 6 новых нефтяных эксплуатационных скважин

Приобретение новой АЗС «Майданпек-2», которая в ближайший период планируется переименовать в бренд NIS

Март

Завершено бурение 3 эксплуатационных скважин и 1 разведочной скважины. Введены в эксплуатацию 2 новые нефтяные эксплуатационные скважины. Всего в первом квартале в Сербии было пробурено 7 эксплуатационных и 1 разведочная скважина, а всего было введено в эксплуатацию 12 эксплуатационных скважин и 1 разведочная

Началось бурение первой из 4 скважин по проекту «Банатский двор»

Реализация проекта по установке касс самообслуживания в розничных магазинах в соответствии с заданной динамикой (всего 34 АЗС)

НИС подала запрос на исключение из списка SDN. Полное введение санкций отложено новой специальной лицензией Министерства финансов США² до 28 апреля.

²26 апреля 2025 года OFAC (Управление по контролю за иностранными активами) выдало третью специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-2), которая откладывает полное применение санкций до 27 июня 2025 года

Группа НИС

Группа НИС – одна из крупнейших вертикально интегрированных энергетических систем Юго-Восточной Европы, основными видами деятельности которой являются разведка, добыча и переработка нефти и природного газа, торговля широким спектром нефтепродуктов и продуктов их переработки, а также реализация проектов в области энергетики и нефтехимии. Штаб-квартира и основные активы НИС расположены в Республике Сербия, а представительства и дочерние компании открыты в ряде других стран мира, прежде всего в соседних государствах, самым ценным ресурсом которой является команда, состоящая примерно из около 13 500 сотрудников, в том числе сотрудники «ХИП-Петрохемия» о.о.о. Панчево.

Целью компании НИС является обеспечение новых ценностей для ее акционеров, сотрудников и сообщества, в котором она осуществляет свою деятельность, а также способствовать энергетической стабильности на рынках, где она работает. Портфель проектов НИС учитывает приоритетность энергетического перехода Сербии, в связи с этим компания реализует проекты, которые, среди прочего, способствуют достижению целей Парижского соглашения по снижению выбросов углекислого газа. Группа компаний НИС стремится к улучшению охраны окружающей среды и выделяет значительные средства на реализацию экологических проектов и проектов, способствующих охране окружающей среды. Одним из приоритетов НИС является сфера охраны труда, где основной целью является обеспечение трудовых процессов без травматизма и вредного воздействия на окружающую среду.

Помимо деловой деятельности, НИС постоянно реализует многочисленные социально ответственные проекты, способствующие развитию сообщества и повышению качества жизни граждан. НИС в данной области фокусирует свое внимание на молодежи, являющейся драйвером будущего прогресса.

Направления деятельности

Бизнес-деятельность Группы НИС организована в рамках материнской компании «НИС а.о. Нови-Сад», через Блок «Разведка и добыча»³ и Downstream⁴. Поддержку основным бизнес-направлениям оказывают девять функций внутри материнской компании:

- Функция по финансам, экономике, планированию и бухгалтерскому учету,
- Функция по стратегии и инвестициям,
- Функция по закупкам,
- Функция по организационным вопросам,
- Функция по HSE,
- Функция по правовым и корпоративным вопросам,
- Функция по корпоративной защите,
- Функция по отношениям с государственными органами и корпоративным коммуникациям,
- Функция внутреннего аудита, риска и внутреннего контроля.

Блок «Разведка и добыча»

Разведка и добыча

НИС – единственная в Сербии компания, которая занимается разведкой и добычей нефти и газа. В данной области НИС постоянно осуществляет оперативную поддержку добыче, управляет запасами нефти и газа, разработкой нефтегазовых месторождений, а также реализует крупные проекты в области разведки и добычи.

Большинство нефтегазовых месторождений НИС расположено в Сербии, однако компания ведет геологоразведочные работы и за ее пределами, в частности, в Румынии и Боснии и Герцеговине. Самая старая зарубежная концессия НИС находится в Анголе, где добыча ведется с 1985 года.

В состав Блока «Разведка и добыча» входят Цех по подготовке природного газа, производству сжиженного углеводородного газа и газойля и удалению CO₂, и аминовая установка по очистке природного газа с использованием технологии HiPACT (High Pressure Acidgas Capture Technology), расположенные в Элемире, недалеко от г. Зренянин. Способ переработки газа на данных объектах полностью предотвращает

³«Разведка и добыча» и зависимые общества (ДЗО) – «НТЦ НИС – Нафтагас о.о.о. Нови Сад», «Нафтагас – Нефтяные сервисы о.о.о. Нови Сад», «НИС МТО о.о.о. Белград», «ХИП-Петрохемия о.о.о. Панчево» и «НИС МТО о.о.о. Београд».

⁴Блок «Переработка», Блок «Сбыт», Блок «Энергетика» и ДЗО «Нафтагас – Технические сервисы о.о.о. Зренянин», «ХИП-Петрохемия о.о.о. Панчево» и «НИС МТО о.о.о. Београд».

выбросы углекислого газа в атмосферу, за счет чего достигаются не только бизнес-эффекты, но и значительные экологические выгоды.

В Элемире НИС располагает также современным учебным центром для подготовки работников нефтяной промышленности. Это уникальный комплекс, оснащенный современным оборудованием, обучение в котором проходит в реальных условиях с возможностью моделирования всех задач, с которыми нефтяники сталкиваются в процессе добычи, подготовки и отгрузки нефти и газа.

Научно-технологическую поддержку Группе НИС оказывает дочернее общество «НТЦ НИС - Нафтагас о.о.о. Нови-Сад» в области разведки и добычи.

Сервисы

НИС располагает собственными сервисными мощностями, которые полностью удовлетворяют потребности Группы и оказывают услуги третьим лицам, в частности, они оказывают услуги в области разведки и добычи нефти и газа в виде геофизических испытаний, разработки, оснащения и ремонта скважин, а также проведения специальных операций и измерений на скважинах. Кроме того, они занимаются техническим обслуживанием средств для работы, строительством и техническим обслуживанием нефтегазовых систем и объектов. Все мероприятия, проводимые в данном бизнес-сегменте, нацелены на расширение присутствия на международном рынке. Именно по этой причине, приоритетом является модернизация оборудования, обеспечение высочайшего качества оказываемых услуг, повышение уровня технико-технологической эффективности и рост занятости в НИС и других компаниях.

В 2024 году компания NIS приобрела две новые роботизированные буровые установки, которые принесут значительные финансовые и экологические выгоды в сегменте разведки и добычи нефти и газа. Эти два объекта, названные в честь выдающихся сербских ученых «Тесла» и «Пупин», стоят около 33 миллионов евро и являются одной из крупнейших инвестиций NIS в сегменте нефтесервисных услуг за всю историю компании.

Downstream

Downstream состоит из Блоков «Переработка», «Сбыт», «Энергетика» и области нефтехимии.

Переработка

Компания NIS управляет нефтеперерабатывающим заводом Панчево, производство на котором началось в 1968 году и который сегодня является одним из самых современных и экологически развитых перерабатывающих предприятий в регионе с максимальной проектной мощностью 4,8 млн тонн в год. В модернизацию НПЗ с 2009 года инвестировано свыше 900 млн евро, из которых значительные средства выделены на проекты по охране окружающей среды. В 2024 году на этом предприятии был проведен самый сложный капитальный ремонт за всю историю завода, что стало значительным шагом на пути повышения эффективности и надежности работы предприятия. НПЗ Панчево производит: моторное топливо стандарта Евро-5, авиационное топливо, сжиженный углеводородный газ, нефтяной кокс, сырье для нефтехимической промышленности, битумы, пропилен, ароматические углеводороды, первичный бензин для пиролиза и другие нефтепродукты (сера и другие углеводороды).

В 2020 году введена в эксплуатацию установка глубокой переработки с технологией замедленного коксования. Этот проект стоимостью более 300 миллионов евро позволяет НИС увеличить производство наиболее ценных видов топлива – дизельного топлива, бензина и сжиженного нефтяного газа, а также начать собственное производство нефтяного кокса. НИС продолжает непрерывную модернизацию НПЗ Панчево, на НПЗ постоянно проводятся мероприятия по поиску дополнительных мер по повышению эффективности и снижению затрат, а также проекты в области цифровизации.

Сбыт

В Сербии и странах региона НИС управляет сбытовой сетью, насчитывающей более 400 АЗС, из которых свыше 80 находятся за пределами территории Сербии. НИС управляет крупнейшей розничной сетью на рынке нашей страны, а также развивает данное направление деятельности и в соседних странах: Боснии и Герцеговине, Болгарии и Румынии.

НИС работает на рынке под двумя розничными брендами: NIS Petrol и GAZPROM, который одновременно является премиальным брендом в данном сегменте. Автозаправочные станции Группы НИС являются

синонимом качественного топлива и сопутствующих товаров, а также оказания современных услуг, удовлетворяющих потребностям потребителей. НИС постоянно инвестирует в развитие собственной розничной сети, а также в повышение качества товаров и услуг. Одним из приоритетов являются и цифровые проекты, посредством которых клиентам обеспечиваются сервисы в соответствии с современными тенденциями, как например, оплата топлива без посещения кассы, цифровизация программы лояльности и прочее.

В структуру сбыта НИС, помимо розничной реализации нефтепродуктов, сжиженного углеводородного газа и ряда сопутствующих товаров, входят экспортные и внутренние оптовые поставки газа и нефтепродуктов. В качестве отдельных бизнес-направлений компания развивает авиатопливный и бункеровочный бизнес, а также торговлю битумом.

Все виды топлива проходят строгий и регулярный лабораторный контроль и соответствуют самим строгим отечественным и международным стандартам.

Энергетика

Данная деятельность включает в себя производство электрической и тепловой энергии из традиционных и возобновляемых источников энергии, централизованное управление портфелем природного газа для всей НИС (производство и продажа компримированного природного газа, продажа природного газа), торговлю электроэнергией, разработку и внедрение стратегически важных энергетических проектов, а также разработку и реализацию проектов по повышению энергоэффективности.

Основным фокусом Блока «Энергетика» является расширение объема деятельности в сфере производства и торговли электроэнергией, управление энергоресурсами Компании, более эффективная и прибыльная работа ТЭ-ТО Панчево, а также повышение энергоэффективности и надежности в рамках Группы НИС. Задачей Блока «Энергетика» является, среди прочего, ускорение энергетического перехода НИС и процесса декарбонизации.

В 2022 году была построена и введена в эксплуатацию современная комбинированная парогазовая тепловая электростанция Панчево («ТЕ-ТО Панчево»). Основным преимуществом ТЭС Панчево является то, что природный газ, являющийся экологическим топливом, одновременно используется для выработки тепловой энергии в виде технологического пара для нужд НПЗ Панчево и электрической энергии.

С 2013 года на восьми газовых и нефтяных месторождениях в Сербии компания НИС запустила мини-электростанции максимальной установленной мощностью 14,5 МВт. Экологическое преимущество данных установок заключается в выработке электрической и тепловой энергии на базе природного газа, который ранее не использовался из-за большого содержания углекислого газа и азота или не мог быть валоризирован в связи с отсутствием газовой инфраструктуры. Производимая тепловая и электроэнергия используются для удовлетворения потребностей НИС, а последняя также поставляется на рынок. Кроме того, производство электрической энергии осуществляется на газовом месторождении Жимболия в Румынии, которая реализуется на местном рынке.

В 2022 году началось строительство солнечных фотоэлектрических станций (СЭС) на автозаправочных станциях НИС, а также на крышах и территориях других объектов компании, что позволило добиться значительной экономии финансовых средств для НИС и внести вклад в сокращение выбросов углекислого газа. По состоянию на декабрь 2024 года завершено строительство и введены в эксплуатацию фотоэлектростанции (ФЭС) на 45 АЗС. На фабрике питьевой воды «Язак» ФЭС введена в постоянную эксплуатацию. Построены и введены в эксплуатацию кровельные ФЭС на нефтебазе Нови Сад, на административном здании по улице Арсы Теодоровича, а также на пяти крышах НПЗ Панчево, с режимом энергоснабжения внутренних потребителей. Продолжается строительство ФЭС на других объектах НИС.

«ХИП-Петрохемия»

В соответствии с Договором о стратегическом партнерстве между Республикой Сербия, «НИС а.о. Нови-Сад» и «ХИП-Петрохемия», 9 июня 2023 года была закрыта сделка, после чего начались работы по интеграции «ХИП-Петрохемии» в систему НИС. «ХИП-Петрохемия» является крупнейшим производителем нефтехимической продукции в Республике Сербия, и стратегия дальнейшего развития «ХИП-Петрохемия» будет основываться на модернизации основных производственных мощностей и строительстве новых объектов, затем на повышении энергоэффективности и эффективности бизнеса, а также на реализации проектов в области охраны окружающей среды. Ключевым проектом является строительство установки по производству полипропилена.

Корпоративный центр компании размещен в г. Панчево; производственные площадки в Панчево, в населенных пунктах Элемир (недалеко от г. Зренянина) и Црепая (в окрестности Панчево). Производственные мощности интегрированного нефтехимического комплекса «ХИП-Петрохимия» в настоящее время - более 600 тыс. тонн нефтехимической продукции в год.

Страны присутствия

Помимо Сербии, НИС осуществляет деятельность и в соседних странах. В Румынии и Боснии и Герцеговине НИС ведет разведку и добычу нефти и газа, а розничная торговля осуществляется в Боснии и Герцеговине, Болгарии и Румынии. Кроме того, НИС расширил свою деятельность в области торговли электроэнергией на региональные рынки.



Управление рисками

Интегрированная система управления рисками

Под управлением рисками подразумевается непрерывный и систематический бизнес-процесс, обеспечивающий поддержку при принятии управленческих решений и исполнении целей Общества в условиях подверженности рискам. Риск – это отрицательное воздействие на цели Общества в случае возникновения рискового события. В бизнесе Общество было подвержено различным рискам, реализация которых может привести к отклонениям от поставленных целей.

В Обществе сформирован Сектор мониторинга рисков и внутренних контролей, которая проводит непрерывный мониторинг и контроль процессов управления рисками, координирует и развивает данный бизнес-процесс. Основным принципом данной системы является ответственность за управление рисками, которую несут владельцы рисков, т.е. владельцы бизнес-процессов в Обществе. Подобный подход позволяет установить зоны ответственности за управление и мониторинг рисков, а также обеспечить подготовку соответствующих стратегий и планов мероприятий по управлению рисками на уровне структурных подразделений, т.е. Общества в целом.

В своей деятельности Общество подвержено следующим самым значимым рискам:

Нефинансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКА	МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ
Операционные риски	
HSE риски	
<p>Характер деятельности Общества влечет за собой риски для здоровья, безопасности и окружающей среды.</p>	<p>В целях защиты сотрудников, оборудования и сооружений, окружающей среды и выполнения юридических обязательств общество постоянно контролирует рабочие процессы, сотрудников, средства труда, условия труда и жизни и своевременно согласовывает нормативные и методические документы с изменениями в законодательстве Республики Сербия и контролирует управления в соответствии с ними. Общество своевременно реализует корректирующие мероприятия, предписанные в результате расследований событий в области HSE, посредством системы наблюдений, корпоративного контроля и внешних проверок. Проводятся тренинги по обучению сотрудников в области HSE.</p>
Риски в области HR	
<p>Высококвалифицированные кадры – ключевой фактор эффективной деятельности предприятия.</p>	<p>Общество реализует широкий диапазон мер по привлечению и удержанию квалифицированных кадров в компании, среди которых следующие: программа раннего рекрутинга (сотрудничество с образовательными учреждениями, предоставление стипендий студентам), программа «NIS Calling», «NIS Energy» и программа репатриации в Сербия.</p> <p>Программы, которые реализуются для остальных сотрудников: Программа управления талантами, Программа развития талантов, профессиональное/квалификационное обучение сотрудников, программа калибровки - выявление талантов и определение плана преемственности для ключевых должностей в компании, тренинги для руководства и внедрение единой системы управления талантами.</p>

Риски в области ИТ

Вследствие все большей зависимости бизнес-процессов Общества от информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций, Общество подвергается рискам обеспечения ожидаемой доступности сервисов и непрерывности деятельности.

Общество управляет данными рисками с помощью ряда мер, включающих ИТ стандарты, инструменты мониторинга систем, проводит резервное копирование данных, а также тестирует процедуру восстановления сервисов. Кроме того, Общество стремится отслеживать и внедрять новые технологии и проводит модернизацию оборудования в целях повышения качества и непрерывности доступности сервисов.

Риски информационной безопасности

Общество подвержено бизнес-рисками в силу потенциального нарушения целостности, конфиденциальности и доступности информации.

Защита информации в Обществе подразумевает мероприятия, которые через порядок работы с информацией положительно влияют на деятельность в целях поддержания непрерывности бизнес-процессов и минимизации бизнес-рисков.

Система защиты информации Общества представляет собой комплекс правил, прописанных в распорядительных и нормативно-методических документах, соответствующих организационно-техническим решениям и мероприятиям с целью применения и контроля над применением предписанных и применяемых мер защиты.

Проектные риски

В рамках Группы НИС установлен последовательный и четкий процесс управления рисками при реализации инвестиционных проектов, который полностью соответствует стандартам PMI (Project Management Institute).

Эффективное управление рисками на проектах выражается через повышение вероятности и воздействия положительных событий и, соответственно, через снижение вероятности и воздействия отрицательных событий на проекте, что обеспечивает и создание более реальных планов управления проектом и повышает уровень определенности в достижении поставленных проектных целей.

Для каждого инвестиционного проекта еще на этапе планирования и подготовки составляется подробный план по управлению рисками. В процессе этого особое внимание уделяется идентификации рисков, важных для определенного инвестиционного проекта, анализу выявленных рисков (качественный и количественный анализ), планированию «стратегии ответа», т.е. надлежащих мер (путем определения профилактических мероприятий, contingency (корректирующих) планов и запасных планов действий), установлению уровня отклонения от выявленных рисков, а также определению лиц, ответственных за реализацию этих мер и лиц, отвечающих за регулярный пересмотр проектных рисков. Все вышеуказанные составляющие объединяются в своеобразный Реестр рисков на проекте.

Политические риски

С 10 января 2025 года решением Управления по контролю за иностранными активами (OFAC) Министерства финансов США компания «НИС а.д. Нови Сад» включена в Список лиц особых категорий и запрещенных лиц. Одновременно OFAC выдана Общая лицензия № 117, предусматривающая отсрочку полного применения санкций до 27 февраля 2025 года.

С момента включения в санкционный список, Обществом приняты следующие меры:

- 29 января 2025 года в OFAC направлен запрос на выдачу лицензии, откладывающей полное применение санкций, что позволило бы НИС и его зависимым обществам продолжить нормальное функционирование в период, пока ведется работа по исключению компании из санкционного списка.
- 27 февраля 2025 года получена специальная лицензия, откладывающая полное применение санкций до 27 марта 2025 года.
- 14 марта 2025 года в OFAC направлен запрос на исключение НИС из санкционного списка
- 17 марта 2025 года в OFAC направлен запрос на продление лицензии, откладывающей полное применение санкций на период, пока ведется работа по исключению компании из санкционного списка.

- 28 марта 2025 года получена новая специальная лицензия, откладывающая полное применение санкций до 28 апреля 2025 года.

Общество активно сотрудничает с OFAC в процессе исключения НИС из Списка лиц особых категорий и запрещённых лиц⁵.

В настоящее время ведется работа по получению новой лицензии, которая бы отсрочила полное применение санкций до момента исключения НИС из списка.

Группа продолжает оценивать влияние новых санкций на свою деятельность.

Руководство предпринимает необходимые меры с целью обеспечения устойчивости деятельности Группы. Однако, будущие эффекты текущей экономической ситуации трудно предугадать, а текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Финансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКА

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Кредитные риски

Возникают в случае денежных средств, депозитов в банках и финансовых учреждениях, внутрикорпоративных кредитов/займов, выданных третьим лицам, а также при продаже нефтепродуктов на условиях отсрочки платежей.

Управление кредитным риском осуществляется на уровне Группы НИС. По кредитным лимитам банки ранжируются согласно установленным методикам и классифицируются как ключевые и прочие банки, в целях определения максимальной суммы задолженности «НИС а.о. Нови-Сад» перед банками (на основании депозитов, документарных инструментов: банковских гарантий, аккредитивов и т.д., выданных «НИС а.о. Нови-Сад»).

Когда речь идет о дебиторской задолженности, применяется разработанная методика кредитных лимитов, на основании которой определяется степень подверженности риску при работе с определенными клиентами, в зависимости от их финансовых показателей.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск, связанный с трудностями, с которыми Группа НИС может столкнуться при выполнении своих обязательств. Речь идет о риске отсутствия соответствующих источников финансирования деятельности Группы НИС.

Группа НИС осуществляет непрерывный мониторинг ликвидности в целях обеспечения достаточного объема наличных денежных средств для ведения операционной, инвестиционной и финансовой деятельности. Для этого постоянно заключаются договоры и обеспечивается достаточное количество доступных кредитных и документарных линий при одновременном соблюдении внутренне определенного максимально допустимого размера задолженности по кредитам, а также исполнение обязательств по договорам с коммерческими банками (ковенанты).

⁵26 апреля 2025 года OFAC (Управление по контролю за иностранными активами) выдало третью специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-2), которая откладывает полное применение санкций до 27 июня 2025 года

Ценовые риски

Из-за специфики своей основной деятельности Группа НИС подвержена рискам изменения цен, а именно цен на сырую нефть и нефтепродукты и нефтехимическую продукцию, которые влияют на стоимость запасов и рентабельность в нефтепереработке и производстве нефтехимической продукции, что в дальнейшем влияет на будущие денежные потоки.

Часть указанных рисков устраняется путем приведения отпускных цен на нефтепродукты в соответствие с изменениями цен на нефть и нефтепродукты.

В целях сокращения потенциального отрицательного влияния данного риска также применяются следующие меры:

- годовое планирование с использованием нескольких сценариев, мониторинг планов и своевременная корректировка оперативных планов закупки сырой нефти;
- регулярные заседания Комиссии «НИС а.о. Нови-Сад» по закупкам/продажам сырой нефти для рассмотрения всех важных вопросов;
- постоянная, интенсивная проверка новых потенциальных поставщиков путем проведения процедуры проверки лиц, подавших запросы и письма о заинтересованности, которые подаются НИС-у;
- принятие всех возможных мер для обеспечения непрерывности поставок нефти в сложившихся в первом квартале 2022 года ограниченных условиях с обеспечением необходимого объема и состава в соответствии с планами переработки и планируемого производства/ассортимента продуктов;
- постоянная работа по оптимизации процессов и стремление к наилучшему экономическому эффекту и показателям;
- мониторинг рыночной конъюнктуры в течение календарного года и сбор информации от зарубежных компаний, являющихся именитыми, надежными трейдерами на европейском рынке и за его пределами, с целью лучшего понимания потенциальных условий осуществления и реализации спотовых закупок.

Валютные риски

Общество работает в международной среде и подвергается валютному риску, который обусловлен операциями с использованием различных видов валют, прежде всего, евро и доллара США. Риск проистекает из будущих торговых операций и признанных средств и обязательств.

Часть рисков, связанная с влиянием изменения курса национальной валюты к доллару США и влияние этого фактора на цены на нефтепродукты, нейтрализуется посредством естественного хеджирования отпускных цен на нефтепродукты, которые корректируются с учетом курсовых изменений. Помимо этого, применяются и такие инструменты управления рисками, как форвардные операции и последовательные покупки иностранной валюты на валютном рынке, которые способствуют уменьшению влияния отрицательных курсовых разниц в ситуации снижения курса национальной валюты по отношению к евро (валюта, в которой погашается наибольшая часть валютных обязательств Общества после введения санкционных ограничений). К остальным мерам относятся: обеспечение сбалансированности валютного платежного баланса в части приведения валюты для оплаты экспорта в соответствии с валютой валютных обязательств, управление валютной структурой кредитного портфеля и т.п.

Риск процентной ставки

Общество подвергается риску изменения процентной ставки как при привлечении денежных средств от банков, так и при размещении средств.

Кредитование Общества в коммерческих банках в основном происходит с использованием переменных или фиксированных процентных ставок, в зависимости от прогнозов изменений базовых процентных ставок на денежном рынке и возможность коммерческих банков предлагать фиксированные процентные ставки по кредитам. Размещение денежных средств в качестве внутрикорпоративных кредитов/займов, выданных третьим лицам, осуществляется только по переменным или фиксированным процентным ставкам, а размещение денежных средств в виде срочных вкладов и вкладов до востребования в основном осуществляется по фиксированным процентным ставкам. Размещение денежных средств в виде депозитов осуществляется по методике расчета кредитных лимитов коммерческих банков (согласно принципу взаимности средства размещаются только в ключевых коммерческих банках, которые предоставляют Обществу кредиты или кредитные/документарные линии). В этом контексте доходы и денежные потоки на основании банковских депозитов и частично выданных внутрикорпоративных кредитов по большей части не зависят от изменений базовых процентных ставок, тогда как обязательства перед банками и внутрикорпоративные обязательства и договоренные по изменяющимся процентным ставкам, зависят от изменений базовых процентных ставок.

В целях снижения уровня неопределенности, связанной с процентным риском, в процессе получения предложений по финансированию от банков Общество настаивает на предоставлении и предложений с фиксированными процентными ставками для того, чтобы провести сопоставление процентных ставок с плавающими и фиксированными процентными ставками, и выбрать подходящий вариант в соответствии с действующей политикой управления расходами на процентные ставки. Помимо вышеуказанного, постоянно проводится анализ движения процентных ставок на финансовом рынке, а также анализ ограничений и возможностей использования инструментов хеджирования ставок (процентные свопы, опции и т.п.).

Деловое окружение⁶

Мир⁷

Введение пошлин со стороны США привело к изменениям прогнозов по спросу на нефть. В начале апреля ОПЭК снизила прогноз роста спроса на сырую нефть. Ожидается, что в 2025 и 2026 годах спрос вырастет на 1,3 млн баррелей в сутки, что на 100 тыс. баррелей в сутки меньше по сравнению с предыдущим прогнозом. Несмотря на это снижение, ожидания ОПЕК остаются значительно выше оценок других экспертов: Управление энергетической информации США (EIA) на этот год прогнозирует рост спроса на уровне 900 тыс. баррелей в сутки, а Goldman Sachs – лишь на 500 тыс. баррелей в сутки.

Страны-члены ОПЭК+ начали постепенно наращивать добычу в апреле и намерены постепенно отменить ограничения на добычу, действующие с 2023 года. Увеличение объемов нефти может дополнительно снизить цену, а также поставить под угрозу экономическую целесообразность добычи сланцевых углеводородов, когда цена приблизится к уровню 50 долларов за баррель.

Проблема рентабельности все чаще затрагивает и нефтеперерабатывающие заводы. Аналитики Wood Mackenzie считают, что, несмотря на рост спроса, 101 из 410 НПЗ по всему миру может быть закрыт в течение следующего десятилетия, что составляет пятую часть глобальных мощностей по переработке. Помимо ожидаемого пика спроса на нефть и нефтепродукты, значительное влияние оказывают высокие операционные расходы. Особенно важной статьёй затрат являются налоги на CO₂ в ЕС, Великобритании и Канаде. Дополнительное негативное влияние на будущую работу НПЗ оказывают инвестиции в декарбонизацию (улавливание и хранение CO₂, дополнительные инвестиции в энергоэффективность и альтернативные виды топлива). Согласно прогнозам, основанным на заявлениях этих стран, Wood Mackenzie ожидает, что цены на CO₂ к 2035 году будут в три раза выше среднего уровня в мире, что может сделать существование некоторых НПЗ экономически бессмысленным — если только не изменится политика. Особенно сильно это ударит по НПЗ в Германии, где экономическая ситуация стала крайне сложной. Нестабильный спрос на нефтепродукты, долго откладываемые инвестиции, дешевый импорт дизельного топлива, сложные структуры собственности и постоянно растущие расходы на климатическую повестку делают работу НПЗ в крупнейшей экономике ЕС все более затруднительной.

Все больше аналитиков сходится во мнении, что углеводороды играют «вечную» роль и что потребность в нефти и рост использования газа продолжат определять глобальный энергетический баланс в 2050 году. Однако это не означает отказ от устойчивого развития и «зеленой» энергетики. Ведущие организации, занимающиеся прогнозами, в данный момент публикуют различные сценарии будущего спроса, которые зависят от их внутреннего функционирования и требований акционеров, поэтому важно отделять идеологические подходы от «чистой обработки» и экстраполяции реальных данных по спросу на углеводороды. Необходим консенсус, выходящий за рамки простой суммы и грубого усреднения прогнозов.

Общая позиция на сегодняшний день заключается в том, что новые источники энергии могут дополнять ископаемое топливо, но не заменить его. Для удовлетворения глобального спроса на энергию необходимы инвестиции во все источники энергии.

Необходимость пересмотра сроков и целей энергетического перехода была подчеркнута и на одной из крупнейших конференций по нефти и газу — CERAWEEK. Директор Saudi Aramco подчеркнул необходимость инвестиций в ископаемое топливо для удовлетворения мирового спроса, а также необходимость пересмотра планов энергетического перехода и прекращения инвестиций в направления, не имеющие реальных перспектив. Примером такого топлива указан «зеленый» водород — топливо, находящееся в центре внимания энергетического перехода, но все еще слишком дорогое для широкого коммерческого применения. ЕС, например, ожидает, что к 2030 году удастся реализовать лишь 17% проектов по водороду. Также все чаще подвергаются критике ветроэлектростанции, как и давлению отказаться от новых проектов ветроэнергетики, особенно морских. Обеспокоенность растет в связи с разрушением морского дна от установки турбин, которые становятся все больше и все сильнее влияют на флору и фауну.

⁶Источник данных за Мир, Цену на нефть и Макроэкономические тенденции: Отчеты ММФ, *World Oil*, *Financial Times*, *Bloomberg*, *Reuters*, ЕС комиссия. Источники данных для Сербии: Отчеты НБС, ТППС, статьи в газете: *Данас*, *Блиц Бизнес*, *НИН*.

⁷Источник: *EIA*, *OPEC*, *Oil&Gas Journal*, *IHS*, *Wood Mackenzie*.

Пересматриваются и другие цели энергетического перехода. В начале марта этого года Европейская комиссия объявила о смягчении целей по снижению выбросов CO₂ для новых легковых автомобилей и легкого коммерческого транспорта, введя более гибкие параметры. Это решение обусловлено инфляцией, ростом цен на энергоносители, геополитической нестабильностью и давлением со стороны автопроизводителей. В случае недостижения цели к 2025 году, средний уровень выбросов за 2025–2027 годы должен остаться в пределах установленной цели на 2025 год.

Цена на нефть

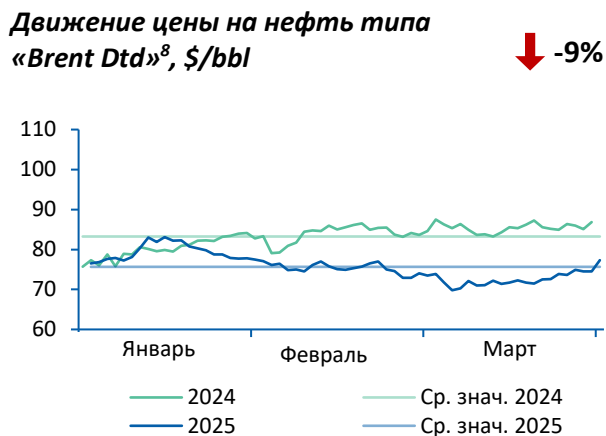
Цена на нефть марки Brent показывала относительно незначительные колебания с половины января до конца первого квартала 2025 года. После 15-го числа января, когда средняя цена находилась на отметке \$79,7 за баррель, последовало небольшое падение до \$75,7 за баррель. Самая высокая цена в данном квартале (\$83,1 за баррель) была зафиксирована в январе, а самая низкая (\$69,8 за баррель) в марте. Средняя цена была на 8,9% ниже среднего показателя за аналогичный период предшествующего года, а максимальная цена была ниже на 5,1%.

Расхождения в последнем квартале 2024 года были гораздо меньше, в частности, средняя цена в первом квартале превышала средний показатель предыдущего квартала всего на 1,3% (\$75,7 за баррель к \$74,7 за баррель). Разница между максимальной и минимальной ценами в упомянутых двух кварталах также была незначительной: максимальная цена в первом квартале 2025 года была выше на 2,3%, чем цена в четвертом квартале 2024 года, а минимальная цена была меньше на 2,2%.

Президент США неоднократно заявлял, что снижение стоимости энергии является частью его масштабной программы по борьбе с инфляцией в стране. Одним из главных фокусов является снижение цен на нефть, с учетом ее влияния на розничные цены на топливо и транспортные расходы, которые входят в цену на продукты питания, одежду и прочие товары широкого потребления. Один из советников Белого дома заявил, что средняя стоимость нефти в \$50 за баррель могла бы помочь подавить инфляцию и создать условия для восстановления здоровой экономики. События, которые произошли в начале апреля, в частности, более значительное увеличение квот на добычу нефти ОПЕК+, чем ожидалось (411 тыс. баррелей в сутки вместо ранее запланированных 135 тыс. баррелей в сутки), введение зеркальных пошлин США в отношении многочисленных стран, во многом способствовали достижению цели. Цена на нефть резко упала в начале апреля с \$77,7 за баррель 1 апреля до \$62,7 за баррель 9 апреля 2025 года.

На заседании Совместного министерского мониторингового комитета стран ОПЕК+, проведенного 4 апреля 2025 года, было принято решение ускорить запланированное увеличение добычи до 411 тыс. баррелей в сутки, вместо ранее согласованных 135 тыс. баррелей. Это привело к дополнительному обвалу цены на нефть, которые уже упали на фоне введения пошлин США и потенциальной эскалации мировой торговой войны. Помимо этого, запасы нефти в США выросли на 6,2 млн баррелей, несмотря на ожидаемое падение на 2,1 млн баррелей, что также повлияло на рынок и прогнозы цен на нефть.

Goldman Sachs снизил свои прогнозы по нефти и разработал два сценария. Первый сценарий предусматривает, что цена на нефть Brent составит \$62 за баррель к концу декабря 2025 года и \$55 за баррель к концу декабря 2026 года. Однако, существуют два условия для реализации данного сценария: американская экономика найдет в состоянии рецессии (с учетом ситуации с пошлинами) и умеренный рост добычи со стороны группы ОПЭК+.



⁸Источник: Platts.

Второй сценарий базируется на замедлении глобального роста ВВП и сохранение объема поставок ОПЭК+. По данному сценарию, стоимость Brent снизится до \$54 за баррель к декабрю 2025 года и до \$45 за баррель к декабрю 2026 года. В самом экстремальном сценарии Goldman Sachs (замедление ВВП и дополнительное наращивание добычи ОПЭК+) цена на Brent опустится чуть ниже \$40 за баррель до конца 2026 года.

Макроэкономические тенденции

Введение США высоких таможенных пошлин, а потом и зеркальных пошлин другими странами (ЕС, Китай, Канада...) спровоцировало серьезные потрясения на мировых фондовых рынках. Сразу после вступления в силу данных пошлин, ключевые биржевые индексы в Лондоне и во всей Европе, а также доходность краткосрочных немецких облигаций резко упали. Кроме того, растут и опасения относительно введения дополнительных таможенных пошлин в ближайшее время, что увеличивает неопределенность на мировых рынках. Ожидается, что многие страны ответят встречными мерами.

Глава Еврокомиссии заявила, что «Запада, каким мы его знали, больше не существует» и, что Европа вынуждена обратиться к другим союзникам, а не больше к США.

После драматичных обвалов на рынке казначейских облигаций США в результате введения пошлин, президент США отложил их введение на 90 дней. Несмотря на то, что напряженность немного ослабла, бывший министр финансов США заявила, что продажа казначейских облигаций говорит о снижении доверия к американской экономической политике.

Новые тарифы ударят и по американским потребителям, которые задаются вопросом, сколько у них будет запасов импортных товаров и какими после их окончания будут цены. Первыми под удар попадут товары широкого потребления. Все это приводит к девальвации американского доллара. С момента прихода нового президента США к власти, доллар подешевел на 10% к евро. Именно поэтому данный кризис является специфичным: ни американские гособлигации, ни американский доллар больше не являются надежными инструментами, что сигнализирует о постепенном утрачивании доминирующего положения американского доллара. Несмотря на предварительный прогноз фактического роста ВВП США на 2,1% в 2025 году, рост таможенных пошлин, ужесточение иммиграционной политики, которое приводят к ограничению найма рабочей силы и падению внутреннего спроса, и высокие процентные ставки представляют риск для роста американской экономики.

В то же время китайская экономика по итогам первых трех месяцев 2025 года продемонстрировала рост на 5,4% в годовом исчислении. Этот результат превысил ожидания, однако эскалация торговой войны с США ставит под сомнение сохранение такой тенденции до конца года. Ожидается, что «таможенная война» увеличит давление на Китай и вынудит его ввести дополнительные меры по снижению растущих затрат и стимулированию экономики.

Согласно прогнозам Euromonitor International на первый квартал 2025 года, фактический рост мирового ВВП ожидается на уровне 3,2% в 2025 и 2026 годах. Мировая инфляция упадет до 4,1% в 2025 году, а потом дополнительно замедлится до 3,5% в 2026 году.

В Еврозоне ожидается ускорение роста ВВП до 1,2% в 2025 году. Сокращение промышленности и экспорта Германии продолжает влиять на замедление роста экономических параметров.

Сербия⁹

Положительные тенденции роста макроэкономических показателей, которые наблюдались в 2024 году, продолжают и в 2025 году. Рост промышленного производства в январе составил 0,4% в годовом сопоставлении (перерабатывающий сектор вырос на 2,6%). В номинальном выражении оборот розничной торговли в январе 2025 года продемонстрировал прирост на 6,7% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Продолжается рост экспорта продуктов переработки, сельскохозяйственной, горнодобывающей продукции и услуг. По итогам первых двух месяцев 2025 года рост экспорта товаров и услуг в годовом выражении составил 4,4%. Бюджет Республики Сербии в январе был исполнен с профицитом.

Инфляция в годовом выражении в январе 2025 года составила 4,6%, в феврале - 4,5%, в марте - 4,4%. Национальный банк Сербии (НБС) ожидает, что инфляция до июня текущего года должна сохраняться на данном уровне. К замедлению инфляции приведут ограничительные денежно-кредитные условия, новый

⁹Источник: НБС, РЭС, ТППС, статьи из газет.

сельскохозяйственный сезон, ожидаемое снижение мировых цен на энергоресурсы, а также более низкая импортируемая инфляция. Базовая инфляция продолжает превышать общую инфляцию, однако в феврале она оставалась на прежнем уровне в 5,6%.

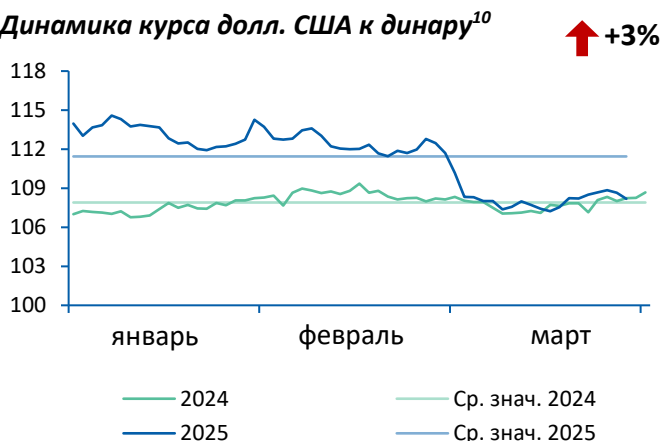
Рост ВВП в первом квартале 2025 года составил 3,3% против 3,9% в 2024 году. Согласно прогнозу НБС рост ВВП в этом году составит 4,5%, а в последующие годы данный показатель ожидается в диапазоне 4-5%. Росту ВВП поспособствуют все обслуживающие и производственные секторы, с предпосылкой, что сельскохозяйственный сезон будет средним. НБС в своем отчете прогнозирует получение прибыли от экспорта в результате начала серийного производства автомобилей и формирования новых мощностей в энергетической отрасли.

НБС в первом квартале текущего года сохранил ключевую ставку на уровне 5,75%. Кроме того, в настоящее время действует решение, на основании которого номинальная процентная ставка по уже выданным жилищным кредитам с плавающей процентной ставкой, а также по новым жилищным кредитам с фиксированной и плавающей процентной ставкой, не может превышать 5%. Упомянутое решение также ограничивает размер эффективной процентной ставки, включающей все расходы по выданному кредиту, который на данный момент не может превышать 6,65%.

Рынок труда характеризуется продолжением роста формальной занятости. В последнем квартале 2024 года уровень безработицы составил 8,6% (снижение на 0,5% в годовом выражении), а уровень занятости вырос на 1,1% (в годовом выражении). Суммарная формальная занятость по итогам двух месяцев 2025 года составила 2,37 млн человек, при этом численность занятых в частном секторе составила примерно 1,75 млн человек. Рост занятости наблюдается в 12 из 19 направлений деятельности. Лидерами по общей занятости являются непроемственные (административные) сферы, сферы услуг, ИТ-сектор и сфера гостеприимства.

Средняя заработная плата (брутто) в январе 2025 года составляла 148 440 динаров, а чистая заработная плата (нетто - после вычета налогов и иных отчислений) – 107 476 динаров (€918). В номинальном выражении среднемесячная заработная плата (брутто и нетто) за январь 2025 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года выросла на 12,1%, а в фактическом выражении – на 7,2%. В номинальном выражении среднемесячная заработная плата брутто в январе 2025 года осталась на уровне декабря 2024 года, однако в фактическом выражении она упала на 0,6%. Среднемесячная заработная плата нетто в номинальном выражении снизилась на 0,8%, а в фактическом выражении – на 1,4%. Медианная зарплата за январь 2025 года составляла 83 031 динар, что обозначает, что 50% работников получило зарплату ниже указанного значения.

Динамика курса долл. США к динару¹⁰



- Среднее значение курса доллара США к динару за первые три месяца 2025 года выше на 3,5 динаров, что на 3% выше среднего значения курса за аналогичный период 2024 года.
- За первые три месяца 2025 года курс доллара США к динару упал на 4,3 динара или на 4%.
- За первые три месяца 2024 года курс доллара США к динару вырос на 2,8 динара или на 3%.

¹⁰Источник: НБС.

Анализ результатов

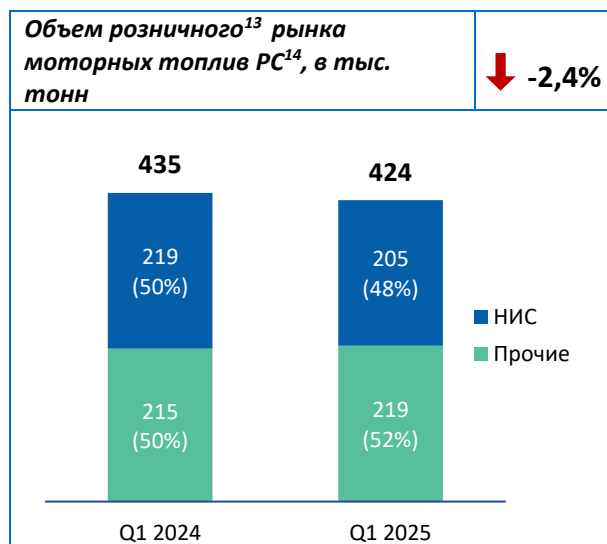
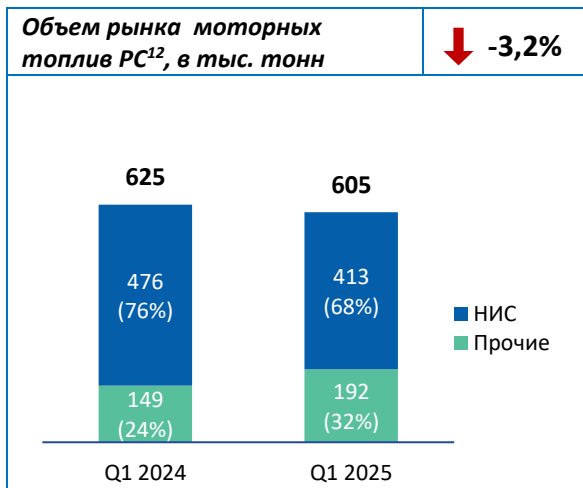
Положение на рынке¹¹

Рост отмечается во всех странах региона, тогда как в нашей стране в первом квартале наблюдалось снижение потребления моторного топлива.

Положение на рынке Сербии

Потребление нефтепродуктов в Сербии в первом квартале 2025 года характеризовалось снижением потребления моторного топлива на 3,2% по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года.

Снижение потребления в основном связано с дизельным топливом, предназначенным прежде всего для сельхозпроизводителей. Сельскохозяйственный сезон прошлого года был отмечен сезонными колебаниями, вызванными метеорологическими факторами и ранней уборкой почти всех сельскохозяйственных культур. В 2025 году посевная отложена из-за очень холодной погоды. Потребление бензина растёт.



Розничный сектор: В первом полугодии 2025 года объем потребления снизился на 2,4% по сравнению с аналогичным периодом 2024 года. Участие НИС – существенное. На данный момент действует предусмотренная Постановлением льготная цена для аграриев. Помимо более позднего начала использования сельскохозяйственного дизельного топлива, отрицательное влияние на потребление оказывают и транзитные сезонные перевозки. Снабжение транзитных пассажиров и грузовых автомобилей на сербском рынке ниже из-за цен, а также из-за разной динамики праздников, которые в прошлом году частично пришлось на первый квартал.

¹¹Источники данных, на основании которых сделаны прогнозы: по Сербии – внутренние анализы и прогнозы Блока «Сбыт»; для прогноза потребления в Болгарии, Румынии и по Боснии и Герцеговине – *Stratas* и внутренние прогнозы.

¹²Данные за 3М 2025 года представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

¹³Объем продаж НИС и прочих конкурентов включает в себя моторные топлива (автогаз, КПГ, моторное топливо, бензин и дизель). Газовые баллоны не учитывались. Включая и КПГ. Данные за 3М 2025 года представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

¹⁴Объем продаж НИС и прочих конкурентов включает в себя моторные топлива (автогаз, КПГ, моторное топливо, бензин и дизель). Газовые баллоны не учитывались. Включая и КПГ. Данные за 3М 2025 года представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Положение на рынках Боснии и Герцеговины, Болгарии и Румынии

Босния и Герцеговина

В первом квартале 2025 года в Боснии и Герцеговине наблюдался незначительный рост потребления моторных топлив и объемов розничных продаж по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

После вступления в силу Закона «О внутренней торговле» Федерации Боснии и Герцеговины, обеспечивается внедрение системы самообслуживания, включающей самостоятельную заправку и оплату залитого топлива, что является важным шагом в процессе модернизации сетей автозаправочных станций в Федерации Боснии и Герцеговины. На некоторых автозаправочных станциях в Федерации Боснии и Герцеговины водители уже могут самостоятельно заправляться, что раньше было невозможно. Это запрещалось предыдущим законом, который сохранился еще с времен СФРЮ.

Компания «Nestro Petrol» активно вкладывает в развитие компримированного природного газа (КПГ) на рынке Боснии и Герцеговины, в рамках реализации проектов, разработанных в соответствии с требованиями европейских законов и нацеленных на снижение выбросов углекислого газа.

В апреле прошлого года прекращен регулярный мониторинг нефти и нефтепродуктов в Федерации Боснии и Герцеговины, что у части общественности вызвало сомнения в качестве закупаемого топлива, что в итоге может существенно повлиять на безопасность. Прекращение выполнения проверки, которая была введена специальным постановлением Федерального министерства энергетики, горнодобывающей промышленности и экономики, и которая проводилась не менее одного раза в год, было вызвано правовым вакуумом, образовавшимся в декабре 2023 года, когда Вече министров БИГ издало Постановление о качестве жидких нефтепродуктов, которое вступило в силу в апреле 2024 года.

Распределение субсидированного дизельного топлива началось на всей территории Республики Сербской 58 дистрибьютерами, заключившими соответствующее соглашение с профильным министерством.

НИС в Боснии и Герцеговине владеет 42 АЗС.

Доля НИС на общем рынке моторных топлив в первом квартале 2025 года составила 22,5%, а на розничном рынке - 10,4%.

Болгария

В первом квартале 2025 года в Болгарии наблюдался незначительный рост продаж моторных топлив и объемов розничных продаж по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Нефтеперерабатывающий завод в Бургасе (Болгария), принадлежащий российской компании «Лукойл», 26 февраля закрыт на плановый ремонт, который проводится каждые четыре года. Завод будет введен в эксплуатацию 25 апреля, а с 1 мая планируется его вывод на полную мощность. Последний раз плановый ремонт был выполнен в июле 2021 года. Запасы топлива на период проведения ремонтных работ полностью обеспечены.

Эксперты в сфере энергетики и экономисты призвали болгарское правительство рассмотреть возможность приобретения НПЗ «Лукойла» в Бургасе на фоне растущей обеспокоенности по поводу потенциального будущего владельца завода. Официальные отчеты свидетельствуют о заинтересованности компаний из Казахстана, Азербайджана, Венгрии и Катара в покупке данного актива. Комиссия по защите конкуренции предварительно должна согласовать сделку по его приобретению новым владельцем. «Лукойл» является вертикально интегрированной компанией, т.е. она не только управляет нефтеперерабатывающим заводом, но и занимается оптовыми продажами и управляет розничной сетью, что свидетельствует о ее существенном влиянии на рынке.

Венгрия высказала заинтересованность в приобретении компании «Лукойл Болгария» в ходе официального визита премьер-министра Виктора Орбана в Болгарию в конце декабря прошлого года. «Лукойл» уже продала автозаправочные станции в Венгрии, Чехии и Словакии, в частности, 44 станции в Чехия купило дочернее предприятие MOL в Словакии, а 75 станций в Венгрии и 19 в Словакии - венгерская компания «Norm Benzinkut».

НИС в Болгарии управляет сетью из 22 АЗС, что на 1 станцию меньше, чем в аналогичный период предыдущего года.

Доля НИС на общем рынке моторных топлив в первом квартале 2025 года составила 3,5%, а доля на розничном рынке - 2,4%.

Румыния

В Румынии в первом квартале 2025 года отмечается незначительный рост рынка моторных топлив и объемов розничных продаж по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

«OMV Petrom» начинает работы по строительству комплекса по производству устойчивого авиационного топлива в «Petrobrazi». Ежегодная мощность новой установки по производству экологически чистого авиатоплива и устойчивого дизельного топлива будет составлять 250 тыс. тонн топлива с 2028 года. Инвестиции в размере 750 миллионов евро компания «OMV Petrom» направит в объединение упомянутого комплекса по производства устойчивого топлива и двух установок по производству зеленого водорода. «OMV Petrom» также заявляет, что она станет крупнейшим производителем устойчивого топлива в Юго-Восточной Европе. В период с 2022 года по 2030 год «OMV Petrom» направит 35% средств инвестиционного бюджета в проекты энергетического перехода в Румынии и регионе.

В Румынии закончилось строительство новой когенерационной установки на НПЗ «Petromidia», которая на данный момент находится на этапе эксплуатационных испытаний. Данная установка, оборудованная газовыми турбинами пр-ва Siemens мощностью почти 80 МВт, должна удовлетворить все потребности НПЗ в энергоресурсах и снизить нагрузку на национальную сеть.

Румынский дистрибьютер топлива «JT Grup Oil» сообщил о расширении своих логистических мощностей за счет приобретения и модернизации танкеров-заправщиков 4 тыс. тонн на сумму около 3 млн евро. Танкер «Delta Oil» ранее использовался компанией «Газпром» для операций по бункеровке в порту Констанца. Румынская компания превратила судно в плавучий терминал и переименовала его в «JT Danube Terminal».

НИС в Румынии владеет 19 АЗС. Доля НИС на общем рынке моторных топлив составляет 0,4%, а на розничном рынке - 0,7%.

Ключевые показатели деятельности

Показатель	Единица измерения	Q1 2025	Q1 2024	Δ ¹⁵
Brent Dtd	долл. США/барр	75,7	83,2	-9%
Выручка от продаж	млрд РСД	72,3	86,4	-16%
Чистая прибыль	млрд РСД	1,5	1,8	-16%
EBITDA ¹⁶	млрд РСД	8,5	10,0	-15%
OCF	млрд РСД	-6,2	2,7	падение
CAPEX ¹⁷	млрд РСД	5,5	10,5	-47%
Обязательства по налогам и другим обязательным платежам ¹⁸	млрд РСД	52,3	53,7	-2,6%
Общая задолженность перед банками ¹⁹	млн евро	540,4	554,9	-3%
LTIF ²⁰	число	1,2	1,3	-10%

¹⁵Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

¹⁶EBITDA = Прибыль от продаж (без акцизов) – расходы на запасы (нефть, нефтепродукты и прочие продукты) – операционные расходы (ОРЕХ) – прочие расходы, на которые может влиять менеджмент.

¹⁷Значения CAPEX приведены без учета НДС.

¹⁸Налоги, сборы, отчисления и другие обязательные платежи, рассчитанные за рассматриваемый период. Обзор включает в себя обязательства НИС по уплате налогов и других обязательных платежей в Сербии и в других странах присутствия компании.

¹⁹Общая задолженность перед банками (*total indebtedness*) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 31.03.2025. – 540,4 млн евро общего долга на основании кредитов, при этом долга по аккредитиву не было.

²⁰Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Данный показатель рассчитывается накопительным итогом с начала года, а приведенное здесь значение отражает текущее состояние (на 31.03.2025г.).

Операционные показатели

Разведка и добыча

Ключевые показатели

Показатель	Единица измерения	Q1 2025	Q1 2024	Δ ²¹
Добыча нефти и газа ²²	тыс. т.н.э.	277,5	289,5	-4%
Добыча отечественной нефти ²³	тыс. тонн	194,3	203,1	-4%
LTI ²⁴	число	0,0	0,0	0%
EBITDA	млрд РСД	8,5	9,9	-13%
CAPEX ²⁵	млрд РСД	2,7	5,1	-47%

Основной целью Блока «Разведка и добыча» за первый квартал 2025 года стало выполнение плана по добыче углеводородов, реализации геологоразведочных проектов и повышение эффективности геолого-технологических мероприятий.

В первом квартале 2025 года достигнут общий объем добычи нефти и газа в размере 265,8 тыс. условных тонн на месторождениях Сербии. Общий объем добычи за первый квартал 2025 года, с учетом концессий составляет 277,5 тыс. условных тонн.

В области геологии и разработки месторождений акцент был сделан на сохранение высокого качества проведенных ГТМ, направленных на увеличение нефтегазовой добычи.

Геологоразведочные работы и разработка месторождений

В первом квартале 2025 года введено в эксплуатацию 13 новых нефтяных скважин (12 эксплуатационных и 1 разведочная), при этом достигнут средний прирост в 6,2 т/сутки, или дополнительные 3,8 тыс. тонн нефти. Также в первом квартале 2025 году успешно проведены геолого-технические мероприятия на 39 скважинах, с удовлетворительным средним приростом.

В 2025 году продолжается применение технологии РИР. После применения технологии РИР в первом квартале введено в эксплуатацию 10 скважин и достигнут средний прирост 1,3 т/сутки; основной объем операций был выполнен на месторождении в Воеводине.

Также в первом квартале 2025 года после перевода на новый продуктивный пласт введено в эксплуатацию 12 скважин со средним приростом 8,2 т/сут; всего проведено 7 интенсификаций, с приростом 5,1 т/сут, при этом из недействующего фонда подготовлено к работе итого 3 скважины с приростом 1,3 т/сут.

С учетом всех выполненных ГТМ в первом квартале достигнута дополнительная добыча нефти в размере 11,5 тыс. тонн.

Разведочное бурение и испытание скважин

В первом квартале 2025 года проведены испытания трех поисково-разведочных скважин и пробурена одна разведочная скважина в газовом кластере Ада.

2D/3D сейсмика

В настоящее время проводится комплексная сейсмологическо-геологическая интерпретация данных, зарегистрированных на лицензионном участке «Средний Банат», с целью расширения портфеля новыми кандидатами на разведочное бурение.

²¹ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

²² В добычу отечественной нефти включен и газолин, а в добыче газа взята коммерческая добыча газа и жидкие углеводороды (легкие конденсаты).

²³ С газOLIном.

²⁴ Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Данные относятся к блоку «Разведка и добыча». Указанный показатель рассчитывается нарастающим итогом с начала года, а отображаемые данные отражают текущую ситуацию на 31.03.2025г.

²⁵ Финансирование, без учета НДС.

Лицензионные обязательства

В соответствии с положениями Закона «О горнодобывающей промышленности и геологоразведке» подготовлены следующие документы: Отчет о состоянии запасов углеводородов и грунтовых вод на 31 декабря 2024 года, Годовой отчет о деятельности НИС а.о. в сфере добычи нефти, газа и грунтовых вод за 2024 год и Годовой операционный план производства горных работ в процессе добычи на 2025 год, которые впоследствии были переданы в компетентный государственный орган.

Краевой секретариат по энергетике, строительству и транспорту в феврале 2025 года выдал разрешение на производство горных работ на месторождении Велебит на основании проектной документации. В адрес горного инспектора и профильных служб 20 марта 2025 года было направлено уведомление о начале работ на месторождении Велебит. О начале горных работ по ГРП на месторождении Велебит было объявлено в письме от 20.03.2025г. Об этом были уведомлены горный инспектор и компетентные учреждения.

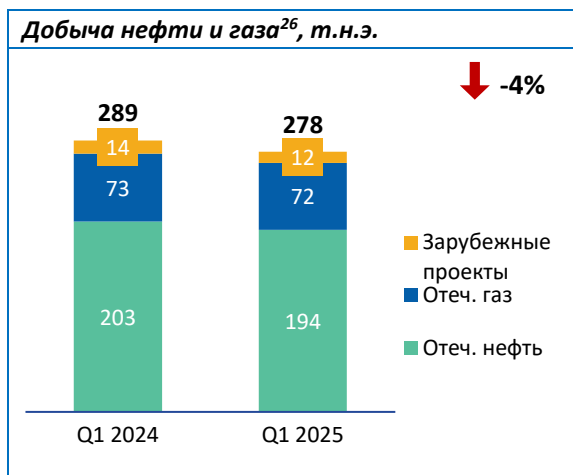
В феврале 2025 года в Краевой секретариат по энергетике, строительству и транспорту было передано дополнение к заявке о выдаче разрешения на производство горных работ на месторождении Палич на основании проектной документации.

В целях проведения геологоразведочных работ на нефть и газ на разрабатываемых месторождениях НИС а.о. В Нови-Саде в первом квартале 2025 года в Краевой секретариат энергетике, строительства и транспорта были направлены отчеты о работах по проекту геологических исследований на месторождении Элемир.

В Министерство горнодобывающей промышленности и энергетики в марте 2025 года было подано заявление о выдаче разрешения на производство геологоразведочных работ на лицензионном участке Подунавле на основании дополнительного соглашения № 1 к проекту геологоразведочных работ на период май 2023 – май 2026 гг.

Производство нефти и газа

В первом квартале 2025 года произведено 278 тыс. т.н.э. нефти и газа, что на 4% меньше, чем в аналогичный период прошлого года.



²⁶ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Downstream

Ключевые показатели

Ключевые показатели	Единица измерения	Q1 2025	Q1 2024	Δ ²⁷
Объем переработки нефти и полупродуктов²⁸	тыс. тонн	853,0	640,8	+33%
Общий объем продаж нефтепродуктов²⁹	тыс. тонн	719,1	748,7	-4%
<i>Розница Сербия</i>	тыс. тонн	203,2	217,6	-7%
<i>Опт Сербия³⁰</i>	тыс. тонн	245,8	292,7	-16%
<i>Розница Зарубежные активы</i>	тыс. тонн	34,2	37,5	-9%
<i>Опт Зарубежные активы</i>	тыс. тонн	47,5	38,6	+23%
<i>Транзит, экспорт и БЕ³¹</i>	тыс. тонн	149,9	118,1	+27%
Продажа моторных топлив³²	тыс. тонн	544,4	594,4	-8%
Производство электроэнергии³³	тыс. МВт	34 853,8	28 169,2	+24%
ЕВИТДА DWS³⁴	млрд РСД	2,5	3,6	-30%
<i>ЕВИТДА Переработка³⁵</i>	млрд РСД	2,1	2,3	-7%
<i>ЕВИТДА Сбыт³⁶</i>	млрд РСД	2,5	3,5	-30%
CAPEX DWS³⁷	млрд РСД	2,6	5,1	-49%
<i>CAPEX Переработка</i>	млрд РСД	1,1	3,9	-72%
<i>CAPEX Сбыт</i>	млрд РСД	1,2	0,4	+183%
LTIF DWS³⁸	число	1,2	1,5	-17%
<i>LTIF Переработка</i>	число	1,0	2,2	-53%
<i>LTIF Сбыт</i>	число	1,5	1,0	+56%

²⁷Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

²⁸Показанный объем переработки включает объем переработки «ХИП-Петрохемии». Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

²⁹Показанный объем сбыта включает оборот нефтехимической продукции «ХИП-Петрохемии». Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

³⁰Включает в себя продажу КПП Блока «Энергетика» и продажу масел и смазочных материалов цеху по производству смазочных масел.

³¹Бизнес единицы включают продажу нефтепродуктов канала битум, бункерного и авиационного топлива.

³²Общий объем продаж моторных топлив в Сербии и зарубежных активах.

³³Объем произведенной электроэнергии включает электроэнергию, произведенную на электростанции Панчево, малых электростанциях и фотоэлектрических станциях. Общий объем электроэнергии, произведенной на ФЭС январь-март составляет 496 МВтч.

³⁴Показанная ЕВИТДА Downstream включает ЕВИТДА Блока «Переработка», Блока «Сбыт» Блока «Энергетика» и ЕВИТДА «ХИП-Петрохемии».

³⁵ЕВИТДА Блока «Переработка» включает Энергану на НПЗ Панчево.

³⁶ЕВИТДА Блока «Сбыт».

³⁷Финансирование, без учета НДС. Показанный CAPEX Downstream включают CAPEX Блока «Переработка», Блока «Сбыт» Блока «Энергетика» и остальную часть Downstream.

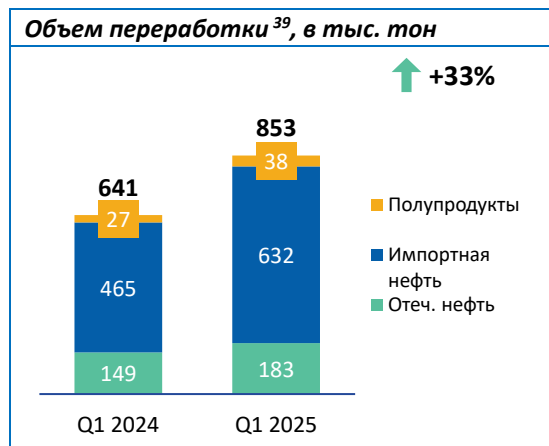
³⁸Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Указанный показатель рассчитывается нарастающим итогом с начала года, а отображаемые данные отражают текущую ситуацию на 31.03.2025г.

Переработка

Первый квартал 2025 года в Блоке Переработка ознаменовался работой в нестабильной деловой среде из-за подверженности НИС санкциям со стороны США.

В течение первого квартала 2025 года Блок «Переработка» переработал 0,85 миллионов тонн сырья.

Мероприятия и объем переработки



В условиях адаптации к изменениям и действия санкционного режима США сохраняется беспрепятственная работа Нефтеперерабатывающего завода и регулярное снабжение рынка всеми видами нефтепродуктов.

Адаптация к изменениям корзины импортной нефти, вызванным движениями на спотовом рынке и имеющимися возможностями закупки сырья, осуществляется на постоянной основе.

В целях максимизации техно-технологических и организационных мер по повышению эффективности и сокращению затрат Блок «Переработка» в начале текущего года подготовил набор дополнительных мер

по улучшению бизнес-результатов.

В результате данных мероприятий в первом квартале 2025 года эффект от реализации мер по повышению эффективности составил 0,4 млрд динаров.

Проекты

Продолжается реализация проектов, направленных на повышение эффективности и надежности НПЗ Панчево:

- Проект реконструкции ФКК и строительства ЭТБЭ – в декабре принято решение продолжить реализацию проекта через несколько меньших инвестиционных инициатив, направленных на повышение надежности работы ФКК, что обеспечит производство пропилена в объеме, достаточном для достижения производственной мощности установки по производству полипропилена в ХИПП — 140 000 тонн/час.
- Проект замены паровых турбин полностью утвержден – проект полностью одобрен, заключен договор на поставку оборудования и услуг, ведется реализация. Фаза А введена в эксплуатацию в июне 2024 года. Ведутся работы по реализации фазы Б.
- Проект реконструкции промышленных железнодорожных путей на НПЗ Панчево – полностью утвержден, подписан договор на поставку оборудования и услуг, реализация продолжается. Этап А введен в эксплуатацию в июне 2024 года. Сейчас ведутся работы по реализации этапа Б.
- Проект по установке системы автоматической дозировки и добавления маркеров и присадок в моторное топливо на автналивной эстакаде НПЗ Панчево – полностью утвержден, подписан договор на поставку оборудования и услуг. Строительно-монтажные работы завершены, проводится функциональное тестирование.
- Проект реконструкции системы обнаружения пожара и пожаротушения на НПЗ Панчево – Выбраны подрядчики и подписаны контракты на выполнение гидротехнических и общестроительных работ, механических и сборочных работ, а также электротехнических и E&I работ. Ведутся работы по завершению строительного проекта, заказу оборудования и материалов, подготовке проекта производства работ. Разрешение на строительство получено в марте 2025 года.

³⁹ Данный объем переработки включает объем переработки «ХИП-Петрохемиия».

- Реконструкция здания Лаборатории – Вся мебель доставлена. Заканчивается разработка рабочего проекта. Строительные работы временно приостановлены по требованию государственных органов провести повторную административную процедуру (выдача ТУ и разрешительной документации, в т.ч. разрешения на строительство).
- «Замена критического динамического оборудования в Блоке Переработка» – согласован этап ПИП проекта, подписан договор на разработку ПТД, сформированы спецификации на закупку оборудования. На данный момент проводится выбор поставщиков оборудования.

Сбыт

Точки розничных продаж⁴⁰ и логистика

В настоящее время сбытовая сеть Группы НИС насчитывает более 413 действующих автозаправочных станций. Наибольшее их количество, а точнее 330 торговых точки находится в Республике Сербия. В близлежащих странах, в частности в Боснии и Герцеговине НИС владеет 42 АЗС, в Болгарии – 22 АЗС, а в Румынии – 19 АЗС.

В Сербии в 2025 году планируются реконструкция 5 АЗС и строительство/приобретение 1 АЗС («Майданпек 2» была приобретена в феврале), ребрендинг и запуск которой запланирован на будущий период.

К концу марта завершена поставка новых тягачей (39 шт.) и полуприцепов (22 шт.) для перевозки нефтепродуктов.

Программы лояльности и маркетинговые мероприятия

В первом квартале 2025 года в Сербии реализованы акции с целью развития розничных брендов, программ лояльности, повышения объема продаж топлива и сопутствующих товаров на АЗС.

Можно выделить следующие наиболее важные маркетинговые мероприятия, ознаменовавшие период с января по март 2025 года в Сербии:

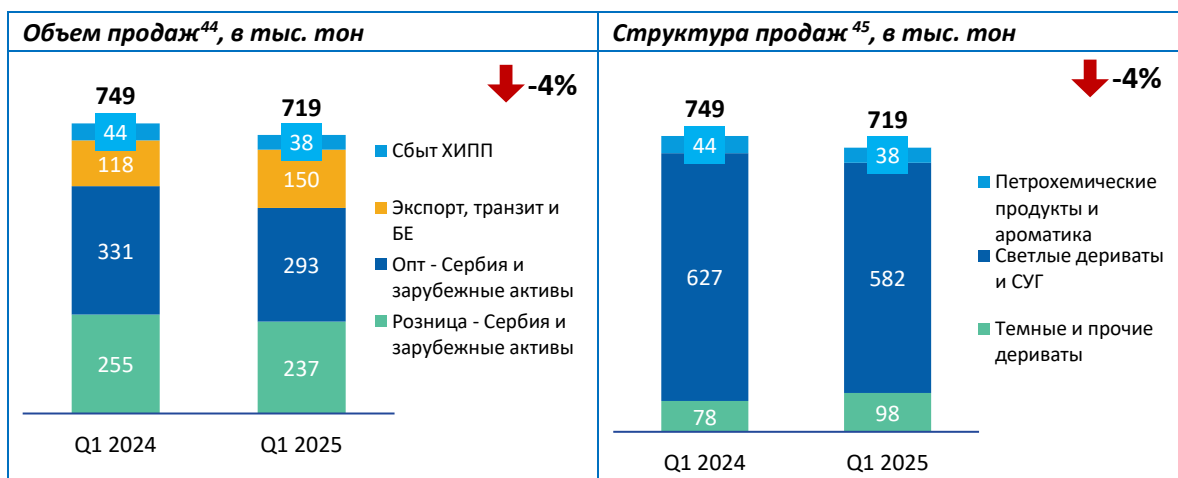
- **Агро-программа** – В первом квартале проведена промоакция для сельхозпроизводителей, участников программы, которыми не предоставляются льготные условия покупки согласно постановлению правительства (скотоводы, пчеловоды и др. аграрии, земельные участки которых не зарегистрированы на платформе E-agrar), а также для участников программы, которые достигли лимит в покупке топлива по льготным ценам. Упомянутые клиенты имели возможность приобретать Евро ДТ и ОПТИ ДТ по цене в 179 динаров за литр, в максимальном количестве 500 литров.
- **Инновационные услуги:** в рамках расширения сети АЗС, на которых установлены кассы самообслуживания, позволяющие теперь оплачивать не только топливо, но и товары из магазина и ресторана, в четвертом квартале 2024г. началось продвижение новых касс. На всех АЗС, где внедряются кассы, проводится акция: 1 дополнительный бонусный балл за литр для всех пользователей карты НПП, расплачивающихся на кассе самообслуживания. Акция продвигается через CRM-кампанию. До сих пор было введено в эксплуатацию 43 кассы, а в течение года продолжается их внедрение и продвижение.
- **Программа лояльности «Нам по пути»** – общее количество активных пользователей в первом квартале 2025 года составило 797 456, количество скачанных приложений — 15 710, а количество новых виртуальных участников — 11 072. В первом квартале были реализованы CRM-кампании с целью реактивации неактивных участников программы, увеличения доли брендированных производных, а также увеличения продаж сегмента дополнительного ассортимента.
- **Социальные сети / партнеры по созданию онлайн-контента/сайт:** В первом квартале 2025 года сериал «С нами по дороге через Сербию» продолжился и были созданы две новые серии — «Сомбор» и «Шабац». В рамках рубрики «Монастыри Фрушка-Горы», предназначенной для блога-раздела сайта jazakvoda.rs и социальных сетей бренда «Jazak Voda», создано три эпизода: Петковица, Джипша и эпизод о монастырях Обед и Фенек.

⁴⁰Состояние на 31 марта 2025 года.

Объем продаж

В первом квартале 2025 года объем сбыта⁴¹ составил 719 тыс. тонн, что на 4% меньше по сравнению с аналогичным периодом 2024 года.

- Розничные продажи в Сербии и иноактивах – падение на 7% из-за:
 - падения продаж в Сербии вызванного сокращением потребления в результате создания запасов дизельного топлива сельхозпроизводителями в первом квартале 2024 года из-за объявления лимитов по гектре,
 - снижения объемов продаж корпоративным клиентам в результате расторжения договоров с клиентами из-за санкций в отношении НИС в 2025 году.
 - падения продаж в иноактивах является результатом влияния текущей геополитической ситуации.
- Оптовая торговля в Сербии и за рубежом⁴² – снижение на 12%. Снижение объемов продаж нефтепродуктов в результате расторжения договоров с клиентами из-за санкций в отношении НИС.
- Экспорт, транзит и БЕ⁴³:
 - Продажи бункерного топлива – падение на 25%. Дополнительные трудности при работе с зарубежными клиентами из-за санкций в отношении НИС.
 - Продажи битума и кокса – рост на 75%. Увеличение объемов продаж на внутреннем рынке кокса в январе текущего года. С учетом ремонта установок по производству битума и кокса в прошлом году, в этот период были доступны гораздо большие объемы данной продукции, которые в итоге были проданы зарубежным и отечественным клиентам.
 - Увеличение продаж через экспортный канал – рост на 73%. - Наличие гораздо больших объемов в связи с технологическим излишком.
 - Доля НИС на рынке авиатоплива сохранилась на уровне 100%, а продажи авиатоплива выросли на 3% по сравнению с первым кварталом 2024 года в связи с изменением динамики закупок.



⁴¹Показанный объем сбыта включает в себя сбыт нефтехимической продукции «ХИП-Петрохимия».

⁴²Имеется в виду СПГ Блока «Энергетика» и продажа масел и смазок, изготавливаемых в цехе по производству смазочных материалов Даунстрим.

⁴³ БЕ – включает в себя сбыт н/п по каналам битум, бункер и авиа топливо.

⁴⁴Показанный объем сбыта включает в себя сбыт нефтехимической продукции «ХИП-Петрохимия». Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

⁴⁵Показанный объем сбыта включает в себя сбыт нефтехимической продукции «ХИП-Петрохимия». Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Энергетика

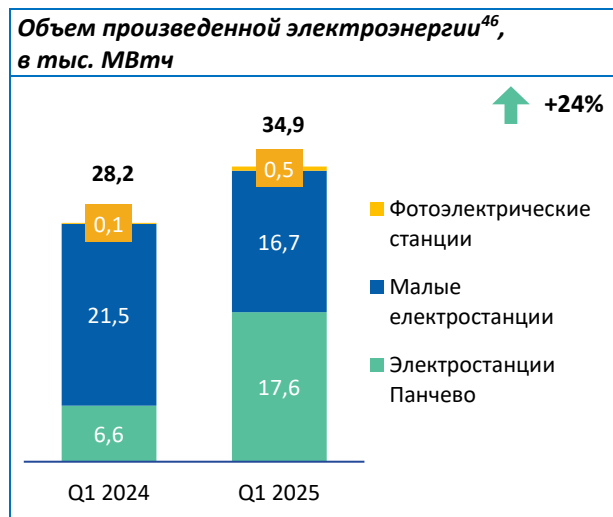
Природный газ

В целях организации и балансировки портфеля природного газа НИС а.о. Нови-Сад совместно с оператором системы транспортировки природного газа арендовал мощности по транспортировке природного газа для нужд НИС. Приложено годовое Соглашение о распределении природного газа на 2025 год.

Подписан годовой контракт на продажу природного газа (ДПГ) на газовый год 2024/2025.

Производство электроэнергии

В первом квартале 2025 года производство электроэнергии составило 34,9 тыс. МВтч, что на 2% больше производства в первом квартале 2024 года.



Торговля электроэнергией

«НИС а.о. Нови-Сад» в настоящее время имеет лицензию на торговлю электроэнергией в Сербии, Черногории, Румынии, БиГ, Словении, Венгрии и Болгарии.

Реализация программы мер по энергоэффективности в «НИС а.о. Нови-Сад»

За счет программы мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности в первом квартале 2025 года ожидаемый эффект (экономия энергии) 1 750 тыс. т.н.э. Финансовая составляющая данного эффекта оценивается почти 100 млн динаров.

Возобновляемые источники энергии

Реализованные мероприятия в первом квартале 2025 года приведены ниже:

- Одобрен новый проект по строительству солнечных фотоэлектрических станций (ФЭС) на дополнительных 33 АЭС общей мощностью 1 МВт. Проведен тендер на строительство по модели «под ключ», заключен договор на строительство, и в ноябре 2024 года начата реализация проекта. В начале апреля начато строительство ФЭС на автозаправочных станциях, для чего получены необходимые документы от электросетевого предприятия.
- Для проекта строительства наземной солнечной электростанции мощностью 6,59 МВт на нефтебазе в Нови Саде в декабре 2024 года получено разрешение на строительство, после чего работы зарегистрированы и начаты. Строительство электростанции завершено. В настоящее время ведется процесс получения документов на подключение к электросетям от электросетевого предприятия.
- В декабре 2024 года введена в эксплуатацию кровельная солнечная фотоэлектростанция на территории НПЗ Панчево на 5 из запланированных 6 объектов общей мощностью 400 кВт. Проводится замена кровли на шестом объекте, где предстоит установить финальную часть электростанции.

⁴⁶Объем произведенной электроэнергии включает электроэнергию, произведенную на электростанции Панчево, малых электростанциях и фотоэлектрических станциях.

- В рамках проекта строительства солнечной ФЭС в Смедерево в марте утвержден план детальной планировки и получены условия проектирования и подключения от электросетевого предприятия. Проведен тендер на строительство солнечной ФЭС по модели «под ключ», выбран подрядчик и проведена вводная встреча. Начаты работы по расчистке территории и подготовке площадки.
- Для проекта строительства солнечной ФЭС в Ерменовцах утвержден Территориальный план муниципалитета Пландиште, предусматривающий разработку градостроительного проекта как обязательного документа для получения актов на строительство.
- Ведется подготовка к реализации проекта по строительству солнечной электростанции на Центральном складе «Элемир».

ХИП-Петрохемия

Ключевые показатели

Ключевые показатели	Един. изм.	Q1 2025	Q1 2024	Δ ⁴⁷
Производство петрохимической продукции ⁴⁸	тыс. тонн	52,6	75,7	-30%
Переработка прямогонного бензина ⁴⁹⁵⁰	тыс. тонн	66,8	99,1	-33%
Объем петрохимической продукции	тыс. тонн	57,1	60,9	-6%
ЕБИТДА	млрд РСД	(1,8)	(0,8)	падение
Чистая прибыль (убыток)	млрд РСД	(2,0)	(0,9)	падение
CAPEX ⁵¹	млрд РСД	0,11	0,5	-0,8%

В первом квартале 2025 года показатель ЕБИТДА оказался отрицательным и составил -1,8 млрд динаров, что представляет собой более слабый результат по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года. В первом квартале 2024 года показатель ЕБИТДА составляет -0,8 млрд динаров.

Нетто-результат за первый квартал 2025 года составил -2,0 млрд динаров, что ниже показателя за аналогичный сравнительный период предыдущего года.

В первом квартале 2025 года на инвестиции было выделено 0,1 млрд динаров, что на 78% меньше, чем за аналогичный период прошлого года.

Если говорить о производственных показателях, то в первом квартале 2025 года объем производства нефтехимической продукции составил 52,6 тыс. тонн и зафиксировано снижение данного показателя по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Первичная переработка бензина в первом квартале составила 66,8 тыс. тонн, что на 33% меньше, чем за аналогичный период прошлого года.

Объем петрохимической продукции в первом квартале 2025 года зафиксировано снижение на 6% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составляет 57,1 тыс. тонн.

⁴⁷Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања.

⁴⁸В 2024 году изменен порядок отражения производства нефтехимической продукции посредством «чистой» продукции; согласно указанному изменены и данные о производстве нефтехимической продукции за за первый квартал 2024 года.

⁴⁹Переработка прямогонного бензина включает в себя как прямогонный бензин, так и физически стабилизированный бензин.

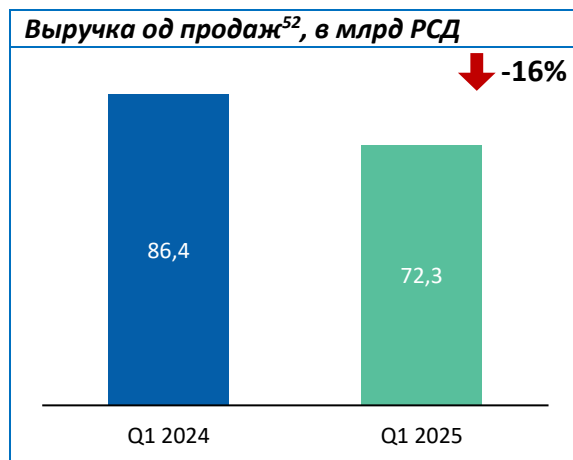
⁵⁰В 2024 году изменен порядок отражения переработки прямогонного бензина, и соответственно, изменены данные о переработке прямогонного бензина за за первый квартал 2024 года.

⁵¹ Финансирование, без учета НДС.

Финансовые показатели

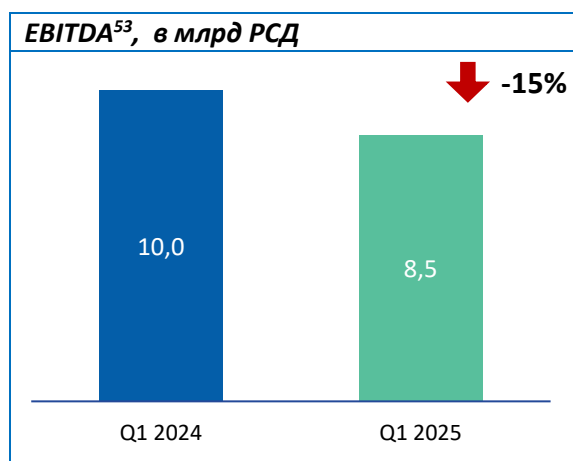
Выручка от продаж

В первом квартале 2025 года зафиксировано снижение выручки от продаж на 16% по сравнению с предыдущим годом, и составил 72,3 млрд динаров.



ЕБИТДА

Показатель ЕБИТДА в первом квартале 2025 года меньше в 15%, чем за аналогичный период предыдущего года и составляет 8,5 млрд динаров.



Падение показателя ЕБИТДА в первом квартале 2025 года является следствием следующих факторов:

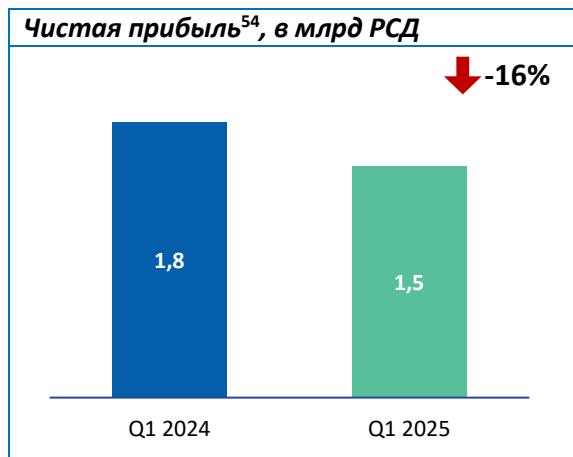
- Влияние снижения цен на нефть и нефтепродукты на мировом рынке, частично компенсированное положительным эффектом курса и влиянием «более дешевых» запасов
- Снижение объемов добычи нефти и газа по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
- Ухудшение объемов переработки нефти и нефтепродуктов, компенсированное положительным эффектом отсутствия капитального ремонта в 1-м квартале 2025 года
- Рост расходов по сравнению со сравнительным периодом.

⁵²Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

⁵³Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

Чистая прибыль

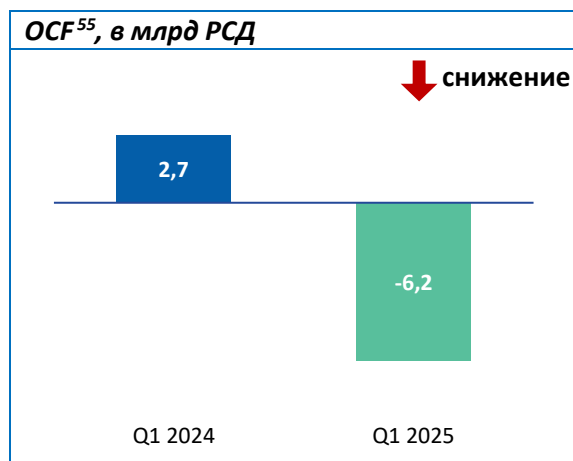
Чистая прибыль за первый квартал 2025 года составляет 1,5 млрд динаров, что представляет снижение за 16%, чем за аналогичный период прошлого года.



На снижение показателя чистой прибыли за первый квартал 2025 года по сравнению с первым кварталом 2024 года повлияло уменьшение показателя EBITDA, более высокие амортизационные расходы и более низкие финансовые доходы от процентов по финансовым вложениям, частично компенсированные более высокими доходами от долевого участия и прочими доходами и расходами, не влияющими на EBITDA.

OCF

В конце первого квартала 2025 года операционный денежный поток составляет -6,24 млрд динаров и он меньше по отношению к аналогичному периоду прошлого года.



На снижение показателя OCF за первый квартал 2025 года наибольшее влияние оказали:

- Рост платежей в результате увеличения объемов закупки сырой нефти для поддержания уровня запасов, необходимого для стабильной работы Компании
- Меньшие притоки.

⁵⁴Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

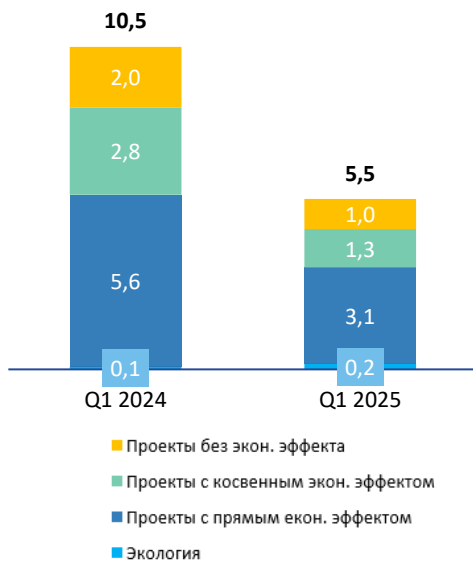
⁵⁵Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

CAPEX

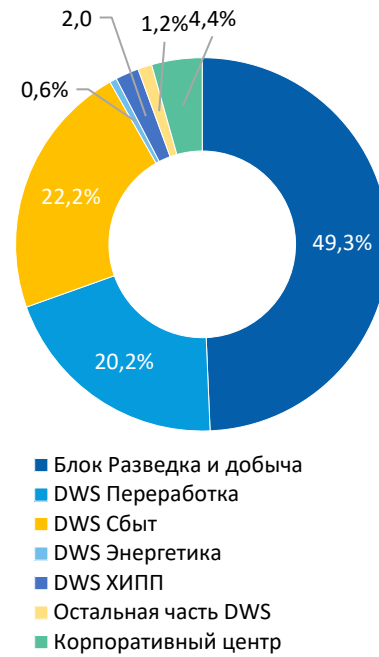
В первом квартале 2025 года основные направления вложений ориентированные на реализацию проектов в добычу нефти и газа. Значительная часть инвестиций приходится на инвестиции в проекты бурения, модернизацию оборудования, затем в проекты переработки нефти, а также реконструкции, строительства и ребрендинга АЗС. Кроме того, НИС инвестировал в проекты в сфере энергетики и услуг, а также в ряд проектов корпоративного центра.

В первом квартале 2025 года на финансирование инвестиций было выделено 5,5 млрд динаров, тогда как за аналогичный период прошлого года было выделено 10,5 млрд. динаров.

**CAPEX по проектам⁵⁶,
в млрд РСД**



Инвестиции по сегментам



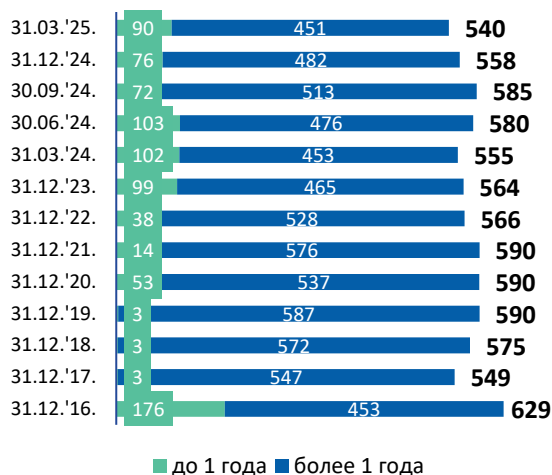
⁵⁶Суммы приведены в млрд динаров без учета НДС. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

Структурное подразделение	Ключевые проекты в первом квартале 2025 года
Разведка и добыча	<ul style="list-style-type: none"> • бурение эксплуатационных скважин • вложения в геолого-технические мероприятия • инфраструктурные проекты
Сервисы	<ul style="list-style-type: none"> • закупка комбинированных очистных сооружений с краном
Переработка	<ul style="list-style-type: none"> • проекты согласования законодательных норм и правил • проекты инвестиционного обслуживания • экологические проекты • капитальный ремонт завода РНП
Сбыт	<ul style="list-style-type: none"> • приобретение новой АЗС «Майданпек-2», которая в ближайший период планируется переименовать в бренд «НИС» • закупка комплекта транспортных средств для перевозки • реализован проект «Почтовые автоматы» совместно с Почтой Сербии
Остальные <i>Downstream</i> проекты (Энергетика, Технические сервисы и ХИПП)	<ul style="list-style-type: none"> • проекты энергоэффективности и солнечные проекты • проекты технических сервисов • действия во время планового простоя ХИПП • строительство завода Полипропилена
Корпоративный центр	<ul style="list-style-type: none"> • проекты, связанные с сопровождением программных решений и дигитализацией процесса • Разработка и внедрение NISDok • HSE проекты

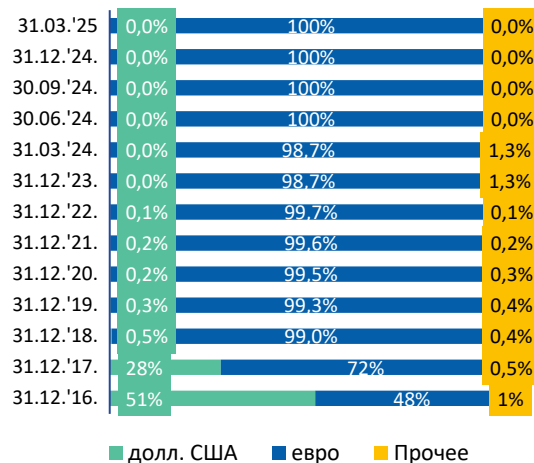
Задолженность

На конец первого квартала 2025 года задолженность перед банками составила 540,4 млн евро. В первом квартале 2025 года были использованы кредиты на сумму 17,6 млн евро и погашено кредитов на сумму 8,4 млн евро и 9,2 млн евро было погашено досрочно.

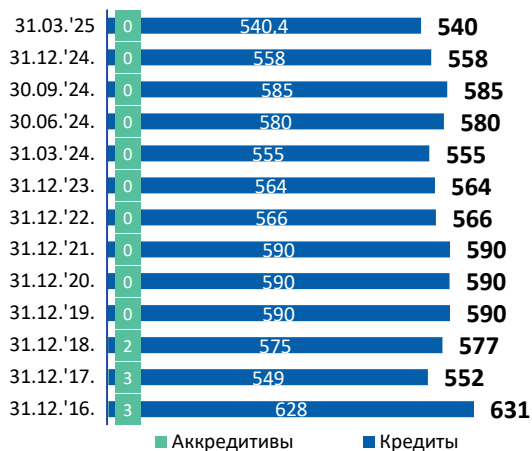
Динамика общего долга перед банками с разбивкой по срокам погашения⁵⁷, в млн евро



Валютная структура общего долга перед банками, в %



Динамика общей задолженности перед банками⁵⁸, в млн евро



⁵⁷Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

⁵⁸Помимо задолженности перед банками и аккредитивов, по состоянию на 31.03.2025г. «НИС а.о. Нови-Сад» имеет выданные банковские гарантии на сумму 28,9 млн евро, корпоративные гарантии на сумму 187,0 млн евро и финансовый лизинг на сумму 29,7 млн евро. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

*Налоги и другие обязательные платежи*⁵⁹

НИС а.о. Нови-Сад	Q1 2025	Q1 2024	% ⁶⁰
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,65	0,60	+7%
Компенсация за энергоэффективность ⁶¹	0,09	0,09	-5%
Налог на прибыль юридических лиц	0,76	0,93	-18%
Налог на добавленную стоимость	5,34	7,42	-28%
Акцизы	38,67	37,18	+4%
Сбор для формирования государственного материального резерва	1,53	1,62	-5%
Таможенные платежи	0,42	0,36	+18%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,47	0,43	+8,3%
Прочие налоги и сборы	0,50	0,47	+6,0%
Итого	48,42	49,11	-1%
ДЗО НИС в Сербии⁶²			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,62	0,55	+12%
Налог на прибыль юридических лиц	0,04	0,09	-57%
Налог на добавленную стоимость	0,64	0,70	-7,6%
Акцизы	0,00	0,00	N/A
Таможенные платежи	0,00	0,019	-88%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	N/A
Прочие налоги и сборы	0,05	0,051	+6%
Итого	1,35	1,40	-4%
Итого «НИС а.о. Нови-Сад» и ДЗО в Сербии	49,78	50,5	-1%
ДЗО НИС в Сербии			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,001	0,003	-72%
Компенсация за энергоэффективность	0,005	0,001	рост
Налог на прибыль юридических лиц	0,006	0,004	+38%
Налог на добавленную стоимость	0,146	0,173	-16%
Акцизы	1,925	1,839	+5%
Таможенные платежи	0,693	1,269	-45%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,005	0,027	-80%
Прочие налоги и сборы	0,033	0,033	0%
Итого	2,81	3,35	-16%
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	-0,29	-0,16	+83%
Всего по Группе НИС⁶³	52,30	53,7	-3%

Общая сумма обязательных платежей для «НИС а.о. Нови-Сад» и дочерние общества в Сербии за первый квартал 2025 года составляет 49,78 млрд динаров.

Общая сумма обязательных платежей для Группы НИС за первый квартал 2025 года составляет 52,30 млрд динаров, что на 3% меньше аналогичного периода 2024 года.

⁵⁹В млрд РСД.

⁶⁰Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

⁶¹ Рассчитывается с 01.07.2019 года.

⁶²«Нафтагас – Нефтяные сервисы о.о.о. Нови Сад», «Нафтагас – Технические сервисы о.о.о. Зренянин», «НИС МТО о.о.о. Белград», НТЦ «НИС – Нафтагас о.о.о. Нови Сад», «НИС Петрол а.о. Белград» и «ХИП-Петрохемия а.о. Панчево».

⁶³ В т.ч. налоги и прочие обязательные платежи для региональных ДЗО, налог на прибыль в Анголе и отложенные налоговые активы.

Ценные бумаги

Структура акционерного капитала

Акционерный капитал НИС а.о. Нови-Сад составляет 81,53 млрд динаров и состоит из 163 060 400 акций номинальной стоимостью 500,00 динаров. Все выпущенные акции относятся к категории обыкновенных акций и предоставляют своим владельцам следующие права:

- право на участие и голосование на общем собрании акционеров, при этом одна акция всегда обеспечивает право на один голос;
- право на получение дивидендов в соответствии с действующими правилами;
- право на участие в распределении ликвидационного остатка или конкурсной массы в соответствии с законом, регламентирующим процедуру конкурсного производства и банкротства;
- преимущественное право приобретения обыкновенных акций и других финансовых инструментов, заменяемых на обыкновенные акции нового выпуска;
- прочие права, предусмотренные законом «О хозяйственных обществах» и внутренними актами Общества.

Все ценные бумаги, выпущенные Обществом, включены в торговлю на урегулированном рынке.

Торговля акциями и показатели по акциям

Акции НИС а.о. Нови Сад включены в основной листинг Белградской фондовой биржи а.о. Белград.

Обзор торговли акциями НИС а.о. Нови Сад на Белградской фондовой бирже в первом квартале (с 8 по 14 января) 2025 года	
Последняя цена (14 января 2025г.)	718 РСД
Максимальная цена (9 января 2025г.)	790 РСД
Минимальная цена (14 января 2025г.)	703 РСД
Общее кол-во акций, в РСД	21 558 132 РСД
Общее кол-во операций, количество операций	28.262
Общее кол-во транзакций, количество транзакций	142
<i>EPS</i>	10,42
Консолидированная <i>EPS</i>	13,98
<i>P/E</i> показатель	n/a
Консолидированный <i>P/E</i> показатель	n/a
Балансовая стоимость на 31 марта 2025 года	2 382,1
Консолидированная балансовая стоимость на 31 марта 2025 года	2 281,5
<i>P/BV</i> показатель	n/a
Консолидированный <i>P/BV</i> показатель	n/a

В течение первого квартала 2025 года Общество не выкупило собственные акции.

Дивиденды

Дивидендная политика «НИС а.о. Нови-Сад» базируется на сбалансированном подходе, который учитывает необходимость сохранения прибыли для финансирования будущих инвестиций, а также ставку доходности на вложенный капитал и сумму дивидендных выплат. Долгосрочная дивидендная политика предусматривает, что на дивидендные выплаты акционерам должно направляться не менее 15% от чистой прибыли.

При утверждении проекта решения о распределении прибыли и выплате дивидендов, руководство Общества учитывает ряд факторов, в том числе финансовую ситуацию, инвестиционные планы, обязательства по погашению кредитов, макроэкономическую среду и нормы законодательства. Каждый из указанных факторов (по отдельности или в совокупности), если является достаточно значимым, может повлиять на планируемую выплату дивидендов.

	Чистая прибыль (убыток), в млрд RSD ⁶⁴	Общая сумма дивидендов, в млрд RSD	Показатель величины выплат	Прибыль на акцию, в RSD	Дивиденды на акцию (брутто), в РСД	Стоимость акции на 31.12, в RSD	Дивидендный доход акционеров, в % ⁶⁵
2009	(4,4)	0,0	-	-	0	-	-
2010	16,5 ⁶⁶	0,0	-	101,1	0	475	-
2011	40,6 ⁶⁷	0,0	-	249	0	605	-
2012	49,5	12,4	25%	303,3	75,83	736	10,3
2013	52,3	13,1	25%	320,9	80,22	927	8,7
2014	30,6	7,6	25%	187,4	46,85	775	6,0
2015	16,1	4,0	25%	98,8	24,69	600	4,1
2016	16,1	4,0	25%	98,6	24,66	740	3,3
2017	27,8	6,9	25%	170,43	42,61	724	5,9
2018	26,1	6,5	25%	159,86	39,97	690	5,8
2019	17,7	4,4	25%	108,55	27,14	749	3,6
2020	(5,9)	1,0	-	(36,24)	6,14	644	1,0
2021	23,1	5,8	25%	141,85	35,46	620	5,7
2022	93,5	23,4	25%	573,14	143,29	675	21,2
2023	41,9	10,5	25%	257,05	64,26	812	7,9

⁶⁴Чистая прибыль «НИС а.о. Нови-Сад».

⁶⁵Рассчитывается как соотношение общей суммы дивидендов (брутто) к стоимости акции на конец года.

⁶⁶Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.

⁶⁷Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.

Облигации

Облигации – это финансовые инструменты, т.е. долговые ценные бумаги, эмитентом которых является государство, компания или иные юридические лица, направленные на сбор определенных финансовых средств эмитентом. На основании облигации эмитент гарантирует, что выплатит инвестору в назначенный срок определенную денежную сумму и процент за пользование средствами.

Законный держатель облигации имеет следующие права:

- право на выплату номинальной стоимости,
- право на получение процентов,
- в случае просрочки выплаты Обществом купонов или основного долга, право на выплату стоимости причитающегося купона или основного долга вместе с процентами за просрочку, рассчитанными за период просрочки в динарах по ставке установленной законом процентной ставки за просрочку, действующей в Республике Сербии на дату расчета процентов за просрочку,
- право распоряжаться облигациями и право передавать право собственности на облигации третьим лицам без ограничений в соответствии с действующим законодательством.

Основная информация об облигациях «НИС а.о. Нови Сад»	
Номинальная стоимость	10 000 РСД
CFI код	DBFUFR
ISIN номер	RSNISHD82111
Обозначение выпуска	I (первый) выпуск
Дата регистрации на счетах держателей	20.12.2024г.
Срок погашения	5 лет или 1 825 дней
Дата погашения	19.12.2029г.
Процентная ставка	Фиксированная годовая процентная ставка 6,50% и квартальная выплата процентного купона, начиная с даты выпуска.
Порядок расчета процентов	Формула для расчета размера процентов за период начисления процентной ставки следующая: $K = Nk \times pk \times 0.25$, при чем: <i>K</i> : сумма квартальных выплачиваемых процентов <i>pk</i> : размер процентной годовой ставки <i>Nk</i> : EUR эквивалент номинальной стоимости отдельной облигации по среднему курсу НБС в день выпуска.

В первом квартале 2025 года была произведена первая выплата купона по первому выпуску корпоративных облигаций Общества.

Корпоративное управление

Система управления Обществом

В Обществе установлена одноуровневая система управления, центральную роль в которой играет Совет Директоров, отвечающий за достижение поставленных целей и результатов, в то время как акционеры свои права и контроль осуществляют, преимущественно, посредством Общего собрания акционеров.

В Уставе полностью и четко разграничены сферы деятельности и компетенции Общего собрания акционеров, генерального директора Общества и органов, образующих органы управления Общества.

Общее собрание акционеров и права акционеров

В состав Общего собрания акционеров, являющегося высшим органом управления Общества, входят все акционеры. Все акции «НИС а.о. Нови Сад» являются обыкновенными акциями и предоставляют их владельцам равные права. Каждая акция приравнивается к одному голосу.

Совет директоров

Центральную роль в управлении Обществом играет Совет Директоров, который несет коллективную ответственность за долгосрочную успешную деятельность Общества, к компетенции которого относятся определение основных бизнес-целей и направлений дальнейшего развития Общества, а также определение и контроль за успешностью применения бизнес-стратегии Общества.

Общая сумма вознаграждений, выплаченная членам СД в первом квартале 2025 года, нетто в РСД	
---	--

Члены СД

64 600 428 РСД

Комиссии Совета директоров

В целях повышения эффективности работы Совета директоров, в его составе сформированы три постоянные комиссии, которые являются консультативными и экспертными органами, оказывающими содействие в работе Совета директоров в работе. Особенно это касается рассмотрения вопросов, отнесенных к компетенции Совета директоров, подготовки и контроля за исполнением принимаемых Советом директоров решений и актов, а также выполнения определенных профессиональных задач для нужд Совета директоров. Совет директоров НИС создал следующие комиссии:

- Ревизионная комиссия,
- Комиссия по назначениям и
- Комиссия по вознаграждениям.

Совет директоров, по необходимости, может формировать и прочие постоянные или ad hoc комиссии, которые будут заниматься вопросами, относящимися к работе Совета директоров.

Совет Общего собрания акционеров

Совет Общего собрания акционеров Общества по надзору за деятельностью и информированием акционеров (в дальнейшем именуемый «Совет Общего собрания акционеров») является консультативным и экспертным органом Общего собрания акционеров, оказывающим содействие в его работе и в рассмотрении вопросов, входящих в его компетенцию. За свою деятельность члены Совета Общего собрания акционеров несут ответственность перед Общим собранием акционеров, к компетенции которого относятся избрание и прекращение полномочий членов Совета Общего собрания.

Генеральный директор

Генеральный директор назначается Советом директоров из числа исполнительных директоров Совета директоров. Генеральный директор координирует работу исполнительных директоров Совета директоров и организует деятельность Общества. Помимо этого, генеральный директор Общества руководит текущей деятельностью и наделен полномочиями принимать решения по вопросам, не относящимся к компетенции Общего собрания и Совета директоров. Генеральный директор является законным представителем НИС.

Консультационный совет генерального директора

Консультационный совет генерального директора является экспертным органом, который оказывает содействие генеральному директору в работе и рассмотрении вопросов, относящихся к его компетенции. В состав Консультационного совета, утвержденный Приказом генерального директора, входят: первый заместитель генерального директора, директор Downstream, заместитель генерального директора, директор Блока «Разведка и добыча», директора Блоков «Переработка» и «Энергетика», директора функций, директор «ХИП-Петрохемии» о.о.о. Панчево, а также директор ООО «Нефтегаз-Нефтесервисы Нови-Сад». К компетенции Консультационного совета, помимо управления деятельностью Общества, относятся вопросы, связанные со стратегией и политикой развития, утверждаемыми Общим собранием акционеров и Советом директоров Общества.

Сделки с аффилированными лицами

За первый квартал 2025 года Группа НИС вступала в деловые отношения со связанными юридическими лицами. Обзор сделок со связанными сторонами приведен в примечаниях к финансовой отчетности⁶⁸.

⁶⁸Информацию о сделках с аффилированными лицами можно найти на странице 87 в примечании №27 к консолидированной финансовой отчетности.

Человеческие ресурсы

Как один из лучших работодателей Сербии, НИС стремится постоянно адаптироваться к рынку труда, ожиданиям сотрудников и потребностям самого бизнеса. Больше всего усилий вложено в сохранения стабильности НИС как работодателя, а также в программы, направленные на привлечение и развитие молодежи, новые модели мотивации, обучения, развития и поддержания культуры уважения в Обществе.

HR-стратегия НИС-а, новые корпоративные ценности и ценностные предложения НИС как работодателя (инициатива по разнообразию и инклюзии, стратегия бренда работодателя, стратегия обучения и развития) легли в основу многочисленных HR-проектов и инициатив в области поиска и отбора кандидатов, поощрения, выплаты компенсаций и льгот сотрудников, а также развития и карьерного роста сотрудников, которые способствовали улучшению опыта кандидатов и сотрудников НИС.

Долгосрочной целью НИС является повышение приверженности своих работников и улучшение практик в области человеческих ресурсов, которые обеспечат сотрудникам НИС наилучший опыт работы. По этой причине в 2025 году продолжилось инвестирование в повышение приверженности персонала и начали реализацию различных мероприятий в соответствии с результатами последнего исследования приверженности сотрудников и стратегическими планами компании. Также была продолжена и реализация и улучшение программы «Академии приверженности», целью которой является развитие приверженных и мотивированных команд при активной роли высшего и среднего менеджмента, и начиная с этого года были сформированы в компании преданные своему делу и мотивированные команды, в том числе из низшего руководства. Запущена программа «Впервые менеджер», в рамках которой, посредством нескольких модулей обучения, помогаете коллегам, которые только взяли на себя функции руководителя, стать лучшими менеджерами и лидерами.

Осознавая необходимость сокращения бюрократии во всех процессах, в начале 2024 года мы запустили проект «Дебюрократизация» в НИС, целью которого является сокращение документации, сокращение этапов, автоматизация и цифровизация процессов во всех подразделениях компании. Компания стремится к оцифровке своих HR-проектов в целях более быстрого и эффективного оказания поддержки своим сотрудникам. В связи с этим внедрена цифровая платформа и таким образом связали ключевые HR-процессы.ыл представлен и цифровой помощник — чат-бот, который дает сотрудникам ответы на основные вопросы HR.

В соответствии со стратегией брендинга работодателя, помимо уже существующих 6 проектов (участие в улучшении контента объявлений в социальных сетях на период после снятия санкций, помощь при подготовке к началу продвижения, создание раздела «управление репутацией» в программе обучения менеджеров, программа обучения для большого числа сотрудников под названием «365 дней знаний», улучшение маркетинговой системы в рамках рекрутинга, создание формальной системы мероприятий, подготовка вспомогательных материалов и брошюр для первых рабочих дней новых сотрудников в нашей компании), были запущены и три дополнительных проекта: новый визуальный и коммуникационный обзор материалов и мероприятий по брендингу работодателя, обновление существующих программ молодежной практики и улучшение системы национального рынка труда.

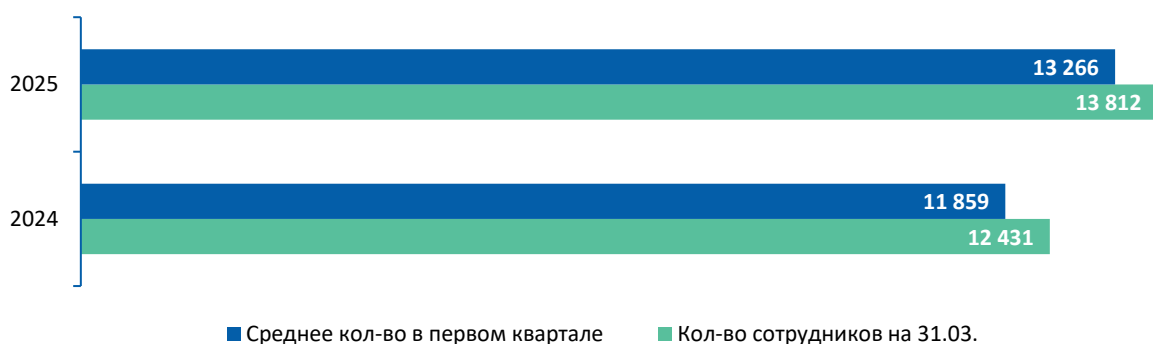
Уже в январе стартовал новый, пятый сезон программы NIS Energy, в которой приняли участие 25 молодых людей, которые свою карьеру в компании начали через годовую программу наставничества с целью последующего трудоустройства. В то же время закончился четвертый сезон данной программы, 19 из 24 участников которой остались работать в компании. Также завершился третий сезон практики для молодых операторов, более половины которых трудоустроились в НИС. На данный момент планируется четвертый сезон этой программы и девятый сезон программы NIS Calling для 35 молодых людей. Кроме того, реализуется и практика для молодежи с инвалидностью.

В связи с планируемым увеличением розничных продаж в летний период года готовится маркетинговая промо-кампания, нацеленная на поиск дополнительных 160 сезонных работников для начала работы в апреле.

Численность⁶⁹ и структура персонала

Структурное подразделение	Кол-во сотрудников на:	
	31.03.2025г.	31.03.2024г.
НИС а.о. Нови-Сад	5 348	5 408
Блок «Разведка и добыча»	1 120	1 089
Downstream	2 626	2 633
Блок «Переработка»	1 010	1 018
Блок «Сбыт»	1 405	1 402
Блок «Энергетика»	48	47
Остаток Downstream ⁷⁰	163	166
Корпоративный центр	1 600	1 682
Представительства и филиалы	2	4
ДЗО в Сербии	7 877	6 400⁷¹
ДЗО за рубежом	587	623
ИТОГО⁷²:	13 812	12 431

Движение численности персонала⁷³



⁶⁹ Количество сотрудников не включает сотрудников принятых на работу по трудовому договору. На 31.03.2025г. в рамках «НИС а.о. Нови-Сад» у нас 84 сотрудника принятых на работу по трудовому договору.

⁷⁰К остатку Downstream относятся: Офис директора дивизии, Департамент по коммерческо-производственному планированию, оптимизации и анализу, Сектор по метрологии, Группа по административной и документационной поддержке, Департамент снабжения и организации сырья и Центр развития переработки и нефтехимии.

⁷¹Общая численность сотрудников дочерних обществ в стране по состоянию на 31 марта 2025г. включает ХИП-Петрохемию, а на 31.03.2024г. данное дочернее общество не включено в общую численность сотрудников. Количество сотрудников ХИП-Петрохемиа о.о.о. на 31.03.2024г. составляет 1 249, включая сотрудников через агентство.

⁷²Сотрудники с совместным рабочим временем отображаются как целые единицы связанной компании.

⁷³В среднесписочную численность работников не включаются сотрудники, находящиеся в отпуске по беременности и родам, сотрудники, находящиеся на больничном более 30 дней, и сотрудники с сохранением рабочего места без сохранения заработной платы, но включаются сотрудники, покинувшие компанию в наблюдаемый период, или новые сотрудники пропорционально количеству дней пребывания в должности. Средняя численность работников за первый квартал 2024 года не включает сотрудников ХИП-Петрохемиа. Средняя численность сотрудников компании ХИП-Петрохемиа о.о.о. Панчево за первый квартал 2024 года — 1 227.

Основания для прекращения трудовых отношений

В первом квартале 2025 года компанию НИС а.о. Нови-Сад покинули 286 человек: 70 сотрудников вышли на пенсию, 17 человек покинули компанию по взаимному согласию, а с 199 сотрудниками трудовые отношения были прекращены на другом основании (расторжение трудового договора, прекращение трудовых отношений по инициативе работника и технологические излишки).

Основания для прекращения трудовых отношений в первом квартале 2025 года	«НИС а.о. Нови-Сад» ⁷⁴	Дочерние общества
Выход на пенсию	24	46
Прекращение трудовых отношений по соглашению сторон	3	14
Прочее	42	157
Итого	69	217

⁷⁴В т.ч. представительства и филиалы. От общего числа уходов – нет уходов из представительств и филиалов.

Исследование и развитие

Компания НИС во всех сегментах своей деятельности нацелена на постоянное технологическое развитие и внедрение инноваций.

«НТЦ НИС-Нафтогас о.о.о. Нови Сад», как 100%-ное дочернее общество компании НИС, оказывает материнской компании научно-техническую и инновационную поддержку в области разведки и добычи нефти и газа. Осуществление деятельности по исследованиям и развитию дает «НТЦ НИС-Нафтогас» возможность выполнять двойную роль – координатора и исполнителя научно-исследовательских работ.

Внедрение и разработка новых технологий, научно-исследовательская деятельность и повышение эффективности разведки, добычи и переработки нефти и газа постоянно находятся в центре внимания менеджмента и сотрудников НТЦ.

В первом квартале 2025г. в области геологоразведочных работ, геологии, разработки месторождений и добычи в Сербии были проведены следующие мероприятия:

- Продолжалась работа над проектами «Средний Банат» и «Северный Банат». На территории Среднего Баната выявлено множество потенциальных участков, которые на данный момент проходят оценку и ранжирование.
- В течение года была пробурена одна разведочная скважина. На основании полученных данных сейчас проводится оценка запасов.
- Подготовлен рейтинг буровых работ на новых скважинах на 2025 год.
- В целях определения оптимального эксплуатационного бурения и геолого-технических мероприятий на данный момент разрабатывается 8 геолого-гидродинамических моделей к отечественным проектам.
- Подготовлена аналитическая расчетная модель для расчета базовой добычи. Базовая добыча рассчитана по трем топ-залежам Компании.
- В сфере технологий добычи нефти и газа выполнен анализ работ и эффективность ИСУ, на основании результатов которого были сокращены ежегодные операционные затраты.

Продолжаются мероприятия по идентификации и оценке технологий в качестве ответа на вызовы в области Upstream технологий. Также проводится анализ экономическое влияние более 15 технологий. Интенсивно исследуются возможности для сотрудничества с Downstream сектором в сфере технологического развития. Текущие проекты включают утилизацию отработанного масла и оценку потенциала применения солнечных панелей на объектах Downstream сектора.

Формируются 3D геологические и гидродинамические модели для оценки потенциала хранения углекислого газа. Также, на данный момент анализируются возможности для реализации пилотного проекта декарбонизации на НПЗ Панчево.

Кооперация с инновационным окружением в Сербии продолжается. Недавно состоялась встреча с горно-геологическим факультетом, на которой обсуждались актуальные темы, связанные с развитием новых технологий. Кроме того, рассматривается возможность сотрудничества с данным высшим учебным заведением.

Закачивается съемка месторождения Кикинда беспилотником, текущего состояния скважинного фонда и надземной инфраструктуры. После этого приступится к съемке других месторождений.

Сформирована рабочая группа по разработке программы по повышению эффективности и развитию лаборатории downstream с автоматизацией процессов в Блоках «Переработка» и «Сбыт».

Началась реализация проектов замены устаревшего лабораторного оборудования на 2025 год, разработанных на основании результатов оценки и классификации оборудования по критичности (на объектах в Панчево, Нови-Саде, Белграде и Нише), а также по методам исследования, предусмотренных обязательными стандартами о нефтяной продукции, поставляемой на рынок Республики Сербии.

Финансовая отчетность⁷⁵

Промежуточная Отдельная финансовая отчетность (неаудированная)

Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении

Активы	Примечания	31 марта 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Оборотные активы		<i>(неаудирован.)</i>	<i>(неаудирован.)</i>
Денежные средства и их эквиваленты	4	21 485 205	38 821 710
Краткосрочные финансовые активы	5	38 135 315	32 871 239
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	34 245 959	39 377 979
Товарно-материальные запасы	7	56 464 184	42 037 198
Предоплата по текущему налогу на прибыль		-	7 549 680
Прочие оборотные активы	8	13 548 064	12 610 817
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		17 915	17 915
Итого оборотные активы		163 896 642	173 286 538
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	299 665 830	299 210 788
Активы в форме права пользования	10	2 768 194	2 822 458
Инвестиционная собственность		1 512 766	1 512 766
Нематериальные активы		4 083 583	3 968 112
Инвестиции в долевые инструменты		1 038 800	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества		31 016 682	31 016 682
Долгосрочные финансовые активы	11	6 871 830	7 228 512
Отложенные налоговые активы		4 555 629	4 278 690
Прочие внеоборотные активы	12	2 923 150	3 474 598
Итого внеоборотные активы		354 436 464	354 551 406
Итого активы		518 333 106	527 837 944
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	13	12 954 956	11 426 713
Краткосрочная часть обязательств по аренде	18	525 300	488 755
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	18 789 170	20 440 011
Прочие краткосрочные обязательства	15	5 534 280	10 525 538
Текущие обязательства по налогу на прибыль		208 607	-
Прочие налоги к уплате	16	9 808 393	13 139 353
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 028 931	1 155 490
Итого краткосрочные обязательства		48 849 637	57 175 860
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	17	54 593 281	58 216 807
Долгосрочная часть обязательств по аренде	18	1 400 539	1 497 645
Прочие долгосрочные финансовые обязанности	19	12 190 901	12 140 168
Резервы предстоящих расходов и платежей		12 864 833	12 652 906
Итого долгосрочные резервы и обязательства		81 049 554	84 507 526
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		41 960	41 960
Нераспределенная прибыль		306 861 755	304 582 398
Итого капитал		388 433 915	386 154 558
Итого обязательства и акционерный капитал		518 333 106	527 837 944

в 000 РСД

⁷⁵ Финансовая отчетность, отдельная и консолидированная, не проверенная независимым аудитором.

Промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
		2025 г.	2024 г.
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		(неаудирован.) 63 119 533	(неаудирован.) 78 294 411
Прочая выручка		4 730 730	4 108 491
Итого выручка от продаж	3	67 850 263	82 402 902
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(38 525 434)	(54 355 590)
Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	20	(9 908 675)	(8 736 599)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21	(7 849 614)	(7 291 725)
Транспортные расходы		(395 372)	(328 276)
Износ, истощение и амортизация		(6 572 384)	(5 768 549)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 521 153)	(1 380 184)
Расходы на геологоразведочные работы		(10)	(187)
Итого операционные расходы		(64 772 642)	(77 861 110)
Прочие доходы, нетто	22	143 043	87 164
Операционная прибыль		3 220 664	4 628 956
Убыток от курсовых разниц, нетто	23	(125 723)	(142 961)
Финансовые доходы	24	534 629	722 482
Финансовые расходы	25	(863 952)	(925 379)
Итого прочие расходы		(455 046)	(345 858)
Прибыль до налогообложения		2 765 618	4 283 098
Расходы по текущему налогу на прибыль		(763 200)	(928 372)
Доходы по отложенному налогу на прибыль		276 939	138 370
Итого расходы по налогу на прибыль		(486 261)	(790 002)
Чистая прибыль за период		2 279 357	3 493 096
Прочий совокупный доход			
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли			
Прибыль от инвестиций в долевыe инструменты		-	52
Прочий совокупный доход		-	52
Итого совокупный доход за период		2 279 357	3 493 148
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		13,98	21,42
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный отчет о движении капитала

За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2025 и 2024 г.

<i>(неаудированный)</i>	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2024 г.	81 530 200	34 408	296 756 256	378 320 864
Прибыль за период	-	-	3 493 096	3 493 096
Прочий совокупный прибыль				
Прибыль от инвестиций в долевые инструменты	-	52	-	52
Итого совокупный доход за период	-	52	3 493 096	3 493 148
Остаток по состоянию на 31 марта 2024 г.	81 530 200	34 460	300 249 352	381 814 012

в 000 РСД

<i>(неаудированный)</i>	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2025 г.	81 530 200	41 960	304 582 398	386 154 558
Прибыль за период	-	-	2 279 357	2 279 357
Прочий совокупный прибыль				
Прибыль от инвестиций в долевые инструменты	-	-	-	-
Итого совокупный доход за период	-	-	2 279 357	2 279 357
Остаток по состоянию на 31 марта 2025 г.	81 530 200	41 960	306 861 755	388 433 915

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств⁷⁶

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2025 г.	2024 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		2 765 618	4 283 098
Корректировки:			
Финансовые расходы	25	863 952	925 379
Финансовые доходы	24	(534 629)	(722 482)
Убыток от курсовых разниц, нетто		133 989	158 236
Износ, истощение и амортизация		6 572 384	5 768 549
Прочие неденежные статьи		179 120	68 496
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		9 980 434	10 481 276
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		5 120 456	5 853 152
Товарно-материальные запасы		(14 467 101)	5 057 796
Прочие оборотные активы		(989 142)	(3 641 051)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(7 376 033)	(5 002 342)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		3 669 041	(1 491 064)
Всего изменения в оборотном капитале		(14 042 779)	776 491
Налог на прибыль		-	(4 386 321)
Проценты уплаченные		(688 292)	(745 406)
Проценты полученные		402 063	1 749 986
Чистые денежные средства, (использованные в)/полученные от операционной деятельности		(4 348 574)	7 876 026
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Оттоки по выданным кредитам		(9 966 296)	(4 149 015)
Поступления по выданным кредитам		5 293 162	2 771 282
Капитальные затраты ⁷⁷		(5 845 246)	(10 446 758)
Поступления от продажи основных средств		36 637	64 448
Возврат по банковских депозитов, нетто		-	25 000 000
Чистые денежные средства, (использованные в)/полученные от инвестиционной деятельности		(10 481 743)	13 239 957
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по полученным кредитам и займам	13,17	2 954 212	6 562 518
Оттоки по кредитам и займам	13,17	(5 248 696)	(5 780 595)
Выплаты по аренде	18	(148 092)	(190 720)
Чистые денежные средства, (использованные в)/полученные от финансовой деятельности		(2 442 576)	591 203
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		(17 272 893)	21 707 186
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(63 612)	(136 598)
Денежные средства и их эквиваленты в начале периода		38 821 710	16 270 493
Денежные средства и их эквиваленты в конце периода	4	21 485 205	37 841 081

⁷⁶ Политика Общества заключается в том, что потоки денежных средств следует отображать с учетом НДС.

⁷⁷ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 0,7 млрд РСД (2024: 1,3 млрд РСД)

Примечания к отдельной финансовой отчетности⁷⁸

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Нафтна индустрия Сербии а.о. Нови Сад» (далее – «Общество») является вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в основном в Республике Сербии. Основными видами деятельности Общества являются:

- разведка и добыча сырой нефти и газа,
- производство нефтепродуктов,
- реализация нефтепродуктов и газа на рынке,
- производство и реализация электроэнергии.

Остальная деятельность относится к реализации прочей продукции и услуг.

Общество зарегистрировано как публичное акционерное общество, котирующееся на Белградской фондовой бирже.

Настоящая промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена генеральным директором и будет представлена Совету директоров в целях ее утверждения.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основа подготовки финансовой отчетности

Общество ведет бухгалтерский учет и учетные записи в соответствии с принципами, правилами и практикой ведения бухгалтерского учета и налогообложения, предусмотренными законодательством Республики Сербии. Прилагаемая промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена на основании данных бухгалтерского учета Общества с внесением корректировок и реклассификацией, с целью представления информации в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Сокращенную промежуточную финансовую отчетность подготовлена в соответствии с принципом непрерывности деятельности, который предполагает, что в обозримом будущем Общество будет продолжать свою деятельность. Чтобы оценить обоснованность такой предпосылки, руководство проводит анализ прогнозируемых притоков денежных средств. Полагаясь на результаты такого анализа, руководство считает, что в обозримом будущем Общество сможет продолжать непрерывную деятельность (Примечание 2.3. Влияние введенных США санкций) и следовательно, данный принцип следует применять при подготовке настоящей сокращенную промежуточную финансовую отчетность.

Промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». МСФО (IAS) 34 не требует представления в промежуточной финансовой отчетности всей информации, которая необходима в соответствии с требованиями МСФО.

Квартальная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Закона о рынке капитала и Регламента об отчетности публичных обществ.

Поправки к существующим стандартам, которые вступили в силу с 1 января 2025 г., не оказали существенного влияния на сокращенную промежуточную финансовую отчетность.

Общество планирует применить новый МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности», а также поправки к действующим стандартам, принятые, но не вступившие в силу на дату выпуска настоящей сокращенной промежуточной финансовой отчетности, когда они вступят в силу. Общество ожидает, что поправки к действующим стандартам не окажут существенного влияния на сокращенную промежуточную финансовую отчетность. В отношении нового стандарта, который вступит в силу с 1 января 2027 г. и заменит МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности», Общество в настоящее время оценивает его влияние на финансовую отчетность.

Общество не делало раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в финансовой отчетности за 2024 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, раскрытия по финансовым рискам, и прочие раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство Общества полагает, что раскрытие информации в настоящей промежуточной

⁷⁸Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное.

сокращенной финансовой отчетности является достаточным для обеспечения надлежащего раскрытия, если рассматривать ее вместе с годовой финансовой отчетностью за 2024 год.

В 2025 году отмечается усиление нестабильности на товарных и валютных рынках. При этом сербский динар оставался стабильным по сравнению с евро, но укрепился по отношению к доллару США (более подробная информация об экономической ситуации в Сербии приведена в Примечании 27), из-за геополитической ситуации. В этой связи в первом квартале 2025 года Компания не проводила пересмотр базовых экономических предположений, рассчитанных на основании прогноза цены на нефть, уровня инфляции и процентной ставки по займам и использовавшихся при подготовке Сокращенной промежуточной финансовой отчетности. В частности, состоянием на 31 марта 2025 г., не пересматривался расчёт возмещаемой суммы внеоборотных активов, используемый для тестирования на обесценение. Компания продолжает следить за макроэкономической ситуацией на предмет возможности оценить вышеупомянутые показатели с приемлемым уровнем достоверности.

Результат за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2025 года, не обязательно отражает ожидаемые результаты деятельности за целый год.

Общество в целом не подвержено значительным сезонным колебаниям.

2.2. Изменение учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, примененные в процессе составления данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, примененных при составлении финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

2.3. Влияние введенных США санкций

С 10 января 2025 года Общество включена в Список граждан особых категорий и запрещённых лиц Министерства финансов США. Это включение запрещает лицам или организациям США осуществлять сделки с Обществом. Кроме того, это включение может повлечь за собой вторичные санкции для нерезидентов США, осуществляющих с Обществом определенные типы операций после даты наложения санкций.

Руководство компании проанализировало потенциальное влияние санкций, однако по причине неизбежных неопределенностей в связи с:

- объемом санкций и приведением их в исполнение,
- их продолжительностью и
- меняющимися геополитическими и экономическими условиями,

полный масштаб влияния санкций на финансовое положение, деятельность и результаты Общество остается неясным.

По этой причине в данную сокращенную промежуточную финансовую отчетность за отчетный период, закончившийся 31 марта 2025 года, не вносилось каких бы то ни было поправок в связи с санкциями, в том числе связанных с обесценением, резервами или изменениями в оценках.

Несмотря на отсутствие поправок, руководство определило следующие области, где в будущем может отмечаться существенное влияние санкций:

1. **Финансовые операции:** ограничение доступа к операциям в долларах США и потенциальные ограничения взаимодействия с международными финансовыми организациями.
2. **Хозяйственные отношения:** потенциальное нарушение отношений с ключевыми поставщиками, клиентами и партнерами, которые могут быть вынуждены отказаться от отношений с Обществом в результате обязательств по соблюдению санкций.
3. **Доход и прибыльность:** снижение дохода в случае ограничения торговой деятельности или расторжения договоров с международными контрагентами.
4. **Оперативные осложнения:** потенциальные задержки или дополнительные расходы, связанные с перебоями в цепочке поставок и поставками критически важных ресурсов (нефть, критически важное оборудование и проч.).

Руководство активно отслеживает ограничения и рассматривает решения для смягчения любого потенциального неблагоприятного воздействия на деятельность и финансовые показатели Общество.

Для анализа возможных решений, направленных на устранение или снижение влияния введенных санкций с целью обеспечения долгосрочной устойчивости деятельности, была сформирована рабочая группа, в которую вошли все ключевые акционеры Общества.

Руководство оценило способность Общества продолжать непрерывную деятельность и пришло к выводу, что на отчетную дату нет существенных неопределенностей, которые могли бы поставить под сомнение способность Общества выполнять свои обязательства, однако дальнейшее развитие ситуации может существенно повлиять на будущие результаты и финансовое положение.

26 февраля 2025 года OFAC (Управление по контролю за иностранными активами) выдало специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1335128-1), которая откладывает полное применение санкций до 28 марта 2025 года.

28 марта 2025 года OFAC (Управление по контролю за иностранными активами) выдало вторую специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-1), которая откладывает полное применение санкций до 28 апреля 2025 года.

26 апреля 2025 года OFAC (Управление по контролю за иностранными активами) выдало третью специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-2), которая откладывает полное применение санкций до 27 июня 2025 года.

Эта лицензия позволяет американским лицам, а также другим лицам вести бизнес с НИС или его операционными дочерними компаниями как на территории страны, так и за рубежом, что в первую очередь включает транзакции, необходимые для бесперебойного и регулярного поддержания деловой деятельности, контрактов и других соглашений, связанных с НИС или его операционными дочерними компаниями.

14 марта 2025 года в OFAC был подан запрос на исключение, с просьбой об удалении НИС из списка SDN (обозначение OFAC: RUSSIA-EO14024-40179).

НИС продолжает коммуникацию с OFAC и предпринимает необходимые меры, чтобы НИС был полностью исключен из списка SDN США (специально обозначенные граждане).

3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за трехмесячный период, закончившиеся 31 марта 2025 и 2024 г. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

Общество выделяет два операционных сегмента: сегмент разведки и добычи и сегмент переработки, маркетинга и сбыта.

Сегмент разведки и добычи включает в себя следующие операции Общества: разведку, разработку и добычу сырой нефти и природного газа, а также нефтепромысловые услуги. Сегмент переработки, маркетинга и сбыта осуществляет переработку сырой нефти в нефтепродукты, а также покупает, продает и транспортирует сырую нефть и нефтепродукты. Расходы Корпоративного центра и сегмент Энергетика представлены в составе сегмента переработки, маркетинга и сбыта.

Исключаемые взаиморасчеты между сегментами и прочие корректировки представляют собой операции по продаже между сегментами и нереализованную прибыль в основном от продажи нефти и нефтепродуктов, а также прочие корректировки. Выручка от операций по продаже между сегментами рассчитывается исходя из прогнозированных рыночных цен.

Показатель EBITDA представляет собой EBITDA Общества. Руководство полагает, что показатель EBITDA является удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности Общества, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния некоторых начислений. EBITDA определяется как прибыль до процентов, расходов по налогу на прибыль, амортизации, истощения и износа, финансовых доходов (расходов) нетто, прочих неоперационных доходов (расходов). EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности.

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2025 года:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	12 329 320	68 529 597	(13 008 654)	67 850 263
Межсегментная	12 312 411	696 243	(13 008 654)	-
Внешняя	16 909	67 833 354	-	67 850 263
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	8 419 383	1 357 973	-	9 777 356
Амортизация	(3 380 494)	(3 191 890)	-	(6 572 384)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто	4 370	(130 093)	-	(125 723)
Финансовые расходы, нетто	(31 880)	(297 443)	-	(329 323)
Налог на прибыль	-	(486 261)	-	(486 261)
Прибыль/(убыток) сегмента	5 016 762	(2 737 405)	-	2 279 357

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2024 года:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	13 100 209	83 063 443	(13 760 750)	82 402 902
Межсегментная	13 085 032	675 718	(13 760 750)	-
Внешняя	15 177	82 387 725	-	82 402 902
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	9 418 461	1 036 237	-	10 454 698
Амортизация	(3 242 394)	(2 526 155)	-	(5 768 549)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(85 042)	(57 919)	-	(142 961)
Финансовые расходы, нетто	(30 559)	(172 338)	-	(202 897)
Налог на прибыль	-	(790 002)	-	(790 002)
Прибыль/ (убыток) сегмента	6 186 551	(2 693 455)	-	3 493 096

Ниже представлена сверка EBITDA за трехмесячный период, закончившиеся 31 марта 2025 и 2024 г.

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2025 г.	2024 г.
Прибыль за период, нетто	2 279 357	3 493 096
Расходы по налогу на прибыль	486 261	790 002
Финансовые расходы	863 952	925 379
Финансовые доходы	(534 629)	(722 482)
Износ, истощение и амортизация	6 572 384	5 768 549
Убыток от курсовых разниц, нетто	125 723	142 961
Чистые прочие доходы, нетто	(143 043)	(87 164)
Прочие неоперационные расходы, нетто	127 351	144 357
Скорректированная EBITDA	9 777 356	10 454 698

Анализ выручки от продажи нефти, газа и нефтепродуктов, электроэнергии, доход от аренды и прочие продажи представлен в следующей таблице:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2025	2024
Продажи природного газа:	67 417	70 807
<i>Опт</i>	67 417	70 807
Продажи нефтепродуктов:	63 052 116	78 223 604
<i>Розница</i>	21 904 371	24 762 263
<i>Опт</i>	41 147 745	53 461 341
Продажи электроэнергии	118 911	225 489
Доход от аренды	84 124	86 452
Прочие продажи	4 527 695	3 796 550
Итого выручка от реализации	67 850 263	82 402 902

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 2 911 849 РСД (2024 г.: 2 708 703 РСД).

Все обязательства исполнения, касающиеся заказчиков, удовлетворяются в момент, когда заказчик получает контроль над обещанным активом, а юридическое лицо удовлетворяет обязательство исполнения.

4. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	2 123 849	9 955 372
Депозиты со сроком погашения менее трех месяцев	19 356 630	28 862 541
Прочие денежные средства	4 726	3 797
	21 485 205	38 821 710

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов приблизительно равна их балансовой стоимости.

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Краткосрочные кредиты	12 288 018	7 601 578
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 11)	35 747 149	35 152 987
<i>Минус корректировка стоимости</i>	(9 899 852)	(9 883 326)
	38 135 315	32 871 239

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Торговая дебиторская задолженность	41 364 902	46 483 687
Прочая дебиторская задолженность	96 056	98 729
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(7 186 377)	(7 176 610)
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(28 622)	(27 827)
	34 245 959	39 377 979

Руководство Общества регулярно оценивает кредитное качество торговой и другой дебиторской задолженности, с учетом анализа состава кредитного портфеля по срокам формирования/возникновения дебиторской задолженности и длительности отношений с Общества.

Руководство считает, что не обесцененная торговая и другая дебиторская задолженность, а также другие оборотные активы являются полностью возместимыми.

Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности Общество в основном выражена в сербских динарах.

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Сырая нефть	28 870 540	19 942 889
Нефтепродукты	24 801 380	19 295 703
Сырье и материалы	5 724 567	5 771 208
Прочее	1 379 134	1 353 517
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(4 311 437)</i>	<i>(4 326 119)</i>
	56 464 184	42 037 198

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Авансы уплаченные	720 618	1 341 449
Отложенный НДС	2 217 684	3 599 608
Предоплаченные расходы	469 059	460 521
Предоплаченные таможенные пошлины	73 951	75 447
Предоплаченный акциз	9 397 089	6 683 336
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	8 154 585	7 936 113
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(7 484 922)</i>	<i>(7 485 657)</i>
	13 548 064	12 610 817

Отложенный НДС на 31 марта 2025 г. в размере 2 217 684 РСД (31 декабря 2024 г.: 3 599 608 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 31 марта 2025 года, в размере 9 397 089 РСД (31 декабря 2024: 6 683 336 РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на не акцизном складе.

Прочая краткосрочная дебиторская задолженность, главным образом, относится к обесцененной сомнительной дебиторской задолженности.

9. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2024 г.						
Первоначальная стоимость	248 033 301	181 088 848	66 121 557	17 227 220	28 956 223	541 427 149
Корректировка стоимости и обесценение	(110 269 454)	(86 230 092)	(35 478 947)	(10 030 457)	(207 411)	(242 216 361)
Остаточная стоимость	137 763 847	94 858 756	30 642 610	7 196 763	28 748 812	299 210 788
За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2025 года						
Поступление	4 910 855	455 826	1 787 797	73 401	(468 850)	6 759 029
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	82 685	-	-	-	-	82 685
Амортизация	(3 341 439)	(2 295 943)	(565 658)	(116 674)	-	(6 319 714)
Выбытие и списание	(2 926)	(8)	(71)	(5)	(10)	(3 020)
Прочие переводы	143	(1 302)	(17 295)	17 874	(63 358)	(63 938)
	139 413 165	93 017 329	31 847 383	7 171 359	28 216 594	299 665 830
На 31 марта 2025 г.						
Первоначальная стоимость	252 872 682	181 473 889	67 763 716	17 338 064	28 423 700	547 872 051
Корректировка стоимости и обесценение	(113 459 517)	(88 456 560)	(35 916 333)	(10 166 705)	(207 106)	(248 206 221)
Остаточная стоимость	139 413 165	93 017 329	31 847 383	7 171 359	28 216 594	299 665 830

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения акты в форме права пользования за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года показаны в таблице ниже:

	Земельные участки	Здания	Основные средства	транспортные средства	Итого
На 1 января 2025. г	12 099	885 682	219 392	1 705 285	2 822 458
Поступление	-	-	37 417	1 037	38 454
Амортизация	(974)	(27 926)	(26 249)	(55 866)	(111 015)
Уменьшения	-	-	-	(5 100)	(5 100)
Эффект изменения условий договора и пересмотра оценок	-	-	23 397	-	23 397
На 31 марта 2025.	11 125	857 756	253 957	1 645 356	2 768 194

11. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Долгосрочные кредиты	41 837 981	41 601 373
Финансовые инструменты с отражением в составе прибыль или убыток	839 201	837 800
Прочие долгосрочные финансовые вложения	20 583	25 060
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	124 315	124 315
<i>Минус текущие погашения долгосрочных кредитов (примечание 5)</i>	(35 747 149)	(35 152 987)
<i>Минус корректировка стоимости долгосрочных финансовых вложений</i>	(203 101)	(207 049)
	6 871 830	7 228 512

12. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Авансы, уплаченные за основные средства	2 247 934	2 810 616
Предоплаченные расходы	68 829	75 517
Прочие финансовые активы	906 225	901 105
<i>За вычетом резерва на прочие финансовые активы</i>	(265 852)	(278 654)
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	(33 986)	(33 986)
	2 923 150	3 474 598

13. КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ, ЗАЙМЫ И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ КРЕДИТОВ И ЗАЙМОВ

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Краткосрочные кредиты	2 159 402	2 387 513
Процентные обязательства	297 076	223 371
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 17)	10 498 478	8 815 829
	12 954 956	11 426 713

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2025	2024
Краткосрочные кредиты на 1 января	2 387 513	3 606 281
Поступления	2 954 212	6 562 518
Платежи	(3 187 400)	(4 715 048)
Неденежные операции	4 478	-
Курсовые разницы (примечание 23)	599	-
Краткосрочные кредиты на 31 марта	2 159 402	5 453 751

14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Торговая кредиторская задолженность	14 992 388	16 627 827
Обязательства по выплате дивидендов	3 783 398	3 783 398
Прочая кредиторская задолженность	13 384	28 786
	18 789 170	20 440 011

15. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	2 757 623	5 055 703
- Программы лояльности клиентов	960 239	949 116
- Отложенный доход	46 815	55 648
Выплаты работникам	1 573 529	4 263 714
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	196 074	201 357
	5 534 280	10 525 538

Выручка в размере 3 877 482 РСД (31 марта 2024 г: 4 108 584 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2025 года из которых 3 571 593 РСД (31 марта 2024 г: 3 888 039 РСД) относится к авансам и 305 889 РСД (31 марта 2024 г: 220 545 РСД) - к программе лояльности клиентов.

16. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Налог на добычу полезных ископаемых	465 066	438 324
НДС	1 764 783	2 594 634
Акциз	6 616 359	8 463 280
Сборы за товарные запасы	267 773	348 084
Таможенные платежи	106 246	73 717
Сборы по энергетической эффективности	28 236	39 876
Прочие налоги и сборы	559 930	1 181 438
	9 808 393	13 139 353

17. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Банковские кредиты	63 215 718	65 159 107
Прочие долгосрочные кредиты и займы	1 876 041	1 873 529
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 13)	(10 498 478)	(8 815 829)
	54 593 281	58 216 807

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2025	2024
На 1 января	65 159 107	65 223 168
Платежи	(2 061 296)	(1 065 547)
Неденежные операции	10 173	4 074
Курсовые разницы (примечание 23)	107 734	(18 028)
На 31 марта	63 215 718	64 143 667

Банковские кредиты

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Долгосрочные кредиты в стране	47 880 664	49 852 704
Долгосрочные кредиты за границей	15 335 054	15 306 403
	63 215 718	65 159 107
Текущая часть долгосрочных кредитов	(10 498 478)	(8 815 829)
	52 717 240	56 343 278

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

	31 марта 2025	31 декабря 2024
От 1 года до 2 лет	29 271 193	30 987 592
От 2 до 5 лет	22 947 428	24 567 096
Более 5 лет	498 619	788 590
	52 717 240	56 343 278

Балансовая стоимость банковских кредитов в размере 63 215 718 РСД (31 декабря 2024 г.: 65 159 107 РСД) выражена в Евро.

Указанные обязательства по кредитам Общество погашает в соответствии с предусмотренными в договорах сроками, т.е. в соответствии с установленными аннуитетными планами. С кредиторами Общество оговорило переменные процентные ставки. Переменные процентные ставки привязаны к Euribor. Руководство полагает, что Общество выполнит все оговоренные обязательства по кредитам в установленные сроки.

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Общества поддержания соотношения между задолженностью и показателем EBITDA. Руководство считает, что Общество, по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года, соблюдает указанные ковенанты.

Прочие долгосрочные кредиты и займы в размере 1 876 041 РСД (31 декабря 2024 г.: 1 873 529 РСД) в основном относятся к корпоративным облигациям.

18. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Долгосрочные обязательства по аренде	1 400 539	1 497 645
Краткосрочные обязательства по аренде	525 300	488 755
	1 925 839	1 986 400

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2025	2024
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 25)	19 427	26 525
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	1 633	26 674
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	280	2 587
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	308 852	303 063

Изменения обязательств Общества по обязательства по аренде представлены следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2025	2024
На 1 января	1 986 400	2 132 016
Платежи	(148 092)	(190 720)
Неденежные операции	79 085	382 849
Курсовые разницы (примечание 23)	8 446	(1 253)
На 31 марта	1 925 839	2 322 892

19. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие долгосрочные финансовые обязательства в размере 12 190 901 РСД (2024 г.: 12 140 168 РСД) представляют собой отложенное вознаграждение в размере 839 201 РСД (2024 г.: 837 800 РСД) за проект по разведке нефти и газа и обязательства по внесению дополнительного капитала, для программы строительства новой установки в размере 11 351 700 РСД (2024 г.: 11 302 368 РСД).

20. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ, ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2025	2024
Расходы на персонал	1 157 528	964 866
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	328 219	321 163
Ремонт и техническое обслуживание	1 416 607	1 081 772
Электроэнергия для дальнейшей реализации	23 257	25 372
Электроэнергия и коммунальные услуги	2 779 436	2 575 780
Расходы на безопасность и охрану	288 399	100 078
Транспортные расходы на производстве	391 631	399 784
Прочие	3 523 598	3 267 784
	9 908 675	8 736 599

Раходы на электроэнергию для дальнейшей продажи являются частью прочих непроизводственных расходов.

Прочие расходы в основном связаны со стоимостью других товаров, реализованных на автозаправочных станциях, в размере 2 458 620 РСД (2024 г.: 2 296 372 РСД).

21. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2025	2024
Расходы на персонал	3 611 274	3 461 991
Расходы франчайзера	1 452 686	1 315 135
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	360 199	336 307
Затраты на текущий ремонт	377 268	307 112
Рекламные и маркетинговые затраты	70 161	69 957
Электроэнергия и коммунальные услуги	285 656	304 750
Расходы на аренду	1 571	30 005
Командировочные расходы	32 300	56 526
Техника безопасности и охрана труда	246 959	218 258
Расходы по страхованию	28 057	28 435
Транспорт и хранение	97 923	59 385
Резерв под сомнительную задолженность	12 010	(11 360)
Прочие	1 273 550	1 115 224
	7 849 614	7 291 725

Прочие расходы в размере 1 273 550 РСД (2024 г.: 1 115 224 РСД) в основном относятся к банковским сборам, ИТ-услугам, телекоммуникационным услугам и другим видам услуг.

22. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2025	2024
Штрафы	59 147	123 621
Резервы (юридические, экологические и т.д.)	(12 313)	(10 551)
Обесценение (восстановление) нефинансовых активов	-	(33)
Благотворительные и социальные выплаты	(9 409)	(6 141)
Прочие	105 618	(19 732)
	143 043	87 164

23. УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2025	2024
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности		
- прибыль от курсовых разниц (примечание 13,17,18,19)	14 072	36 847
- убыток от курсовых разниц (примечание 13,17,18,19)	(153 552)	(14 346)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	13 757	(165 462)
	(125 723)	(142 961)

24. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2025	2024
Процентный доход от размещения депозитов в банках	245 747	520 312
Процентный доход по выданным займам	288 882	202 170
	534 629	722 482

25. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2025	2024
Процентные расходы	773 475	866 002
Убытки от реструктуризации кредита	10 173	4 075
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	34 328	34 683
Эффект дисконтирования финансовых средств	24 707	8 933
Переоценка инвестиций в акции, оцениваемых по справедливой стоимости – убытки	29 763	29 452
<i>Минус: капитализированные проценты</i>	<i>(8 494)</i>	<i>(17 766)</i>
	863 952	925 379

За период, продолжительностью три месяца, который закончен 31 марта 2025 года расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 19 427 РСД (за период три месяца, закончившийся 31 марта 2024 года: 26 525 РСД) (примечание 18).

26. ОЦЕНКА ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

В промежуточной сокращенной финансовой отчетности инвестиционная собственность и финансовые активы предназначенные для продажи приведены в оценке по справедливой стоимости. Методы используемые при оценке по справедливой стоимости аналогичны тем которые были раскрыты в финансовой отчетности за период заканчивающийся 31 декабря 2024 года. В промежуточных периодах переноса средств между уровнями иерархии оценки честной стоимости не осуществлялось.

По состоянию на 31 марта 2025 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

27. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Трактовка правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от трактовки руководства Общества. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами и Обществу как следствие могут быть начислены дополнительные суммы налогов штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 31 марта 2025 года Обществом погашены все налоговые обязательства перед государством.

Экономическая среда в Республике Сербии

Обострение геополитической ситуации в результате событий украинского кризиса привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. В настоящее время невозможно предположить, сколько продлится данный период неопределенности.

В настоящее время оценка воздействия новых санкций на деятельность Компании продолжается.

Руководство предпринимает необходимые меры с целью обеспечения устойчивости деятельности Компании. Однако, будущие эффекты текущей экономической ситуации трудно предугадать, а текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Обязательства по охране окружающей среды

Руководство Общества провело оценку и создало резерв под обязательство по охране окружающей среды, по состоянию на отчетную дату, в размере 352 883 РСД (на 31 декабря 2024 г: 373 479 РСД), на основании внутренней оценки о соблюдении Обществом требований законодательства Республики Сербии.

Руководство Общества считает, что на основании действующего природоохранного законодательства, расходы, связанные с охраной окружающей среды, не превышают в значительной степени сумму

созданного резерва. Однако, в будущем возможен существенный рост данных расходов в случае ужесточения законодательства.

Капитальные обязательства

По состоянию на 31 марта 2025 года Общество имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 3 795 165 РСД (31 декабря 2024 года: 4 852 949 РСД).

Не было других существенных условных обязательств.

28. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В целях подготовки настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности стороны считаются связанными если одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или в значительной степени влиять на принятие финансовых и оперативных решений в соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

В течение месяцев, закончившийся 31 марта 2025 г., а также в 2024 году Общество вступало в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды крупнейшие операции со связанными сторонами были связаны с продажей нефтепродуктов и электроэнергии.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами (без корректировки) по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года:

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
На 31 марта 2025 г.			
Краткосрочные финансовые активы	38 135 315	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12 416 564	-	26 211
Прочие оборотные активы	1 276	-	36 549
Активы в форме права пользования	94 141	-	-
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	-	-	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	31 016 682	-	-
Долгосрочные финансовые активы	6 766 961	-	-
Прочие долгосрочные активы	24 050	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(5 873 564)	-	(754 951)
Прочие краткосрочные обязательства	(47 871)	-	(266)
Краткосрочные кредиты займы	(2 170 801)	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	(7 272)	-	-
Долгосрочные обязательства	(1 173 418)	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	(90 887)	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	(11 351 700)	-	-
	67 739 476	-	346 343

На 31 декабря 2024 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
Краткосрочные финансовые активы	32 871 239	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10 213 376	-	50 532
Прочие оборотные активы	1 919	-	540 205
Активы в форме права пользования	95 917	-	-
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	-	-	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	31 016 682	-	-
Долгосрочные финансовые активы	7 123 387	-	-
Прочие долгосрочные активы	39 898	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(5 773 742)	-	(542 822)
Прочие краткосрочные обязательства	(56 815)	-	(389)
Краткосрочные кредиты займы	(2 400 033)	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	(7 574)	-	-
Долгосрочные обязательства	(1 171 459)	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	(92 279)	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	(11 302 368)	-	-
	60 558 148	-	1 086 326

За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2025 и 2024 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

За три месяцев, закончившийся 31 марта 2025 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
Выручка от продажи	11 590 855	-	51 440
Расходы на закупку продукции и услуг	(5 073 242)	-	(960 131)
Прочие доходы, нетто	170 033	-	2 828
	6 687 646	-	(905 863)

За три месяцев, закончившийся 31 марта 2024 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
Выручка от продажи	11 004 495	-	76 719
Расходы на закупку продукции и услуг	(4 651 104)	-	(1 182 887)
Прочие доходы / (расходы), нетто	124 472	-	(201)
	6 477 863	-	(1 106 369)

Деятельность в Болгарии и Румынии

В настоящее время деятельность Общества в Болгарии (сбыт) и Румынии (добыча углеводородов и сбыт) сталкивается со значительными трудностями, которые влияют на общие результаты и будущие

перспективы на этих рынках, в связи с чем рассматривается как возможность дальнейшего развития, так и выход с этих рынков.

Учитывая сложившиеся обстоятельства, рассматриваются такие варианты:

1. **Потенциал дальнейшего развития:** изучение возможностей повышения операционной эффективности и выявление дальнейших возможностей для развития с целью решения проблем местного рынка.
2. **Стратегия выхода:** параллельно рассматривается возможность выхода с рынков при сохранении или ухудшении ситуации путем полной или частичной продажи активов, закрытия или других механизмов выхода.

Для выбора варианта, который бы соответствовал долгосрочным стратегическим целям Общества и интересам акционеров, продолжается всесторонний анализ, результаты которого будут раскрыты в рамках регулярной отчетности Общества в предстоящем периоде в зависимости от окончательных решений.

29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

26 апреля 2025 года OFAC (Управление по контролю за иностранными активами) выдало третью специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-2), которая откладывает полное применение санкций до 27 июня 2025 года (примечание 2.3.).

Других существенных событий после отчетной даты не имеется.

Последующие события, которые произошли после 31 марта 2025 г., были взяты в рассмотрение по состоянию на 28 апреля 2025 г., когда утверждена настоящая промежуточной сокращенной финансовой отчетность.

Промежуточная Консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении

Активы	Примечания	31 марта 2025 г.	31 декабря 2024 г.
		<i>(неаудирован.)</i>	
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	23 944 479	40 736 335
Краткосрочные финансовые активы	5	2 252 959	244 085
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	23 793 477	32 328 970
Товарно-материальные запасы	7	67 322 829	52 186 791
Предоплата по текущему налогу на прибыль		776	7 595 653
Прочие оборотные активы	8	15 464 820	14 401 684
Активы, предназначенные для продажи		14 430	14 432
Итого оборотные активы		132 793 770	147 507 950
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	337 324 412	336 961 139
Активы в форме права пользования	10	3 806 356	3 874 056
Инвестиционная собственность		1 514 935	1 514 935
Гудвилл и прочие нематериальные активы		6 118 502	6 027 593
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		3 199 059	2 623 087
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		827 497	826 117
Долгосрочные финансовые активы		104 997	105 253
Отложенные налоговые активы		4 395 054	4 102 378
Прочие внеоборотные активы	11	2 982 775	3 507 398
Итого внеоборотные активы		360 273 587	359 541 956
Итого активы		493 067 357	507 049 906
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	12	10 784 156	9 026 680
Краткосрочная часть обязательств по аренде	17	997 758	934 141
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	19 317 733	21 969 434
Прочие краткосрочные обязательства	14	7 257 083	13 423 380
Текущие обязательства по налогу на прибыль		178 110	13 609
Прочие налоги к уплате	15	10 605 455	14 353 823
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 179 476	1 342 054
Итого краткосрочные обязательства		50 319 771	61 063 121
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	16	53 596 455	57 215 677
Долгосрочная часть обязательств по аренде	17	2 478 671	2 620 846
Прочие долгосрочные финансовые обязанности		839 201	837 800
Отсроченные налоговые обязательства		3 688	3 682
Резервы предстоящих расходов и платежей		13 804 772	14 752 819
Итого долгосрочные резервы и обязательства		70 722 787	75 430 824
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		712 988	741 832
Нераспределенная прибыль		290 236 452	288 538 150
Капитал, причитающийся акционерам Общества		372 479 640	370 810 182
Неконтролирующая доля участия		(454 841)	(254 221)
Итого капитал		372 024 799	370 555 961
Итого обязательства и капитал		493 067 357	507 049 906

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
		2025 г. (неаудирован.)	2024 г. (неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		66 815 103	81 508 509
Прочая выручка		5 487 737	4 883 319
Итого выручка от продаж	3	72 302 840	86 391 828
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(40 613 320)	(55 149 780)
Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	18	(12 393 021)	(10 963 844)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	19	(8 587 137)	(8 200 303)
Транспортные расходы		(416 067)	(390 407)
Износ, истощение и амортизация		(7 258 892)	(6 525 399)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(2 249 505)	(2 062 509)
Расходы на геологоразведочные работы		(10)	(187)
Итого операционные расходы		(71 517 952)	(83 292 429)
Прочие доходы, нетто	20	1 290 253	181 290
Операционная прибыль		2 075 141	3 280 689
Доля прибыли/(убытка) совместных предприятий		575 972	(113 295)
Убыток от курсовых разниц, нетто	21	(66 641)	(213 915)
Финансовые доходы	22	252 037	610 622
Финансовые расходы	23	(824 849)	(923 019)
Итого прочие расходы		(63 481)	(639 607)
Прибыль до налогообложения		2 011 660	2 641 082
Расходы по текущему налогу на прибыль		(806 654)	(1 018 912)
Доходы по отложенному налогу на прибыль		292 676	159 616
Итого расходы по налогу на прибыль		(513 978)	(859 296)
Чистая прибыль за период		1 497 682	1 781 786
Прочий совокупный доход/(убыток)			
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли			
Прибыль от инвестиций в долевыми инструментами		-	52
		-	52
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли/(убыток)			
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(28 844)	9 464
		(28 844)	9 464
Прочий совокупный доход/(убыток)		(28 844)	9 516
Итого совокупный доход за период		1 468 838	1 791 302
Прибыль/(убыток), причитающаяся:			
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		1 698 302	1 869 967
- неконтролирующей доле участия		(200 620)	(88 181)
Прибыль		1 497 682	1 781 786
Совокупный доход/(убыток), причитающийся:			
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		1 669 458	1 879 483
- неконтролирующей доле участия		(200 620)	(88 181)
Итого совокупный доход за период		1 468 838	1 791 302
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		10,42	11,47
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		163	163

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала

За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2025 и 2024 г.

<i>(неаудированный)</i>	Капитал, причитающийся акционерам Общества				Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток по состоянию на 1 января 2024 г.	81 530 200	694 603	288 345 242	370 570 045	517 608	371 087 653
Прибыль/(убыток) за период	-	-	1 869 967	1 869 967	(88 181)	1 781 786
Прочий совокупный доход						
Доход от инвестиций в долевыми финансовыми инструментами	-	52	-	52	-	52
Фонд накопленных курсовых разниц	-	9 464	-	9 464	-	9 464
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	9 516	1 869 967	1 879 483	(88 181)	1 791 302
Остаток по состоянию на 31 марта 2024 г.	81 530 200	704 119	290 215 209	372 449 528	429 427	372 878 955

в 000 РСД

<i>(неаудированный)</i>	Капитал, причитающийся акционерам Общества				Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток по состоянию на 1 января 2025 г.	81 530 200	741 832	288 538 150	370 810 182	(254 221)	370 555 961
Прибыль/(убыток) за период	-	-	1 698 302	1 698 302	(200 620)	1 497 682
Прочий совокупный убыток						
Фонд накопленных курсовых разниц	-	(28 844)	-	(28 844)	-	(28 844)
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	(28 844)	1 698 302	1 669 458	(200 620)	1 468 838
Остаток по состоянию на 31 марта 2025 г.	81 530 200	712 988	290 236 452	372 479 640	(454 841)	372 024 799

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств⁷⁹

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
		2025 г.	2024 г.
		<i>(неаудирован.) (неаудирован.)</i>	
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		2 011 660	2 641 082
<i>Корректировки:</i>			
Доля (прибыль)/убытка совместных предприятий		(575 972)	113 295
Финансовые расходы	23	824 849	923 019
Финансовые доходы	22	(252 037)	(610 622)
Убыток от курсовых разниц, нетто		135 687	147 915
Износ, истощение и амортизация		7 258 892	6 525 399
Прочие неденежные статьи		(987 394)	(357 949)
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		8 415 685	9 382 139
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		8 514 559	2 975 397
Товарно-материальные запасы		(15 147 074)	2 943 540
Прочие оборотные активы		(1 123 136)	(4 025 578)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(9 767 636)	(3 994 458)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		3 260 545	(1 528 610)
Всего изменения в оборотном капитале		(14 262 742)	(3 629 709)
Налог на прибыль		(51 269)	(4 425 622)
Проценты уплаченные		(639 844)	(705 041)
Проценты полученные		300 549	2 062 424
Чистые денежные средства, (использованные в)/полученные от операционной деятельности		(6 237 621)	2 684 191
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Капитальные затраты ⁸⁰		(6 180 625)	(11 789 080)
Поступления от продажи основных средств		14 457	67 767
(Оттоки)/возврат по банковских депозитов, нетто		(2 007 450)	31 000 001
Прочие оттоки денежных средств		-	(161 733)
Чистые денежные средства, (использованные в)/полученные от инвестиционной деятельности		(8 173 618)	19 116 955
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Погашение займов	12, 16	(2 061 297)	(1 065 548)
Выплаты по аренде	17	(238 220)	(293 815)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(2 299 517)	(1 359 363)
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		(16 710 756)	20 441 783
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(81 100)	(149 685)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		40 736 335	21 484 271
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	4	23 944 479	41 776 369

в 000 РСД

⁷⁹ Политика Группы предусматривает отображение потоков денежных средств с учетом НДС.

⁸⁰ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 0,7 млрд дин. (2024: 1,4 млрд дин.)

Примечания к консолидированной финансовой отчетности⁸¹

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Нафтна индустрия Сербии а.о. Нови Сад» (далее – «Общество») и его дочерние общества (далее совместно именуемые «Группа») является вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в основном в Республике Сербии. Основными видами деятельности Группы являются:

- разведка и добыча нефти и газа,
- производство нефтепродуктов,
- реализация нефтепродуктов и газа на рынке,
- производство и реализация электроэнергии.
- производство и реализация нефтехимической продукции.

Другая деятельность в основном заключается в реализации других товаров, работ и услуг.

Общество зарегистрировано как публичное акционерное общество, котирующееся на Белградской фондовой бирже.

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность утверждена и разрешена к выпуску генеральным директором и будет представлена Совету директоров для утверждения.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основа подготовки финансовой отчетности

Группа ведет бухгалтерский учет и учетные записи в соответствии с принципами, правилами и практикой ведения бухгалтерского учета и налогообложения, предусмотренными законодательством тех стран, на территории которых Группа осуществляет свою деятельность (в основном Республики Сербии). Прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании данных бухгалтерского учета Группы, с внесением корректировок и реклассификацией, с целью представления информации в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом непрерывности деятельности, который предполагает, что в обозримом будущем Группа будет продолжать свою деятельность. Чтобы оценить обоснованность такой предпосылки, руководство проводит анализ прогнозируемых притоков денежных средств. Полагаясь на результаты такого анализа, руководство считает, что в обозримом будущем Группа сможет продолжать непрерывную деятельность (Примечание 2.3. Влияние введенных США санкций) и следовательно, данный принцип следует применять при подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями **МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»**. МСФО (IAS) 34 не требует представления в промежуточной финансовой отчетности всей информации, которая необходима в соответствии с требованиями МСФО.

Квартальная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Закона о рынке капитала и Регламента об отчетности публичных обществ.

Поправки к существующим стандартам, которые вступили в силу с 1 января 2025 г., не оказали существенного влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность.

Группа планирует применить новый МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности», а также поправки к действующим стандартам, принятые, но не вступившие в силу на дату выпуска настоящей сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, когда они вступят в силу. Группа ожидает, что поправки к действующим стандартам не окажут существенного влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность. В отношении нового стандарта, который вступит в силу с 1 января 2027 г. и заменит МСФО (IAS) 1

⁸¹Все суммы представлены в тысячах сербских динаровов, если не указано иное.

«Представление финансовой отчетности», Группа в настоящее время оценивает его влияние на консолидированную финансовую отчетность.

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2024 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, раскрытия по финансовым рискам и прочие раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство Группы полагает, что раскрытие информации в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности является достаточным для обеспечения надлежащего раскрытия, если рассматривать ее вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью за 2024 год.

В 2025 году отмечается усиление нестабильности на товарных и валютных рынках, то время как сербский динар оставался стабильным по сравнению с евро, но ослаб долларом (более подробная информация об экономической ситуации в Сербии приведена в Примечании 25), из-за геополитической ситуации. В текущей ситуации невозможно предположить, сколько продлится такая неопределенность, и на каком уровне произойдет стабилизация ключевых финансовых показателей. В этой связи в первом квартале 2025 года Группа не проводила пересмотр базовых экономических предположений, рассчитанных на основании прогноза цены на нефть, уровня инфляции и процентной ставки по займам и использовавшихся при подготовке Сокращенной промежуточной финансовой отчетности. В частности, состоянием на 31 марта 2025 г., не пересматривался расчёт возмещаемой суммы внеоборотных активов, используемый для тестирования на обесценение. Группа продолжает следить за макроэкономической ситуацией на предмет возможности оценить вышеупомянутые показатели с приемлемым уровнем достоверности.

Группа продолжает следить за макроэкономической ситуацией на предмет возможности оценить вышеупомянутые показатели с приемлемым уровнем достоверности.

Группа в целом не подвержена значительным сезонным колебаниям.

2.2. Изменение учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, примененные в процессе составления данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, примененных при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

2.3. Влияние введенных США санкций

С 10 января 2025 года Группа включена в Список граждан особых категорий и запрещённых лиц Министерства финансов США. Это включение запрещает лицам или организациям США осуществлять сделки с Группой. Кроме того, это включение может повлечь за собой вторичные санкции для нерезидентов США, осуществляющих с Группой определенные типы операций после даты наложения санкций.

Руководство проанализировало потенциальное влияние санкций, однако по причине неизбежных неопределенностей в связи с:

- объемом санкций и приведением их в исполнение,
- их продолжительностью и
- меняющимися геополитическими и экономическими условиями,

полный масштаб влияния санкций на финансовое положение, деятельность и результаты Группы остается неясным.

По этой причине в данную сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность за отчетный период, закончившийся 31 марта 2025 года, не вносилось каких бы то ни было поправок в связи с санкциями, в том числе связанных с обесценением, резервами или изменениями в оценках.

Несмотря на отсутствие поправок, руководство определило следующие области, где в будущем может отмечаться существенное влияние санкций:

5. **Финансовые операции:** ограничение доступа к операциям в долларах США и потенциальное ограничение взаимодействия с международными финансовыми организациями.
6. **Хозяйственные отношения:** потенциальное нарушение отношений с ключевыми поставщиками, клиентами и партнерами, которые могут быть вынуждены отказаться от отношений с Группой в результате обязательств по соблюдению санкций.

7. **Доход и прибыльность:** снижение дохода в случае ограничения торговой деятельности или расторжения договоров с международными контрагентами.
8. **Оперативные осложнения:** потенциальные задержки или дополнительные расходы, связанные с перебоями в цепочке поставок и поставками критически важных ресурсов (нефть, критически важное оборудование и проч.).

Руководство Группы активно отслеживает ограничения и рассматривает решения для смягчения любого потенциального неблагоприятного воздействия на деятельность и финансовые показатели Группы.

Для анализа возможных решений, направленных на устранение или снижение влияния введенных санкций с целью обеспечения долгосрочной устойчивости деятельности, была сформирована рабочая группа, в которую вошли все ключевые акционеры Группы.

Руководство Группы оценило способность Группы продолжать непрерывную деятельность и пришло к выводу, что на отчетную дату нет существенных неопределенностей, которые могли бы поставить под сомнение способность Группы выполнять свои обязательства, однако дальнейшее развитие ситуации может существенно повлиять на будущие результаты и финансовое положение.

26 февраля 2025 года OFAC (Управление по контролю за иностранными активами) выдало специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1335128-1), которая откладывает полное применение санкций до 28 марта 2025 года.

28 марта 2025 года OFAC (Управление по контролю за иностранными активами) выдало вторую специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-1), которая откладывает полное применение санкций до 28 апреля 2025 года.

26 апреля 2025 года OFAC (Управление по контролю за иностранными активами) выдало третью специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-2), которая откладывает полное применение санкций до 27 июня 2025 года.

Эта лицензия позволяет американским лицам, а также другим лицам вести бизнес с НИС или его операционными дочерними компаниями как на территории страны, так и за рубежом, что в первую очередь включает транзакции, необходимые для бесперебойного и регулярного поддержания деловой деятельности, контрактов и других соглашений, связанных с НИС или его операционными дочерними компаниями.

14 марта 2025 года в OFAC был подан запрос на исключение, с просьбой об удалении НИС из списка SDN (обозначение OFAC: RUSSIA-EO14024-40179).

НИС продолжает коммуникацию с OFAC и предпринимает необходимые меры, чтобы НИС был полностью исключен из списка SDN США (специально обозначенные граждане).

3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2025 и 2024 г. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

Группа выделяет два операционных сегмента: Upstream - сегмент разведки и добычи и Downstream - сегмент переработки, маркетинга и сбыта.

Сегмент разведки и добычи включает в себя следующие операции Группы: разведку, разработку и добычу сырой нефти и природного газа, а также нефтепромысловые услуги. Сегмент переработки, маркетинга и сбыта осуществляет переработку сырой нефти в нефтепродукты, а также покупает, продает и транспортирует сырую нефть и нефтепродукты. Расходы корпоративного центра и сегмент Энергетика представлены в составе сегмента переработки, маркетинга и сбыта.

Исключаемые взаиморасчеты между сегментами и прочие корректировки представляют собой операции по продаже между сегментами и нереализованную прибыль в основном от продажи нефти и нефтепродуктов, а также прочие корректировки. Выручка от операций по продаже между сегментами рассчитывается исходя из рыночных цен.

Показатель EBITDA представляет собой EBITDA Группы. Руководство полагает, что показатель EBITDA является удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния некоторых начислений. EBITDA определяется как прибыль до процентов, расходов по налогу на прибыль, амортизации, истощения и износа, чистых финансовых доходов (расходов), прочих внереализационных доходов (расходов). EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности.

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2025 годов:

	Переработка и маркетинг			Исключено	Итого
	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Нефтехимический		
Выручка по сегментам	12 713 974	68 205 561	4 705 935	(13 322 630)	72 302 840
Межсегментная	12 546 060	776 570	-	(13 322 630)	-
Внешняя	167 914	67 428 991	4 705 935	-	72 302 840
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	8 525 568	1 764 433	(1 771 701)	-	8 518 300
Амортизация	(3 804 620)	(3 290 151)	(164 121)	-	(7 258 892)
Доля в прибыли совместных предприятий	-	575 972	-	-	575 972
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто	41 335	(103 456)	(4 520)	-	(66 641)
Финансовые расходы, нетто	(140 342)	(431 365)	(1 105)	-	(572 812)
Налог на прибыль	6 499	(524 305)	3 828	-	(513 978)
Прибыль/(убыток) сегмента	5 466 066	(1 962 184)	(2 006 200)	-	1 497 682

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2024 годов:

	Переработка и маркетинг			Исключено	Итого
	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Нефтехимический		
Выручка по сегментам	13 696 891	81 794 564	5 170 821	(14 270 448)	86 391 828
Межсегментная	13 507 266	763 182	-	(14 270 448)	-
Внешняя	189 625	81 031 382	5 170 821	-	86 391 828
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	9 850 574	917 720	(794 796)	-	9 973 498
Амортизация	(3 745 198)	(2 604 934)	(175 267)	-	(6 525 399)
Доля убытка совместных предприятий	-	(113 295)	-	-	(113 295)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(160 295)	(53 463)	(157)	-	(213 915)
Финансовые доходы/(расходы), нетто	(122 465)	(247 397)	57 465	-	(312 397)
Налог на прибыль	(58 550)	(816 289)	15 543	-	(859 296)
Прибыль/(убыток) сегмента	5 642 097	(2 978 499)	(881 812)	-	1 781 786

Ниже представлена сверка скорректированная EBITDA за трехмесячный период закончившихся 31 марта 2025 и 2024 г.

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2025	2024
Прибыль за период, нетто	1 497 682	1 781 786
Расходы по налогу на прибыль	513 978	859 296
Финансовые расходы	824 849	923 019
Финансовые доходы	(252 037)	(610 622)
Износ, истощение и амортизация	7 258 892	6 525 399
Доля в убытках/(прибыли) совместных предприятий	(575 972)	113 295
Убыток от курсовых разниц, нетто	66 641	213 915
Чистые прочие доходы, нетто	(1 290 253)	(181 290)
Прочие неоперационные расходы, нетто	474 520	348 700
Скорректированная EBITDA	8 518 300	9 973 498

Анализ выручки от продажи нефти, газа и нефтепродуктов, нефтехмической, электроэнергии, доход от аренды и прочие продажи представлен в следующей таблице:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2025	2024
Продажи сырой нефти	66 684	65 891
Продажи природного газа:	51 252	54 512
<i>Опт</i>	51 252	54 512
Продажи нефтепродуктов:	62 013 489	76 316 028
<i>Розница</i>	25 421 727	28 874 913
<i>Опт</i>	36 591 762	47 441 115
Сбыт нефтехмической продукции	4 683 678	5 072 078
Реализация электроэнергии	130 886	244 062
Доход от аренды	79 239	81 066
Прочие продажи	5 277 612	4 558 191
Итого выручка от реализации	72 302 840	86 391 828

Выручка от прочей реализации в основном относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 3 657 442 РСД (2024 г.: 3 471 652 РСД).

Все обязанности к исполнению, касающиеся заказчиков, выполняются в момент, когда заказчик получает контроль над обещанным активом, а организация, соответственно, выполняет обязанности к исполнению.

4. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта	31 декабря
	2025	2024
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	3 114 752	10 853 600
Депозиты со сроком погашения до трех месяцев	20 823 581	29 878 687
Денежные средства на счете условного депонирования	1 423	252
Прочие денежные средства	4 723	3 796
	23 944 479	40 736 335

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов приблизительно равна их балансовой стоимости.

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 марта	31 декабря
	2025	2024
Краткосрочные кредиты	32 070	31 328
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	2 223 069	214 937
<i>Минус резерв под обесценение</i>	(2 180)	(2 180)
	2 252 959	244 085

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Торговая дебиторская задолженность	31 212 694	39 722 066
Прочая дебиторская задолженность	83 443	92 455
<i>Минус резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(7 474 003)	(7 457 724)
<i>Минус резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(28 657)	(27 827)
	23 793 477	32 328 970

Руководство Группы регулярно оценивает кредитное качество торговой и другой дебиторской задолженности, с учетом анализа состава кредитного портфеля по срокам формирования/возникновения дебиторской задолженности и длительности отношений с Группой.

Руководство считает, что не обесцененная торговая и другая дебиторская задолженность, а также другие оборотные активы являются полностью возмestimыми.

Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности Группы в основном выражена в сербских динарах.

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Сырая нефть	28 982 573	20 006 952
Нефтепродукты	32 375 649	25 577 057
Сырье и материалы	9 340 029	10 035 547
Прочее	1 705 394	1 697 901
<i>Минус: резерв под обесценение запасов</i>	(5 080 816)	(5 130 666)
	67 322 829	52 186 791

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Авансы уплаченные	1 409 797	1 868 542
Дебиторская задолженность по НДС	334 496	380 208
Отложенный НДС	2 660 504	4 115 321
Расходы будущих периодов	561 904	491 889
Предоплаченные таможенные пошлины	74 759	76 332
Предоплаченный акциз	9 424 818	6 724 022
Прочие оборотные активы	8 510 660	8 262 099
<i>Минус: резерв под обесценение прочих оборотных активов</i>	(7 512 118)	(7 516 729)
	15 464 820	14 401 684

Отложенный НДС на 31 марта 2025 г. в размере 2 660 504 РСД (31 декабря 2024 г.: 4 115 321 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 31 марта 2025 года, в размере 9 424 818 РСД (31 декабря 2024: 6 724 022 РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном складе, и к акцизам, уплаченным за импортируемые продукты, используемые в дальнейшем процессе производства. Эти средства будут возвращены в ближайшее время.

9. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2025 г.						
Первоначальная стоимость	277 691 675	194 333 472	84 541 594	18 249 989	37 716 023	612 532 753
Корректировка стоимости и обесценение	(124 800 200)	(96 667 469)	(42 964 705)	(10 336 249)	(802 991)	(275 571 614)
Остаточная стоимость	152 891 475	97 666 003	41 576 889	7 913 740	36 913 032	336 961 139
За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2025 года						
Поступление	5 178 385	493 452	1 789 903	73 401	(297 010)	7 238 131
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	82 685	-	-	-	-	82 685
Амортизация	(3 637 715)	(2 454 762)	(692 945)	(127 275)	-	(6 912 697)
Перевод в категорию нематериальных активов	-	-	-	-	(611)	(611)
Выбытие и списание	(2 928)	(8)	(15 392)	(5)	(10)	(18 343)
Прочие переводы	135	(722)	(17 296)	17 874	(61 975)	(61 984)
Курсовые разницы	9 066	-	17 603	-	9 423	36 092
	154 521 103	95 703 963	42 658 762	7 877 735	36 562 849	337 324 412
На 31 марта 2025 г.						
Первоначальная стоимость	282 910 476	194 771 980	86 046 925	18 361 162	37 350 152	619 440 695
Корректировка стоимости и обесценение	(128 389 373)	(99 068 017)	(43 388 163)	(10 483 427)	(787 303)	(282 116 283)
Остаточная стоимость	154 521 103	95 703 963	42 658 762	7 877 735	36 562 849	337 324 412

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения акты в форме права пользования за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года показаны в таблице ниже:

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Итого
На 1 января 2025. г.	112 221	1 263 250	283 430	2 215 155	3 874 056
Поступление	-	61 642	45 664	13 087	120 393
Амортизация	(2 721)	(60 194)	(31 677)	(96 933)	(191 525)
Переводы	-	-	296	(296)	-
Выбытие	-	(7 408)	-	(12 759)	(20 167)
Эффект изменения условий договора и пересмотра оценок	-	-	23 397	(771)	22 626
Курсовые разницы	138	810	-	25	973
На 31 марта 2025. г	109 638	1 258 100	321 110	2 117 508	3 806 356

11. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Авансы, уплаченные за основные средства	2 496 349	3 033 702
Предоплаченные расходы	70 008	76 833
Прочие активы	918 499	911 737
<i>За вычетом резерва на прочие активы</i>	<i>(269 333)</i>	<i>(282 135)</i>
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	<i>(232 748)</i>	<i>(232 739)</i>
	2 982 775	3 507 398

12. КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ КРЕДИТОВ И ЗАЙМОВ

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Процентные обязательства	285 678	210 851
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 16)	10 498 478	8 815 829
	10 784 156	9 026 680

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Торговая кредиторская задолженность	15 496 484	18 141 740
Обязательства по выплате дивидендов	3 783 398	3 783 398
Прочая кредиторская задолженность	37 851	44 296
	19 317 733	21 969 434

14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	3 228 782	5 462 225
- Программы лояльности клиентов	1 042 652	1 032 331
- Отложенный доход	100 584	115 376
Задолженность перед персоналом	2 640 251	6 517 437
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	244 814	296 011
	7 257 083	13 423 380

Выручка в размере 4 291 009 РСД (31 марта 2024 г.: 4 489 572 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2025 года, из которых 3 954

690 РСД (31 марта 2024 г.: 4 241 400 РСД) относится к авансам и 336 319 РСД (31 марта 2024 г.: 223 066 РСД) - к программе лояльности клиентов.

15. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Налог на добычу полезных ископаемых	470 202	445 228
НДС	2 118 982	2 913 503
Акциз	6 748 272	8 614 381
Сборы по страт. резерву	267 773	348 237
Таможенные платежи	131 881	86 287
Сборы по энергетической эффективности	33 330	45 956
Прочие налоги и сборы	835 015	1 900 231
	10 605 455	14 353 823

16. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Банковские кредиты	63 215 718	65 159 107
Прочие долгосрочные кредиты и займы	879 215	872 399
<i>Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 12)</i>	(10 498 478)	(8 815 829)
	53 596 455	57 215 677

Прочие долгосрочные кредиты и займы в размере 879 215 РСД (31 декабря 2024 г.: 872 399 РСД) в основном относятся к корпоративным облигациям.

Изменения обязательств Группы по долгосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2025	2024
Долгосрочные кредиты на 1 января	65 159 107	65 223 168
Платежи	(2 061 297)	(1 065 548)
Неденежные операции	10 174	4 075
Курсовые разницы (примечание 21)	107 734	(18 028)
Долгосрочные кредиты на 31 марта	63 215 718	64 143 667

Банковские кредиты

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Долгосрочные кредиты в стране	47 880 664	49 852 704
Долгосрочные кредиты за границей	15 335 054	15 306 403
	63 215 718	65 159 107
Текущая часть долгосрочных кредитов	(10 498 478)	(8 815 829)
	52 717 240	56 343 278

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	31 марта 2025	31 декабря 2024
От 1 года до 2 лет	29 271 193	30 987 592
От 2 до 5 лет	22 947 428	24 567 096
Более 5 лет	498 619	788 590
	52 717 240	56 343 278

Балансовая стоимость банковских кредитов в размере 63 215 718 РСД (31 декабря 2024 г.: 65 159 107 РСД) выражена в Евро.

Указанные обязательства по кредитам Группа погашает в соответствии с предусмотренными в договорах сроками, т.е. в соответствии с установленными аннуитетными планами. С кредиторами Группа согласовала плавающие процентные ставки. Плавающие процентные ставки привязаны к Euribor. Руководство полагает, что Группа выполнит все оговоренные обязательства по кредитам в установленные сроки.

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Группы поддержание соотношения между консолидированной задолженностью и консолидированным показателем EBITDA. Руководство считает, что Группа, по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года, соблюдает указанные ковенанты.

17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	31 марта 2025	31 декабря 2024
Долгосрочные обязательства по аренде	2 478 671	2 620 846
Краткосрочные обязательства по аренде	997 758	934 141
	3 476 429	3 554 987

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2025	2024
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 23)	37 998	43 190
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	27 750	49 871
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	16 426	24 487
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	617 851	602 215

Изменения обязательств Группы по обязательства по аренде представлены следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2025	2024
На 1 января	3 554 987	3 935 015
Платежи	(238 220)	(293 815)
Неденежные операции	148 612	428 124
Курсовые разницы (примечание 21)	11 050	(1 597)
На 31 марта	3 476 429	4 067 727

18. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ, ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2025	2024
Расходы на персонал	3 633 271	3 182 259
Сырье и материалы (за исключением нефти и газа)	953 768	932 439
Ремонт и техническое обслуживание	1 146 720	1 067 942
Электроэнергия для дальнейшей реализации	23 605	25 398
Электроэнергия и коммунальные услуги	4 345 837	4 570 396
Расходы на безопасность и охрану	268 062	24 862
Транспортные расходы на производстве	174 658	168 343
Прочее	1 847 100	992 205
	12 393 021	10 963 844

Раходы на электроэнергию для дальнейшей продажи являются частью прочих непроизводственных расходов.

19. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2025	2024
Расходы на персонал	5 729 498	5 459 681
Комиссионные и агентские вознаграждения	199 120	180 871
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	235 441	176 164
Затраты на текущий ремонт	388 823	323 457
Рекламные и маркетинговые затраты	77 586	77 765
Электроэнергия и коммунальные услуги	336 837	355 624
Расходы на аренду	11 084	39 250
Командировочные расходы	47 166	71 336
Техника безопасности и охрана труда	286 115	254 308
Расходы по страхованию	31 795	36 705
Транспорт и хранение	66 111	83 420
Резерв под сомнительную задолженность	14 552	(15 406)
Прочие расходы	1 163 009	1 157 128
	8 587 137	8 200 303

Прочие расходы в размере 1 163 009 РСД (2024 г.: 1 157 128 РСД) в основном относятся к банковским сборам, ИТ-услугам, телекоммуникационным услугам и другим видам услуг.

20. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2025	2024
Штрафы	(29 351)	127 516
(Начисление)/высвобождение резервов (юридические, экологические и т.д.), нетто	1 165 194	(122 267)
Обесценение (восстановление) нефинансовых активов	-	(33)
Доход от списания кредиторской задолженности	2 101	149 237
Благотворительные и социальные выплаты	(9 499)	(6 411)
Другое	161 808	33 248
	1 290 253	181 290

Высвобождение резерва в основном связано с юридической оценкой, подтвержденной внешними консультантами, согласно которой обязательство, признанное в предыдущие годы, более не подлежит исполнению.

21. УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2025	2024
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности		
- прибыль от курсовых разниц (примечание 12, 16 и 17)	30 226	51 274
- убыток от курсовых разниц (примечание 12, 16 и 17)	(149 010)	(31 649)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	52 143	(233 540)
	(66 641)	(213 915)

22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2025	2024
Процентный доход от размещения депозитов в банках	248 440	608 311
Процентный доход по выданным займам	3 597	2 311
	252 037	610 622

23. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2025	2024
Процентные расходы	794 060	901 581
Убытки от реструктуризации кредита	10 173	4 075
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	35 835	35 255
Эффект дисконтирования финансовых средств	(6 725)	1 304
<i>Минус: капитализированные проценты</i>	<i>(8 494)</i>	<i>(19 196)</i>
	824 849	923 019

За трехмесячный период, который закончен 31 марта 2025 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 37 998 РСД (за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2024 года: 43 190 РСД) (Примечание 17).

24. ОЦЕНКА ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

В промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности инвестиционная собственность и финансовые активы, предназначенные для продажи, приведены в оценке по справедливой стоимости. Методы, используемые при оценке по справедливой стоимости, аналогичны тем, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за период, заканчивающийся 31 декабря 2024 года. Также, в течение 2025 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 31 марта 2025 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

25. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Трактовка правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от трактовки руководства Группы. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами, и Группе, как следствие, могут быть начислены дополнительные суммы налогов, штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 31 марта 2025 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

Экономическая среда в Республике Сербии

Обострение геополитической ситуации в результате событий украинского кризиса привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. В настоящее время невозможно предположить, сколько продлится данный период неопределенности.

В настоящее время оценка воздействия новых санкций на деятельность Группы продолжается.

Руководство предпринимает необходимые меры с целью обеспечения устойчивости деятельности Группы. Однако, будущие эффекты текущей экономической ситуации трудно предугадать, а текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Охрана окружающей среды

Руководство Группы провело внутреннюю оценку соблюдения законодательства Республики Сербии по состоянию на отчетную дату и создало резерв под обязательства по защите окружающей среды на сумму 365 155 РСД (на 31 декабря 2024 г.: 385 751 РСД).

Руководство Группы считает, что оттоки денежных средств, связанные с резервом, не будут существенно превышать сумму созданного резерва. Однако в будущем возможен существенный рост данных расходов в случае ужесточения законодательства.

Капитальные обязательства

По состоянию на 31 марта 2025 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 3 795 165 РСД (31 декабря 2024 года: 4 852 949 РСД).

Не было других существенных условных обязательств.

26. СТРУКТУРА ГРУППЫ

Значимые дочерние компании

Консолидированная финансовая отчетность включает отчеты материнской компании и дочерних обществ в стране и за рубежом:

Общество	Страна	Вид деятельности	Доля участия, %	
			31 марта 2025 г.	31 декабря 2024 г.
«НИС Петрол д.о.о.», Баня-Лука	Босния и Герцеговина	Сбыт	100	100
«НИС Петрол е.о.о.д.», София	Болгария	Сбыт	100	100
«NIS Petrol SRL», Бухарест	Румыния	Сбыт	100	100
«НИС Петрол а.о.», Белград	Сербия	Прочее	100	100
«Нафтагас-Нафтни сервиси д.о.о.», Нови Сад	Сербия	Разведка и добыча	100	100
«НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о.», Нови Сад	Сербия	Разведка и добыча	100	100
«Нафтагас-Технички сервиси д.о.о.», Зренянин	Сербия	Разведка и добыча	100	100
«Нис-мто д.о.о.», Белград	Сербия	Прочее	100	100
«G-Petrol d.o.o. », Сараево	Босния и Герцеговина	Сбыт	100	100
«Ядран-Нафтагас д.о.о.», Баня-Лука	Босния и Герцеговина	Разведка и добыча	100	100
«ХИП – Петрохемија д.о.о. », Панчево	Сербия	Нефтехимия	90	90

Доля прав голоса материнской компании в дочерних предприятиях равна ее доле в капитале дочерних предприятий.

Непосредственной и конечной холдинговой компанией Группы является ПАО «Газпром». По отношению к компании «Газпром» НИС является членом Группы «Газпром» на том основании, что юридические лица (входящие в одну группу лиц) в силу совместного участия имеют более пятидесяти процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции в уставном капитале компании.

Деятельность в Болгарии и Румынии

В настоящее время деятельность Группы в Болгарии (сбыт) и Румынии (добыча углеводородов и сбыт) сталкивается со значительными трудностями, которые влияют на общие результаты и будущие перспективы на этих рынках, в связи с чем рассматривается как возможность дальнейшего развития, так и выход с этих рынков.

Учитывая сложившиеся обстоятельства, рассматриваются такие варианты:

- Потенциал дальнейшего развития:** изучение возможностей повышения операционной эффективности и выявление дальнейших возможностей для развития с целью решения проблем местного рынка.
- Стратегия выхода:** параллельно рассматривается возможность выхода с рынков при сохранении или ухудшении ситуации путем полной или частичной продажи активов, закрытия или других механизмов выхода.

Для выбора варианта, который бы соответствовал долгосрочным стратегическим целям Группы и интересам акционеров, продолжается всесторонний анализ, результаты которого будут раскрыты в рамках регулярной отчетности Группы в предстоящем периоде в зависимости от окончательных решений.

27. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В целях подготовки настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, стороны считаются связанными, если одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или в значительной степени влиять на принятие финансовых и оперативных решений, в соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

В течение месяцев, закончившихся 31 марта 2025 года, а также в течение аналогичного периода предыдущего года, Группа вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами (без корректировки) по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместные предприятия
На 31 марта 2025 г.			
Краткосрочные финансовые активы	-	30 050	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	14 176	27 317
Инвестиции в совместные предприятия	-	-	3 199 059
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	827 498
Прочие оборотные активы	-	36 550	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(14 716)	(746 259)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(117)	(267)
	-	65 943	3 307 348

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместные предприятия
На 31 декабря 2024 г.			
Краткосрочные финансовые активы	-	29 309	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	262 268	51 017
Инвестиции в совместные предприятия	-	-	2 623 087
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	826 117
Прочие оборотные активы	-	70 492	469 713
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(166 304)	(510 158)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(117)	(389)
	-	195 648	3 459 387

За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2025 и 2024 годов, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместные предприятия
За три месяцев, закончившийся 31 марта 2025 г.			
Выручка от продажи	-	47 647	52 480
Расходы на закупку продукции и услуг	-	(124 847)	(843 127)
Прочие доходы, нетто	-	856	2 829
	-	(76 344)	(787 818)
За три месяцев, закончившийся 31 марта 2024 г.			
Выручка от продажи	-	470	76 503
Расходы на закупку продукции и услуг	-	(148 621)	(1 035 820)
Прочие доходы/(расходы), нетто	-	926	(17 231)
	-	(147 225)	(976 548)

28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

26 апреля 2025 года OFAC (Управление по контролю за иностранными активами) выдало третью специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1355297-2), которая откладывает полное применение санкций до 27 июня 2025 года (примечание 2.3.).

Других существенных событий после отчетной даты не имеется.

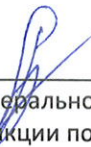
Последующие события, которые произошли после 31 марта 2025 г., были взяты в рассмотрение по состоянию на 28 апреля 2025 г., когда утверждена настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность.

Заявление лиц, ответственных за составление отчетности

На основании имеющейся у нас информации, настоящим заявляем, что квартальный отчет составлен в соответствии с действующими бухгалтерскими стандартами и представляет собой достоверный и объективный обзор данных об имуществе, обязательствах, прибыли и убытках, доходах и расходах, финансовом положении Общества, включая все общества группы, с которыми оно является одним экономическим целым, а также, что квартальный отчет управления содержит объективный обзор информации, запрашиваемой согласно закону «О рынке капитала».

Финансовая отчетность, являющаяся неотъемлемой частью Квартального отчета, не подвергалась аудиту.

Антон Черепанов



Заместитель генерального директора,
Директор функции по финансам,
экономике, планированию и
бухгалтерскому учету
«НИС а.о. Нови-Сад»

Бранко Митрович



Директор Многофункционального общего
центра обслуживания
«НИС а.о. Нови-Сад»

Контакты

«НИС А.О. НОВИ-САД»

е-маил: office@nis.rs

ул. Народног фронта д. 12
21000, г. Нови-Сад, Сербия
(021) 481 1111

ул. Милентия Поповича д. 1
11000, г. Белград, Сербия
(011) 311 3311

РАБОТА С ИНВЕТОРАМИ

е-маил: Investor.Relations@nis.rs

ул. Народног фронта, д. 12
21000, г. Нови-Сад, Сербия

СЕКТОР ПО РАБОТЕ С МИНОРИТАРНЫМИ АКЦИОНЕРАМИ

е-маил: servis.akcionara@nis.rs

ул. Народног фронта, д. 12
21000. г. Нови-Сад, Сербия
Справочная служба: (011) 22 000 55

Глоссарий

Сокращение	Значение
3D	Трёхмерный
2D	Двухмерный
BDP	<i>Performance-based design phase</i>
CAPEX	<i>Capital Expenditures</i> Капитальные затраты - Инвестиции
CO ₂	Диоксид углерода
DWS	Downstream
EBITDA	Показатель прибыли до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации
EUR	Евро
EPS	<i>Earnings per share</i> Прибыль на акцию
HiPACT	<i>High Pressure Acidgas Capture Technology</i> Технология захвата кислотного газа высокого давления
HR	<i>Human resources</i> Человеческие ресурсы
HSE	<i>Health, Safety, Environment</i> Здоровье, безопасность труда, окружающая среда
ISCC	<i>International Sustainability & Carbon Certification</i> Международная сертификация углеродной нейтральности
IT	Информационные технологии
км	Километр
LTIF	<i>Lost Time Injury Frequency</i> Коэффициент частоты травм
м ²	Квадратный метр
м ³	Кубический метр
OCF	Операционные денежные потоки
OPEX	<i>Operational Expenditure</i> Операционные расходы
P/BV	<i>Price/Book Value</i> Цена/Балансовая стоимость
P/E	<i>Price/EPS</i> Цена/EPS
UPS	Upstream
АЗС	Автозаправочные станции
АО или а.о.	Акционерное общество
БиГ	Босния и Герцеговина
БРД	Блок «Разведка и добыча»
ГТМ	Геолого-технические мероприятия
ДЗО	Дочерние и зависимые общества
ИСУР	Интегрированная система управления рисками
кВт	Киловатт
КПГ	Компримированный природный газ
МВт	Мегаватт
МВт/ч	Мегаватт-час, единица измерения энергии
МВтэ	Мегаватт электрической мощности, единица измерения энергии
млн	Миллион
млрд	Миллиард
м/р	Месторождение
НБС	Национальный банк Сербии
НПЗ	Нефтеперерабатывающий завод
НТЦ	Научно-технический центр
ОАО	Открытое акционерное общество
ООО или о.о.о.	Общество с ограниченной ответственностью
ОЭСР	Организация экономического сотрудничества и развития
ПАО	Публичное акционерное общество
СД	Совет директоров
СОСА	Совет Общего собрания акционеров

Сокращение	Значение
СУГ	Сжиженный углеводородный газ
т.н.э.	Тонн нефтяного эквивалента
тыс.	Тысяч
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
ФКК	Флюид-каталитический крекинг
ФРС	Федеральная резервная система
ЭТБЭ	этил-трет-бутиловый эфир

Отчет включает в себя заявления о неизвестных будущих событиях. К заявлениям о неизвестных будущих событиях относятся заявления, не являющиеся историческими фактами, заявления о намерениях и ожиданиях НИС Группы относительно результатов финансово-хозяйственной деятельности, финансового состояния и ликвидности, роста, стратегий и сегментов бизнеса, в которых НИС Группа работает. С учетом того, что затрагивают события и зависят от обстоятельств, которые с определенной вероятностью могут произойти в будущем, данные заявления охватывают риски и неопределенности, включая, но не ограничиваясь рисками и неопределенностями, выявленными НИС Группой в иных документах, находящихся в открытом доступе. НИС Группа не гарантирует, что события, описанные в упомянутых заявлениях, произойдут в будущем и, что фактические результаты финансово-хозяйственной деятельности, финансовое состояние и ликвидность, а также развитие бизнес-направлений, в которых НИС Группа работает, существенно могут отличаться от данных, описанных в заявлениях о неизвестных будущих событиях. Более того, если результаты финансово-хозяйственной деятельности, финансовое состояние и ликвидность НИС Группы, в т.ч. развитие бизнес-сегментов, в которых НИС Группа работает, будут совпадать с показателями, изложенными в заявлениях, такие результаты и развитие не являются индикативными в отношении будущих результатов и развития. Информация, раскрытая в настоящем Отчете, была действительна на момент его составления и подлежит изменениям без предварительного уведомления.