

NIS БУДУЩЕЕ
В ДЕЙСТВИИ



2024

**КВАРТАЛЬНЫЙ
ОТЧЕТ ЗА ВТОРОЙ
КВАРТАЛ 2024 ГОДА**

Квартальный отчет «НИС а.о. Нови-Сад» за второй квартал 2024 года представляет собой достоверное отображение деятельности, развития и результатов работы «НИС Группы» во втором квартале 2023 года, а также за первые шесть месяцев 2023 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 второй квартал 2024 года составлен на сербском, английском и русском языках. В случае разночтений преимущественную силу имеет текст на сербском языке.

Квартальный отчет за второй квартал 2024 года доступен и 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	7
Страны присутствия	10
Деловое окружение	16
Анализ результатов	20
Ключевые показатели деятельности	23
Ценные бумаги	42
Корпоративное управление	45
Сделки с аффилированными лицами	46
Человеческие ресурсы	47
Исследование и развитие	51
Финансовая отчетность	52
Отдельная финансовая отчетность (неаудированная)	52
Консолидированная финансовая отчетность	71
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности	89
Контакты	90
Глоссарий	91

Введение

В первом полугодии 2024 года приоритетом Группы НИС была реализация ранее начатых инвестиций в дальнейшее развитие и модернизацию компании. За отчетный период в капитальные проекты было вложено 24,4 млрд динаров, что на 111% превышает инвестиции аналогичного периода 2023 года. Помимо этого, НИС сфокусировался на регулярном обеспечении рынка всеми видами нефтепродуктов во время проведения самого комплексного за всю историю завода, капитального ремонта НПЗ в г. Панчево. В результате выполненных работ обеспечена возможность позиционирования НПЗ как одного из самых современных и экологически самых передовых нефтеперерабатывающих заводов в этой части Европы.

Когда речь идет о финансовых и операционных результатах Группы НИС, то реализация соответствует результатам, ожидаемым с учетом ремонта НПЗ. Объем переработки сырой нефти и полуфабрикатов за первые шесть месяцев 2024 года составил 1,4 млн тонн, что на 29 % меньше по отношению к аналогичному периоду прошлого года. Общий объем реализации нефтепродуктов составил 1,65 млн тонн, то есть на 12 % ниже результатов первого полугодия 2023 года. Общий объем добычи нефти и газа составил 575 тыс. т.э.н., что представляет увеличение на один процент по сравнению с результатами первых шести месяцев 2023 года.

В первом полугодии 2024 года средняя цена на нефть типа «Брент» составляла 84,1 доллар за баррель, что на пять процентов выше средней цены в аналогичный период прошлого года. Чистая прибыль Группы НИС составила 5,3 млрд динаров, в частности, на 61 % меньше по отношению к первому полугодю 2023 года. В этот же период показатель EBITDA снизился на 20% по сравнению с предыдущим годом и составляет 22,8 млрд динаров.

С другой стороны, фактические результаты второго квартала 2024 года показывают существенный рост по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Таким образом, чистая прибыль составила 3,6 млрд динаров, что на 75 % выше результатов второго квартала 2023 года. Показатель EBITDA увеличился на 49% и составил 12,8 млрд динаров; инвестиции в проекты развития, в указанный период, три раза больше инвестиционных вложений прошлого года, а именно 13,9 млрд динаров.

В рамках крупного инвестиционного цикла был выполнен новый проект энергетического перехода Компании. В Цехе по производству питьевой воды «Язак» построена солнечная фотоэлектростанция общей мощностью 620 кВтп, которая введена в эксплуатацию во втором квартале текущего года. Стоимость проекта составляет более полумиллиона евро. На следующем этапе планируется установка солнечных панелей и на другие объекты Компании.

Также, продолжается процесс полной интеграции в НИС компании «ХИП-Петрохемия». Завершена плановая остановка производственных установок «ХИП-Петрохемии», целью которой являлась реализация инвестиционных проектов и текущего обслуживания, которые, в свою очередь, будут способствовать безопасной и надежной работе «ХИП-Петрохемии» в будущем. Планируется продолжение ключевых инвестиционных мероприятий для дальнейшей модернизации установок.

Компания НИС продолжила выполнение социально ответственных программ и мероприятий, значимых для сообщества и молодежи. В рамках программы «Сообществу сообща» был объявлен новый конкурс по финансированию проектов в ключевых муниципалитетах в регионах присутствия НИС. Фокусом цикла, проводимого в этом году под лозунгом «Сообща для зеленой энергии», являются вложения в возобновляемые источники энергии. Компания намерена вложить в данную область 144,5 млн динаров. Также, согласно результатам исследования «TalentX», проведенного группой сайтов для трудоустройства Poslovi.Infostud, НИС снова вышел в первую тройку ведущих работодателей в Сербии.

27 июня 2024 года состоялось XVI очередное заседание Общего собрания акционеров НИС, на котором было принято решение о выплате акционерам дивиденды за 2023 год, в размере 10 478 261 304 динаров брутто.

НИС продолжает вкладывать усилия в улучшение финансовых и операционных результатов, а также в выполнение инвестиционного цикла, с особым акцентом на дальнейшем энергетическом переходе и реализации своей «зеленой повестки».

Отчет управления о деятельности

Важные события

Январь

Начало реализации пилотного проекта оплаты на кассе самообслуживания в ССГ, и рассмотрение ССГ возможности реализации данного проекта. Пилотный проект на данный момент реализуется на АЗС «Блок 45»

Представлены результаты деятельности Группы НИС в 2023 году

Стартовал четвертый сезон программы трудоустройства молодежи «NIS Energy»

Февраль

Подготовка к капитальному ремонту

НПЗ Панчево получил новое интегрированное разрешение в области ООС по комплексному предотвращению и контролю загрязнений (IPPC)¹

Начало реконструкции АЗС «Приеполе» со сносом существующего объекта

Исполнилось 15 лет со дня создания программы социальной ответственности «Сообщества сообща»

Март

Продолжена добыча на эксплуатационном месторождении в Боснии и Герцеговине

Проведение капитального ремонта на НПЗ Панчево – самого сложного и масштабного за всю историю НПЗ

Представители НИС приняли участие в стратегически важных панелях бизнес-форума Копаоник

Стартовала новая программа стажировок студентов НИС Академии

НИС лауреат премии «Благотворитель» за 15 лет вклада в развитие общества

По данным опроса «Youth Speak Voice», НИС является лидером бизнеса на сербском рынке

Апрель

Проведен капитальный ремонт на НПЗ Панчево

Министр горного дела и энергетики в Правительстве Сербии Дубравка Джедович Ханданович посетила НПЗ в Панчево

Продолжается строительство газосборного пункта «Валево 5», завершён снос ГСП «Валево 1»

В период ремонта НПЗ Панчево был обеспечен импорт всех видов нефтепродуктов в объеме, соответствующем планам Downstream

В течение данного периода было обеспечено непрерывное обеспечение клиентов на рынке Республики Сербии всеми видами нефтепродуктов

Представлены результаты деятельности НИС за 1-й квартал 2024 года

Установлено сотрудничество между Университетом обороны и компанией НИС

Май

Идет реализация проекта реконструкции подъездного пути на НПЗ Панчево

Компания НИС участвовала на Международной сельскохозяйственной выставке в г. Нови Сад, где представила свои усилия и достижения в области устойчивого развития

Июнь

За первые шесть месяцев пробурено 23 эксплуатационные скважины и 2 разведочные скважины в Сербии, а введено в эксплуатацию 22 эксплуатационные скважины в Сербии, 1 разведочная скважина в Сербии и 2 эксплуатационные скважины в Румынии.

¹International Sustainability & Carbon Certification является международно признанным стандартом устойчивого контроля над биомассой и биотопливом.

На основании договора на реализацию 2D-проектов с Турецкой национальной компанией ведется сбор сейсмических данных на лицензионном участке в Турции

Проведена закупка роботизированных буровых станков «Тесла» и «Пупин». На месторождении Кикинда запущен в работу первый из них – Тесла

Выполнен капитальный ремонт газоперерабатывающего завода в Элемире

Завершение реконструкции «АЗС Приеполе-2»

Начало частичной реконструкции магазина АЗС «Велики Мокри Луг-1»

Началась опытно-промышленная эксплуатация солнечной электростанции на территории фабрики питьевой воды «Язак»

НИС снова вошел в число трех самых привлекательных работодателей в Сербии по результатам исследования TalentX, которое провела группа сайтов по трудоустройству Poslovi.Infostud.

Компании НИС вручена благодарственная грамота Фонда талантливых студентов Университета г. Нови Сад за многолетнюю поддержку и предоставление стипендий студентам.

Опубликован Отчет об устойчивом развитии за 2023 год

Собрание акционеров НИС а.о. В Нови-Саде провело XVI очередное заседание, на котором, среди прочего, было принято решение о выплате акционерам дивидендов за 2023 год.

Группа НИС

Группа НИС – одна из крупнейших вертикально-интегрированных энергетических систем в Юго-Восточной Европе, самым ценным ресурсом которой является команда, состоящая примерно из около 13 500 сотрудников². 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. Основной деятельностью являются разведка, добыча и переработка нефти и природного газа, сбыт широкого ассортимента нефтяной и газовой продукции, а также реализация проектов в энергетическом и нефтехимическом секторах.

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.

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.

Группа НИС стремится к улучшению охраны окружающей среды и выделяет значительные средства на реализацию экологических проектов, направленных на улучшение состояния окружающей среды. Фокусом внимания НИС в области производственной безопасности остаются отсутствие вреда людям и окружающей среде при выполнении работ.

Направления деятельности

Бизнес-деятельность Группы НИС организована в рамках материнской компании «НИС а.о. Нови-Сад», через Блок «Разведка и добыча» и Downstream. 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 выбросы углекислого газа в атмосферу, за счет чего достигаются не только бизнес-эффекты, но и

²В том числе сотрудники «ХИП-Петрохемија» о.о.о. Панчево.

значительные экологические выгоды. В 2023 году газоперерабатывающий завод в Элемире отметил свое 60-летие.

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.

Downstream

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

Переработка

В 2023 году исполнилось 55 лет с начала производства на НПЗ Панчево. Сегодня этот завод является одним из самых современных и экологически развитых перерабатывающих предприятий региона с максимальной проектной мощностью 4,8 млн тонн в год. В модернизацию НПЗ с 2009 года инвестировано свыше 800 млн евро, из которых значительные средства выделены на проекты по охране окружающей среды. 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, а капитальным проектом нового этапа является реконструкция установки каталитического крекинга (ФКК) и строительство нового комплекса по производству ЭТБЭ (высокооктановых компонентов бензина), которое началось в 2021 году. Кроме того, на НПЗ постоянно проводятся мероприятия по поиску дополнительных мер по повышению эффективности и снижению затрат, а также проекты в области цифровизации.

Приоритетом Блока «Переработка» в первом полугодии 2024 года было проведение капитального ремонта, с предварительным созданием необходимых запасов нефтепродуктов для регулярного обеспечения рынка в период ремонта.

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. В рамках этой цели в 2023 году, среди

прочего, открыта АЗС «Соколичи-2», второй розничный объект НИС на автомагистрали «Милош Велики». Тем самым компания способствует развитию дорожной инфраструктуры в Республике Сербия. 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 бункерочный 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, в том числе 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 (ФЭС) на автозаправочных станциях НИС. До конца декабря 2023 года завершено строительство на 45 автозаправочных станций, при этом в конце второго квартала 2024 года, ФЭС на 44 АЗС в работе. В 2024 году будет продолжено строительство фотоэлектрических станций и 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-Петрохемия» в настоящее время - более 600 тыс. тонн нефтехимической продукции в год.

Страны присутствия

Одной из стратегических целей НИС является развитие бизнеса и усиление конкурентоспособности на региональном рынке. Именно поэтому, помимо Сербии, бизнес НИС развивается и в соседних странах, а региональная экспансия осуществляется по двум основным направлениям – в Румынии и Боснии и Герцеговине в сфере разведки и добычи нефти и газа и розничная деятельность 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 Сербию.</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

Обострение геополитической ситуации в результате событий украинского кризиса привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. Регулярные изменения и усиления санкционных режимов, могут оказывать влияние на деятельность Группы.

В настоящее время 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.

В Группе внедрены внутренние процедуры по обеспечению санкционного комплаенса.

Их основной целью является устранение рисков и потенциальных факторов, которые могут негативно сказаться на деятельности Общества в рамках взаимодействия с контрагентами, в отношении которых введены международные запреты и ограничения (санкции).

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).

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 окружение³

Мир⁴

По оценкам экспертов, в первой половине 2024 года мировые запасы сырой нефти сократились на 0,5 млн баррелей в сутки и упадут на 0,7 млн баррелей в сутки во второй половине 2024 года. О чем ассоциация заявила на заседании, состоявшемся в начале июня что он сохранится на нынешнем уровне как минимум до конца сентября. *OPEC+* (*The Organization of the Petroleum Exporting Countries*) в настоящее время рассматривает возможность продления большей части своих глубоких сокращений добычи нефти до 2025 года, чтобы поддержать рынок на фоне умеренного роста спроса (особенно в Китае, крупнейшем импортере нефти), высоких процентных ставок и роста добычи конкурентов в США. В заявлении, опубликованном по итогам встречи, говорится, что общий объем добычи сырой нефти странами *OPEC+* с 1 января по 31 декабря 2024 года должен быть сокращен до уровня 40,46 млн баррелей в сутки. Наиболее важной частью сделки является решение Саудовской Аравии сократить добычу еще на миллион баррелей в день.

Независимо от ограничений собственной добычи, *OPEC+* утверждает, что спрос на нефть и газ будет продолжать расти после 2030 года. Инвесторы, которые продвигают доступную энергию, независимо от последствий, связанных с климатом, и которые видят многочисленные возможности для добычи нефти и газа во всем мире, разделяют точку зрения того же мнения. В партнерстве с правильными инвесторами Африка может заработать серьезные состояния на газе, который становится ключевым и прибыльным ресурсом. Новые площадки по производству СПГ также появляются в Юго-Восточной Азии.

В то же время декарбонизация, судя по всему, не продвигается так, как нам нужно, поскольку нам необходимо гораздо большее глобальное участие, учитывая, что, по данным Энергетического института, глобальные выбросы вырастут на 2,1% в 2023 году, и что наблюдается увеличение добычи газа. факельное сжигание на производственных месторождениях.

Очевидно, что нефтегазовая отрасль должна продолжать стремиться к повышению эффективности, продолжать развивать такие технологии, как *CCS* (*Carbon capture and storage*), и, как и *OPEC+*, продолжать напоминать широкой общественности, что потребность в углеводородах является реальностью в обозримом будущем.

В последнем прогнозе Goldman Sachs полагают, что мировой спрос на нефть будет расти как минимум до 2034 года. Они прогнозируют, что спрос на нефть вырастет до 108,5 миллионов баррелей в день в 2030 году и достигнет пика в 2034 году и составит 110 миллионов баррелей в день. Goldman Sachs заявляет, что спрос на нефть будет высоким до 2040 года.

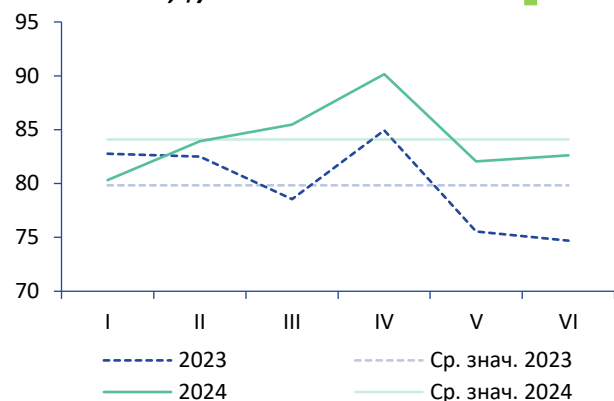
³Источник данных за Мир, Цену на нефть и Макроэкономические тенденции: Отчеты ММФ, *World Oil*, *Financial Times*, *Bloomberg*, *Reuters*, ЕС комиссия. Источники данных для Сербии: Отчеты НБС, ТППС, статьи в газете: Данас, Блиц Бизнес, НИН.

⁴Источник: *EIA*, *OPEC*, *Oil&Gas Journal*, *IHS*, *Wood Mackenzie*.

Цена на нефть

И во втором квартале 2024 года цены на нефть колебались в довольно широком диапазоне: максимальная цена за баррель во втором квартале, достигнутая в начале апреля в размере 93,3 доллара за баррель, была почти на 23% выше минимальной цены в 75,9 доллара за баррель, зафиксированной в начале июня. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года максимальная цена выросла на 5,8% (по сравнению с 88,2 доллара за баррель), а минимальная - на 4,8% (по сравнению с 72,5 доллара за баррель). Средняя квартальная цена выросла на 8,9% (85 долларов по сравнению с 78 долларов за баррель).

Движение цены на нефть типа «Brent Dtd»⁵, \$/bbl



↑ +5%

Цены на нефть, зафиксированные 12 апреля, достигли семимесячного максимума, отчасти из-за опасений, что растущая напряженность на Ближнем Востоке может привести к сокращению поставок. Кроме того, аналитики полагали, что рост цен на нефть стал результатом "наращивания оборотов" в предыдущие несколько недель (постоянные взаимные атаки на нефтеперерабатывающие заводы в Украине и России, нападения на суда в Красном море), а также того факта, что восстановление добычи нефти в США идет медленнее, чем ожидалось, поскольку очень холодная погода частично остановила производство в январе.

EIA ожидает, что средняя цена нефти «Brent» достигнет 89 долларов за баррель во второй половине года из-за сокращения запасов нефти. A Bank of America ожидает роста цен, который поднимет среднегодовую цену на нефть до 86 долларов за баррель. Есть и разные мнения, т.к. ожидания падения цены к концу года и снижения цены в среднем до 83 (JP Morgan Chase) и даже 81 доллара за баррель (Goldman Sachs).

При рассмотрении полугодичных цен все наблюдаемые параметры выше показателей за аналогичный период прошлого года: средняя цена выросла на 5,7% (84,2 доллара по сравнению с 79,6 доллара за баррель), а максимальная (93,2 доллара по сравнению с 88,2 доллара за баррель) и минимальная (75,8 доллара за баррель по сравнению с 71,1 доллара за баррель) выросли на 5,8%.

Макроэкономические тенденции

В своем последнем отчете МВФ прогнозирует, что мировая экономика вырастет на 3,2% в 2024 году и на 3,3% в 2025 году. Восстановление экономической активности в 2024 году поддерживается высоким уровнем частного потребления в ключевых экономиках. Глобальное снижение инфляции в мире замедлилось из-за инфляции в секторе услуг. МВФ рекомендует, чтобы приоритетом для законодательных органов было восстановление стабильности цен и устранение последствий недавних кризисов. По мнению МВФ, центральным банкам следует проявлять осторожность в отношении преждевременного смягчения денежно-кредитной политики и оставаться открытыми для дополнительного ужесточения, если это окажется необходимым.

Европейский центральный банк не исключает возможности того, что может начать смягчать денежно-кредитную политику, но динамика этого смягчения будет зависеть от дальнейшей динамики инфляции, экономической активности и ситуации на рынке труда. В июне ЕЦБ снизил базовые процентные ставки на 0,25%, таким образом, ключевая процентная ставка составляет 4,25% (по депозитам с льготными условиями ставка составит 3,75%, а по кредитам с льготными условиями - 4,5%). Долгожданное снижение базовой процентной ставки ЕЦБ, как правило, переносится на все остальные процентные ставки по долгам в евро за счет снижения ставки Euribor, что облегчит выдачу кредитов, индексируемых в евро в Республике Сербия.

Хотя ограничительная денежно-кредитная политика привела к снижению инфляционных ожиданий, с другой стороны, высокий рост заработной платы продолжал оказывать давление на цены в ЕС, поэтому до следующего года инфляция останется выше целевого уровня в 2%. Инфляция в ЕС снизилась на 2,5% с сентября 2023 года. Наибольший вклад в уровень инфляции в еврозоне внесли услуги (+1,83%), затем

⁵Источник: Platts.

продукты питания, алкоголь и табак (+0,51%), неэнергетические промышленные товары (+0,18%) и энергоносители (+0,04%).

В настоящее время ЕЦБ прогнозирует инфляцию в еврозоне в этом году на уровне 2,5%, а в 2025 году - на уровне 2,2%. Прогнозы роста ВВП еврозоны на этот год составляют 0,9% и 1,4% на 2025 год.

Июльский отчет Федеральной резервной системы США (ФРС) обнадежил аналитиков, поскольку данные по инфляции оказались лучше ожиданий и предсказывают, что ФРС может снизить ставки в преддверии своего сентябрьского заседания.

Тем не менее, даже если ФРС дважды снизит ставки в этом году с 4,75% до 5%, они все равно будут выше, чем были с 2007 по 2022 год.

И Всемирный банк настроен оптимистично, когда речь идет о росте мировой экономики, и в своем июньском отчете повысил свой прогноз, оценив, что в этом году он составит 2,6%, то есть столько же, сколько и в 2023 году. Повышение прогноза в значительной степени основано на более быстром, чем ожидалось, восстановлении экономики США в 2024 году.

Однако даже после пересмотренного в сторону повышения прогноза роста, кажется, что глобальный рост остается медленным, поскольку он на 0,5% ниже среднего показателя за период 2010-2019 гг. Инфляция значительно снизилась с 7,2% в 2022 году до 4,9% в прошлом году, при прогнозе на 2024 год на уровне 3,5%.

Сербия⁶

Исполнительный совет Международного валютного фонда (МВФ) завершил третий, предпоследний пересмотр в рамках соглашения с Сербией. В отчете положительно оценены результаты, достигнутые в рамках реализации согласованной с МВФ программы: ускорение роста ВВП, снижение инфляции, уменьшение дефицита текущего счета платежного баланса и доли государственного долга в ВВП, а также установление энергетической стабильности.

Национальный банк Сербии принял решение продолжить смягчение денежно-кредитных условий, снизив базовую процентную ставку на 25 основных баллов, до уровня 6%. Также снижены ставки по депозитам (до 4,75%) и кредитам (до 7,25%) с льготными условиями. НБС ожидает, что рост кредитной активности превысит 5% к концу этого года и в 2025 году.

В годовом исчислении инфляция в Республике Сербия вернулась к уровню 4,5% в мае, когда месячный уровень инфляции зафиксирован на уровне 0,4%. Дальнейшее снижение цен также зафиксировано в июне, когда по сравнению с тем же месяцем прошлого года потребительские цены выросли на 3,8%, в то время как месячные цены выросли на 0,1%. С начала года инфляция составила 2,3%.

Реальный рост ВВП Сербии за первые пять месяцев 2024 года составил 4,3% по сравнению с ростом за аналогичный период прошлого года. Зафиксировано снижение общего объема внешнеторгового оборота. В годовом исчислении промышленное производство сократилось на 1,1%, а экспорт товаров - на 3,3%.

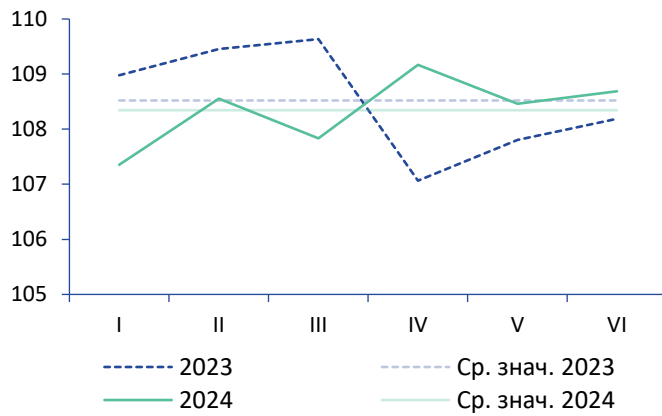
В первом квартале 2024 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года увеличилась занятость населения, в то время как число безработных и лиц и лиц, не входящих в состав рабочей силы, сократилось. Уровень занятости (50,9%) увеличился на 1,4%, в то время как уровень безработицы (9,4%) снизился на 0,6%. Занятость в первом квартале 2024 года увеличилась на 0,6% по сравнению с последним кварталом прошлого года, а уровень безработицы вырос на 0,3%.

Средняя заработная плата (брутто) за апрель 2024 года составила 133 356 РСД, в то время как средняя заработная плата без учета налогов и взносов (нетто) составила 96 614 РСД. Средняя чистая заработная плата в апреле 2024 года составила 73 928 РСД (50% работников получили заработок в размере, превышающем указанную сумму). Рост валовой заработной платы в период с января по апрель 2024 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года составил 15,1% в номинальном, т.е. 9,1% в реальном выражении, в то время как средняя чистая заработная плата выросла на 15,0% в номинальном выражении или на 9,0% по факту.

⁶Источник: НБС, РЭС, ТППС, статьи из газет.

Динамика курса долл. США к динару⁷

↓ -0,2%



- Среднее значение курса доллара США к динару за первые шесть месяцев 2024 года ниже на 0,2 динара, что на 0,2% меньше среднего значения курса за аналогичный период 2023 года.
- За первые шесть месяцев 2024 года курс доллара США к динару вырос/ снизился на 3,7 динара или на 3%.
- За первые шесть месяцев 2023 года курс доллара США к динару снизился на 2,3 динара или на 2%.

⁷Источник: НБС.

Анализ результатов

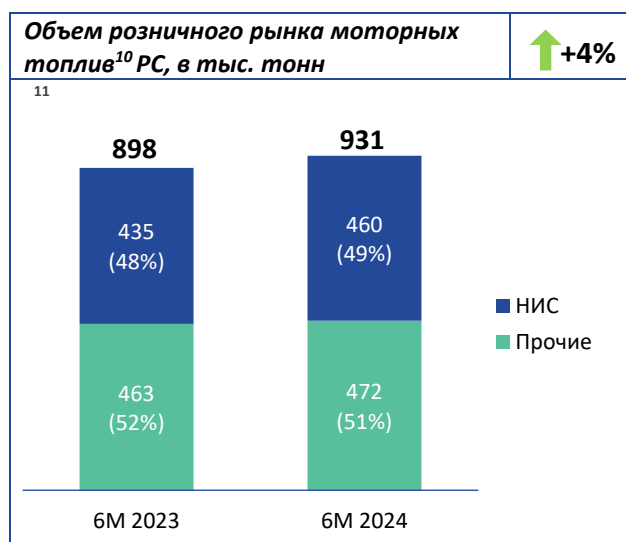
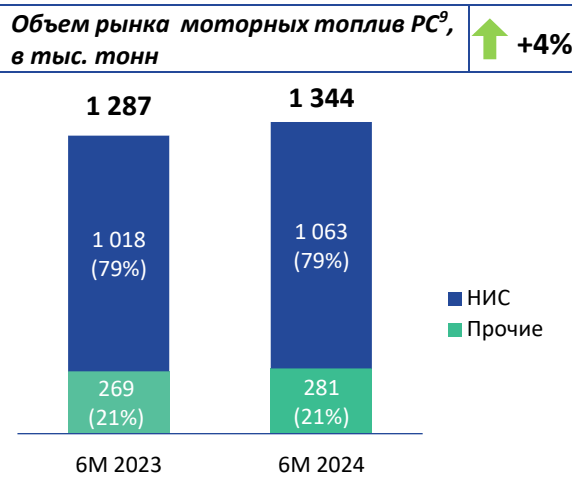
Положение на рынке⁸

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

Положение на рынке Сербии

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

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



Розничные продажи: За первые шесть месяцев 2024 года потребление выросло на 3,7% по сравнению с 2023 годом. Доля НИС является существенной. Действует предусмотренная регламентом льготная цена для снабжения фермеров, которая, особенно в периоды значительной разницы с базовой розничной ценой, положительно сказывается на доле НИС. В связи с крупными спортивными мероприятиями в Германии несколько изменилась динамика транзитного сезонного транспорта.

В 2024 году компания НИС успешно завершила запланированный ремонт НПЗ Панчево. В период ремонта НИС обеспечила надежное снабжение рынка Сербии нефтепродуктами по всем каналам сбыта.

⁸Источники 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.

⁹Данные за первых шесть месяцев 2024 года представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

¹⁰Объем 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 первых шесть месяцев 2024 года представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

¹¹Розничные продажи другим участникам рынка обеспечиваются оптовиками НИС и другими участниками оптового рынка Сербии.

Положение на рынках Боснии и Герцеговины, Болгарии и Румынии

Босния и Герцеговина

В 2024 году в Боснии и Герцеговине сохраняется тенденция к восстановлению потребления моторного топлива, а также сбыта в рознице по сравнению с предыдущим годом.

Министерство торговли Федерации Боснии и Герцеговины работает над цифровизацией системы мониторинга и контроля цен на нефтепродукты, а также над разработкой нового приложения для смартфонов. Цифровизация системы является важной, поскольку она содержит данные о ценах и запасах нефти и нефтепродуктов на всех автозаправочных станциях Федерации Боснии и Герцеговины. На основе этих данных федеральные ведомства и учреждения контролируют правильность данных об уплаченных налогах на нефтепродукты. У приложения более 250 000 пользователей, которые в любое время могут получить информацию о ценах на топливо на АЗС.

Компания Hifa-Oil из г. Тешань подала в Министерство территориального планирования, строительства и экологии Республики Сербской запрос на выдачу экологического разрешения для терминалов в Брезичанах вместимостью 15 000 тонн. Компания Hifa-Oil объявила, что вскоре после приобретения они начали инвестировать в терминалы и что железнодорожные пути, которые являются их частью, также были отремонтированы.

Ассоциация работодателей Федерации Боснии и Герцеговины объявила, что в принципе поддерживает принятие Регламента об обязательной маркировке жидкого нефтяного топлива в БиГ и регулирование этих вопросов в соответствии с нормативными актами в области внешнеторговой политики Боснии и Герцеговины, которые касаются стандартизации и контроля качества. Качество жидкого нефтяного топлива, но настаивает на его доработке и на большем участии экспертов и заинтересованной общественности в подготовке окончательного текста документа.

После отмены постановления, запрещающего экспорт дизельного топлива из Сербии, который существенно затруднял снабжение розничной сети НИС и препятствовал поставкам оптовым клиентам, снабжение рынка нормализовалось со второго квартала прошлого года.

Сеть АЗС НИС в Боснии и Герцеговине насчитывает 41 АЗС (и 1 АЗС в режиме DODO).

В первом полугодии 2024 года доля НИС на общем рынке моторного топлива составила 22,5%, а на розничном рынке – 11,1%.

Болгария

Запрет на импорт российской нефти затрагивает НПЗ «Лукойл Нефтохим», расположенный к западу от черноморского портового города Бургас. НПЗ принадлежит российскому нефтяному и горнодобывающему гиганту «Лукойл». Российская сырая нефть будет заменена импортной нефтью из Казахстана, Ирака и Туниса. Запрет на импорт в Болгарии введен в конце 2023 года, несмотря на специальное исключение из санкций Европейского союза в отношении России, которое позволило бы Болгарии продолжать импорт российской нефти до 1 октября этого года

«Лукойл», ссылаясь на плохое отношение со стороны властей Софии, объявил о готовности продать свой нефтеперерабатывающий завод в Бургасе - крупнейший в Юго-Восточной Европе.

В первой половине 2024 года в Болгарии зафиксировано восстановление оборота моторного топлива, а также оборота в рознице по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

В первом полугодии 2024 года НИС в Болгарии управлял сетью из 23 АЗС.

В первом полугодии рыночная доля НИС на общем рынке моторного топлива составила 1,9%, а на розничном рынке – 2,3%.

Румыния

OMV Petrom запускает масштабную инвестиционную программу и программу модернизации НПЗ Петробрази стоимостью около 2 млрд. евро до 2030 года, которая превратит нефтеперерабатывающий завод в современное промышленное предприятие, способное производить как традиционные виды топлива, так и самое современное биотопливо. НПЗ Петробрази в настоящее время обеспечивает около 30% потребностей Румынии в топливе. OMV Petrom недавно объявила о решении инвестировать около 750 млн евро в производство экологически чистого авиационного топлива (SAF) и возобновляемого

дизельного топлива (HVO), а также в две установки по производству экологически чистого водорода. Таким образом, начиная с 2028 года, компания сможет производить до 250 000 тонн биотоплива в год.

Компания OSCAR Downstream планирует открыть первую автозаправочную станцию под брендом OSCAR в Румынии во второй половине 2024 года. Компания владеет семью складами, четыре из которых являются гринфилд-инвестициями и, кроме того, располагает сетью из более чем 110 распределительных пунктов по всей стране: 30 собственными АЗС для клиентского сегмента B2B под брендом OSCAR Drive и более чем 80 франчайзинговыми АЗС под брендом RO концепции OSCAR для клиентов B2C.

Компания Rompetrol Rafinare, входящая в KMG International Group, ввела в эксплуатацию два современных реактора, входящих в состав установки гидроочистки вакуумных дистиллятов (HDV), на НПЗ Петромидия, которые должны достичь оптимальных рабочих параметров в кратчайшие сроки, сообщила компания. В рамках недавно завершеного ремонта осуществлены инвестиции в размере около 16 млн долларов. Замена реакторов является одним из наиболее важных проектов, реализованных в ходе реорганизации. В общей сложности в проекты модернизации НПЗ Петромидия, крупнейшего в своем роде в Румынии, инвестировано около 85 млн долларов.

В первом полугодии 2024 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, в Румынии наблюдается восстановление рынка моторных топлив, а также объема розничных продаж.

У НИС в Румынии 19 АЗС. Доля НИС на рынке моторных топлив составляет 0,5%, а на розничном рынке – 0,8%.

Ключевые показатели деятельности

Q2 2023	Q2 2023	Δ^{12}	Показатель	Единица измерения	6М 2024	6М 2023	Δ^{13}
84,9	78,4	+8%	Brent Dtd	долл. США/барр	84,1	79,8	+5%
112,0	91,0	+23%	Выручка от продаж	млрд РСД	198,4	186,9	+6%
3,6	2,0	+75%	Чистая прибыль	млрд РСД	5,3	13,7	-61%
12,8	8,6	+49%	ЕБИТДА ¹⁴	млрд РСД	22,8	28,5	-20%
7,2	-22,4	рост	ОСФ	млрд РСД	9,8	-4,8	рост
13,9	5,1	+175%	CAPEX ¹⁵	млрд РСД	24,4	11,6	+111%
64,4	56,7	+14%	Обязательства по налогам и другим обязательным платежам ¹⁶	млрд РСД	118,1	107,0	+10%
579,6	553,2	+5%	Общая задолженность перед банками ¹⁷	млн евро	579,6	553,2	+5%
1,6	1,8	-10%	LTI ¹⁸	число	1,6	1,8	-10%

¹²Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

¹³Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

¹⁴ЕБИТДА = Прибыль от продаж (без акцизов) – расходы на запасы (нефть, нефтепродукты и прочие продукты) – операционные расходы (ОРЕХ) – прочие расходы, на которые может влиять менеджмент.

¹⁵Значения CAPEX приведены без учета НДС.

¹⁶Налоги, 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.

¹⁷Общая задолженность перед банками (*total indebtedness*) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 30.06.2024г. – 579,6 млн евро общего долга на основании кредитов, при этом долга по аккредитиву не было.

¹⁸Lost 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 30 июня 2024 года).

Операционные показатели

Разведка и добыча

Ключевые показатели

Q2 2024	Q2 2023	Δ ¹⁹	Показатель	Единица измерения	6М 2024	6М 2023	Δ ²⁰
286	288	-1%	Добыча нефти и газа ²¹	тыс. т.н.э.	575	571	+1%
199	201	-1%	Добыча отечественной нефти ²²	тыс. тонн	402	400	+1%
2,0	0,9	+109%	LTIF ²³	число	2,0	0,9	+109%
10,5	7,5	+39%	ЕБИТДА	млрд РСД	20,4	14,5	+40%
5,4	3,9	+38%	CAPEX ²⁴	млрд РСД	10,5	8,9	+18%

Основной целью Блока «Разведка и добыча» в первом полугодии 2024 года стало выполнение плана по добыче углеводородов и повышение эффективности геолого-технологических мероприятий.

Во втором квартале 2024 года достигнут общий объем добычи нефти и газа в размере 269,5 тыс. условных тонн на месторождениях Сербии. Общий объем добычи за второй квартал 2024 года, с учетом концессий составляет 285,6 тыс. условных тонн. Итого за первые шесть месяцев 2023 года в Сербии 575,1 тыс. т.н.э.

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 рамках эксплуатационного бурения активно проводилась дополнительная разведка и установление пределов насыщения нефтью на активных месторождениях и загущение сети скважин.

Во втором квартале 2024. успешно пробурено и введено в эксплуатацию 13 новых нефтяных скважин (эксплуатационные и разведочные) в Сербии, при этом достигнут средний прирост в 4,8 т/сутки по скважине. Всего с начала 2024 года в результате разведочного бурения добыто 10,6 тысячи тонн нефти.

Во втором квартале 2024 года успешно проведены геолого-технические мероприятия на 43 скважинах с удовлетворительным средним приростом.

Во втором квартале 2024 года, после применения технологии РИР введено в эксплуатацию 17 скважин и достигнут средний прирост 1,6 т/сут, большая часть операций проводилась на нефтяном месторождении Велебит.

Во втором квартале 2024 года, после перевода на новый продуктивный пласт введено в эксплуатацию 11 скважин со средним приростом 5,9 т/сут, а всего проведено 12 интенсификаций, с приростом 1,1 т/сут, при этом из неактивного фонда подготовлено к работе всего 3 скважин с приростом 2,3 т/сут.

Разведочное бурение и испытание скважин

Во втором квартале 2024 г. начато бурение одной и завершено бурение двух нефтяных скважин. До конца года запланировано бурение и испытание четырех газовых скважин и испытание двух нефтяных скважин. Также запланировано дополнительное испытание старых скважин — одной нефтяной и двух газовых.

¹⁹ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

²⁰ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

²¹ В добычу отечественной нефти включен и газолин, а в добыче газа взята коммерческая добыча газа и жидкие углеводороды (легкие конденсаты).

²² С газолином.

²³ 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 30.06.2024г.

²⁴ Финансирование, без учета НДС.

2D/3D сейзмика

В целях расширения портфеля проектов за счет новых скважин-кандидатов на разведочное бурение проводятся комплексные работы по повторной интерпретации сейсмических данных 2D и 3D, полученных в предыдущий период.

Лицензионные обязательства

Во 2-м квартале 2024 года в целях проведения дополнительных работ заключено Дополнительное приложение № 1 к проекту геологоразведочных работ на нефть и газ на лицензионном участке, и Краевой секретариат по энергетике, строительству и транспорту выдал одно разрешение на проведение геологоразведочных работ.

В течение первой половины текущего года в Краевой секретариат по энергетике, строительству и транспорту была подана следующая документация:

- Окончательная отчетность и годовая отчетность о геологоразведочной деятельности в соответствии с Законом о горнодобывающей промышленности и геологической разведкой на эксплуатационных месторождениях нефти и газа;
- Уведомление о начале проведения геологоразведочных работ в соответствии с Законом в целях продолжения разведки нефти и газа на эксплуатационных месторождениях «НИС а.о. Нови Сад» (реализовано 3 геологоразведочных проекта);
- Дополнительная документация по 4 эксплуатационным месторождениям в целях получения разрешения на проведения горных работ на 14 эксплуатационных месторождениях;
- Запрос на выдачу разрешения на горные работы на эксплуатационном месторождении в районе Северный Банат в марте текущего года;
- Запрос на выдачу разрешения на добычу нефти и растворенного газа на существующем эксплуатационном газовом месторождении в районе Средний Банат в течение второго квартала.

Зарубежные проекты

Ключевые события в Румынии за второй квартал 2024 года:

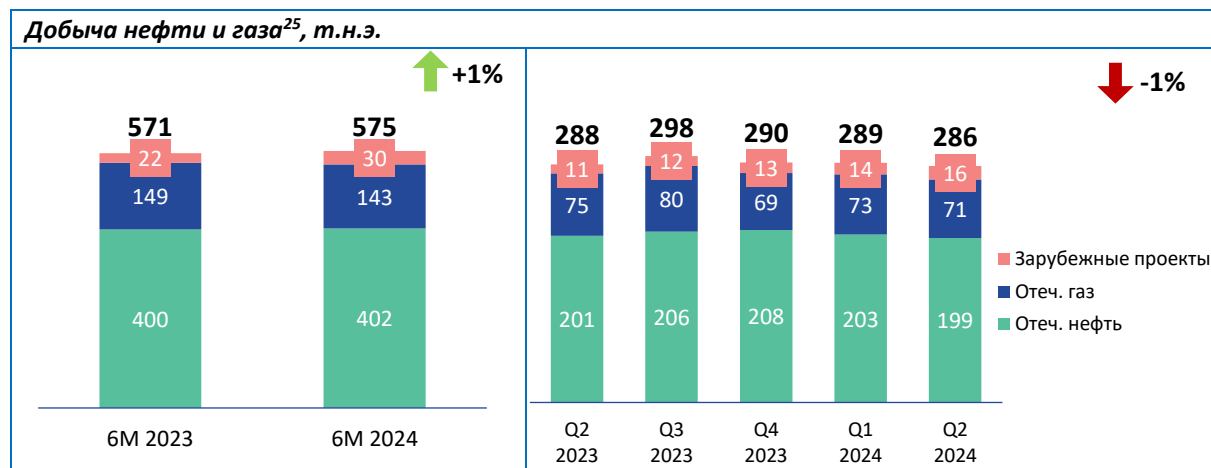
- Проект «Теремия-Север»:
 - ✓ Что касается нефтяной инфраструктуры, во втором квартале 2024 года завершен процесс выбора поставщиков для нефтяной инфраструктуры;
 - ✓ Что касается газовой инфраструктуры, во втором квартале 2024 года получено согласие на доступ к земельным участкам вдоль 100% трассы газопровода, получено разрешение на строительство газовой инфраструктуры (локация юг), а остальные разрешения от государственных органов находятся в стадии получения;
 - ✓ В рамках взаимодействия с NAMR во втором квартале 2024 года получено разрешение на продление срока сжигания газа на скважине Теремия-1006 в ходе испытаний;
 - ✓ Что касается проектной деятельности, проведена детальная экспертиза проекта и анализ альтернативных вариантов.

Ключевые события в Боснии и Герцеговине во втором квартале 2024 года:

- Текущая операционная рентабельность достигнута за счет оптимизации операционных расходов.

Операционные показатели

За первые шесть месяцев 2024 года произведено 575 тыс. т.н.э. нефти и газа, что на 1% больше, чем в аналогичный период прошлого года.



²⁵ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Downstream

Ключевые показатели

Q2 2024	Q2 2023	Δ ²⁶	Ключевые показатели	Единица измерения	6М 2024	6М 2023	Δ ²⁷
762,5	1 019,6	-25%	Объем переработки нефти и полупродуктов ²⁸	тыс. тонн	1 403,3	1 976,1	-29%
902,1	960,4	-6%	Общий объем продаж нефтепродуктов ²⁹	тыс. тонн	1 650,8	1 869,4	-12%
238,5	225,1	+6%	Розница Сербия	тыс. тонн	456,0	431,1	+6%
361,4	340,1	+6%	Опт Сербия ³⁰	тыс. тонн	654,1	684,5	-4%
40,1	38,6	+4%	Розница Зарубежные активы	тыс. тонн	77,6	74,8	+4%
40,2	59,8	-33%	Опт Зарубежные активы	тыс. тонн	78,7	98,4	-20%
189,1	296,8	-36%	Транзит, экспорт и БЕ ³¹	тыс. тонн	307,2	580,6	-47%
716,7	707,2	+1%	Продажа моторных топлив ³²	тыс. тонн	1 311,1	1 322,2	-1%
29,6	32,7	-9%	Производство электроэнергии ³³	МВтч	57,8	71,2	-19%
3,7	9,7	-62%	ЕБИТДА DWS ³⁴	млрд РСД	7,3	23,8	-69%
0,6	3,3	-82%	ЕБИТДА Переработка ³⁵	млрд РСД	2,9	11,7	-75%
4,8	5,2	-7%	ЕБИТДА Сбыт ³⁶	млрд РСД	8,3	9,7	-14%
8,5	1,1	рост	CAPEX DWS ³⁷	млрд РСД	13,6	2,4	рост
6,5	0,4	рост	CAPEX Переработка	млрд РСД	10,5	0,8	рост
1,2	0,5	+124%	CAPEX Сбыт	млрд РСД	1,6	1,4	+22%
1,8	1,7	+3%	LTIF DWS ³⁸	число	1,8	1,7	+3%
1,6	1,1	+39%	LTIF Переработка	число	1,6	1,1	+39%
2,1	2,2	-4%	LTIF Сбыт	число	2,1	2,2	-4%

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

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

²⁸Показанный объем переработки включает объем переработки «ХИП-Петрохемии». Объем переработки за Q2 и 6М 2023 года методологически отличается от Q2 и 6М 2024 года в связи с консолидацией «ХИП-Петрохемии» со второй половины 2023 года.

²⁹Показанный объем сбыта включает оборот нефтехимической продукции «ХИП-Петрохемии». Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Объем сбыта за Q2 и 6М 2023 года методологически отличается от Q2 и 6М 2024 года в связи с консолидацией «ХИП-Петрохемии» со второй половины 2023 года.

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 за период январь – июнь составляет 620,9 МВтч.

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

³⁵ЕБИТДА Блока Переработка включает Энергану на НПЗ Панчево.

³⁶ЕБИТДА Блока Сбыт.

³⁷Финансирование, без учета НДС. Показанный CAPEX Downstream включают CAPEX Блока «Переработка», Блока «Сбыт» Блока «Энергетика» и остальную часть Downstream. С первого квартала 2024 года CAPEX также охватывает и CAPEX «ХИП-Петрохемии».

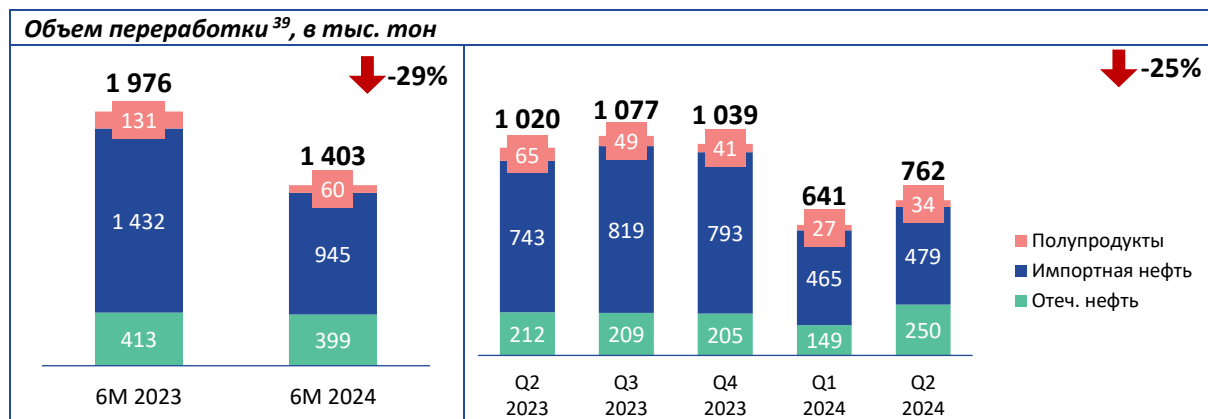
³⁸Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Указанный показатель рассчитывается нарастающим итогом с начала года, а отображаемые данные отражают текущую ситуацию на 30.06.2024г.

Переработка

В фокусе Блока «Переработка в течение первых шесть месяцев 2024 года – капитальный ремонт технологических установок Нефтеперерабатывающего завода Панчево. По объемам и сложности и с учетом модернизации и увеличения количества производственных установок, период ремонта которых наступает в 2024 году, данный капитальный ремонт крупнейший за всю историю НПЗ. Помимо указанной специфики, в целях обеспечения необходимых запасов и беспрепятственного снабжения рынка нефтепродуктами, до ремонта наши ресурсы были сфокусированы именно на производственной деятельности.

В течение первых шесть месяцев 2024 года Блок «Переработка» переработал почти 1 403 тыс. тонн сырья. Финансовый результат EBITDA составил около 2,9 млрд динаров.

Мероприятия и объем переработки



В течение первых шесть месяцев 2024 года Блок «Переработка» свою деятельность приспособил к рыночным условиям, выполняя задачи беспрепятственного обеспечения рынка нефтепродуктами, обеспечения топлива для сельскохозяйственного сезона и создание запасов нефтепродуктов капитальным ремонтом.

Ожидается значительное снижение рисков от отказа оборудования и останова установок в результате ремонта. Будет обеспечена непрерывная работа установок на проектных режимах, с оптимальным использованием необходимых энергоносителей. Время проведения ремонта приспособлено требованиям рынка. Обеспечены достаточные объемы всех видов нефтепродуктов для обеспечения рынка в период остановки НПЗ.

Настоящий ремонт – самый сложный и самый комплексный ремонт за всю историю Нефтеперерабатывающего завода, в том числе и в результате предыдущей модернизации и увеличение числа производственных установок. Стоимость капитального ремонта и инвестиционных проектов составила более 100 млн евро; помимо сотрудников НИС к ремонту были привлечены более 3 тыс. внешних подрядчиков. Объем выполненных работ включил ремонт 34 реакторов и адсорберов, при чем заменили около 850 куб. м катализаторов, отремонтировали 245 сосудов под давлением, 47 компрессоров и насосов, 310 теплообменников, 1 457 трубопроводов, 243 воздушных охладителей и 16 трубчатых печей. Выполнены плановые ремонтные и инвестиционные работы на большинстве технологических установок, при чем было реализовано 12 инвестиционных проектов и значительное количество ППОФ. В результате выполнения работ повышен уровень надежности эксплуатируемых установок, промышленной безопасности и энергетической эффективности НПЗ Панчево.

Значимость проведенного ремонта подтверждается и визитом министра горного дела и энергетики Правительства Сербии Дубравки Джедович Ханданович, состоявшемся в апреле текущего года. Министр посетила участок производства работ и провела встречу с руководством нашей компании на тему капитального ремонта и в связи с другими актуальными вопросами нефтеперерабатывающего комплекса.

³⁹ Данный объем переработки включает объем переработки «ХИП-Петрохемиия». Объем переработки за Q2 и 6М 2023 года методологически отличается от Q2 и 6М 2024 года в связи с консолидацией «ХИП-Петрохемиия» со второй половины 2023 года.

Нефтеперерабатывающий завод в Панчево получил новое интегрированное разрешение в области ООС (IPPC), подтверждающее интегрированный подход завода к комплексному предотвращению и контролю загрязнений. Согласно данному решению, предприятие обязано минимизировать потребление сырья и энергии, выполнять меры по предотвращению выбросов в атмосферу, воду и почву, и управлять отходами в порядке, не представляющем угрозу для здоровья людей и окружающей среды.

Данное разрешение подразумевает, что производственный процесс на НПЗ Панчево в высшей степени соответствует высочайшим отечественным и европейским стандартам в области охраны окружающей среды. Поскольку данный документ представляет собой важнейший документ для оператора в разрезе ООС, после получения данного разрешения НПЗ Панчево признан важным фактором управления условиями окружающей среды.

НПЗ Панчево в области охраны окружающей среды обязан сохранить ответственное отношение в процессе осуществления своей деятельности и при значительных капитальных вложениях, с применением наилучших доступных технологий. Вложения в проекты энергетической эффективности в течение предыдущих периодов внесли значительный вклад в сокращение выбросов парниковых газов.

Выполняется один из важнейших инвестиционных проектов Компании: реконструкция подъездного пути на территории НПЗ Панчево. Настоящий проект подразумевает полную замену нижнего и верхнего строения имеющихся железнодорожных путей и строительство пяти новых ж/д. путей. Цель проекта – полная загрузка сортировочной станции для приема и отгрузки поездов.

Подъездной железнодорожный путь на НПЗ Панчево был построен в 1968 году – в год ввода НПЗ в эксплуатацию, и непрерывно эксплуатируется по сегодняшний день. Значимость подъездных путей на нефтеперерабатывающем заводе подтверждается отгружаемыми объемами (до 14 тыс. вагонов с около 750 тыс. тонн нефтепродуктов). К инициированию проекта реконструкции приступили в связи с необходимостью приведения технического состояния подъездного пути в соответствие с требованиями законодательства, с целью исполнения мер по Плану мероприятий в области HSE, устранения недостатков в сфере безопасности, снижения рисков наступления аварии и увеличения допустимой осевой нагрузки подъездного железнодорожного пути. Выполнение основного объема работ было начато в первом квартале 2024 года.

Блок «Переработка» постоянно реализует мероприятия по внедрению новых и оптимизации существующих мероприятий по повышению эффективности и снижению затрат.

В течение первых шесть месяцев 2024 года достигнут эффект от мероприятий по повышению эффективности в размере 0,45 млрд динаров. Разработан комплекс дополнительных мер «Upside», которые преимущественно направлены на экономию энергопотребления.

Проекты

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

- «Реконструкция ФКК, строительство ЭТБЭ» – Завершена Оценка воздействия на окружающую среду и План управления отходами, согласованный Краевым секретариатом в Нови-Саде. В Краевой секретариат г. Нови-Сада подана заявка на согласование с целью получения разрешения на выполнение подготовительных строительных работ.
- «Проект замены паровой турбины» – Проект полностью согласован, реализован договор на поставку оборудования и услуг, установка введена в эксплуатацию.
- «Проект реконструкции промышленного пути на НПЗ Панчево» – проект утвержден в полном объеме, подписан договор на поставку оборудования и услуг, реализация в процессе.
- «Проект внедрения системы автоматического дозирования маркеров и присадок в моторные топлива на Автоналивной эстакаде НПЗ Панчево» – проект одобрен в полном объеме, подписан договор на поставку оборудования и услуг. Реализация в процессе.
- «Проект реконструкции противопожарной системы на НПЗ Панчево» – ОВОС и план управления отходами согласованы Краевым секретариатом г. Нови-Сад. Подана заявка на проведение технического контроля проекта и ТЭО экспертной комиссией КС НС.
- «Реконструкция здания Лаборатории» – выполняются земляные работы и удаление кабельной проводки. Поставлено около 90% мебели для оснастки объекта.

Сбыт

Точки розничных продаж⁴⁰ и логистика

В настоящее время сбытовая сеть Группы НИС насчитывает более 414 действующих автозаправочных станций. Наибольшее их количество, а точнее 330 торговых точек находится в Республике Сербии (28 из которых работают под брендом GAZPROM). В близлежащих странах, в частности в Боснии и Герцеговине НИС владеет 42 АЗС (32 из которых работает под брендом GAZPROM), в Болгарии – 23 АЗС (все станции работают под брендом GAZPROM), а в Румынии – 19 АЗС (все станции работают под брендом GAZPROM).

В Сербии запланирована реконструкция 9 существующих АЗС и новое строительство/долгосрочная аренда 2 АЗС и программа реновации 11 автозаправочных станций под старым брендом «Газпром». Продолжаются работы по реконструкции склада в Нише.

Программы лояльности и маркетинговые мероприятия

В течение первого полугодия 2024 года в Сербии реализованы акции с целью развития розничных брендов, программ лояльности и повышения объема продаж топлива и сопутствующих товаров на АЗС.

Можно выделить следующие наиболее важные маркетинговые мероприятия, которые ознаменовали первые шесть месяцев 2024 года в Сербии:

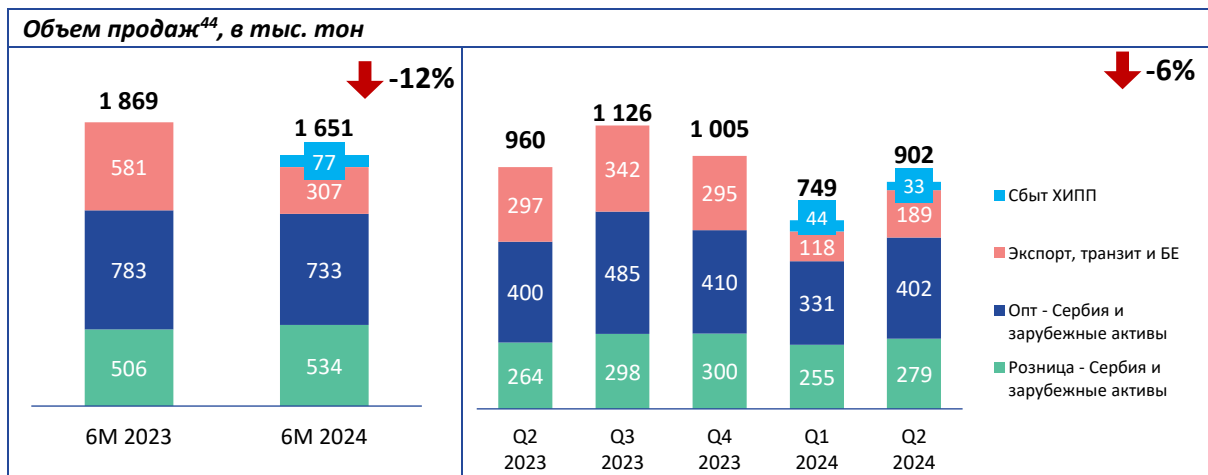
- Приложение Drive.Go – была организована промо-акция с целью привлечения новых членов и продвижения количества скачиваний, для чего была разработана новая визуальная идентичность, с ключевым сообщением «Плати топливо за 30 секунд». Для продолжения промо-акций в предстоящий период автозаправочные станции обеспечены соответствующими рекламными материалами.
- Программа лояльности «Нам по пути» – продолжается активная кампания по привлечению новых виртуальных членов, а также на повторном активировании имеющихся клиентов. Общее число активных пользователей в первом полугодии составило 812 723, имело место 114 334 загрузок приложения и 51 003 новых виртуальных членов в первых шесть месяцев. Размещен модернизированный вид мобильного приложения с дополнительными функциями для пользователей.
- Drive Cafe/Non-fuel сегмент – продвижение предложения продуктов питания в Drive Cafe shop посредством телевидения, онлайн и PR-каналов коммуникации с целью дальнейшего продвижения и укрепления имиджа бренда, вклад в рост продаж «гастро» продукции и кофе. Было организовано PR-мероприятие с целью продвижения нашего самого популярного наименования из программы сопутствующих товаров - кофе. На мероприятии присутствовали лидеры мнения и журналисты, а также представители компании Cafe Vergnano – производителя кофе Drive Cafe. О мероприятии было объявлено 28 статей в онлайн и печатных СМИ; контент лидеров мнения достиг 1 млн просмотров. Во втором квартале рекламировали и продвигали новые продукты на автозаправочных станциях. Кампании были реализованы через онлайн и POSM каналы коммуникации. На автозаправочных станциях постоянно оказывается поддержка акциям; на станциях актуально и «супер-предложение» и дополнительные услуги: устройство ТАГ и мойка автомобилей.
- Социальные сети /партнеры для создания онлайн контента /сайт: В течение второго квартала 2024 года созданы 3 новые серии контента «Нам по пути через Сербию», при чем читатели нашего сайта и подписчики в социальных сетях могут прочитать интересную информацию о интересных местах в Сербии, которые рекомендуется посетить. В взаимодействии с сайтом «Половини аутомобили» (Поддержанные автомобили) и продукцией Testosteeron проведена акция продвижения топлива G-Drive; Testosteeron рекламировал и чемпионат по картингу.

⁴⁰Состояние на 30 июня 2024 года.

Объем продаж

За первые шесть месяцев 2024 года зафиксировано снижение сбыта на 12% по сравнению с тем же периодом 2023 года и объем продаж⁴¹ составляет 1 651 тыс. тонн.

- Розничные продажи в Сербии и иноактивах - рост на 5%:
 - Рост розничных продаж в Сербии отмечается, прежде всего, в отношении роста реализации сельхозпроизводителям
 - Розничные продажи, иноактивы - Мероприятия менеджмента и благоприятные погодные условия повлияли на рост посещаемости АЗС и тем самым на рост продаж во втором квартале текущего года по сравнению с аналогичным периодом 2023 года, чем возмещено падение продаж в Болгарии, наступившее в результате сокращения числа станций по отношению к прошлому году
- Оптовые продажи в Сербии и иноактивах⁴² – падение на 13% в результате:
 - Относительно высокие температуры в начале года в Сербии повлияли на снижение спроса на мазут в Сербии. Помимо того, отгрузка всех нефтепродуктов соответствовала имеющимся в распоряжении количествам (ремонт НПЗ Панчево и ремонт «ХИП-Петрохемия»).
- Экспорт, транзит и Бизнес-направления⁴³
 - Снижение объема сбыта из-за переноса учета сбыта прямогонного бензина с НИС на «ХИП-Петрохимию». Данные по каналу сбыта «транзит» за первое полугодие 2023 года даны с учетом прямогонного бензина (сбыт к «ХИП-Петрохемию» и третьим лицам), в отличие от 6М 2024 г., когда в связи с консолидацией сбыта к «ХИП-Петрохемию» не был включен (140 тыс. тонн), а сбыт «ХИП-Петрохемию» третьим лицам в размере 77 тыс. тонн за 6М 2024 г. был выделен в отдельный канал;
 - Рост продажи авиационного топлива по сравнению с 6М 2023 года в результате роста продаж компании Air Serbia и иностранным авиационным компаниям;
 - Рост продаж в канале бункеровки, в результате роста транспортного потока речных транспортных средств;
 - Сокращение объема продаж битума и кокса из-за снижения запасов вследствие ремонта НПЗ Панчево.

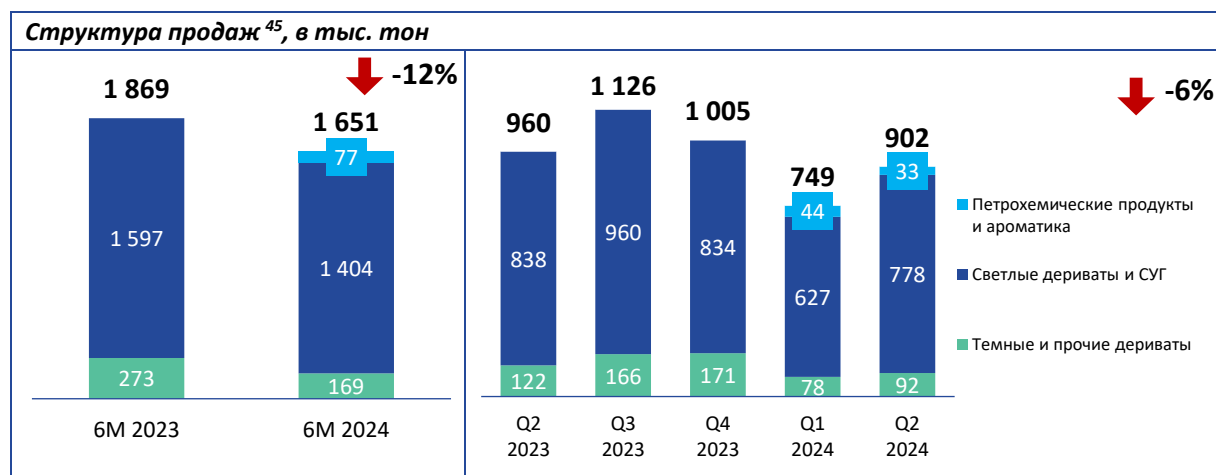


⁴¹ Данный объем переработки включает и объем нефтехимической продукции «ХИП-Петрохемия»

⁴² Включает в себя продажу КПП Блока «Энергетика» и продажу масел и смазочных материалов цеху по производству смазочных масел Downstream.

⁴³ Бизнес единицы включают продажу нефтепродуктов канала битум, бункерного и авиационного топлива.

⁴⁴ Показанный объем сбыта включает в себя сбыт нефтехимической продукции «ХИП-Петрохемия». Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Объем сбыта за Q2 и 6М 2023 года методологически отличается от Q2 и 6М 2024 года в связи с консолидацией «ХИП-Петрохемию» со второй половины 2023 года.



⁴⁵Показанный объем сбыта включает в себя сбыт нефтехимической продукции «ХИП-Петрохимия». Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Объем сбыта за Q2 и 6М 2023 года методологически отличается от Q2 и 6М 2024 года в связи с консолидацией «ХИП-Петрохимии» со второй половины 2023 года.

Энергетика

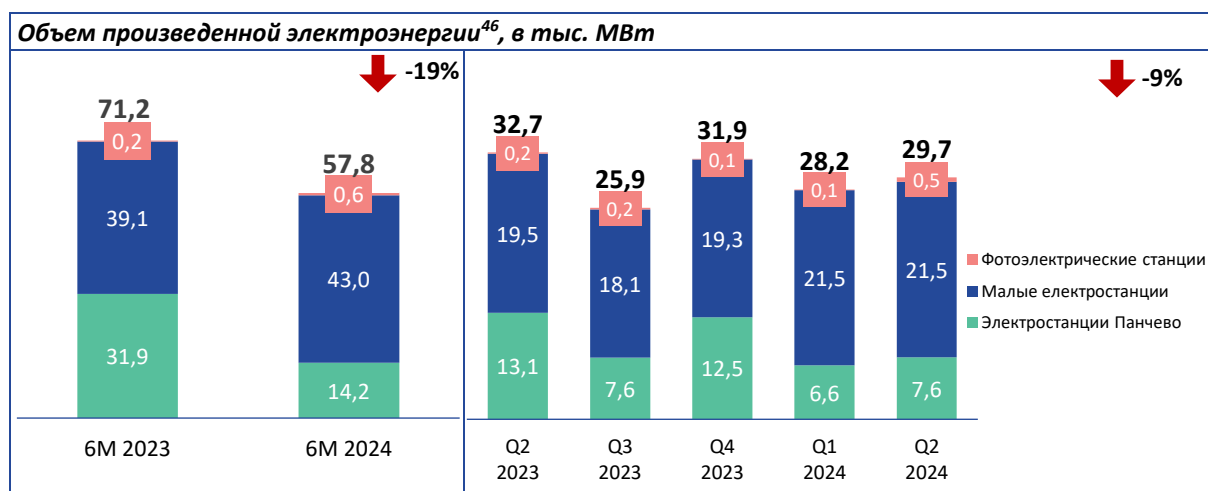
Природный газ

В течение первых шесть месяцев 2024 года в целях организации и балансировки портфеля природного газа «НИС а.о. Нови Сад» с оператором системы распределения природного газа заключен Договор о распределении природного газа на 2024 год. Кроме того, заключен Договор о передаче мощностей по хранению природного газа в газохранилище «Банатский двор» – для объемов природного газа отечественного производства, доступных в период ремонта НПЗ Панчево. Также была проведена аренда на годовые транспортные мощности для нужд Общества на 2024/2025 газовый год.

Цены на природный газ до 1 мая 2024 года регулируются Постановлением Правительства Республики Сербия о временной мере ограничения цен на газ и компенсации разницы в цене на импортный природный газ и газ, производимый в Республике Сербия, в случае сбоя на рынке.

Производство электроэнергии

Во втором квартале 2024 года объем произведенной электроэнергии составил 29,7 МВтч, а в течение первых шесть месяцев 2024 года 57,8 МВтч.



Торговля электроэнергией

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

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

За счет программы мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности во втором квартале 2024 года получен эффект (экономия энергии) в 983 т.н.э. Финансовая составляющая данного эффекта за второй квартал оценивается в 150,2 млн динаров.

Сформирована внутренняя команда по энергетическому надзору и создана нормативно-методическая база. Проведена адаптация и реинжиниринг барьеров электробезопасности в блоках и дочерних обществах.

Возобновляемые источники энергии

Реализованные мероприятия в втором квартале 2024 года представлены ниже:

- После запуска 15 ФЭС на АЗС в 2022 году утвержден паспорт проекта по строительству ФЭС еще на 30 АЗС. К концу ноября 2023 года завершено строительство всех 30 солнечных электростанций общей мощностью 1 МВт. Электростанции на 10 АЗС введены в эксплуатацию в конце ноября 2023 года, а еще 10 электростанций - к концу марта 2024 года. Последняя электростанция будет введена в эксплуатацию в конце июля.

⁴⁶Объем произведенной электроэнергии включает электроэнергию, произведенную на электростанции Панчево, малых электростанциях и фотоэлектрических станциях. Общий объем электроэнергии, произведенной на ФЭС за январь-июнь 2024 года, составляет 620,9 МВтч.

- В августе 2023 года выбран подрядчик для проекта строительства комплекса по производству питьевой воды «Язак» с общей мощностью панелей 620 kWp (370 kWp на крыше и 250 kWp на земле), с ним заключен договор на строительство и начата реализация проекта. Строительство кровельной и наземной электростанции завершено в декабре 2023 года. В течение марта были проведены функциональные испытания и начата выработка электроэнергии, 30 апреля было получено разрешение Комиссии по техническому осмотру на ввод станции в пробную эксплуатацию. В середине июня 2024 года станция введена эксплуатацию; заявка на бессрочную эксплуатацию передана в конце июня 2024 г.
- В конце декабря 2023 года по проекту строительства наземной фотоэлектрической станции мощностью 6,5 МВт в хранилище нефтепродуктов Нови Сад подписан договор «под ключ» с подрядчиком. Было проведено много мероприятий (был подписан договор на пиротехнический контроль площадки, завершён pull-out тест несущих свай, был спроектирован окончательный вид ФЭС, в марте на склад были доставлены фотоэлектрические панели, принят общий план регулирования и т.д.) для начала работы ФЭС.
- В конце декабря 2023 года с подрядчиком подписан договор «под ключ» на строительство кровельной фотоэлектрической станции в хранилище нефтепродуктов Нови-Сад мощностью 585 kWp, и начата реализация проекта. Условия для проектирования и подключения получены от госпредприятия Elektro distribucija Srbije. Получены градостроительные условия. Работы начаты 10 июня. Завершена установка панелей и электропроводки постоянного тока на одном объекте.
- В октябре с подрядчиком подписан договор «под ключ» и начата реализация проекта строительства солнечной электростанции на крыше офисного здания НИС мощностью 99,9 kWp. Условия для проектирования и подключения получены от госпредприятия Elektro distribucija Srbije. Получены градостроительные условия.
- Кровельная солнечная фотоэлектростанция на НПЗ Панчево мощностью 600 kWp: в третьем квартале 2023 года проведена оптимизация с целью снижения затрат на строительство. В феврале утвержден паспорт проекта, проведена тендерная процедура, выбран подрядчик и в марте 2024 года подписан договор на строительство «под ключ». Эскизное решение размещения панелей - на этапе согласования; разрабатывается техническая документация на получение условий на отведение участка. От оператора закрытой распределительной системы НПЗ Панчево получены условия на проектирование и подключение.
- Проекты перспективного развития строительства солнечных фотоэлектрических станций – Разработаны технико-экономические обоснования на строительство фотоэлектрических станций на выбранных участках
 - В феврале были утверждены паспорта проектов на: ФЭС Элемир на земле 3,3 МВтп, ФЭС Элемир на земле 1,2 МВтп, ФЭС Ерменовцы 2,5 МВтп и ФЭС Смедерево 2,9 МВтп.
 - В Муниципальное управление Пландиште и в городские органы Зренянина и Смедерево поданы инициативы на разработку градостроительных планов. Администрация города Смедерево приняла решение о разработке плана детального регулирования. На электростанции Ерменовцы и Смедерево поданы заявки на разработку документации на подключении к системе электропередачи и заявка на получение условий на электростанцию в Элемире, со статусом покупатель-производитель.
- Разработана экономическая модель строительства солнечных электростанций на дополнительных 30 автозаправочных станций, общей мощностью 1 МВтп. Ведется работа над разработкой проекта.
- Выполнены энергетические и экономические анализы на строительство солнечной электростанции, мощностью 5 МВтп на территориях ФСК Элемир, завода ХИПП, являющегося частью Группы НИС. Подготовлен запрос на выдачу условий на проектирование и подключение электростанции ФСК Элемир со статусом покупатель-производитель, поданный заводом «ХИП-Петрохемия» в ЭД Сербия.

ХИП-Петрохемия

Ключевые показатели

Ключевые показатели	Един. изм.	Q2 2024	6М 2024
Производство петрохимической продукции	тыс. тонн	35,8	111,5
Переработка прямогонного бензина	тыс. тонн	54,9	153,9
Объем петрохимической продукции	тыс. тонн	52,9	113,9
ЕБИТДА	млрд РСД	-2,4	-3,2
Чистый убыток	млрд РСД	-2,3	-3,2
CAPEX ⁴⁷	млрд РСД	0,1	0,6

В течение первых шести месяцев 2024 года показатель ЕБИТДА отрицательный и составляет -3,2 млрд динаров.

Чистый убыток за первое полугодие 2024 года составляет -3,2 млрд динаров.

На инвестиции в первом полугодии 2024 года да было выделено 0,6 млрд динаров.

Если говорить о операционных показателях, то в первом полугодии 2024 года объем производства нефтехимической продукции составил 111,5 тыс. тонн, переработки первичного бензина 153,9 тыс. тонн, при этом сбыт нефтехимической продукции в первом полугодии 2024 года составил 113,9 тыс. тонн.

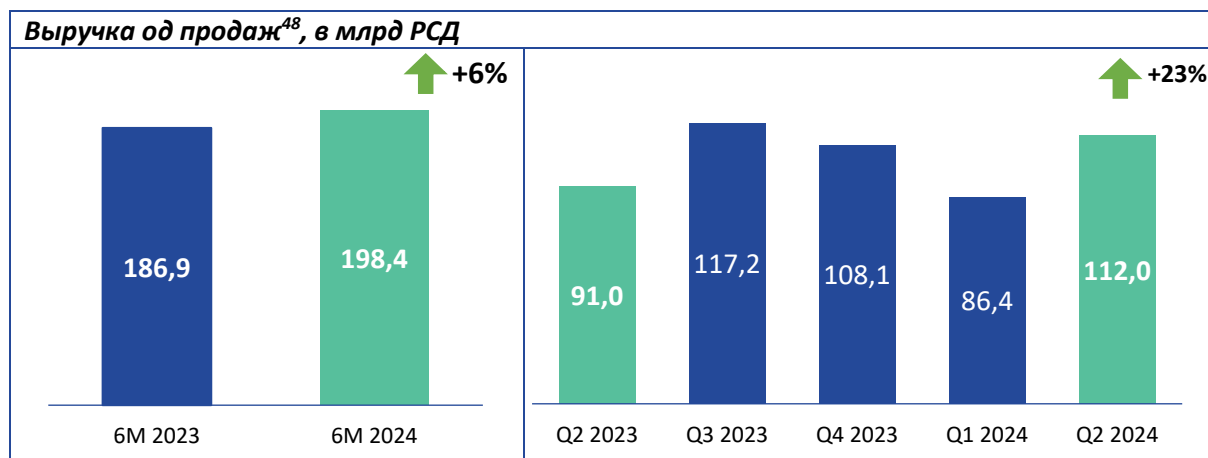
Снижение операционных показателей во многом связано с плановой остановкой производства с 11 марта 2024 года в рамках «ХИП-Петрохемия», а также с влиянием макроэкономической среды.

⁴⁷ Финансирование, без учета НДС.

Финансовые показатели

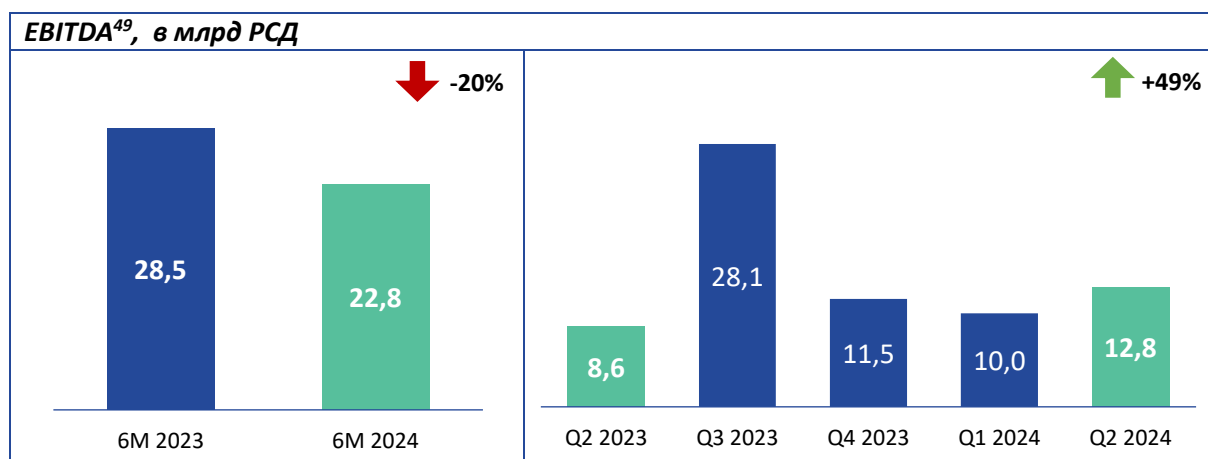
Выручка от продаж

В течение первых шесть месяцев 2024 года НИС отметил повышение выручки от продаж в 6% по отношению к аналогичному периоду прошлого года. Общая сумма выручки от продаж составляет 198,4 млрд динаров.



ЕБИТДА

Показатель ЕБИТДА за первые шесть месяцев 2023 года меньше в 20%, чем за аналогичный период предыдущего года и составляет 22,8 млрд динаров.



На снижение показателя ЕБИТДА за первые шесть месяцев 2024 г. по сравнению с аналогичным периодом 2023 г. повлияли следующие факторы:

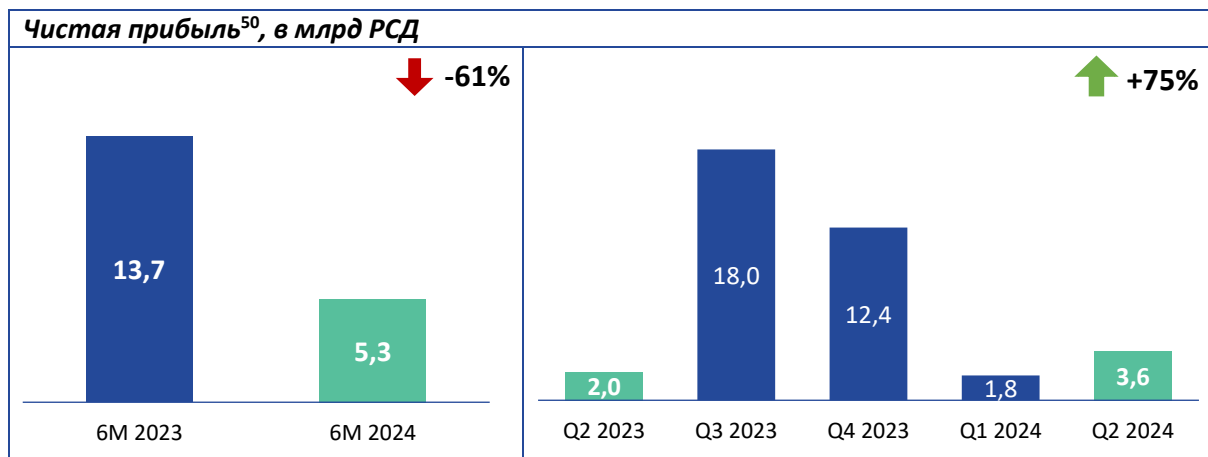
- Влияние падения цен на нефтепродукты на мировом рынке частично компенсируется влиянием «удешевления» запасов нефти
- Отрицательное влияние капитального ремонта частично компенсировано ростом маржи на нефтепродукты
- Рост затрат по сравнению с сопоставимым периодом
- Отрицательный результат «ХИП-Петрохимия» в 2024 году.

⁴⁸Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

⁴⁹Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

Чистая прибыль

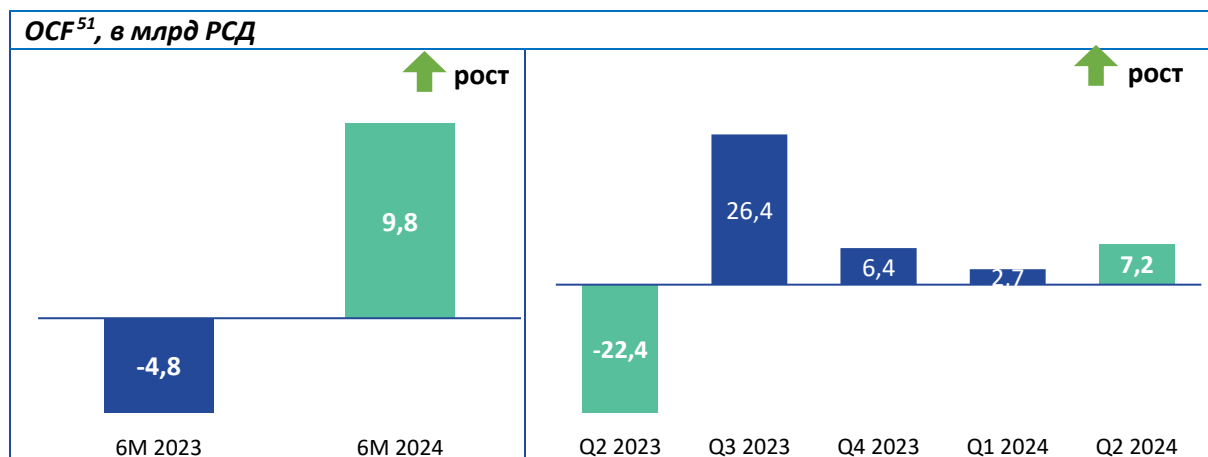
Чистая прибыль за первые шесть месяцев 2024 года составляет 5,3 млрд динаров, что представляет снижение за 61%, чем за аналогичный период прошлого года.



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

OCF

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



На рост показателя OCF за первые шесть месяцев наибольшее влияние оказали:

- Большие притоки
- Более низкие операционные затраты.

⁵⁰ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

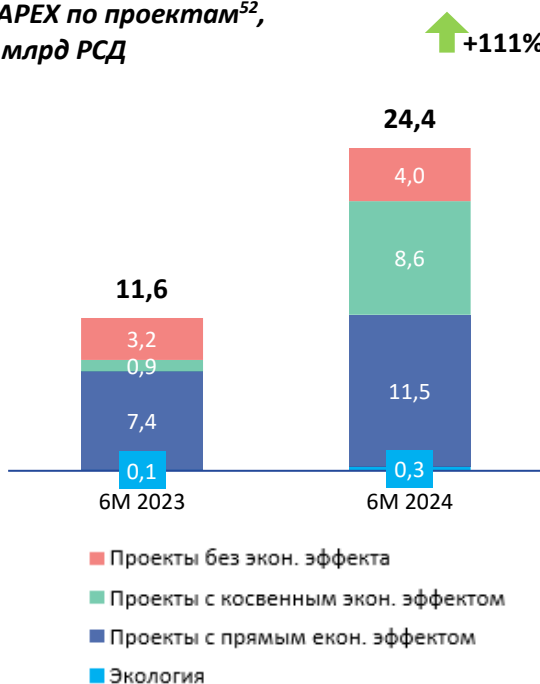
⁵¹ Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

CAPEX

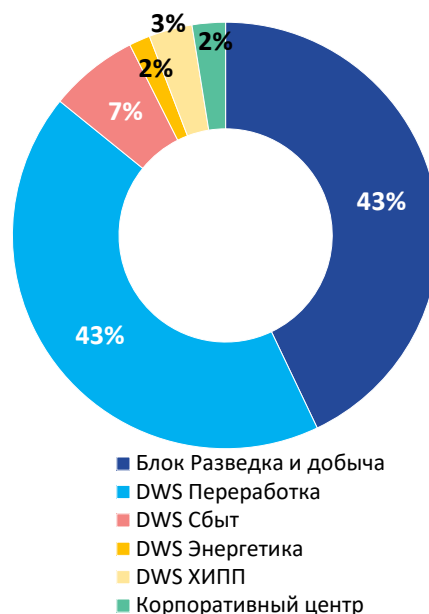
В первые шесть месяцев 2024 года основные направления вложений ориентированные на реализацию проектов в добычу нефти и газа. Значительная часть инвестиций приходится на инвестиции в проекты бурения, затем в проекты переработки нефти, а также реконструкции, строительства и ребрендинга АЗС. Кроме того, НИС инвестировал в проекты в сфере энергетики и услуг, а также в ряд проектов корпоративного центра.

В течение первых шести месяцев 2024 года на финансирование инвестиций было 24,4 млрд динаров, тогда как за аналогичный период прошлого года было выделено 11,6 млрд. динаров.

CAPEX по проектам⁵², в млрд РСД



Инвестиции по сегментам



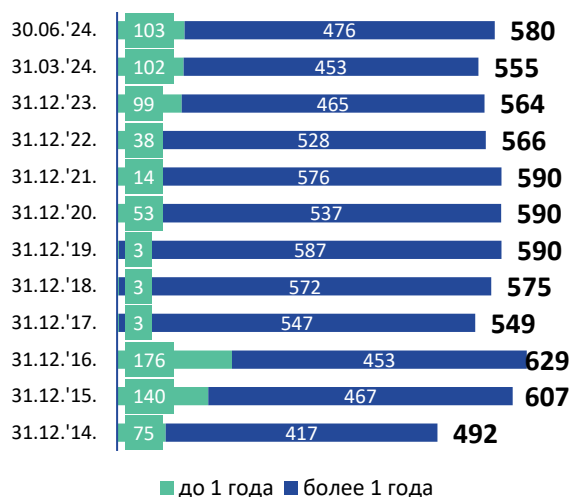
⁵² Суммы приведены в млрд динаров без учета НДС. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

Структурное подразделение	Ключевые проекты за первые шесть месяцев
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"> • приобретение тягача с полуприцепом • закупка автоматизированных буровых станков
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"> • развитие розничной сети в Сербии (строительство и реконструкция автозаправочных станций) • другие розничные проекты в Сербии и регионе
Остальные Downstream проекты (Энергетика, Технические сервисы)	<ul style="list-style-type: none"> • проекты энергоэффективности и солнечные проекты • проекты технических сервисов
Корпоративный центр	<ul style="list-style-type: none"> • проекты, связанные с сопровождением программных решений и дигитализацией процесса • проекты, направленные на модернизацию бизнес-центров в городах Нови-Сад и Белград

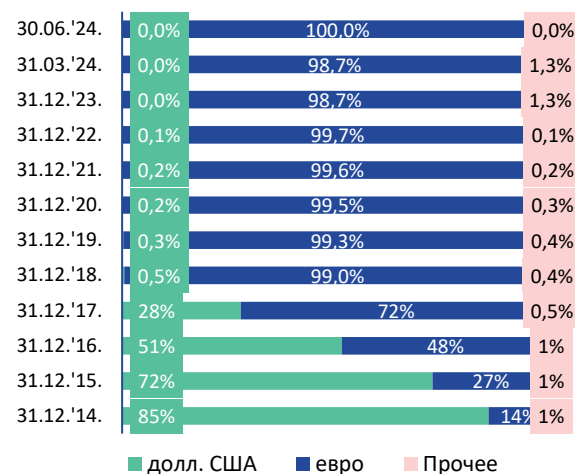
Задолженность

На конец второго квартала 2024 года задолженность перед банками больше по отношению к концу 2023 года и составляет 579,6 млн евро. В течение второго квартала 2024 года сумма привлеченных кредитных средств составила 50,9 млн; размер погашенной кредитной задолженности составил 35,3 млн евро, из чего в регулярном порядке было погашено итого 31,3 млн евро и досрочно 4,0 млн евро.

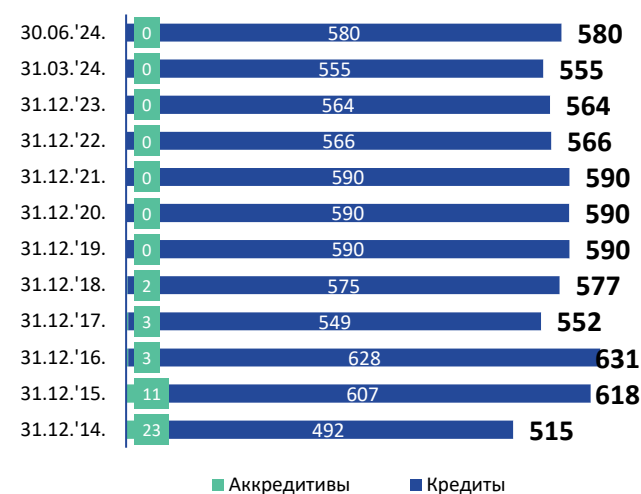
Динамика общего долга перед банками с разбивкой по срокам погашения⁵³, в млн евро



Валютная структура общего долга перед банками, в %



Динамика общей задолженности перед банками⁵⁴, в млн евро



⁵³Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

⁵⁴Помимо задолженности перед банками и аккредитивов, по состоянию на 30.06.2024г. «НИС а.о. Нови-Сад» имеет выданные банковские гарантии на сумму 34,7 млн евро, корпоративные гарантии на сумму 316,5 млн евро и финансовый лизинг на сумму 33,6 млн евро. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Налоги и другие обязательные платежи⁵⁵

НИС а.о. Нови-Сад	6М 2024	6М 2023	% ⁵⁶
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	1,24	1,10	+13%
Компенсация за энергоэффективность ⁵⁷	0,20	0,21	-4%
Налог на прибыль юридических лиц	2,37	3,05	-22%
Налог на добавленную стоимость	16,12	16,35	-1%
Акцизы	82,55	72,65	+14%
Сбор для формирования государственного материального резерва	3,45	3,58	-4%
Таможенные платежи	0,74	0,05	рост
Налог на добычу полезных ископаемых	0,877	0,878	-0,1%
Прочие налоги и сборы	0,80	0,81	-2%
Итого	108,34	98,68	+10%
ДЗО НИС в Сербии⁵⁸			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	1,14	0,81	+41%
Налог на прибыль юридических лиц	0,17	0,05	рост
Налог на добавленную стоимость	1,38	1,02	+35%
Акцизы	0,00	0,00	n/a
Таможенные платежи	0,028	0,029	-3%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	n/a
Прочие налоги и сборы	0,09	0,06	+54%
Итого	2,81	1,97	+43%
Итого «НИС а.о. Нови-Сад» и ДЗО в Сербии	111,15	100,65	+10%
ДЗО НИС в близлежащих странах и Анголе			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,008	0,009	-9%
Компенсация за энергоэффективность	0,00	0,01	-76%
Налог на прибыль юридических лиц	0,0102	0,0096	+7%
Налог на добавленную стоимость	0,39	0,30	+32%
Акцизы	3,87	3,63	+7%
Таможенные платежи	2,88	2,66	+8%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,04	0,03	+45%
Прочие налоги и сборы	0,06	0,07	-8%
Итого	7,26	6,71	+8%
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	-0,30	-0,40	+24%
Всего по Группе НИС⁵⁹	118,11	106,97	+10%

Общая сумма обязательных платежей для «НИС а.о. Нови-Сад» и дочерние общества в Сербии за первые шесть месяцев 2024 года составляет 111,15 млрд динаров, что на 10% больше, чем за аналогичный период 2023 года.

Общая сумма обязательных платежей для Группы НИС за первые шесть месяцев 2024 года составляет 118,11 млрд динаров, что на 10% больше аналогичного периода 2023 года.

⁵⁵В млрд РСД.

⁵⁶Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

⁵⁷ Рассчитывается с 01.07.2019 года.

⁵⁸«Нафтагас – Нефтяные сервисы о.о.о. Нови Сад», «Нафтагас – Технические сервисы о.о.о. Зренянин», «Нафтагас – Транспорт о.о.о. Нови Сад», НТЦ «НИС – Нафтагас о.о.о. Нови Сад», «НИС Петрол а.о. Белград» и «ХИП-Петрохемиа а.о. Панчево».

⁵⁹ 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:

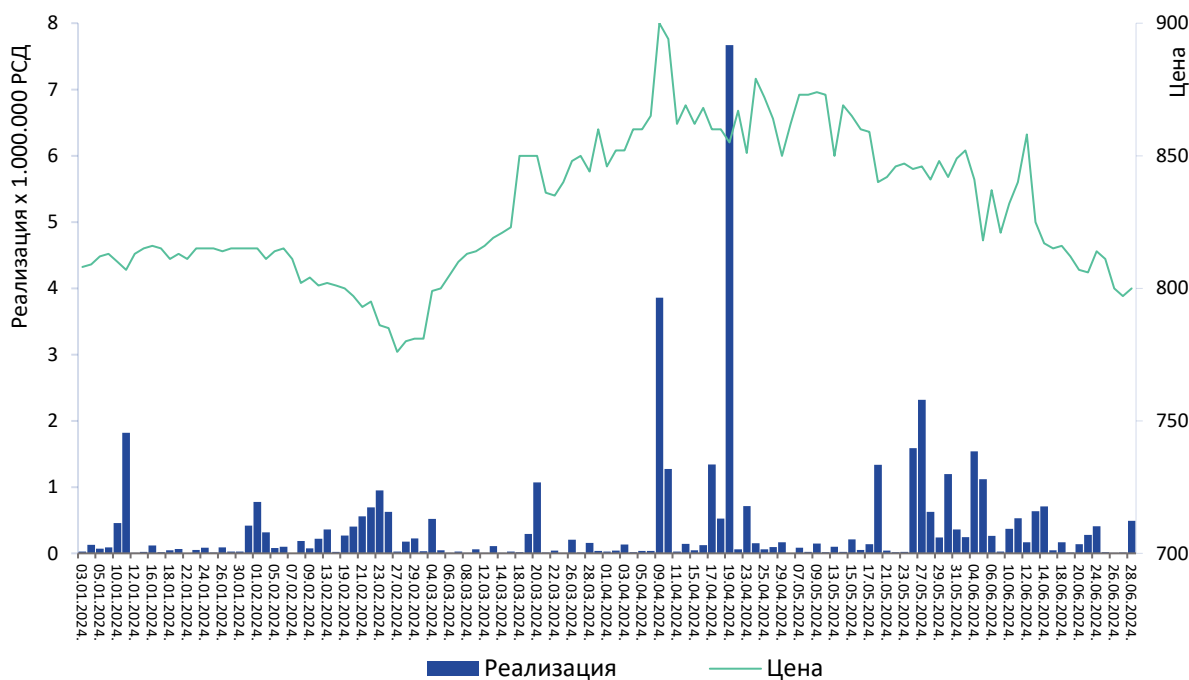
- право на участие и голосование на общем собрании акционеров, при этом одна акция всегда обеспечивает право на один голос;
- право на получение дивидендов в соответствии с действующими правилами;
- право на участие в распределении ликвидационного остатка или конкурсной массы в соответствии с законом, 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» торгуются на «Белградской бирже» а.о.

Динамика цен и реализации в первых шесть месяцев 2024 года



В течение первых 6 месяцев 2024 года Общество не выкупило собственные акции.

Обзор торговли акциями «НИС а.о. Нови-Сад» на Белградской бирже за первые шесть месяцев 2024 года	
Последняя цена (30 июня 2024г.)	800 РСД
Максимальная цена (10 апреля 2024г.)	900 РСД
Минимальная цена (14 июня 2024г.)	751 РСД
Общее кол-во акций, в РСД	446 150 962 РСД
Общее кол-во операций, количество операций	531.070
Общее кол-во транзакций, количество транзакций	2 323
Рыночная капитализация на 30 июня 2024 года, в РСД	130 448 320 000
<i>EPS</i>	60,55
Консолидированная <i>EPS</i>	34,68
<i>P/E</i> показатель	13,21
Консолидированный <i>P/E</i> показатель	23,07
Балансовая стоимость на 30 июня 2024 года	2 316,4
Консолидированная балансовая стоимость на 30 июня 2024 года	2 244,5
<i>P/BV</i> показатель	0,35
Консолидированный <i>P/BV</i> показатель	0,36

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.

На заседании Общего собрания акционеров «НИС а.о. Нови-Сад», состоявшемся 27 июня 2023 года, приняло Решение о распределении прибыли за 2023 год, выплате дивидендов и определении общей суммы нераспределенной прибыли «НИС а.о. Нови-Сад». Этим решением было определено, что дивиденды будут выплачены акционерам в общей сумме брутто 10 478 261 304 динаров, т.е. в сумме брутто 64,26 динаров за акцию. Право на получение дивидендов имели акционеры, владевшие акциями на 17 июня 2024 года (День дивидендов).

	Чистая прибыль (убыток), в млрд RSD ⁶⁰	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 % ⁶¹
2009	(4,4)	0,0	-	-	0	-	-
2010	16,5 ⁶²	0,0	-	101,1	0	475	-
2011	40,6 ⁶³	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

⁶⁰Чистая прибыль «НИС а.о. Нови-Сад».

⁶¹Рассчитывается как соотношение общей суммы дивидендов (брутто) к стоимости акции на конец года.

⁶²Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.

⁶³Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.

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 первые шесть месяцев 2024 года, нетто в РСД	
--	--

Члены СД	138 200 306 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: заместитель генерального директора, директор Блока «Разведка и добыча», первый заместитель генерального директора, директор Downstream, директора Блоков «Переработка» и «Энергетика», директора функций, директор «ХИП-Петрохеми» 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 первые шесть месяцев 2024 года Группа НИС вступала в деловые отношения со связанными юридическими лицами. Обзор сделок со связанными сторонами приведен в примечаниях к финансовой отчетности⁶⁴.

⁶⁴Информацию о сделках с аффилированными лицами можно найти на странице 87 в примечании № 26 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 2024 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.

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.

НИС и в 2024 году продолжает выполнять программу, адресованную молодым талантам. Уже в январе стартовал новый четвертый сезон программы NIS Energy, в котором принимает участие 25 молодых людей, которые начнут свой карьерный путь в НИС через годовую программу наставничества с целью последующего трудоустройства. В это же время закончился третий сезон программы, 25 участников из общего количества в 27 человек были приняты на работу в компании.

С учетом того, что с 2023 года все факультеты внесли в свои учебные планы и программы обязательное прохождение практики продолжительностью 90 часов, компания создала новую программу, адаптированную под потребности НИС Академии и адресованную студентам последних курсов девяти ключевых факультетов. Данная программа помогает факультетам проводить для своих студентов обязательную качественную практику, студентам обеспечивает ознакомление с компанией как работодателем, а нашей компании способствует увеличить пул кандидатов на ключевые позиции. В программе, которая включает в себя различные мероприятия (онбординг, карьерные консультации, составление резюме, симуляция интервью, посещение производственных площадок, лекции экспертов, soft skills тренинги, работа в команде при решении кейсов), участвовало всего 65 студентов. Тринадцать участников Академии НИС продолжили свою карьеру в НИС и теперь являются участниками NIS Calling – восьмого сезона стажировок для студентов.

Восьмой сезон практики NIS Calling стартовал в июле для 44 практикующих, и на конкурс подали заявки более 1 000 кандидатов.

Также завершен второй сезон программы для молодых операторов, 50% которых уже поступила на работу в НИС. Компания планирует во втором квартале 2024 года совместно со средними школами запустить третий сезон. 15 августа стартует новый сезон и в блоке «Переработка», НТЦ и «ХИП-Петрохемия» для более чем 30 выпускников.

В первом квартале компания с факультетами и студенческими организациями провела большое количество мероприятий, в т.ч. реализовала 15 проектов, в рамках которых более 2 тыс. студентов ознакомились с НИС как работодателем (Дни механического факультета механики, КОНСЕК 24, BEST кейсы – Белградские дни инженера, Case study show и др.).

Молодежь оценила данные мероприятия по достоинству: по результатам проведенного в первом квартале опроса, в котором участвовало 3,5 тыс. молодых людей, НИС возглавил рейтинг лучших работодателей для молодежи. Студенческая организация AIESEC и в этом году провела исследование Youth Speak Voice, по итогам которого НИС впервые занял первое место (в предыдущие 2 года компания занимала второе и третье место).

Кроме того, в марте и апреле проведено исследование рынка труда Infostud, которое проводится каждые в два года. НИС заняла второе место среди наиболее привлекательных работодателей, тогда как Coca-Cola HBC заняла первое место, а BOSCH – третье.

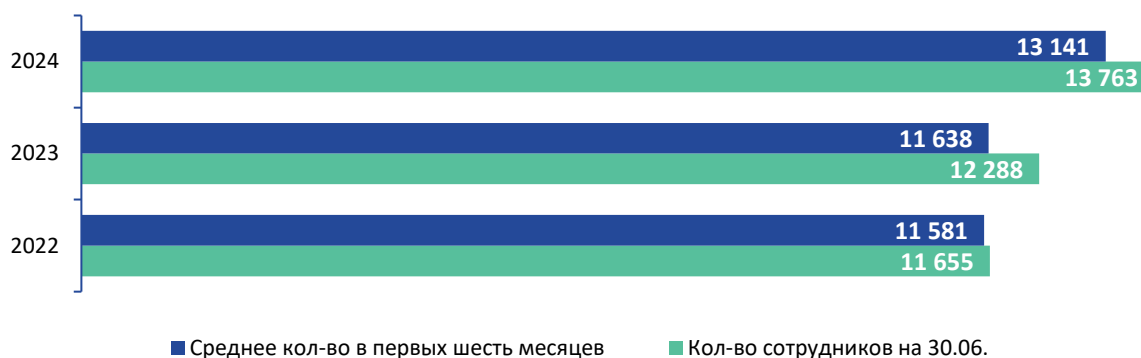
В начале 2024 года проведено исследование внешнего рынка труда, ориентированное на ключевую целевую аудиторию НИС, в качестве первого шага в разработке новой стратегии брендинга работодателя. В июне определена данная стратегия на период 2024-2027 гг., целью которой является внутренняя и внешняя работа НИС по повышению привлекательности компании как работодателя среди сотрудников и кандидатов. Стратегия основана на трех ключевых характеристиках работодателя: надежности, людях и знаниях. Разработан и план инициатив по реализации стратегии.

Для повышения привлекательности НИС как работодателя на рынке труда была продолжена активная работа в социальных сетях и на цифровых платформах, а также запущены две кампании. Также проведена кампания по привлечению кандидатов на летний сезон для работы на автозаправочных станциях, которая привлекла более 1 300 кандидатов за один месяц. Еще одна кампания была направлена на поиск работников для буровых вышек, в результате которой успешно трудоустроены 20 человек.

Численность⁶⁵ и структура персонала

Структурное подразделение	Кол-во сотрудников на:	
	30.06.2024г.	30.06.2023г.
НИС а.о. Нови-Сад	5 307	5 278
Блок «Разведка и добыча»	1 101	1 081
Downstream	2 620	2 569
Блок «Переработка»	1 016	990
Блок «Сбыт»	1 390	1 389
Блок «Энергетика»	47	46
остаток Downstream ⁶⁶	167	144
Корпоративный центр	1 582	1 191
Представительства и филиалы	4	4
ДЗО в Сербии	7 825⁶⁷	6 396
ДЗО за рубежом	631	614
ИТОГО⁶⁸:	13 763	12 288

Движение численности сотрудников⁶⁹



⁶⁵Количество сотрудников не включает сотрудников принятых на работу по трудовому договору. На 30.06.2024г. в рамках «НИС а.о. Нови-Сад» у нас 103 сотрудника принятых на работу по трудовому договору. Общая численность не включает лизинговых сотрудников. По состоянию на 30.6.2024 года, в ООО «ХИП-Петрохемия» г. Панчево имеется 15 лизинговых сотрудников.

⁶⁶К 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.

⁶⁷Общая численность сотрудников дочерних компаний в стране по состоянию на 30 июня 2024 г. включает «ХИП-Петрохемия», а на 30 июня 2023 г. данное дочернее предприятие не включено в общую численность сотрудников. Численность сотрудников ООО «ХИП-Петрохемия» на 30.06.2023г. составляет 1 287 человек, включая сотрудников агентства.

⁶⁸Сотрудники с совместным рабочим временем отображаются как целые единицы связанной компании.

⁶⁹В 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.

Основания для прекращения трудовых отношений

За первые шесть месяцев 2024 года компанию НИС а.о. Нови-Сад покинули 585 человек⁷⁰: 53 сотрудников вышли на пенсию, 42 человек покинули компанию по взаимному согласию, а с 449 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 первых шесть месяцев 2024 года	«НИС а.о. Нови-Сад» ⁷¹	Дочерние общества
Выход на пенсию	41	53
Прекращение трудовых отношений по соглашению сторон	8	34
Прочее	95	354
Итого	144	441

⁷⁰Представленные данные включают прекращению трудовых отношений за «ХИП Петрохемия о.о.о. Панчево».

⁷¹В 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-Нафтагас 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-Нафтагас» 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 течение второго квартала 2024 года, в областях геологоразведочных работ, геологии, разработки месторождений и добычи были выполнены следующие меры:

- Продолжается работа по проекту «Средний Банат»;
- Пробурены четыре разведочных скважин, получены отличные результаты, которые дают возможность дополнительного развития;
- В целях определения оптимального эксплуатационного бурения и геолого-технических мероприятий уточнены или находятся в стадии разработки геологические модели трех месторождений нефти и газа. Для этих же нужд обновлены существующие геолого-гидродинамические модели по 4 месторождениям нефти и газа;
- В области технологии добычи нефти и газа, в целях оптимизации добычи, создана модель нефтяного месторождения, а также проведены лабораторные испытания новых методов борьбы с выносом песка при эксплуатации;
- В области геотермальной энергетики на некоторых участках завершена разработка геологической модели и гидродинамической модели, предоставлены рекомендации по оптимальной эксплуатации геотермальных скважин. В настоящее время идет проверка участков и выбор для дальнейшего анализа.

НТЦ продолжает активно участвовать в разработке и внедрении новых технологий для повышения эффективности деятельности Компании.

Продолжается работа по оценке потенциала хранения CO₂ в Сербии по методологии ISO.

Для нефтеперерабатывающего завода НИС в Панчево сотрудник НТЦ предложил использовать электрогенератор, работающий на смеси водорода и природного газа, что позволит увеличить производство электроэнергии и тепловой энергии.

Мы начали системную работу с инновационной средой Сербии. Цель работы – развитие партнерства с инновационными компаниями, технопарками, университетами для совместной реализации инновационных проектов.

В соответствии с инвестиционным проектом «Лабораторный корпус в РНП» ведется строительство фундаментов нового объекта Лаборатории нефтепереработки НТЦ на нефтеперерабатывающем заводе в Панчево.

В июне 2024 года аккредитационный орган Сербии, на площадках Нови-Сад, Сурчин и Панчево, завершил оценку Лаборатории Downstream для нового четырехлетнего цикла аккредитации. При оценке и аттестации методов испытаний, Аккредитационный орган Сербии не выявил несоответствия.

Финансовая отчетность⁷²

Отдельная финансовая отчетность (неаудированная)

Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении

Активы	Примечания	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Оборотные активы		<i>(неаудирован.)</i>	
Денежные средства и их эквиваленты	4	32 767 920	16 270 493
Краткосрочные финансовые активы	5	27 603 491	50 017 699
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	47 256 380	44 731 654
Товарно-материальные запасы	7	59 544 597	59 328 301
Предоплата по текущему налогу на прибыль		9 396 361	7 380 049
Прочие оборотные активы	8	11 902 267	8 886 275
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		23 881	60 091
Итого оборотные активы		188 494 897	186 674 562
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	292 224 361	275 083 369
Активы в форме права пользования	10	2 903 533	2 808 073
Инвестиционная собственность		1 508 139	1 514 651
Нематериальные активы		3 820 497	3 836 403
Инвестиции в долевые инструменты		1 038 800	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества		31 016 682	31 016 682
Долгосрочные финансовые активы	11	8 436 717	9 494 126
Отложенные налоговые активы		3 803 439	3 527 437
Прочие внеоборотные активы	12	2 692 460	4 899 484
Итого внеоборотные активы		347 444 628	333 219 025
Итого активы		535 939 525	519 893 587
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	13	16 439 048	14 623 831
Краткосрочная часть обязательств по аренде	18	504 852	522 002
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	35 926 466	22 867 531
Прочие краткосрочные обязательства	15	7 693 972	9 652 270
Прочие налоги к уплате	16	14 958 178	11 579 451
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 185 629	2 624 738
Итого краткосрочные обязательства		76 708 145	61 869 823
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	17	55 723 349	54 465 457
Долгосрочная часть обязательств по аренде	18	1 611 581	1 610 014
Прочие долгосрочные финансовые обязанности	19	12 084 530	12 038 912
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		2 865	2 868
Резервы предстоящих расходов и платежей		12 093 819	11 585 649
Итого долгосрочные резервы и обязательства		81 516 144	79 702 900
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		34 460	34 408
Нераспределенная прибыль		296 150 576	296 756 256
Итого капитал		377 715 236	378 320 864
Итого обязательства и акционерный капитал		535 939 525	519 893 587

в 000 РСД

⁷²Финансовая отчетность, отдельная и консолидированная, не проверенная независимым аудитором.

Промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
		2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
		<i>(неаудирован.) (неаудирован.)</i>		<i>(неаудирован.) (неаудирован.)</i>	
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		100 696 221	80 071 285	178 990 632	161 820 933
Прочая выручка		5 115 411	6 239 358	9 223 902	15 022 810
Итого выручка от продаж	3	105 811 632	86 310 643	188 214 534	176 843 743
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(73 145 699)	(52 224 056)	(127 501 289)	(101 639 390)
Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	20	(8 990 376)	(10 344 461)	(17 726 975)	(23 325 413)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21	(8 005 604)	(7 049 462)	(15 297 329)	(13 752 236)
Транспортные расходы		(397 341)	(360 542)	(725 617)	(720 897)
Износ, истощение и амортизация		(6 028 958)	(5 635 523)	(11 797 507)	(11 340 219)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 429 760)	(1 376 510)	(2 809 944)	(2 719 908)
Расходы на исследовательские работы		-	-	(187)	-
Итого операционные расходы		(97 997 738)	(76 990 554)	(175 858 848)	(153 498 063)
Прочие доходы (расходы), нетто	22	426 710	(6 987 717)	513 874	(7 143 383)
Операционная прибыль		8 240 604	2 332 372	12 869 560	16 202 297
Убыток от курсовых разниц, нетто	23	(153 662)	(61 355)	(296 623)	(109 752)
Финансовые доходы	24	534 428	2 025 785	1 256 910	3 559 285
Финансовые расходы	25	(941 580)	(826 336)	(1 866 959)	(1 603 162)
Итого прочие (расходы) / доходы		(560 814)	1 138 094	(906 672)	1 846 371
Прибыль до налогообложения		7 679 790	3 470 466	11 962 888	18 048 668
Расходы по текущему налогу на прибыль		(1 437 937)	(587 718)	(2 366 309)	(3 050 778)
Доходы по отложенному налогу на прибыль		137 632	154 912	276 002	380 967
Итого по налогу на прибыль		(1 300 305)	(432 806)	(2 090 307)	(2 669 811)
Чистая прибыль за период		6 379 485	3 037 660	9 872 581	15 378 857
Прочий совокупный доход (убыток)					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)					
Переоценка обязательств по выплатам работникам		-	-	-	-
Прибыль (убыток) от инвестиций в долевые инструменты		-	(155)	52	(155)
Прочий совокупный доход (убыток)		-	(155)	52	(155)
Итого совокупный доход за период		6 379 485	3 037 505	9 872 633	15 378 702
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		39,12	18,63	60,55	94,31
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163	163	163

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный отчет о движении капитала

За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2024 и 2023 г.

<i>(неаудированный)</i>	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2023 г.	81 530 200	93 904	278 192 015	359 816 119
Прибыль за период	-	-	15 378 857	15 378 857
Прочий совокупный убыток				
Убыток от инвестиций в долевыe инструменты	-	(155)	-	(155)
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	(155)	15 378 857	15 378 702
Распределение дивидендов	14	-	(23 364 925)	(23 364 925)
Остаток по состоянию на 30 июня 2023 г.	81 530 200	93 749	270 205 947	351 829 896

<i>(неаудированный)</i>	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная 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	-	-	9 872 581	9 872 581
Прочий совокупный прибыль				
Прибыль от инвестиций в долевыe инструменты	-	52	-	52
Итого совокупный доход за период	-	52	9 872 581	9 872 633
Распределение дивидендов	14	-	(10 478 261)	(10 478 261)
Остаток по состоянию на 30 июня 2024 г.	81 530 200	34 460	296 150 576	377 715 236

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств⁷³

	Примечания	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
		2024 г.	2023 г.
<i>(неаудирован.) (неаудирован.)</i>			
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		11 962 888	18 048 668
Корректировки:			
Финансовые расходы	25	1 866 959	1 603 162
Финансовые доходы	24	(1 256 910)	(3 559 285)
Убыток от курсовых разниц, нетто		300 597	303 128
Износ, истощение и амортизация		11 797 507	11 340 219
Прочие неденежные статьи		(43 858)	223 181
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		24 627 183	27 959 073
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(2 482 091)	5 854 814
Товарно-материальные запасы		(276 852)	(2 049 335)
Прочие оборотные активы		(2 962 464)	(1 293 694)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(2 375 265)	(11 286 920)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		3 378 729	(2 755 170)
Всего изменения в оборотном капитале		(4 717 943)	(11 530 305)
Налог на прибыль		(4 386 321)	(20 987 300)
Проценты уплаченные		(1 659 529)	(1 329 828)
Проценты полученные		2 174 323	2 293 429
Чистые денежные средства, (использованные в) / полученные от операционной деятельности		16 037 713	(3 594 931)
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Чистый отток денежных средств при приобретении дочерних обществ		-	(5 863 685)
Оттоки по выданным кредитам		(8 863 930)	(5 005 459)
Поступления по выданным кредитам		6 351 386	3 456 823
Капитальные затраты ⁷⁴		(24 546 720)	(10 448 691)
Поступления от продажи основных средств		96 398	40 351
Возврат / (оттоки) по банковских депозитов, нетто		25 000 000	(25 000 000)
Чистые денежные средства, (использованные в) от инвестиционной деятельности		(1 962 866)	(42 820 661)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по полученным кредитам и займам	13,17	20 262 995	5 957 951
Оттоки по кредитам и займам	13,17	(17 140 690)	(11 552 312)
Выплаты по аренде	18	(383 742)	(328 333)
Чистые денежные средства, (использованные в) / полученные от финансовой деятельности		2 738 563	(5 922 694)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		16 813 410	(52 338 286)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(315 983)	(133 232)
Денежные средства и их эквиваленты в начале периода		16 270 493	83 083 255
Денежные средства и их эквиваленты в конце периода	4	32 767 920	30 611 737

в 000 РСД

⁷³ Политика Общества заключается в том, что потоки денежных средств следует отображать с учетом НДС.

⁷⁴ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 2,9 млрд РСД (2023: 1,33 млрд РСД)

Примечания к отдельной финансовой отчетности⁷⁵

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Нафтна индустрија Србије 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).

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 2024 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 2023 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 сокращенной финансовой отчетности является достаточным для обеспечения надлежащего раскрытия, если рассматривать ее вместе с годовой финансовой отчетностью за 2023 год.

В первом полугодия 2024 года отмечается усиление нестабильности на товарных и валютных рынках. При этом сербский динар оставался стабильным по сравнению с евро и с долларом США (более подробная информация об экономической ситуации в Сербии приведена в Примечании 27), из-за геополитической ситуации. В этой связи в первом полугодия 2024 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

⁷⁵Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное.

отчетности. В частности, состоянием на 30 июня 2024 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 три и шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2024 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 2023 года.

3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за шесть месяцев период, закончившийся 30 июня 2024 и 2023 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 шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2024 года:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	27 425 670	189 524 421	(28 735 557)	188 214 534
Межсегментная	27 398 225	1 337 332	(28 735 557)	-
Внешняя	27 445	188 187 089	-	188 214 534
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	19 523 637	4 907 740	-	24 431 377
Амортизация	(6 476 108)	(5 321 399)	-	(11 797 507)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(98 243)	(198 380)	-	(296 623)
Финансовые расходы, нетто	(76 132)	(533 917)	-	(610 049)
Налог на прибыль	-	(2 090 307)	-	(2 090 307)
Прибыль/ (убыток) сегмента	12 970 429	(3 097 848)	-	9 872 581

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	21 731 181	177 339 379	(22 226 817)	176 843 743
Межсегментная	21 702 774	524 043	(22 226 817)	-
Внешняя	28 407	176 815 336	-	176 843 743
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	13 926 836	13 832 259	-	27 759 095
Амортизация	(6 155 634)	(5 184 585)	-	(11 340 219)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(39 946)	(69 806)	-	(109 752)
Финансовые (расходы) доходы, нетто	(83 837)	2 039 960	-	1 956 123
Налог на прибыль	-	(2 669 811)	-	(2 669 811)
Прибыль сегмента	7 651 390	7 727 467	-	15 378 857

Ниже представлена сверка EBITDA за трехмесячный период и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 и 2023 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Прибыль за период, нетто	6 379 485	3 037 660	9 872 581	15 378 857
Расходы по налогу на прибыль	1 300 305	432 806	2 090 307	2 669 811
Финансовые расходы	941 580	826 336	1 866 959	1 603 162
Финансовые доходы	(534 428)	(2 025 785)	(1 256 910)	(3 559 285)
Износ, истощение и амортизация	6 028 958	5 635 523	11 797 507	11 340 219
Убыток от курсовых разниц, нетто	153 662	61 355	296 623	109 752
Чистые прочие расходы (доходы), нетто	(426 710)	6 987 717	(513 874)	7 143 383
Прочие неоперационные расходы (доходы), нетто*	133 827	(6 988 456)	278 184	(6 926 804)
EBITDA	13 976 679	7 967 156	24 431 377	27 759 095

*Прочие чистые неоперационные расходы/(доходы), в основном связаны с пенями и выявленными излишками и недостатками активов, (2023 г.: в основном связаны с пожертвованиями на поддержку проектов в области образования, социального обеспечения и здравоохранения, выявленными излишками и недостатками активов, штрафами, пенями и прочим) (прим. 22).

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

	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2024 г.	2023 г.
Продажи природного газа:	148 337	103 724
<i>Опт</i>	148 337	103 724
Продажи нефтепродуктов:	178 842 295	161 717 209
<i>Розница</i>	52 769 338	49 797 952
<i>Опт</i>	126 072 957	111 919 257
Продажи электроэнергии	444 476	7 461 044
Доход от аренды	174 849	182 415
Прочие продажи	8 604 577	7 379 351
Итого выручка от реализации	188 214 534	176 843 743

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 5 952 206 РСД (2023 г.: 4 984 623 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

	30 июня 2024	31 декабря 2023
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	9 912 189	8 265 248
Депозиты со сроком погашения менее трех месяцев	22 850 000	8 000 000
Прочие денежные средства	5 731	5 245
	32 767 920	16 270 493

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

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2024	31 декабря 2023
Краткосрочные кредиты	3 496 215	1 045 218
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	-	26 290 896
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 11)	33 993 482	32 578 321
<i>Минус корректировка стоимости</i>	(9 886 206)	(9 896 736)
	27 603 491	50 017 699

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2024	31 декабря 2023
Торговая дебиторская задолженность	54 435 506	52 053 320
Прочая дебиторская задолженность	102 179	95 494
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(7 251 553)	(7 386 577)
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(29 752)	(30 583)
	47 256 380	44 731 654

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

	30 июня 2024	31 декабря 2023
Сырая нефть	33 739 111	32 326 837
Газ	195 642	-
Нефтепродукты	23 316 691	24 875 824
Сырье и материалы	5 454 211	5 230 211
Прочее	1 199 803	1 291 956
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(4 360 861)	(4 396 527)
	59 544 597	59 328 301

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2024	31 декабря 2023
Авансы уплаченные	2 523 733	887 650
Отложенный НДС	4 455 944	3 017 260
Предоплаченные расходы	634 193	307 150
Предоплаченные таможенные пошлины	77 882	67 649
Предоплаченный акциз	3 880 434	4 267 660
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	7 816 125	7 824 421
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(7 486 044)</i>	<i>(7 485 515)</i>
	11 902 267	8 886 275

Отложенный НДС на 30 июня 2024 г. в размере 4 455 944 РСД (31 декабря 2023 г.: 3 017 260 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 30 июня 2024 года, в размере 3 880 434 РСД (31 декабря 2023: 4 267 660 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	231 482 614	164 584 606	59 556 609	17 297 562	24 718 845	497 640 236
Корректировка стоимости и обесценение	(97 852 172)	(78 620 068)	(34 081 293)	(10 196 954)	(1 806 380)	(222 556 867)
Остаточная стоимость	133 630 442	85 964 538	25 475 316	7 100 608	22 912 465	275 083 369
За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2024 года						
Поступление	7 756 974	15 227 923	1 591 105	373 253	3 389 963	28 339 218
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	182 893	-	-	-	-	182 893
Обесценение	-	-	-	-	(4 954)	(4 954)
Амортизация	(6 407 917)	(3 647 735)	(1 000 989)	(232 787)	-	(11 289 428)
Перевод из активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	11 935	-	11 935
Перевод из категорию инвестиционной собственности	-	-	6 565	-	-	6 565
Выбытие и списание	(15 804)	(2 507)	(52 850)	(15 865)	(187)	(87 213)
Прочие переводы	6 374	(4 746)	9 391	(257 585)	228 542	(18 024)
	135 152 962	97 537 473	26 028 538	6 979 559	26 525 829	292 224 361
На 30 июня 2024 г.						
Первоначальная стоимость	239 170 908	179 752 943	60 834 481	16 963 343	28 337 163	525 058 838
Корректировка стоимости и обесценение	(104 017 946)	(82 215 470)	(34 805 943)	(9 983 784)	(1 811 334)	(232 834 477)
Остаточная стоимость	135 152 962	97 537 473	26 028 538	6 979 559	26 525 829	292 224 361

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения акты в форме права пользования за шесть месяца, закончившихся 30 июня 2024 года показаны в таблице ниже:

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Итого
На 1 января 2024. г	1 426	800 397	173 626	1 832 624	2 808 073
Поступление	13 794	168 148	61 309	271 158	514 409
Амортизация	(1 177)	(56 861)	(39 025)	(121 691)	(218 754)
Уменьшения	-	-	(1 548)	(198 647)	(200 195)
На 30 июня 2024.	14 043	911 684	194 362	1 783 444	2 903 533

11. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2024	31 декабря 2023
Долгосрочные кредиты	41 650 051	41 289 971
Финансовые инструменты с отражением в составе прибыль или убыток	838 044	838 937
Прочие долгосрочные финансовые вложения	24 885	28 655
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	124 316	128 683
<i>Минус текущие погашения долгосрочных кредитов (примечание 5)</i>	(33 993 482)	(32 578 321)
<i>Минус корректировка стоимости долгосрочных финансовых вложений</i>	(207 097)	(213 799)
	8 436 717	9 494 126

12. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2024	31 декабря 2023
Авансы, уплаченные за основные средства	2 009 736	4 184 286
Предоплаченные расходы	88 498	104 566
Прочие финансовые активы	901 288	916 063
<i>За вычетом резерва на прочие финансовые активы</i>	(284 538)	(284 068)
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	(22 524)	(21 363)
	2 692 460	4 899 484

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

	30 июня 2024	31 декабря 2023
Краткосрочные кредиты	4 086 372	3 606 281
Процентные обязательства	267 978	256 467
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 17)	12 084 698	10 761 083
	16 439 048	14 623 831

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За шесть месяцев закончившийся 30 июня 2024	30 июня 2023
Краткосрочные кредиты на 1 января	3 606 281	5 345 097
Поступления	14 304 667	5 957 951
Платежи	(13 824 576)	(7 841 002)
Курсовые разницы (примечание 23)	-	284
Краткосрочные кредиты на 30 июня	4 086 372	3 462 330

14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2024	31 декабря 2023
Торговая кредиторская задолженность	21 636 408	19 062 793
Обязательства по выплате дивидендов	14 261 722	3 783 595
Прочая кредиторская задолженность	28 336	21 143
	35 926 466	22 867 531

Дивиденды к выплате, объявленные за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, в размере 10 478 261 РСД или 64,26 РСД на акцию (31 декабря 2022 года: 23 364 925 РСД или 143,29 РСД на акцию), были утверждены на Общем собрании акционеров, состоявшемся 27 июня 2024 года.

15. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2024	31 декабря 2023
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
Авансы полученные	3 621 016	4 747 256
Программы лояльности клиентов	929 116	843 176
Отложенный доход	49 703	45 170
Выплаты работникам	2 873 416	3 931 046
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	220 721	85 622
	7 693 972	9 652 270

Выручка в размере 4 567 523 РСД (30 июня 2023 г: 6 738 869 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2024 года из которых 4 202 440 РСД (30 июня 2023 г: 6 434 962 РСД) относится к авансам и 365 083 РСД (30 июня 2023 г: 303 907 РСД) - к программе лояльности клиентов.

16. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 июня 2024	31 декабря 2023
Налог на добычу полезных ископаемых	452 057	471 143
НДС	4 024 876	1 202 951
Акциз	8 625 509	8 121 033
Сборы за товарные запасы	614 953	625 507
Таможенные платежи	113 891	28 928
Сборы по энергетической эффективности	62 924	72 972
Прочие налоги и сборы	1 063 968	1 056 917
	14 958 178	11 579 451

17. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2024	31 декабря 2023
Банковские кредиты	67 804 934	65 223 168
Прочие долгосрочные кредиты и займы	3 113	3 372
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 13)	(12 084 698)	(10 761 083)
	55 723 349	54 465 457

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За шесть месяцев закончившийся 30	
	2024	июня 2023
Долгосрочные кредиты на 1 января	65 223 168	67 738 184
Поступления	5 958 328	-
Платежи	(3 316 114)	(3 711 310)
Неденежные операции	7 928	39 871
Курсовые разницы (примечание 23)	(68 376)	(89 392)
Долгосрочные кредиты на 30 июня	67 804 934	63 977 353

(а) Банковские кредиты

	30 июня 2024	31 декабря 2023
Долгосрочные кредиты в стране	51 594 249	48 366 114
Долгосрочные кредиты за границей	16 210 685	16 857 054
	67 804 934	65 223 168
Текущая часть долгосрочных кредитов	(12 084 698)	(10 761 083)
	55 720 236	54 462 085

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

	30 июня 2024	31 декабря 2023
От 1 года до 2 лет	21 538 540	7 632 523
От 2 до 5 лет	33 266 137	45 494 977
Более 5 лет	915 559	1 334 585
	55 720 236	54 462 085

Балансовая стоимость банковских кредитов выражена в следующих валютах:

	30 июня 2024	31 декабря 2023
Долл. США	-	30 298
Евро	67 804 934	65 163 377
Японская иена	-	29 493
	67 804 934	65 223 168

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 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года, соблюдает указанные ковенанты.

18. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 июня 2024	31 декабря 2023
Долгосрочные обязательства по аренде	1 611 581	1 610 014
Краткосрочные обязательства по аренде	504 852	522 002
	2 116 433	2 132 016

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За шесть месяцев закончившийся	
	2024	30 июня 2023
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 25)	51 121	46 238
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	49 971	1 290
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	5 187	4 790
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	614 481	576 058

Изменения обязательств Общества по обязательствам по аренде представлены следующим образом:

	За шесть месяцев закончившийся	
	2024	30 июня 2023
На 1 января	2 132 016	2 295 379
Платежи	(383 742)	(328 333)
Неденежные операции	369 929	73 062
Курсовые разницы (примечание 23)	(1 770)	(5 330)
На 30 июня	2 116 433	2 034 778

19. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие долгосрочные финансовые обязательства в размере 12 084 530 РСД (2023 г.: 12 038 912 РСД) представляют собой отложенное вознаграждение в размере 838 044 РСД (2023 г.: 838 937 РСД) за проект по разведке нефти и газа и обязательства по внесению дополнительного капитала, для программы строительства новой установки в размере 11 246 486 РСД (2023 г.: 11 199 975 РСД).

20. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ, ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ

	За трехмесячный период закончившийся 30 июня		За шесть месяцев закончившийся 30 июня	
	2024	2023	2024	2023
Расходы на персонал	1 110 194	1 019 020	2 075 060	1 979 990
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти газа и нефтепродуктов)	239 162	302 755	560 325	593 232
Ремонт и техническое обслуживание	1 324 937	1 345 900	2 406 709	2 628 661
Электроэнергия для дальнейшей реализации	11 415	1 899 908	36 787	6 805 167
Электроэнергия и коммунальные услуги	1 942 281	1 936 024	4 518 061	4 212 364
Расходы на безопасность и охрану	126 204	134 233	226 282	276 101
Транспортные расходы на производстве	398 470	343 795	798 254	664 790
Прочие	3 837 713	3 362 826	7 105 497	6 165 108
	8 990 376	10 344 461	17 726 975	23 325 413

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

21. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период закончившийся 30 июня		За шесть месяцев закончившихся 30 июня	
	2024	2023	2024	2023
Расходы на персонал	3 797 858	3 277 126	7 259 849	6 480 809
Расходы франчайзера	1 370 016	1 251 809	2 685 151	2 431 534
Юридические аудиторские и консультационные услуги	400 036	379 007	736 343	747 617
Затраты на текущий ремонт	353 838	311 130	660 950	590 176
Рекламные и маркетинговые затраты	104 902	110 251	174 859	151 989
Расходы на аренду	27 719	5 587	57 724	8 453
Командировочные расходы	87 391	61 431	143 917	91 738
Техника безопасности и охрана труда	252 889	208 797	471 147	423 814
Расходы по страхованию	21 304	20 500	49 739	46 159
Транспорт и хранение	96 591	50 274	155 976	98 213
Резерв под сомнительную задолженность	2 488	9 858	(8 872)	8 475
Прочие	1 490 572	1 363 692	2 910 546	2 673 259
	8 005 604	7 049 462	15 297 329	13 752 236

22. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ (РАСХОДЫ), НЕТТО

	За трехмесячный период закончившийся 30 июня		За шесть месяцев закончившийся 30 июня	
	2024	2023	2024	2023
Штрафы	146 578	43 163	270 199	95 255
Резервы (юридические, экологические и т.д.)	(12 354)	(11 367)	(22 905)	(31 768)
Обесценение (восстановление) нефинансовых активов	(6 521)	(10 322)	(6 554)	(13 001)
Благотворительные и социальные выплаты	(11 540)	(7 047 204)	(17 681)	(7 066 740)
Прочие	310 547	38 013	290 815	(127 129)
	426 710	(6 987 717)	513 874	(7 143 383)

Благотворительные и социальные выплаты в размере 17 681 РСД (2023 г.: 7 066 980 РСД в основном связаны с пожертвованиями на поддержку проектов в области образования, социального обеспечения и здравоохранения.

23. УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период закончившийся 30 июня		За шесть месяцев закончившийся 30 июня	
	2024	2023	2024	2023
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- прибыль от курсовых разниц (примечание 13,17,18,19)	97 743	101 221	134 590	141 194
- убыток от курсовых разниц (примечание 13,17,18,19)	(37 628)	(29 587)	(51 974)	(46 756)
Прибыль (Убыток) от курсовых разниц нетто от операционной деятельности	(213 777)	(132 989)	(379 239)	(204 190)
	(153 662)	(61 355)	(296 623)	(109 752)

24. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период закончившийся 30 июня		За шесть месяцев закончившийся 30 июня	
	2024	2023	2024	2023
Процентный доход от размещения депозитов в банках	328 336	1 254 479	848 648	2 608 517
Доходы от реструктуризации кредитов и займов	-	5 780	-	11 563
Переоценка инвестиций в акции, оцениваемых по справедливой стоимости – доход	-	576 068	-	576 068
Процентный доход по выданным займам	206 092	189 458	408 262	363 137
	534 428	2 025 785	1 256 910	3 559 285

25. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период закончившийся 30 июня		За шесть месяцев закончившийся 30 июня	
	2024	2023	2024	2023
Процентные расходы	846 368	771 992	1 712 370	1 480 022
Убытки от реструктуризации кредита	3 855	5 315	7 930	11 211
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	38 546	35 937	73 229	71 453
Эффект дисконтирования финансовых средств	43 230	28 950	52 163	68 961
Переоценка инвестиций в акции, оцениваемых по справедливой стоимости – убытки	29 529	-	58 981	-
Минус: капитализированные проценты	(19 948)	(15 858)	(37 714)	(28 485)
	941 580	826 336	1 866 959	1 603 162

За период, продолжительностью шесть месяцев который закончен 30 июня 2024 года расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 51 121 РСД (за период шесть месяцев закончившийся 30 июня 2023 года: 46 238 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 2023 года. В промежуточных периодах переноса средств между уровнями иерархии оценки честной стоимости не осуществлялось.

По состоянию на 30 июня 2024 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 30 июня 2024 года Обществом погашены все налоговые обязательства перед государством.

Экономическая среда в Республике Сербии

Обострение геополитической ситуации в результате событий на Украине кризиса привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. Регулярные изменения и усиление санкционного режима может иметь дополнительное влияние на деятельность Компании.

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

Компании установлены внутренние процедуры, обеспечивающие соблюдение санкционных требований в ходе хозяйственной деятельности. Целью является устранение рисков и потенциальных негативных последствий для Компании в результате нарушения требований и ограничений, установленных международными санкциями.

Руководство принимает все необходимые меры для обеспечения стабильности деятельности компании, однако учитывая, что в настоящее время не представляется возможным точно оценить последствия сложившейся ситуации, будущие результаты могут отличаться от текущих предположений и оценок руководства Компании.

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 439 572 РСД (на 31 декабря 2023 г: 451 287 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 30 июня 2024 года Общество имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 2 353 686 РСД (31 декабря 2023 года: 2 861 058 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 30 июня 2024 г., а также в 2023 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 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года:

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
На 30 июня 2024 г.			
Краткосрочные финансовые активы	27 603 491	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12 011 039	-	52 116
Прочие оборотные активы	3 392	-	836 433
Активы в форме права пользования	99 469	-	-
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	-	-	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	31 016 682	-	-
Долгосрочные финансовые активы	8 331 766	-	-
Прочие долгосрочные активы	86 284	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(8 555 096)	(644 893)	(5 609 645)
Прочие краткосрочные обязательства	(23 646)	-	(387)
Краткосрочные кредиты займы	(4 103 623)	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	(8 401)	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	(95 359)	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	(11 246 486)	-	-
	55 119 512	(644 893)	(3 682 683)

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
На 31 декабря 2023 г.			
Краткосрочные финансовые активы	23 726 803	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	13 735 659	-	113 387
Прочие оборотные активы	3 271	-	16 553
Активы в форме права пользования	75 408	-	-
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	-	-	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	31 016 682	-	-
Долгосрочные финансовые активы	9 387 567	-	-
Прочие долгосрочные активы	88 847	-	72 113
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(7 017 861)	-	(774 636)
Прочие краткосрочные обязательства	(98 543)	-	(442)
Краткосрочные кредиты займы	(2 799 157)	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	(6 029)	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	(72 895)	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	(11 199 975)	-	-
	56 839 777	-	465 775

За шесть месяцев закончившийся 30 июня 2024 и 2023 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
За период, закончившийся 30 июня 2024 г.			
Выручка от продажи	20 936 288	-	122 003
Расходы на закупку продукции и услуг	(9 916 430)	-	(1 986 235)
Прочие доходы (расходы), нетто	252 823	-	(219)
	11 272 681	-	(1 864 451)

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
За период, закончившийся 30 июня 2023 г.			
Выручка от продажи	11 261 939	-	15 764 153
Расходы на закупку продукции и услуг	(6 423 129)	(3 446)	(7 708 283)
Прочие доходы (расходы), нетто	307 193	-	536 291
	5 146 003	(3 446)	8 592 161

29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Последующие события, которые произошли после 30 июня 2024 г., были взяты в рассмотрение по состоянию на 26 июля 2024 г., когда утверждена настоящая промежуточная сокращенной

Консолидированная финансовая отчетность

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении

Активы	Примечания	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
		<i>(неаудирован.)</i>	
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	35 495 119	21 484 271
Краткосрочные финансовые активы	5	190 375	32 639 879
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	38 350 637	33 432 827
Товарно-материальные запасы	7	69 109 434	67 680 808
Предоплата по текущему налогу на прибыль		9 445 747	7 470 959
Прочие оборотные активы	8	14 597 063	11 171 402
Активы, предназначенные для продажи		20 400	56 605
Итого оборотные активы		167 208 775	173 936 751
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	328 266 051	308 217 345
Активы в форме права пользования	10	4 076 342	3 728 750
Инвестиционная собственность		1 508 408	1 514 920
Гудвилл и прочие нематериальные активы		5 845 473	5 406 024
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		2 171 114	2 729 005
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		813 425	669 618
Долгосрочные финансовые активы		105 078	262 005
Отложенные налоговые активы		3 560 158	3 245 067
Прочие внеоборотные активы	11	3 690 228	7 001 095
Итого внеоборотные активы		350 036 277	332 773 829
Итого активы		517 245 052	506 710 580
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	12	12 335 425	11 824 846
Краткосрочная часть обязательств по аренде	17	1 017 252	924 031
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	33 546 629	20 703 916
Прочие краткосрочные обязательства	14	12 310 812	14 093 357
Текущие обязательства по налогу на прибыль		8	-
Прочие налоги к уплате	15	16 265 013	12 961 786
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 274 548	2 712 762
Итого краткосрочные обязательства		76 749 687	63 220 698
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	16	55 881 588	54 612 097
Долгосрочная часть обязательств по аренде	17	2 912 931	3 010 984
Прочие долгосрочные финансовые обязанности		838 044	838 937
Отсроченные налоговые обязательства		3 400	-
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		2 865	2 868
Резервы предстоящих расходов и платежей		14 860 506	13 937 343
Итого долгосрочные резервы и обязательства		74 499 334	72 402 229
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		747 073	694 603
Нераспределенная прибыль		283 522 636	288 345 242
Капитал, причитающийся акционерам Общества		365 799 909	370 570 045
Неконтролирующая доля участия		196 122	517 608
Итого капитал		365 996 031	371 087 653
Итого обязательства и капитал		517 245 052	506 710 580

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе

Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
	(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	105 981 006	83 819 614	187 489 515	170 180 353
Прочая выручка	6 030 099	7 164 932	10 913 418	16 679 365
Итого выручка от продаж	112 011 105	90 984 546	198 402 933	186 859 718
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	(77 226 078)	(55 141 030)	(132 375 858)	(108 542 266)
Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	18 (10 773 608)	(10 496 958)	(21 737 452)	(23 580 500)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	19 (8 625 521)	(7 476 809)	(16 825 824)	(14 795 329)
Транспортные расходы	(417 594)	(374 804)	(808 001)	(755 377)
Износ, истощение и амортизация	(6 734 437)	(6 128 511)	(13 259 836)	(12 405 006)
Налоги, за исключением налога на прибыль	(2 140 153)	(1 893 169)	(4 202 662)	(3 745 925)
Расходы на геологоразведочные работы	-	-	(187)	-
Итого операционные расходы	(105 917 391)	(81 511 281)	(189 209 820)	(163 824 403)
Прочие доходы/(расходы), нетто	20 63 653	(7 093 172)	244 943	(7 357 890)
Операционная прибыль	6 157 367	2 380 093	9 438 056	15 677 425
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий	(444 597)	(223 475)	(557 892)	(102 340)
Убыток от курсовых разниц, нетто	21 (242 092)	(163 897)	(456 007)	(210 805)
Финансовые доходы	22 351 739	1 283 461	962 361	2 672 576
Финансовые расходы	23 (889 676)	(830 402)	(1 812 695)	(1 601 414)
Итого прочие/(расходы) доходы	(1 224 626)	65 687	(1 864 233)	758 017
Прибыль до налогообложения	4 932 741	2 445 780	7 573 823	16 435 442
Расходы по текущему налогу на прибыль	(1 532 430)	(579 194)	(2 551 342)	(3 109 201)
Доходы по отложенному налогу на прибыль	152 072	163 019	311 688	396 808
Итого расходы по налогу на прибыль	(1 380 358)	(416 175)	(2 239 654)	(2 712 393)
Чистая прибыль за период	3 552 383	2 029 605	5 334 169	13 723 049
Прочий совокупный доход/(убыток)				
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли/(убытка)				
Переоценка обязательств по выплатам работникам	-	-	-	-
Прибыль/(убыток) от инвестиций в долевые инструменты	-	(155)	52	(155)
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли				
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	42 954	46 645	52 418	62 074
Прочий совокупный доход	42 954	46 490	52 470	61 919
Итого совокупный доход за период	3 595 337	2 076 095	5 386 639	13 784 968
Прибыль/(убыток), причитающаяся:				
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»	3 785 688	2 029 605	5 655 655	13 723 049
- неконтролирующей доле участия	(233 305)	-	(321 486)	-
Прибыль	3 552 383	2 029 605	5 334 169	13 723 049
Совокупный доход/(убыток), причитающийся:				
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»	3 828 642	2 076 095	5 708 125	13 784 968
- неконтролирующей доле участия	(233 305)	-	(321 486)	-
Итого совокупный доход за период	3 595 337	2 076 095	5 386 639	13 784 968
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»				
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)	23,22	12,45	34,68	84,16
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)	163	163	163	163

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала

За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2024 и 2023 г.

	Примечания	Капитал, причитающийся акционерам Общества			Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
		Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль		
<i>(неаудированный)</i>						
Остаток по состоянию на 1 января 2023 г.		81 530 200	572 221	267 125 162	349 227 583	349 227 583
Прибыль за период		-	-	13 723 049	13 723 049	13 723 049
Прочий совокупный доход/(убыток)						
Прибыль от инвестиций в долевыe инструменты		-	(155)	-	(155)	(155)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	62 074	-	62 074	62 074
Итого совокупный доход за период		-	61 919	13 723 049	13 784 968	13 784 968
Распределение дивидендов	13	-	-	(23 364 925)	(23 364 925)	(23 364 925)
Остаток по состоянию на 30 июня 2023 г.		81 530 200	634 140	257 483 286	339 647 626	339 647 626

	Примечания	Капитал, причитающийся акционерам Общества			Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
		Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль		
<i>(неаудированный)</i>						
Остаток по состоянию на 1 января 2024 г.		81 530 200	694 603	288 345 242	517 608	371 087 653
Прибыль/(убыток) за период		-	-	5 655 655	(321 486)	5 334 169
Прочий совокупный доход						
Доход от инвестиций в долевыe финансовые инструменты		-	52	-	52	52
Фонд накопленных курсовых разниц		-	52 418	-	52 418	52 418
Итого совокупный доход/(убыток) за период		-	52 470	5 655 655	(321 486)	5 386 639
Распределение дивидендов	13	-	-	(10 478 261)	-	(10 478 261)
Остаток по состоянию на 30 июня 2024 г.		81 530 200	747 073	283 522 636	196 122	365 996 031

в 000 РСД

*Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств*⁷⁶

	Примечания	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2024 г. (неаудирован.)	2023 г. (неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		7 573 823	16 435 442
Корректировки:			
Доля (прибыль)/убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий		557 892	102 340
Финансовые расходы	23	1 812 695	1 601 414
Финансовые доходы	22	(962 361)	(2 672 576)
(Прибыль) убыток от курсовых разниц, нетто		459 614	(1 019 978)
Износ, истощение и амортизация		13 259 836	12 405 006
Прочие неденежные статьи		2 557	366 614
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		22 704 056	27 218 262
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(4 843 794)	6 407 737
Товарно-материальные запасы		(1 091 753)	(2 284 833)
Прочие оборотные активы		(3 514 184)	(1 706 363)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(3 095 068)	(11 962 421)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		3 302 655	(2 395 568)
Всего изменения в оборотном капитале		(9 242 144)	(11 941 448)
Налог на прибыль		(4 538 962)	(21 085 859)
Проценты уплаченные		(1 554 202)	(1 260 054)
Проценты полученные		2 476 247	2 287 462
		(3 616 917)	(20 058 451)
Чистые денежные средства, полученные от/(использованные в) операционной деятельности		9 844 995	(4 781 637)
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Чистый приток денежных средств при приобретении дочерних обществ		-	568 307
Капитальные затраты ⁷⁷		(27 704 738)	(12 788 981)
Поступления от продажи основных средств		104 589	55 186
(Оттоки)/возврат по банковских депозитов, нетто		31 059 893	(30 880 050)
Прочие притоки/(оттоки) денежных средств		(161 733)	10
Чистые денежные средства, полученные от/(использованные в) инвестиционной деятельности		3 298 011	(43 045 528)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Выручка от займов	12, 16	5 958 328	820 000
Погашение займов	12, 16	(4 136 116)	(5 019 737)
Выплаты по аренде	17	(616 397)	(489 477)
Чистые денежные средства, полученные от/(использованные в) финансовой деятельности		1 205 815	(4 689 214)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		14 348 821	(52 516 379)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(337 973)	(170 769)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		21 484 271	88 131 045
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	4	35 495 119	35 443 897

в 000 РСД

⁷⁶ Политика Группы предусматривает отображение потоков денежных средств с учетом НДС.

⁷⁷ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 3,53 млрд дин. (2023: 1,46 млрд дин.)

Примечания к консолидированной финансовой отчетности⁷⁸

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).

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 2024 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 «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 2023 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

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

отчетности является достаточным для обеспечения надлежащего раскрытия, если рассматривать ее вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью за 2023 год.

В 2024 году отмечается усиление нестабильности на товарных и валютных рынках, то время как сербский динар оставался стабильным по сравнению с евро и с 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 полугодия 2024 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 30 июня 2024 г., не пересматривался расчёт возмещаемой суммы внеоборотных активов, используемый для тестирования на обесценивание. 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 2023 года.

3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2024 и 2023 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 шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2024 годов:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	28 579 616	199 372 286	(29 548 969)	198 402 933
Межсегментная	28 017 332	1 531 637	(29 548 969)	-
Внешняя	562 284	197 840 649	-	198 402 933
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	20 351 206	2 429 353	-	22 780 559
Амортизация	(7 426 763)	(5 833 073)	-	(13 259 836)
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	(557 892)	-	(557 892)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(219 293)	(236 714)	-	(456 007)
Финансовые расходы, нетто	(270 523)	(579 811)	-	(850 334)
Налог на прибыль	(112 972)	(2 126 682)	-	(2 239 654)
Прибыль/(убыток) сегмента	12 102 048	(6 767 879)	-	5 334 169

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2023 годов:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	22 494 877	187 109 468	(22 744 627)	186 859 718
Межсегментная	22 104 293	640 334	(22 744 627)	-
Внешняя	390 584	186 469 134	-	186 859 718
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	14 535 122	13 928 706	-	28 463 828
Амортизация	(6 996 059)	(5 408 947)	-	(12 405 006)
Доля прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	(102 340)	-	(102 340)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(92 527)	(118 278)	-	(210 805)
Финансовые доходы/(расходы), нетто	(190 869)	1 262 031	-	1 071 162
Налог на прибыль	(21 749)	(2 690 644)	-	(2 712 393)
Прибыль сегмента	7 103 062	6 619 987	-	13 723 049

Ниже представлена сверка скорректированная EBITDA за трехмесячный период и за шесть месяцев закончившийся 30 июня 2024 и 2023 гг.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024	2023	2024	2023
Прибыль за период, нетто	3 552 383	2 029 605	5 334 169	13 723 049
Расходы по налогу на прибыль	1 380 358	416 175	2 239 654	2 712 393
Финансовые расходы	889 676	830 402	1 812 695	1 601 414
Финансовые доходы	(351 739)	(1 283 461)	(962 361)	(2 672 576)
Износ, истощение и амортизация	6 734 437	6 128 511	13 259 836	12 405 006
Доля в убытках/(прибыли) ассоциированных организаций и совместных предприятий	444 597	223 475	557 892	102 340
Убыток от курсовых разниц, нетто	242 092	163 897	456 007	210 805
Чистые прочие расходы/(доходы), нетто	(63 653)	7 093 172	(244 943)	7 357 890
Прочие неоперационные расходы/(доходы), нетто*	(21 090)	(7 017 071)	327 610	(6 976 493)
Скорректированная EBITDA	12 807 061	8 584 705	22 780 559	28 463 828

*Прочие чистые неоперационные расходы/(доходы), в основном связаны с пенями и выявленными излишками и недостатками активов, (2023 г.: в основном связаны с пожертвованиями на поддержку проектов в области образования, социального обеспечения и здравоохранения, выявленными излишками и недостатками активов, штрафами, пенями и прочим) (прим. 20).

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

	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2024	2023
Продажа сырой нефти	265 671	-
Продажи природного газа	133 701	91 087
<i>Опт</i>	133 701	91 087
Продажи нефтепродуктов	177 779 980	170 089 266
<i>Розница</i>	61 331 112	58 070 647
<i>Опт</i>	116 448 868	112 018 619
Сбыт нефтехимической продукции	9 310 163	-
Реализация электроэнергии	485 528	7 527 339
Доход от аренды	172 970	177 595
Прочие продажи	10 254 920	8 974 431
Итого выручка от реализации	198 402 933	186 859 718

Выручка от прочей реализации в основном относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 7 534 290 РСД (2023 г.: 6 395 016 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 декабря	
	30 июня	2024
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	12 116 450	11 739 845
Депозиты со сроком погашения до трех месяцев	23 372 686	9 734 451
Денежные средства на счете условного депонирования	252	4 729
Прочие денежные средства	5 731	5 246
	35 495 119	21 484 271

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

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря	
	30 июня	2024
Краткосрочные кредиты		37 303
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года		155 252
<i>Минус резерв под обесценение</i>		(2 180)
		190 375
		32 639 879

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря	
	30 июня	2024
Торговая дебиторская задолженность	45 873 830	41 108 308
Прочая дебиторская задолженность	86 476	83 048
<i>Минус резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(7 579 917)	(7 730 975)
<i>Минус резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(29 752)	(30 583)
	38 350 637	33 432 827

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 возместимыми.

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

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 июня 2024	31 декабря 2023
Сырая нефть	33 849 851	32 398 731
Газ	195 642	-
Нефтепродукты	28 814 329	29 073 971
Сырье и материалы	10 064 851	10 338 729
Прочее	1 500 237	1 622 606
<i>Минус: резерв под обесценение запасов</i>	<i>(5 315 476)</i>	<i>(5 753 229)</i>
	69 109 434	67 680 808

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2024	31 декабря 2023
Авансы уплаченные	3 376 576	1 801 551
Дебиторская задолженность по НДС	662 557	667 468
Отложенный НДС	5 332 958	3 450 155
Расходы будущих периодов	706 895	334 025
Предоплаченные таможенные пошлины	78 780	68 247
Предоплаченный акциз	3 911 511	4 305 367
Прочие оборотные активы	8 054 971	8 074 069
<i>Минус: резерв под обесценение прочих оборотных активов</i>	<i>(7 527 185)</i>	<i>(7 529 480)</i>
	14 597 063	11 171 402

Отложенный НДС на 30 июня 2024 г. в размере 5 332 958 РСД (31 декабря 2023 г.: 3 450 155 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 30 июня 2024 года, в размере 3 911 511 РСД (31 декабря 2023: 4 305 367 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 2024 г.						
Первоначальная стоимость	252 630 090	175 629 205	78 033 327	18 056 185	36 977 722	561 326 529
Корректировка стоимости и обесценение	(110 571 668)	(87 506 665)	(41 309 913)	(10 475 958)	(3 244 980)	(253 109 184)
Остаточная стоимость	142 058 422	88 122 540	36 723 414	7 580 227	33 732 742	308 217 345
За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2024 года						
Поступление	9 651 410	16 043 330	1 616 279	374 783	4 502 247	32 188 049
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	337 359	-	-	-	-	337 359
Обесценение	-	-	-	-	(5 021)	(5 021)
Амортизация	(7 090 794)	(3 979 249)	(1 245 384)	(243 980)	-	(12 559 407)
Перевод из инвестиционная собственность	-	-	6 565	-	-	6 565
Перевод из внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	11 935	-	11 935
Выбытие и списание	(15 811)	(3 489)	(52 907)	(15 865)	(187)	(88 259)
Прочие переводы	6 372	(4 746)	9 392	(11 017)	206 414	206 415
Курсовые разницы	(11 803)	-	(15 919)	-	(21 208)	(48 930)
	144 935 155	100 178 386	37 041 440	7 696 083	38 414 987	328 266 051
На 30 июня 2024 г.						
Первоначальная стоимость	262 563 934	192 139 944	79 248 109	17 970 228	41 117 009	593 039 224
Корректировка стоимости и обесценение	(117 628 779)	(91 961 558)	(42 206 669)	(10 274 145)	(2 702 022)	(264 773 173)
Остаточная стоимость	144 935 155	100 178 386	37 041 440	7 696 083	38 414 987	328 266 051

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения активы в форме права пользования за шесть месяца, закончившийся 30 июня 2024 года показаны в таблице ниже:

	Земельные		Основные Транспортные		Итого
	участки	Здания	средства	средства	
На 1 января 2024. г.	108 780	1 344 646	229 288	2 046 036	3 728 750
Поступление	13 794	140 232	127 840	670 476	952 342
Амортизация	(4 673)	(122 139)	(73 414)	(179 395)	(379 621)
Переводы	-	(5 963)	-	-	(5 963)
Выбытие	-	-	(1 549)	(216 581)	(218 130)
Курсовые разницы	(308)	(635)	(64)	(29)	(1 036)
На 30 июня 2024. г	117 593	1 356 141	282 101	2 320 507	4 076 342

11. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2024	31 декабря 2023
Авансы, уплаченные за основные средства	3 394 895	6 749 277
Предоплаченные расходы	90 046	104 566
Прочие активы	909 444	952 700
<i>За вычетом резерва на прочие активы</i>	<i>(288 018)</i>	<i>(287 549)</i>
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	<i>(416 139)</i>	<i>(517 899)</i>
	3 690 228	7 001 095

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

	30 июня 2024	31 декабря 2023
Краткосрочные кредиты	-	820 000
Процентные обязательства	250 727	243 592
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	-	171
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 16)	12 084 698	10 761 083
	12 335 425	11 824 846

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

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2024	2023
Краткосрочные кредиты на 1 января	820 000	1 308 145
Поступления	-	820 000
Платежи	(820 000)	(1 308 427)
Курсовые разницы (примечание 21)	-	282
Краткосрочные кредиты на 30 июня	-	820 000

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2024	31 декабря 2023
Торговая кредиторская задолженность	19 233 485	16 880 398
Обязательства по выплате дивидендов	14 261 722	3 783 595
Прочая кредиторская задолженность	51 422	39 923
	33 546 629	20 703 916

Дивиденды к выплате, объявленные за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, в размере 10 478 261 РСД или 64,26 РСД на акцию (31 декабря 2021 года: 23 364 925 РСД или 143,29 РСД на акцию), были утверждены на Общем собрании акционеров, состоявшемся 27 июня 2024 года.

14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2024	31 декабря 2023
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	4 092 777	5 136 000
- Программы лояльности клиентов	1 029 781	926 279
- Отложенный доход	106 510	88 916
Задолженность перед персоналом	4 961 221	6 008 721
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	2 120 523	1 933 441
	12 310 812	14 093 357

Выручка в размере 4 961 300 РСД (30 июня 2023 г.: 6 853 640 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2024 года, из которых 4 554 107 РСД (30 июня 2023 г: 6 500 666 РСД) относится к авансам и 407 193 РСД (30 июня 2023 г: 352 974 РСД) - к программе лояльности клиентов.

Прочие текущие нефинансовые обязательства в размере 1 850 047 РСД (2023 г.: 1 828 202 РСД) преимущественно связаны с компенсацией за невыполнение договорных обязательств по программам минимальных работ в нефтегазовой отрасли, которые Группа обязалась выполнить по текущим исследовательским проектам.

15. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 июня 2024	31 декабря 2023
Налог на добычу полезных ископаемых	471 553	483 058
НДС	4 326 620	1 771 559
Акциз	8 792 699	8 264 105
Сборы по страт. резерву	615 026	625 507
Таможенные платежи	147 528	61 075
Сборы по энергетической эффективности	65 628	73 968
Прочие налоги и сборы	1 845 959	1 682 514
	16 265 013	12 961 786

16. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2024	31 декабря 2023
Банковские кредиты	67 804 934	65 223 168
Прочие долгосрочные кредиты и займы	161 352	150 012
<i>Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 12)</i>	<i>(12 084 698)</i>	<i>(10 761 083)</i>
	55 881 588	54 612 097

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30	
	июня	
	2024	2023
Долгосрочные кредиты на 1 января	65 223 168	67 738 184
Поступления	5 958 328	-
Платежи	(3 316 116)	(3 711 310)
Неденежные операции	7 930	39 874
Курсовые разницы (примечание 21)	(68 376)	(89 391)
Долгосрочные кредиты на 30 июня	67 804 934	63 977 357

(б) Банковские кредиты

	30 июня 2024	31 декабря 2023
Долгосрочные кредиты в стране	51 594 249	48 366 114
Долгосрочные кредиты за границей	16 210 685	16 857 054
	67 804 934	65 223 168
Текущая часть долгосрочных кредитов	(12 084 698)	(10 761 083)
	55 720 236	54 462 085

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	30 июня 2024	31 декабря 2023
От 1 года до 2 лет	21 538 540	7 632 523
От 2 до 5 лет	33 266 137	45 494 977
Более 5 лет	915 559	1 334 585
	55 720 236	54 462 085

Балансовая стоимость банковских и прочих долгосрочных кредитов, и займов выражена в следующих валютах:

	30 июня 2024	31 декабря 2023
Долл. США	-	30 298
Евро	67 804 934	65 163 377
Японская иена	-	29 493
	67 804 934	65 223 168

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 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года, соблюдает указанные ковенанты.

17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 июня 2024	31 декабря 2023
Долгосрочные обязательства по аренде	2 912 931	3 010 984
Краткосрочные обязательства по аренде	1 017 252	924 031
	3 930 183	3 935 015

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024	2023
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 23)	85 603	61 766
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	92 332	45 332
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	52 190	35 019
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	1 267 213	1 153 267

Изменения обязательств Группы по обязательства по аренде представлены следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024	2023
На 1 января	3 935 015	3 149 589
Платежи	(616 397)	(489 477)
Компания, входящая в консолидацию	-	883 328
Неденежные операции	615 520	261 990
Курсовые разницы (примечание 21)	(3 955)	(9 961)
На 30 июня	3 930 183	3 795 469

18. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ, ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024	2023	2024	2023
Расходы на персонал	3 626 627	2 682 092	6 808 886	5 186 689
Сырье и материалы (за исключением нефти и газа)	844 542	780 900	1 776 981	1 549 266
Ремонт и техническое обслуживание	2 124 783	819 907	3 192 725	1 540 643
Электроэнергия для дальнейшей реализации	11 663	1 900 526	37 061	6 806 989
Электроэнергия и коммунальные услуги	3 572 016	2 281 833	8 142 412	4 932 193
Расходы на безопасность и охрану	63 130	134 444	87 992	277 332
Транспортные расходы на производстве	173 787	150 802	342 130	306 565
Прочее	357 060	1 746 454	1 349 265	2 980 823
	10 773 608	10 496 958	21 737 452	23 580 500

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

19. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024	2023	2024	2023
Расходы на персонал	5 782 070	4 878 178	11 241 751	9 646 760
Комиссионные и агентские вознаграждения	180 362	178 737	361 233	386 645
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	210 337	173 450	386 501	389 202
Затраты на текущий ремонт	365 352	312 614	688 809	624 830
Рекламные и маркетинговые затраты	113 081	121 177	190 846	172 378
Расходы на аренду	34 042	19 775	73 292	35 755
Командировочные расходы	101 368	68 412	172 704	105 296
Техника безопасности и охрана труда	293 520	225 903	547 828	459 913
Расходы по страхованию	35 794	21 669	72 499	48 633
Транспорт и хранение	80 946	58 796	164 366	113 307
Резерв под сомнительную задолженность	(114 995)	(792)	(130 401)	4 602
Прочие расходы	1 543 644	1 418 890	3 056 396	2 808 008
	8 625 521	7 476 809	16 825 824	14 795 329

20. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ), НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024	2023	2024	2023
Штрафы	149 709	44 969	277 225	99 574
Резервы (юридические, экологические и т.д.)	(131 922)	(101 218)	(254 189)	(202 278)
Обесценение (восстановление) нефинансовых активов	(6 588)	(5 484)	(6 621)	(13 002)
Доход от списания кредиторской задолженности	60 307	3 428	209 544	4 757
Благотворительные и социальные выплаты	(11 839)	(7 047 444)	(18 250)	(7 066 980)
Другое	3 986	12 577	37 234	(179 961)
	63 653	(7 093 172)	244 943	(7 357 890)

21. УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024	2023	2024	2023
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- прибыль от курсовых разниц (примечание 12, 16 и 17)	55 975	159 436	107 249	212 316
- убыток от курсовых разниц (примечание 12, 16 и 17)	(3 269)	(83 944)	(34 918)	(113 246)
Убыток от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(294 798)	(239 389)	(528 338)	(309 875)
	(242 092)	(163 897)	(456 007)	(210 805)

22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024	2023	2024	2023
Процентный доход от размещения депозитов в банках	349 033	1 281 100	957 344	2 667 536
Процентный доход по выданным займам	2 706	2 361	5 017	5 040
	351 739	1 283 461	962 361	2 672 576

23. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024	2023	2024	2023
Процентные расходы	853 064	777 709	1 754 645	1 479 086
Убытки от реструктуризации кредита	3 855	5 315	7 930	11 211
Эффект дисконтирования финансовых средств	39 660	36 772	74 915	73 127
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	14 393	28 949	15 697	68 960
<i>Минус: капитализированные проценты</i>	<i>(21 296)</i>	<i>(18 343)</i>	<i>(40 492)</i>	<i>(30 970)</i>
	889 676	830 402	1 812 695	1 601 414

За период, который закончен 30 июня 2024 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 85 603 РСД (за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2023 года: 61 766 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 2023 года. Также, в течение 2024 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 июня 2024 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 30 июня 2024 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. Регулярные изменения и усиление санкционного режима может иметь дополнительное влияние на деятельность Группы.

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

Группой установлены внутренние процедуры, обеспечивающие соблюдение санкционных требований в ходе хозяйственной деятельности. Целью является устранение рисков и потенциальных негативных последствий для Компании в результате нарушения требований и ограничений, установленных международными санкциями.

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 451 844 РСД (на 31 декабря 2023 г.: 466 555 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 30 июня 2024 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 2 353 686 РСД (31 декабря 2023 года: 2 861 058 РСД) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 89,94 миллионов долл. США (31 декабря 2023 года: 89,78 миллионов долл. США).

Не было других существенных условных обязательств.

26. 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, закончившийся 30 июня 2024 года, а также в течение аналогичного периода предыдущего года, Группа вступала 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 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
На 30 июня 2024 г.			
Краткосрочные финансовые активы	-	35 284	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	282 484	52 619
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	-	-	2 171 113
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	-	813 425
Прочие оборотные активы	-	31 110	805 356
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(644 893)	(5 353 047)	(309 016)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(117)	(388)
	(644 893)	(5 004 286)	3 533 109

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
На 31 декабря 2023 г.			
Краткосрочные финансовые активы	-	32 196	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	231 618	84 568
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	-	-	2 729 005
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	-	669 618
Прочие оборотные активы	-	16 917	-
Прочие долгосрочные активы	-	72 113	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(172 009)	(667 586)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(127)	(433)
	-	180 708	2 815 172

За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2024 и 2023 годов, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2024 г.			
Выручка от продажи	-	72 107	121 941
Расходы на закупку продукции и услуг	-	(381 621)	(1 608 803)
Прочие доходы/(расходы), нетто	-	1 827	(17 249)
	-	(307 687)	(1 504 111)
За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2023 г.			
Выручка от продажи	-	436 060	15 435 349
Расходы на закупку продукции и услуг	(3 446)	(789 076)	(6 935 625)
Прочие доходы/(расходы), нетто	-	(45 026)	1 333
	(3 446)	(398 042)	8 501 057

27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Существенные события после отчетной даты отсутствуют.

Последующие события, которые произошли после 30 июня 2024 г., были взяты в рассмотрение по состоянию на 26 июля 2024 г., когда утверждена настоящая промежуточной сокращенной 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».

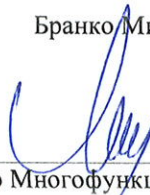
Финансовая отчетность, являющаяся неотъемлемой частью Квартального отчета, не подвергалась аудиту.

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

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

РАБОТА С ИНВЕТОРАМИ

е-маил: Investor.Relations@nis.rs

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

СЕКТОР ПО РАБОТЕ С МИНОРИТАРНЫМИ АКЦИОНЕРАМИ

е-маил: servis.akcionara@nis.rs

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

Глоссарий

Сокращение	Значение
3D	Трёхмерный
2D	Двухмерный
CAPEX	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	Прибыль на акцию
HiPACT	High Pressure Acidgas Capture Technology Технология захвата кислотного газа высокого давления
HR	Human resources Человеческие ресурсы
HSE	Health, Safety, Environment Здоровье, безопасность труда, окружающая среда
ISCC	International Sustainability & Carbon Certification Международная сертификация углеродной нейтральности
IT	Информационные технологии
км	Километр
LTIF	Lost Time Injury Frequency Коэффициент частоты травм
м ²	Квадратный метр
м ³	Кубический метр
OCF	Операционные денежные потоки
OPEX	Operational Expenditure Операционные расходы
P/BV	Price/Book Value Цена/Балансовая стоимость
P/E	Price/EPS 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
СУГ	Сжиженный углеводородный газ
т.н.э.	Тонн нефтяного эквивалента

Сокращение	Значение
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.