



2024

**КВАРТАЛЬНЫЙ
ОТЧЕТ ЗА ТРЕТИЙ
КВАРТАЛ 2024 ГОДА**

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

Квартальный отчет за третий 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
Интегрированная система управления рисками	11
Деловое окружение	16
Анализ результатов	20
Ключевые показатели деятельности	23
Ценные бумаги	43
Корпоративное управление	46
Сделки с аффилированными лицами	47
Человеческие ресурсы	48
Исследование и развитие	51
Финансовая отчетность	52
Отдельная финансовая отчетность (неаудированная)	52
Консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)	71
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности	89
Контакты	90
Глоссарий	91

Введение

В период с января по сентябрь 2024 года группа НИС инвестировала 37,3 миллиарда динаров в капитальные проекты, что на 70% больше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Таким образом был продолжен амбициозный инвестиционный цикл, направленный на модернизацию НИС во всех сегментах бизнеса и создание прочной базы для долгосрочной устойчивой деятельности. Одновременно был ускорен энергетический переход группы НИС, главным образом за счет реализации проекта по строительству солнечных фотоэлектрических станций на объектах компании.

Еще одной приоритетной задачей компании НИС в отчетный период стало обеспечение стабильности на внутреннем рынке нефтепродуктов в условиях капитального ремонта, который был успешно завершен на Нефтеперерабатывающем заводе в Панчево. Эта цель была с успехом достигнута, а проведенные мероприятия дополнительно укрепили конкурентоспособность перерабатывающих мощностей НИС и создали предпосылки для дальнейшей модернизации нефтепереработки. Стоимость капитального ремонта и инвестиционных проектов на заводе оценивается свыше 95 миллионов евро.

Капитальный ремонт на НПЗ оказал влияние на операционные и финансовые результаты группы НИС. Так, за первые девять месяцев текущего года в Панчево было переработано 2,5 миллиона тонн сырой нефти и полуфабрикатов, что на 16% меньше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Однако в третьем квартале этого года переработка составила 1,1 миллиона тонн, что на 7% больше по сравнению с результатами, достигнутыми за период июль-сентябрь 2023 года. За отчетный период общий объем продаж нефтепродуктов составил 2,7 миллиона тонн, что на 9% меньше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Объем добычи нефти и газа составил 856,7 тысяч условных тонн, что практически соответствует уровню прошлого года.

Что касается финансовых результатов, компания НИС в третьем квартале этого года получила чистую прибыль в размере 2,7 миллиарда динаров, а общая чистая прибыль за девять месяцев составила 8 миллиардов динаров (на 75% меньше, чем в аналогичный период прошлого года). Показатель EBITDA равен 34,5 миллиарда динаров, что на 39% ниже, чем в прошлом году, в то время как операционный денежный поток (OCF) увеличился на 85% и составляет 40 миллиардов динаров за первые три квартала 2024 года. Начисленные обязательства по обязательным государственным платежам группы НИС за первые девять месяцев этого года составляют почти 192 миллиарда динаров. В качестве дивидендов за 2023 год акционерам было выплачено 10 478 261 304 динара в валовом исчислении. В оставшуюся часть года НИС продолжит работать над улучшением своих финансовых и операционных показателей, а также над модернизацией бизнеса.

Помимо деловой активности, компания НИС продолжила реализацию социально ответственных проектов. Проведен конкурс в рамках программы социальной ответственности «Сообществу сообща» для финансирования проектов в ключевых местных сообществах, где НИС ведет свою деятельность. Целью является развитие проектов в области возобновляемых источников энергии, в которые компания НИС намерена инвестировать в общей сложности 144,5 миллиона динаров. Кроме того компания НИС вновь вошла в тройку ведущих работодателей нашей страны по результатам исследования TalentX, проведенного группой сайтов по трудоустройству Poslovi.Infostud. Также стартовал конкурс на новый сезон программы NIS Energy, в рамках которой компания нанимает молодых специалистов без опыта работы.

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»

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

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

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»

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

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

Июль

Состоялась Научно-техническая конференция молодых специалистов (НТК)

На конференции в Турине, посвященной продвижению инноваций, исследований и технических достижений в трансформации энергетического сектора, представлены перспективы производства «голубого» водорода на Нефтеперерабатывающем заводе в Панчево

Начало работы АЗС «Приеполе» и «Житиште» после завершения полной реконструкции

Объявлен конкурс на новый сезон социально-ответственной программы «Сообществу - сообща», фокусом которого являются инвестиции в сферу возобновляемых источников энергии в партнерских сообществах

Представлены результаты деятельности Группы НИС за первое полугодие 2024 года

Август

Построена и введена в эксплуатацию коллективная диспетчерская станция нефти в Банате

Успешно завершен проект по ремонту скважины БД-004

Организован конкурс «Лучший по профессии»: победители приняли участие в финале конкурса в России

В рамках программы «Энергия знания» 16 выпускников выбранных средних школ соответствующего уклона в Панчево проходят стажировку и приобретают практические знания на НПЗ Панчево

Начало мероприятий по подготовке к началу работ в сети НИС АЗС Земун кей

В «Аэросервисе Белград» введены в эксплуатацию две новые цистерны для снабжения самолетов авиационным топливом объемом 32 000 л каждая.

В счет дивидендов за 2023 год НИС выплатил акционерам более 10 миллиардов динаров

Сентябрь

За первые девять месяцев пробурено 36 эксплуатационные скважины и 4 разведочные скважины в Сербии, а введено в эксплуатацию 36 эксплуатационных скважин в Сербии и 2 эксплуатационные скважины в Румынии

Закончены строительные работы по установке газового компрессора; объект в Банате введен в эксплуатацию

Службе технического обучения Министерством просвещения, науки и технологического развития Республики Сербии официально присвоен статус Организатора мероприятий по образованию взрослых, и это представляет собой значительный шаг в развитии инженерно-технического обучения в Компании

Начало реконструкции АЗС «Врбас-1» и «Ада»

Акция для фермеров, у которых есть агро-карта, но их участки не зарегистрированы в Реестре сельских хозяйств

НИС, Научно-технический центр НИС и китайская компания SINOPEC Petroleum Engineering Corporation подписали в Белграде Меморандум о научно-техническом сотрудничестве

Открыт конкурс пятого сезона программы «НИС Энергия», в котором НИС принимает на работу выпускников и магистрантов избранных факультетов Сербии.

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-Петрохемия» 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 900 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 первые девять месяцев 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 бункеровочный бизнес, а также торговлю битумом.

Все виды топлива проходят строгий и регулярный лабораторный контроль и соответствуют самым 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 третьего квартала 2024 года, ФЭС на 44 АЗС в работе. На заводе питьевой воды «Язак», ФЭС введен в постоянную опытную эксплуатацию. 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-Петрохимии» в систему НИС. «ХИП-Петрохемия» является крупнейшим производителем нефтехимической продукции в Республике Сербия, и стратегия дальнейшего развития «ХИП-Петрохимии» 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		
Характер деятельности Общества влечет за собой риски для здоровья, безопасности и окружающей среды.		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.
Риски в области HR		
Высококвалифицированные кадры – ключевой фактор эффективной деятельности предприятия.		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 Серию. 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.

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.

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

Почти все организации, занимающиеся аналитикой, сейчас в первую очередь обращают внимание на геополитику энергетики в поисках уроков, которые можно вынести из ситуации. Так, Суэцкий канал, нефтепровод SUMED и Баб-эль-Мандебский пролив на юге Красного моря являются стратегическими путями поставок нефти и природного газа из стран Персидского залива в Европу и Северную Америку. За первые восемь месяцев 2024 года объем сырой нефти и нефтепродуктов, проходящих через южный участок Красного моря, снизился более, чем на 50%. Одновременно проток через Суэцкий канал и нефтепровод SUMED повысился с 6 млн баррелей в сутки в 2023 до 9,2 млн. В этом же регионе между территориями Омана и Ирана находится и стратегически важный Ормузский пролив, через который в 2023 году прошло более 20% мирового потребления нефти, нефтепродуктов и сжиженного углеводородного газа.

Состоянием на 2023 год Иран является третьей в мире страной по объему запасов нефти и второй по объёму запасов газа, хотя международные санкции и ограничивают их добычу. Саудовская Аравия с объемом добычи на уровне 9,5 млн баррелей в сутки в 2023 году является третьим в мире крупнейшим производителем нефти и конденсата, крупнейшим в мире экспортером нефти и крупнейшим производителем нефти среди стран ОПЭК.

Израиль – вторая после Египта страна по добыче природного газа в восточно-средиземноморском регионе. С 2013 года отмечается стабильный рост добычи газа в Израиле, чего достаточно как для обеспечения растущего внутреннего потребления, так и для экспорта в Египет и Иордан. Не стоит забывать и про Ливию, где объем добычи углеводородов составляет 1,2 млн баррелей в сутки.

Дополнительную сложность создает и решение ОПЭК+ об ограничении добычи в попытках стабилизировать цены и уравновесить ситуацию. Макроэкономические прогнозы в сложившихся обстоятельствах нельзя считать достоверными. В течение 2024 года эксперты не раз ошибались в прогнозах в отношении Китая и США: ожидалось, что Китай восстановится быстрее, а США преодолет инфляцию, однако спрос и на нефть, и на газ был ниже ожидаемого. Таким образом прогноз роста мирового спроса на нефть на текущий в октябрьском отчете ОПЕК был снижен до 1,9 млн барр./сутки. В странах ОЭСР в 2024 ожидается повышение спроса на нефть приблизительно на 0,1 млн барр. в сутки, а за пределами ОЭСР – на 1,8 млн барр.

Прогноз роста мирового спроса на нефть на 2025 также снижен и составляет 1,6 млн баррелей в сутки. Ожидается, что в следующем году основной рост будет обусловлен спросом за пределами ОЭСР, где в результате потребления Китая, других стран Азии, Индии и стран Ближнего Востока спрос составит около 1,5 млн баррелей в сутки. В странах ОЭСР ожидается повышение спроса на 0,1 млн баррелей в сутки, в основном за счет США.

В связи с падением потребления, нефтеперерабатывающие предприятия Азии, Европы и Северной Америки отмечают рекордное снижение доходов. Низкая маржа в нефтепереработке – еще одно последствие низкого уровня потребления и падения объемов промышленности, особенно в Китае на фоне замедления экономического роста и все более масштабного использования электромобилей. Дополнительное давление на маржинальность оказало введение в эксплуатацию новых НПЗ в Африке, Азии и на Ближнем Востоке.

Газовая отрасль в свою очередь мобилизуется, учитывая, что Международный газовый союз сообщает о потенциальном глобальном дефиците газа к 2030 году и призывает к повышению инвестиций и наращиванию объемов для обеспечения энергетической стабильности. Газ в настоящее время рассматривается как оптимальное решение, как с точки зрения экологичности, так и с точки зрения доступности. При этом по оценкам Международного газового союза, новые инвестиции для наращивания объемов добычи необходимы уже сейчас. В отчете организации за 2024 год подчеркивается, что текущий уровень инвестиций недостаточен для обеспечения потребления к 2030 году.

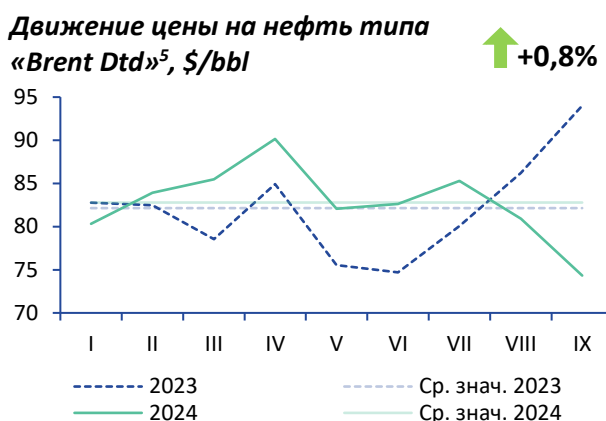
³Источник данных за Мир, Цену на нефть и Макроэкономические тенденции: Отчеты ММФ, *World Oil*, *Financial Times*, *Bloomberg*, *Reuters*, ЕС комиссия. Источники данных для Сербии: Отчеты НБС, ТППС, статьи в газете: Данас, Блиц Бизнес, НИН.

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

Цена на нефть

В третьем квартале 2024 года цена на нефть постоянно снижалась, от 88,0 в начале квартала до 72,9 долларов за баррель в последнее число сентября. В тот же период прошлого года цены нефти имели обратную тенденцию (от 75,5 до 96,3 долларов за баррель). В частности, самая высокая стоимость в 89,1 долларов за баррель, зафиксированная пятого июля, была на 10% ниже самой высокой цены в 97,9 долларов за баррель в тот же период прошлого года. Средняя квартальная цена была ниже на 7,4%. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года минимальная цена ниже на 6,6% (70,6 по отношению к 75,5 долларов за баррель).

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



Основные причины заключаются в медленном экономическом росте и растущей добыче конкурентами сырой нефти, не только странами, не являющимися членами ОПЕК, но и некоторыми ее членами. Настоящая организация, в своем ежемесячном отчете за сентябрь, указала, что рост спроса ниже на 80 тысяч баррелей в сутки, чем прогноз из предыдущего отчета.

Минимальные и максимальные цены за первые девять месяцев также ниже цен в аналогичный период прошлого года, с тем, что разницы меньше: максимальная цена ниже на 4,7% (93,3 напротив 97,9 долларов за баррель), минимальная на 1,6% (70,6 по отношению к 71,7 долларов за баррель). В то же время, средние цены почти одинаковы, цена в текущем году выше на 0,8% (82,7 по сравнению с 82,1 долл. за баррель).

Снижение цен на нефть в большей части года в основном вызвано опасениями по поводу стабильности мировой, и особенно китайской экономики. Однако, в начале октября Китай продвинулся вперед, выпустив план стимулирования внутреннего потребления (снижение процентных ставок, выпуск специальных казначейских облигаций, снижение ставки обязательного резерва, укрепляющее банковскую систему). Ожидается, также, что Китай примет и другие меры по поощрению экономического роста.

Геополитическая ситуация может привести к росту цен на нефть. Goldman Sachs предсказал рост на 20 долларов за баррель, если в результате возможной эскалации конфликтов на Ближнем Востоке долгосрочно пострадает добыча в Иране. Аналитики данной компании подчеркивают, что прогноз основывается на предположении, что страны ОПЕК+ воздержатся от увеличения добычи нефти в ответ на потенциальное прекращение снабжения из Ирана. Если ключевые производители ОПЕК+ (Саудовская Аравия и Объединенные Арабские Эмираты), обладающие достаточными свободными производственными мощностями, увеличат добычу и компенсируют некоторые из потенциальных потерь в связи с Ираном, возможен прирост цен - до 10 долларов за баррель. И другие компании, занимающиеся инвестициями и финансами, в т. ч. MST Marquee, считают, что в случае расширения конфликта на Ближнем Востоке (нападение на Иран или более строгие санкции против этой страны), мировые цены на энергоносители могут значительно вырасти, при чем цены на нефть могут достигнуть 100 долларов за баррель.

Макроэкономические тенденции

Мы являемся свидетелями изменения привычного мирового порядка и формирования новых центров влияния. Будущее несет множество вызовов, таких как дальнейшие климатические изменения, энергетические кризисы, возможность применения ядерного оружия и невероятные темпы технологического прогресса. Волатильность ситуации в мире влияет и на экономические прогнозы.

По данным отчета ОПЭК за октябрь, прогноз темпа роста мировой экономики в 2024 году снижен до 3%, а прогноз на 2025 остается на уровне 2,9%, как в отчете от сентября прошлого года. Прогноз темпов экономического роста для еврозоны на 2024 также снижен на 0,8%, в то время как прогноз на 2025

⁵Источник: Platts.

остаётся на уровне 1,2%. Пересмотрены прогнозы темпов роста для Индии, Бразилии и России, в то время как прогноз по Китаю остаётся на прежнем уровне: 4,9 в текущем году и 4,6% в следующем.

Из позитивных тенденций можно отметить замедление инфляций в ЕС с 2,8% в первом квартале текущего года до 2,3% в третьем. В сентябре инфляция достигла и рекордного показателя в 1,8% - это самый низкий уровень за последние три года, который впервые оказался ниже целевого уровня Евробанка в 2%. В этой связи ЕЦБ в третий раз с июня текущего года снизил стоимость заимствований для 20 стран еврозоны. Сейчас стандартная ставка составляет 3,25%. Следующее снижение ставки ожидается в декабре.

В регулярном экономическом отчете Всемирного банка по Западным Балканам в сторону повышения пересмотрен прогноз роста для региона. Ожидается, что общий экономический рост Албании, Боснии и Герцеговины, Северной Македонии, Сербии и Черногории в 2024 году составит 3,3%, а в 2025 году достигнет 3,7%. В течение 2025 продолжится умеренный экономический рост с ростом потребления и инвестиций на фоне повышения покупательной способности. Всемирный банк полагает, что внутренние факторы продолжают благоприятствовать умеренному ускорению роста на Западных Балканах. Кроме того, в среднесрочной перспективе ожидается, что постепенное восстановление экономической активности в ЕС сыграет ключевую роль в увеличении экспорта из этого региона. Однако в докладе отмечается, что регион по-прежнему уязвим для множества рисков, включая замедление глобального роста, возобновление инфляции, политическую неопределенность и экстремальные погодные явления.

Сербия⁶

Республика Сербия близка к закрытию соглашения о резервном кредитовании с Международным валютным фондом (МВФ). В начале октября прошло четвёртое и окончательное рассмотрение текущего статуса соглашения о резервном кредитовании между МВФ и Сербией, заключенного в декабре 2022 года сроком на 12 месяцев. Со стороны МВФ отмечен прогресс в экономическом развитии и впечатляющие макроэкономические результаты Сербии. По оценкам фонда, рост в 2024 года достигнет 3,9%, после чего ускорится ещё до 4,25%.

На основании данного отчета МВФ агентство Standard and Pors присвоило Сербии первый в ее истории инвестиционный рейтинг.

С МВФ достигнута договоренность об экономической программе и среднесрочных политических решениях, которая будет поддержана трехлетним Инструментом координации политики (Policy Coordination Instrument – PCI), который представляет собой нефинансовый консультационный инструмент, подразумевающий мониторинг МВФ над экономической деятельностью страны, а также экономические реформы и финансовые меры. При этом среди экономистов нет единогласного мнения по поводу того, нужен ли Сербии такого рода инструмент.

Годовая инфляция в Сербии в августе, как и в июле, составила 4,3%, а месячная инфляция составила 0,4%. Месячные колебания инфляции в первую очередь отражают рост цен на продукты питания и безалкогольные напитки. По сообщению НБС, в настоящее время мерами монетарной политики и снижением цен на энергоносители и продукты питания инфляция возвращена в целевой диапазон. Цены на нефтепродукты производства НИС также снижены в связи динамикой цен на нефть на мировых рынках. Индекс общего промышленного производства в августе 2024 года по сравнению с августом 2023 года составил 100,9.

По данным Министерства финансов, государственный долг Сербии на конец июля этого года составил 38,22 млрд евро, что составляет 46,6% от ВВП, а на конец августа - 38,07 млрд и 46,6% от ВВП.

Во втором квартале этого года количество занятых в Сербии составило 2,89 миллиона человек, что на 48 400 больше, чем за аналогичный период прошлого года, а число безработных составило 257 800, т.е. на 44 800 меньше, чем за тот же период в 2023 году.

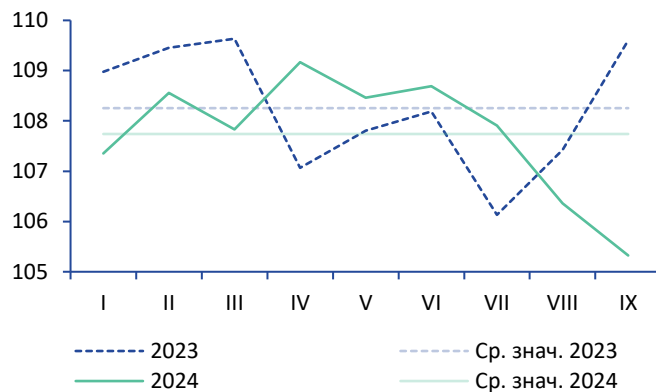
Республика Сербия также работает над повышением энергетической безопасности. Ожидается, что к концу года будет завершено технико-экономическое обоснование строительства нефтепровода между Сербией и Венгрией, а завершение проекта планируется к 2027 году. Правительства Сербии и Северной Македонии подписали меморандум, который предусматривает совместное строительство газопровода длиной около 70 километров, годовая пропускная способность которого составит около 1,2 миллиарда

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

кубометров природного газа. Таким образом, Сербия продолжит диверсифицировать свои источники поставок и получит еще одну линию поставок природного газа из греческого Александруполиса.

Динамика курса долл. США к динару⁷

↓-0,5%



- Среднее значение курса доллара США к динару за первые девять месяцев 2024 года ниже на 0,5 динара, что на 0,5% меньше среднего значения курса за аналогичный период 2023 года.
- За первые девять месяцев 2024 года курс доллара США к динару вырос/снизился на 1 динар или на 1%.
- За первые девять месяцев 2023 года курс доллара США к динару снизился на 0,6 динар или на 1%.

⁷Источник: НБС.

Анализ результатов

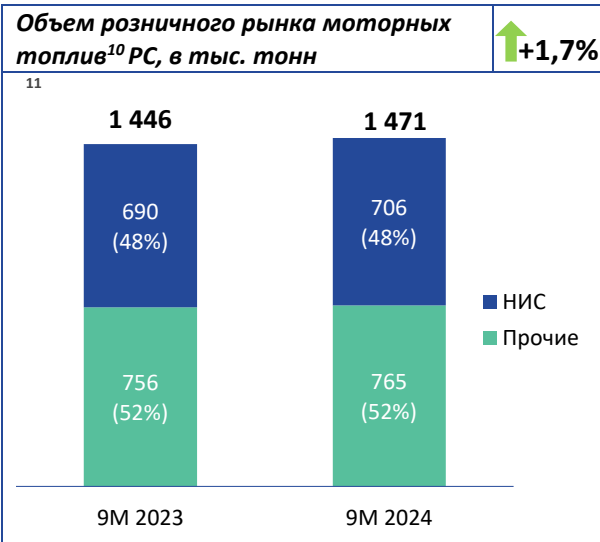
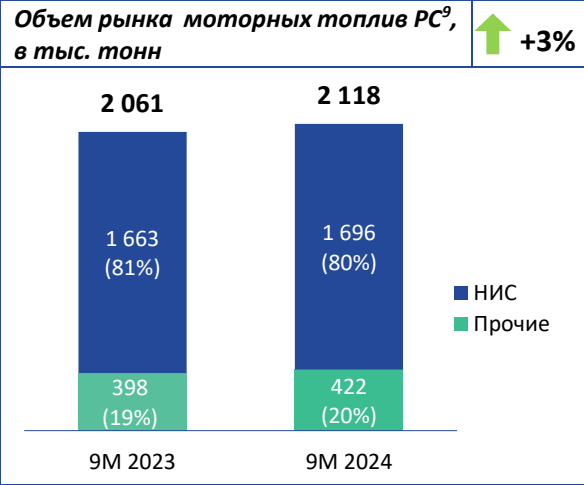
Положение на рынке⁸

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

Положение на рынке Сербии

В период с января по сентябрь 2024 года потребление нефтепродуктов в Сербии характеризуется ростом потребления моторного топлива по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 2,8%.

Интенсивные инфраструктурные работы, рост транспорта и потребления в горнодобывающей промышленности повлияли на вышеупомянутый рост, особенно в первой половине года. В сельском хозяйстве наблюдается изменение сезонности из-за метеорологических условий, продолжительной засухи и более раннего посева почти всех сельскохозяйственных культур.



Розничные продажи: За первые девять месяцев 2024 года потребление увеличилось по сравнению с 2023 годом на 1,7%. Доля НИС является значительной. Действует предусмотренная постановлением льготная цена для снабжения фермеров. Транзитные сезонные перевозки в этом году оказали меньшее влияние на розничное размещение нефтепродуктов на сербском рынке из-за значительно более высоких цен по сравнению с соседними рынками (традиционно Македония и Босния и Герцеговина, но в этом году также Венгрия и Хорватия).

В 2024 году компания НИС успешно завершила плановый ремонт НПЗ Панчево. В ходе ремонта НИС обеспечила надежность снабжения сербского рынка нефтепродуктами по всем каналам сбыта.

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 девять 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 девять 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 продолжается восстановление потребления моторного топлива, а также сбыта в рознице по сравнению с прошлым годом.

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

Торжественно отпраздновано завершение работ по полной реконструкции терминала для жидкого нефтяного топлива в Блажее вместимостью 42 млн литров. Хозяйственное общество «Оператор - терминалы Федерации» (ОТФ), которое является единственным уполномоченным создавать и обновлять запасы нефтепродуктов на территории Федерации Босния и Герцеговина, отметило День ОТФ.

23 августа компания Hifa Petrol открыла свою 57-ю автозаправочную станцию в г. Зеница.

Ассоциация работодателей Федерации Босния и Герцеговина 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 качества жидкого нефтяного топлива, но настаивает на доработке документа и большем участии экспертов и заинтересованной общественности в подготовке его окончательного текста.

После отмены постановления, запрещающего экспорт дизельного топлива из Сербии, который существенно затруднял снабжение розничной сети НИС и препятствовал снабжению оптовых клиентов, поставки на рынке нормализовались со второго квартала прошлого года.

Сеть заправочных станций НИС в Боснии и Герцеговине насчитывает 41 АЗС (и 1 АЗС в режиме ДОДО).

Рыночная доля НИС на общем рынке моторного топлива за период с января по сентябрь 2024 года составляет 24,0%, а доля на розничном рынке - 11,1%.

Болгария

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

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

Rompetrol и UTA Edenred, второй по величине эмитент топливных карт в Европе, заключили партнерство, в рамках которого клиенты UTA могут пользоваться сетью АЗС Rompetrol в Болгарии, спустя два года после подписания аналогичного соглашения в Румынии.

В период с января по сентябрь 2024 года в Болгарии зафиксировано восстановление сбыта моторного топлива, а также розничной торговли по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года.

В период с января по сентябрь этого года НИС управляла сетью из 23 автозаправочных станций в Болгарии.

Рыночная доля НИС на общем рынке моторного топлива в период с января по сентябрь 2024 года составляла 2,0%, а доля на розничном рынке - 2,2%

Румыния

OMV Petrom запускает обширную программу инвестиций и модернизации на платформе Петробрази стоимостью около 2 млрд. евро к 2030 году, которая превратит НПЗ 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. Недавно OMV Petrom объявила о решении инвестировать около 750 млн евро в производство экологически чистого авиационного топлива (SAF) и возобновляемого дизельного топлива (HVO), а также в два завода по производству «зеленого» водорода. Таким образом, начиная с 2028 года, компания сможет производить до 250 000 тонн биотоплива в год.

Министерство сельского хозяйства Румынии запустило проект по снижению акцизов на дизельное топливо, используемое в сельском хозяйстве. Закон предусматривает компенсацию фермерам 24% от стоимости дизельного топлива. Цель данного мероприятия состоит в том, чтобы уменьшить влияние неблагоприятных изменений на сельскохозяйственном рынке, затрагивающих фермеров, учитывая, что доля затрат на дизельное топливо составляет от 40% до 59% от общей суммы, выделяемой на развитие посевов.

Компания Rompetrol Rafinare, входящая в KMG International Group, ввела в эксплуатацию два современных реактора в комплексе по гидроочистке вакуумных дистиллятов (Vacuum Distillate Hydrofining, HDV) на НПЗ Петромидия, которые должны как можно скорее достичь оптимальных рабочих параметров, сообщила компания. В рамках недавно завершеного ремонта осуществлены инвестиции в размере около 16 млн долларов. Замена реактора является одним из наиболее важных проектов, реализованных в ходе реорганизации. В общей сложности в проекты модернизации НПЗ Петромидия, крупнейшего завода в Румынии, было инвестировано около 85 млн долларов.

В период с января по сентябрь 2024 года, по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года, в Румынии зафиксировано восстановление рынка моторного топлива, а также сбыта в рознице.

Розничная сеть НИС в Румынии насчитывает 19 АЗС. Доля НИС на общем рынке моторного топлива составляет 0,4%, а на розничном рынке - 0,7%.

Ключевые показатели деятельности

Q3 2024	Q3 2023	Δ ¹²	Показатель	Единица измерения	9М 2024	9М 2023	Δ ¹³
80,2	86,8	-8%	Brent Dtd	долл. США/барр	82,8	82,1	+1%
106,2	117,2	-9%	Выручка от продаж	млрд РСД	304,6	304,1	+0,2%
2,7	18,0	-85%	Чистая прибыль	млрд РСД	8,0	31,8	-75%
11,7	28,1	-58%	EBITDA ¹⁴	млрд РСД	34,5	56,5	-39%
30,1	26,4	+14%	OCF	млрд РСД	40,0	21,6	+85%
12,9	10,4	+24%	CAPEX ¹⁵	млрд РСД	37,3	21,9	+70%
73,8	74,7	-1%	Обязательства по налогам и другим обязательным платежам ¹⁶	млрд РСД	191,9	181,7	+6%
585,3	548,1	+7%	Общая задолженность перед банками ¹⁷	млн евро	585,3	548,1	+7%
1,8	1,9	-5%	LTIF ¹⁸	число	1,8	1,9	-5%

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.

¹⁴EBITDA = 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 30.09.2024г. – 585,3 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 сентября 2024 года).

Операционные показатели

Разведка и добыча

Ключевые показатели

Q3 2024	Q3 2023	Δ ¹⁹	Показатель	Единица измерения	9М 2024	9М 2023	Δ ²⁰
281,6	297,6	-5%	Добыча нефти и газа ²¹	тыс. т.н.э.	856,7	868,1	-1%
198,5	206,3	-4%	Добыча отечественной нефти ²²	тыс. тонн	600,4	605,9	-1%
1,3	0,6	+103%	LTIF ²³	число	1,3	0,6	+103%
9,4	10,2	-8%	EBITDA	млрд РСД	29,8	24,7	+20%
6,1	7,1	-15%	CAPEX ²⁴	млрд РСД	16,6	16,0	+3%

Основной целью Блока «Разведка и добыча» за первые девять месяцев 2024 года стало выполнение плана по добыче углеводородов и повышение эффективности геолого-технологических мероприятий.

В третьем квартале 2024 года достигнут общий объем добычи нефти и газа в размере 270,7 тыс. условных тонн на месторождениях Сербии. Общий объем добычи за третий квартал 2024 года, с учетом концессий составляет 281,6 тыс. условных тонн. Итого за первые девять месяцев 2023 года в Сербии 856,7 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.

В третьем квартале 2024. успешно пробурено и введено в эксплуатацию 14 новых эксплуатационных нефтяных скважин в Сербии, при этом достигнут средний прирост в 7,5 т/сутки по скважине. Всего с начала 2024 года в результате разведочного бурения добыто 27,5 тысячи тонн нефти.

В третьем квартале 2024 года успешно проведены геолого-технические мероприятия на 37 скважинах с удовлетворительным средним приростом.

В третьем квартале 2024 года, после применения технологии РИР введено в эксплуатацию 10 скважин и достигнут средний прирост 1,7 т/сут.

В третьем квартале 2024 года, после перевода на новый продуктивный пласт введено в эксплуатацию 8 скважин со средним приростом 4,0 т/сут, а всего проведено 15 интенсификаций, с приростом 1,5 т/сут, при этом из неактивного фонда подготовлено к работе всего 4 скважин с приростом 4,5 т/сут.

Разведочное бурение и испытание скважин

В третьем квартале 2024 года завершено бурение 1 нефтяной и 1 газовой скважин. В настоящее время нефтяная скважина на этапе испытаний, испытание газовой скважины ожидается в октябре. Планируется начало бурения еще 3 газовых скважин до конца года. Также предусматриваются и дополнительные испытания старых скважин.

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 30.09.2024г.

²⁴ Финансирование, без учета НДС.

2D/3D сейсмика

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

В третьем квартале разработано и Дополнение 1 к проекту геологоразведки нефти и газа на площади «Южна-Бачка»; в Краевой секретариат по энергетике, строительству и транспорту направлен запрос на выдачу разрешения на проведение геологоразведки по данному Дополнению.

В течение первых девяти месяцев 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 в третьем квартале 2024 года:

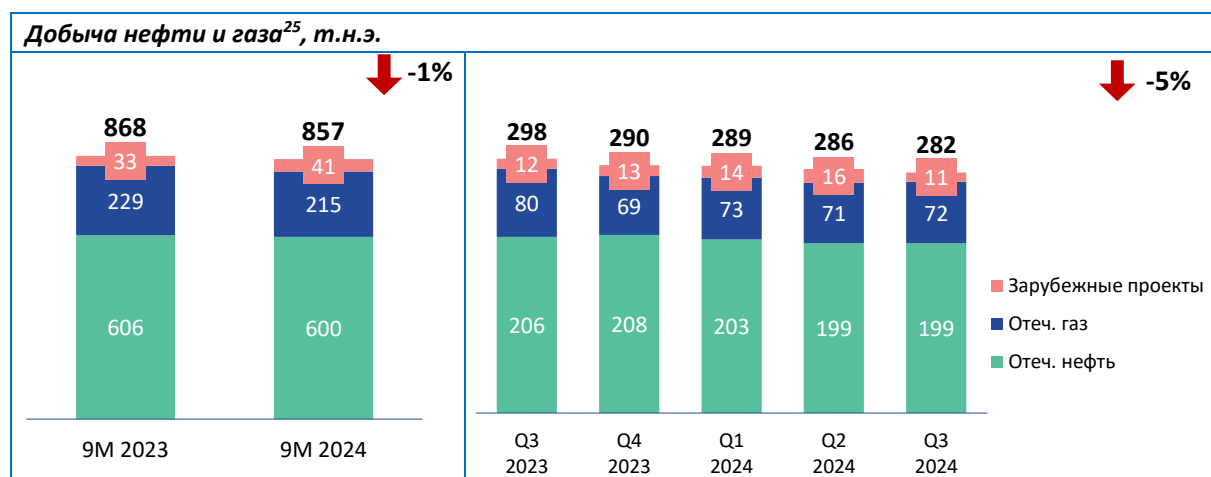
- Проект «Теремиа-Север»:
 - ✓ В части газовой инфраструктуры:
 - Получено разрешение на строительство газовой инфраструктуры в северной части участка;
 - Получено разрешение на строительство трубопровода, соединяющего северную и южную части месторождения;
 - ✓ В взаимодействии с НАМР, в течение третьего квартала 2024 года было получено разрешение на продление сжигания газа со скважины Теремија-1006 в период испытаний до конца года.

Ключевые события в Боснии и Герцеговине в третьем квартале 2024 года:

- Текущая операционная рентабельность достигнута за счет оптимизации операционных расходов.

Операционные показатели

За первые девять месяцев 2024 года произведено 856,7 тыс. т.н.э. нефти и газа, что на 1% меньше, чем в аналогичный период прошлого года.



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

Downstream

Ключевые показатели

Q3 2024	Q3 2023	Δ ²⁶	Ключевые показатели	Единица измерения	9М 2024	9М 2023	Δ ²⁷
1 136,1	1 063,1	+7%	Объем переработки нефти и полупродуктов ²⁸	тыс. тонн	2 539,4	3 039,2	-16%
1 042,5	1 087,1	-4%	Общий объем продаж нефтепродуктов ²⁹	тыс. тонн	2 693,3	2 956,5	-9%
244,8	253,5	-3%	Розница Сербия	тыс. тонн	700,9	684,7	+2%
402,5	422,02	-5%	Опт Сербия ³⁰	тыс. тонн	1 056,6	1 106,5	-5%
44,0	44,7	-2%	Розница Зарубежные активы	тыс. тонн	121,7	119,5	+2%
62,8	60,0	+5%	Опт Зарубежные активы	тыс. тонн	141,6	158,4	-11%
231,4	244,2	-5%	Транзит, экспорт и БЕ ³¹	тыс. тонн	538,6	824,8	-35%
803,6	823,0	-2%	Продажа моторных топлив ³²	тыс. тонн	2 114,7	2 145,2	-1%
30,6	25,9	+18%	Производство электроэнергии ³³	МВтч	88,4	97,1	-9%
2,6	19,4	-87%	EBITDA DWS ³⁴	млрд РСД	9,8	43,2	-77%
-3,4	15,7	-122%	EBITDA Переработка ³⁵	млрд РСД	-0,5	27,4	-102%
7,0	8,1	-14%	EBITDA Сбыт ³⁶	млрд РСД	15,4	17,8	-14%
6,6	3,0	+121%	CAPEX DWS ³⁷	млрд РСД	19,9	5,4	рост
4,4	0,6	раст	CAPEX Переработка	млрд РСД	14,9	1,5	рост
1,1	1,9	-41%	CAPEX Сбыт	млрд РСД	2,8	3,2	-14%
1,7	2,0	-13%	LTIF DWS ³⁸	число	1,7	2,0	-13%
1,3	1,5	-14%	LTIF Переработка	число	1,3	1,5	-14%
2,0	2,4	-18%	LTIF Сбыт	число	2,0	2,4	-18%

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-Петрохимии». Объем переработки за 9М 2023 года методологически отличается от 9М 2024 года в связи с консолидацией «ХИП-Петрохимии» со второй половины 2023 года.

²⁹Показанный объем сбыта включает оборот нефтехимической продукции «ХИП-Петрохимии». Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Сравнительные данные за 2023 год в данном Квартальном отчете отличаются от данных, представленных в Квартальном отчете за третий квартал 2023 года, в связи с консолидацией «ХИП-Петрохимии» со второй половины 2023 года (данные из Квартального отчета за третий квартал 2023 года представлены без консолидации «ХИП-Петрохимии»).

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 – сентябрь составляет 1 824,2 МВтч.

³⁴Показанная EBITDA Downstream включает EBITDA Блока «Переработка», Блока «Сбыт» Блока «Энергетика» и EBITDA «ХИП-Петрохимии».

³⁵EBITDA Блока Переработка включает Энергану на НПЗ Панчево.

³⁶EBITDA 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-Петрохимии».

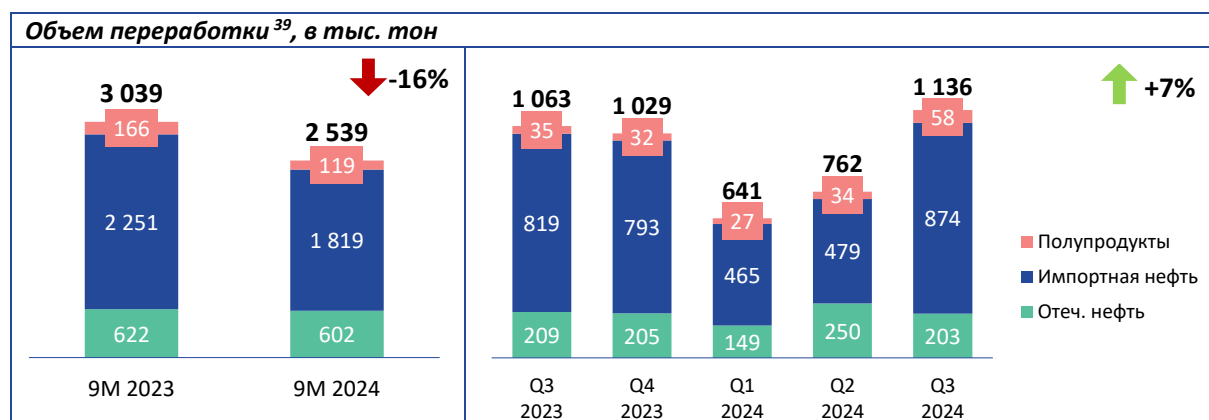
³⁸Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Указанный показатель рассчитывается нарастающим итогом с начала года, а отображаемые данные отражают текущую ситуацию на 30.09.2024г.

Переработка

В фокусе Блока «Переработка в течение первых девять месяцев 2024 года – большей частью он был на капитальном ремонте 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 девять месяцев 2024 года Блок «Переработка» переработал почти 2 539 тыс. тонн сырья.

Мероприятия и объем переработки



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 95 млн евро; помимо сотрудников НИС к ремонту были привлечены более 2 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.

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.

³⁹ Данный объем переработки включает объем переработки «ХИП-Петрохимия». Объем переработки за 9М 2023 года методологически отличается от 9М 2024 года в связи с консолидацией «ХИП-Петрохимии» со второй половины 2023 года.

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.

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.

На конференции в Турине в июле, посвященной продвижению инноваций, исследований и технических достижений в области трансформации энергетического сектора «SPE Europe Energy Conference & Exhibition», представлены перспективы производства «голубого» водорода на Нефтеперерабатывающем заводе в Панчево. Данный проект окажет положительное действие на окружающую среду путем сокращения углеродного следа завода, с монетизацией низко углеродных топлив, в т. ч. голубого водорода.

И в этом году выпускники соответствующих направлений Машиностроительной школы «Панчево», Технической школы «23 мая» и Электротехнической школы им. Николы Тесла, школ города Панчево (с которыми Компания путем программы «Энергия знания» сотрудничает на протяжении многих лет) проходят стажировку на нашем Нефтеперерабатывающем заводе. 16 выпускников указанных школ будут приобретать знания на НПЗ Панчево и, через различные тренинги, дополнительно улучшать свои деловые навыки.

Реализацией нового проекта программы «Сообществу сообщая» город Панчево и Нефтеперерабатывающий завод Панчево продолжили многолетнее партнерство. НПЗ Панчево поддержал реконструкцию и благоустройство входного холла Музыкальной школы им. Йована Бандура в Панчево.

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

В течение первых девять месяцев 2024 года достигнут эффект от мероприятий по повышению эффективности в размере 0,97 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 FCC, строительство ЭТВЕ» – закончены Оценка воздействия на ООС и план управления отходами, и получено согласование Краевого секретариата из Нови-Сада. В июле 2024 года Краевым секретариатом было согласовано разрешение на выполнение подготовительных строительных работ. В начале сентября 2024 года проведено заседание Управляющего комитета проекта, согласована дальнейшая стратегия исполнения мероприятий в 2024 году.
- «Проект замены паровой турбины» – проект одобрен в полном объеме, исполнен договор на поставку оборудования и услуг, оборудование установлено и в мае 2024 года введено в эксплуатацию.

- «Проект реконструкции промышленного пути на НПЗ Панчево» – проект утвержден в полном объеме, подписан договор на поставку оборудования и услуг, реализация в процессе. В июне 2024г. введена в эксплуатацию фаза А.
- «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 системы обнаружения пожара и пожаротушения на НПЗ Панчево» – получено согласование Краевого секретариата в Нови-Саде по Оценке воздействия на ООС и плане управления отходами. Подана заявка на проведение технического контроля Эскизного проекта с ТЭО экспертной комиссией ПК НС. В сентябре передан предварительный отчет ПС НС по эскизному проекту с ТЭО. Выбраны подрядчики и подписаны договоры на гидротехнические и строительные работы, мех. монтажные и E&I работы.
- «Реконструкция здания Лаборатории» – выполняются работы по строительству фундаментов. Необходимое оборудование и мебель поставлены почти в полном объеме.
- «Замена циклонов регенератора DC-2302 на установке ФКК» – работы были полностью выполнены в период капитального ремонта, оборудование введено в эксплуатацию.
«Реконструкция трансформаторной подстанции N2» – работы были полностью выполнены в период капитального ремонта, оборудование введено в эксплуатацию.

Сбыт

Точки розничных продаж⁴⁰ и логистика

В настоящее время сбытовая сеть Группы НИС насчитывает более 409 действующих автозаправочных станций. Наибольшее их количество, а точнее 325 торговых точки 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 1 АЗС и программа реновации 11 автозаправочных станций под брендом «Газпром». Продолжаются работы по реконструкции склада в Нише.

Программы лояльности и маркетинговые мероприятия

В течение девяти месяцев 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 девять месяцев 2024 года в Сербии:

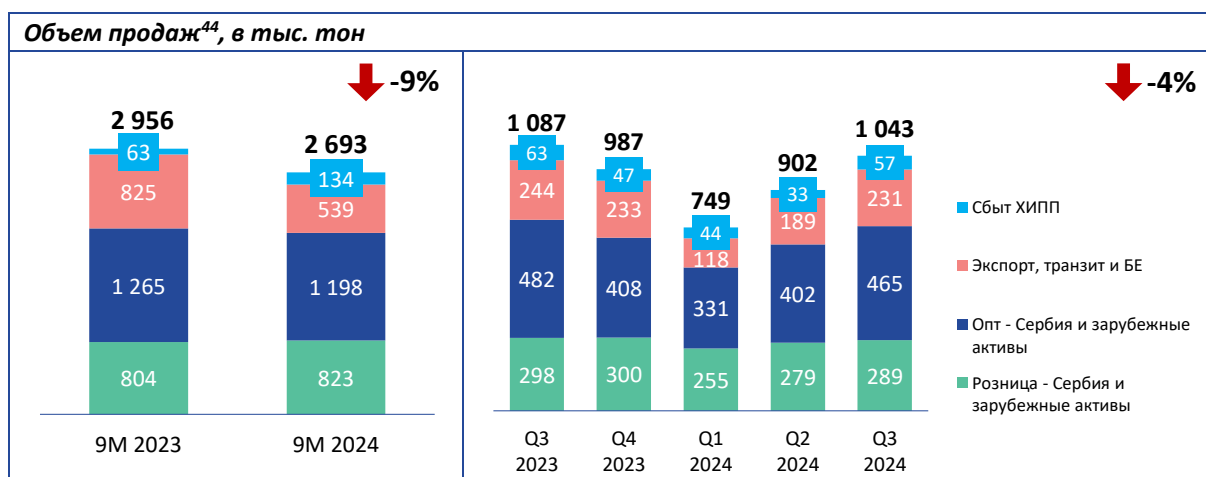
- Приложение Drive.Go – была организована промо-акция с целью привлечения новых членов и продвижения количества скачиваний, для чего была разработана новая визуальная идентичность, с ключевым сообщением «Плати топливо за 30 секунд». Для продолжения промо-акций в предстоящий период автозаправочные станции 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 первые девять месяцев составило 904 454, имело место 235 849 загрузок приложения и 116 352 новых виртуальных членов в первых девять 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 и третьем кварталах 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 первых девяти месяцев 2024 года созданы 7 новых серий 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 сентября 2024 года.

Объем продаж

За первые девять месяцев 2024 года зафиксировано снижение сбыта на 9% по сравнению с тем же периодом 2023 года и объем продаж⁴¹ составляет 2 693 тыс. тонн.

- Розничные продажи в Сербии и иноактивах - рост на 2%:
 - Рост розничных продаж связан с повышением спроса в сельскохозяйственном сегменте в первой половине 2024 года и ростом объема продаж частным лицам в результате мероприятий, принятых руководством. В третьем квартале отмечается снижение сельскохозяйственного потребления в связи со слабым урожаем;
 - Рост розничных продаж за границей: повышенная активность в связи с хорошей погодой, а также принятыми мероприятиями в Боснии обеспечила существенный рост продаж в первые три квартала по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, что позволило компенсировать снижение продаж в Болгарии из-за вывода одной АЗС и влияние геополитической ситуации в Румынии.
- Оптовые продажи в Сербии и иноактивах⁴² – падение на 5% 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-Петрохемии» и третьим лицам), в отличие от 6М 2024 г., когда в связи с консолидацией сбыта к «ХИП-Петрохемии» не был включен (140 тыс. тонн), а сбыт «ХИП-Петрохемии» третьим лицам в размере 77 тыс. тонн за 6М 2024 г. был выделен в отдельный канал;
 - Рост продажи авиационного топлива по сравнению с 9М 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.

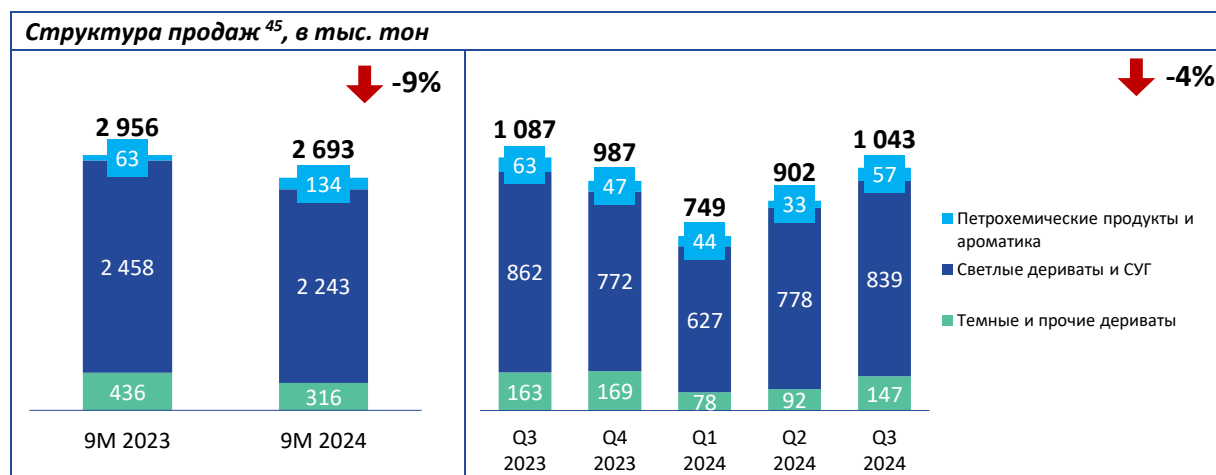


⁴¹ Данный объем переработки включает и объем нефтехимической продукции «ХИП-Петрохемия»

⁴² Включает в себя продажу КПГ 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. Сравнительные данные за 2023 год в данном Квартальном отчете отличаются от данных, представленных в Квартальном отчете за третий квартал 2023 года, в связи с консолидацией «ХИП-Петрохемия» со второй половины 2023 года (данные из Квартального отчета за третий квартал 2023 года представлены без консолидации «ХИП-Петрохемия»).



⁴⁵Показанный объем сбыта включает в себя сбыт нефтехимической продукции «ХИП-Петрохимия». Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Сравнительные данные за 2023 год в данном Квартальном отчете отличаются от данных, представленных в Квартальном отчете за третий квартал 2023 года, в связи с консолидацией «ХИП-Петрохимия» со второй половины 2023 года (данные из Квартального отчета за третий квартал 2023 года представлены без консолидации «ХИП-Петрохимия»).

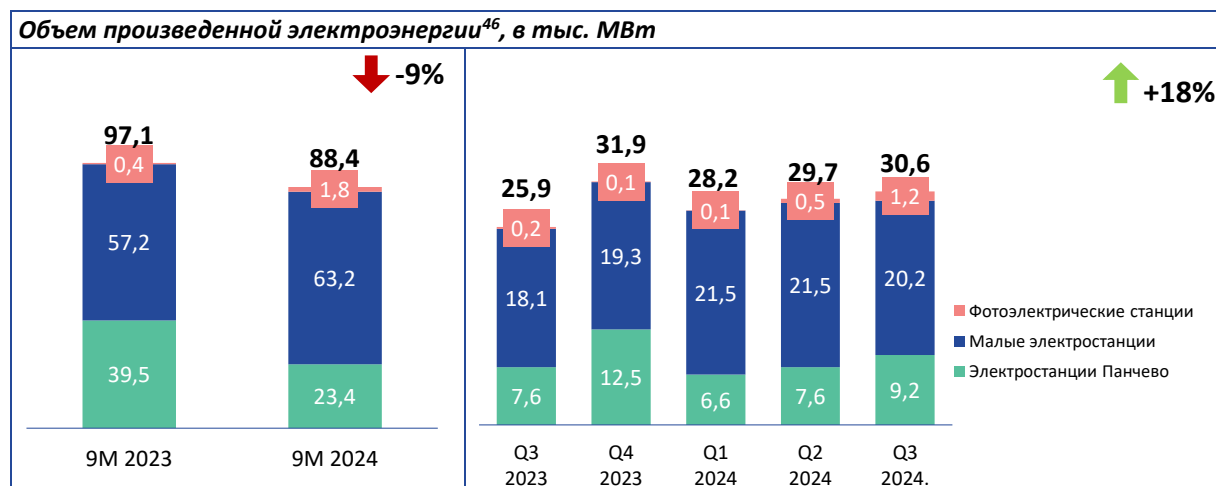
Энергетика

Природный газ

В третьем квартале 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 2024/2025гг.

Производство электроэнергии

В третьем квартале 2024 года объем произведенной электроэнергии составил 30,6 МВтч, а в течение первых девять месяцев 2024 года 88,4 МВтч электроэнергии.



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 в третьем квартале 2024 года получен эффект (экономия энергии) в 5 940 т.н.э. Финансовая составляющая данного эффекта оценивается в 332,1 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 третьем квартале 2024 года представлены ниже:

- После ввода в эксплуатацию 15 солнечных электростанций на АЗС компании в 2022 году, был реализован проект строительства ФЭС еще на 30 автозаправочных станциях. До конца ноября 2023 года было завершено строительство всех 30 установок общей мощностью 1 МВт. Ввод в эксплуатацию осуществлялся по группам: 10 СЭС в конце ноября 2023 года, 10 - в конце марта 2024 и 9 - в конце июня. Последняя ФЭС введена в эксплуатацию в ноябре.
- Процесс развития солнечной генерации на АЗС компании продолжается: подготовлена экономическая модель установки ФЭС совокупной мощностью 1 Мвт еще на 30 автозаправочных станциях. Проведен тендер на строительство под ключ без утвержденного бюджета, выбран победитель. Согласован паспорт проекта, ожидается его утверждение инвестиционным комитетом Downstream.

⁴⁶Объем произведенной электроэнергии включает электроэнергию, произведенную на электростанции Панчево, малых электростанциях и фотоэлектрических станциях. Общий объем электроэнергии, произведенной на ФЭС за период январь – сентябрь составляет 1 824,2 МВтч.

- Строительство солнечной фотоэлектрической станции на фабрике питьевой воды «Язак» общей мощностью панелей 620 кВт (370 кВт на крыше и 250 кВт на земле) завершено в декабре 2023 года. В марте проведены функциональные испытания, в ходе которых начата генерация электроэнергии. После получения разрешения на эксплуатацию 25 сентября, государственным предприятием «Электродистрибуция Србие» осуществлен запуск электростанции в эксплуатацию.
- В конце декабря 2023 года подписан договор на строительство под ключ наземной солнечной фотоэлектрической станции мощностью 6,5 Мвт на территории нефтебазе в Нови-Саде. Согласован план общего регулирования, получены требования к проектированию. В настоящее время ведутся подготовительные работы (завершена пиротехническая инспекция участка, испытания несущих свай на сцепление и проектирование ФЭС, заказаны солнечные панели, электрооборудование и несущая конструкция, ведется установка свай и крепежных элементов).
- В конце декабря 2023 года подписан договор на установку кровельной солнечной электростанции мощностью 585 кВт на территории нефтебазы в Нови-Саде. Строительство завершено, 31 июля электростанция введена в эксплуатацию в режиме электропитания внутреннего потребления нефтебазы.
- В октябре 2023 года подписан договор на установку солнечной электростанции мощностью 99,9 кВт на крыше здания головного офиса компании. Строительство завершено, 24 июля электростанция введена в эксплуатацию в режиме электропитания внутреннего потребления.
- Договор на установку кровельных ФЭС мощностью 600 кВт на территории НПЗ Панчево подписан в марте 2024 года. Получено разрешение на строительство, ведутся работы.
- 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. 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.
 - По проекту строительства ФЭС в Смедерево подготовлен проект плана подробного регулирования и анализ точек подключения.
- 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-Петрохимия

Ключевые показатели

Ключевые показатели	Един. изм.	Q3 2024	9М 2024
Производство петрохимической продукции	тыс. тонн	97,2	208,7
Переработка прямогонного бензина	тыс. тонн	126,1	280,1
Объем петрохимической продукции	тыс. тонн	91,0	204,9
EBITDA	млрд РСД	-1,7	-4,9
Чистый убыток	млрд РСД	-1,9	-5,1
CAPEX ⁴⁷	млрд РСД	0,6	1,2

В течение первых девяти месяцев 2024 года показатель EBITDA отрицательный и составляет -4,9 млрд динаров.

Чистый убыток за первые девять месяцев 2024 года составляет 5,1 млрд динаров.

На инвестиции за первые девять месяцев 2024 года да было выделено 1,2 млрд динаров.

Если говорить о операционных показателях, то за первые девять месяцев 2024 года объем производства нефтехимической продукции составил 208,7 тыс. тонн, переработки первичного бензина 280,1 тыс. тонн, при этом сбыт нефтехимической продукции за первые девять месяцев 2024 года составил 204,9 тыс. тонн.

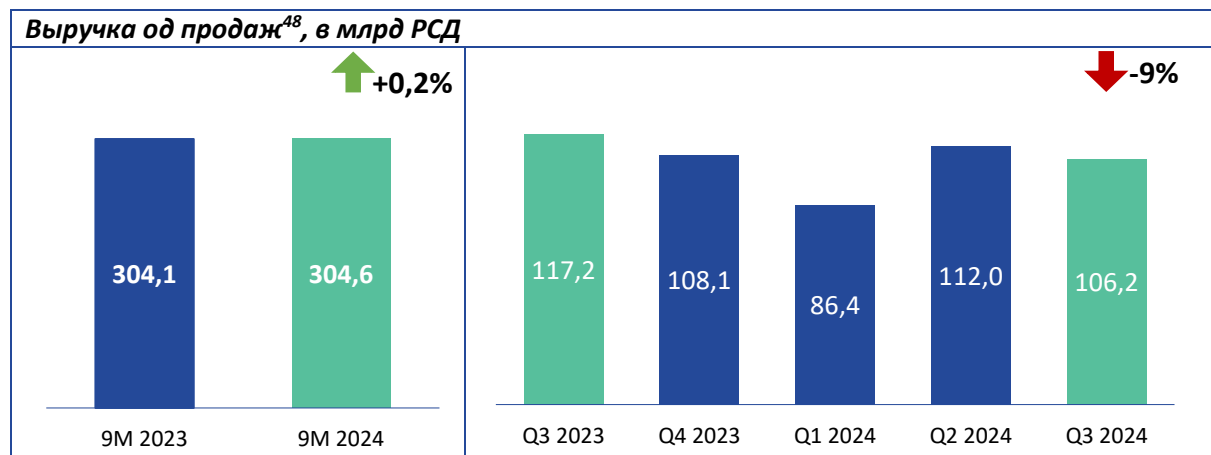
Снижение операционных показателей во многом связано с плановой остановкой производства с 11 марта 2024 года в рамках «ХИП-Петрохимия», а также с влиянием макроэкономической среды.

⁴⁷ Финансирование, без учета НДС.

Финансовые показатели

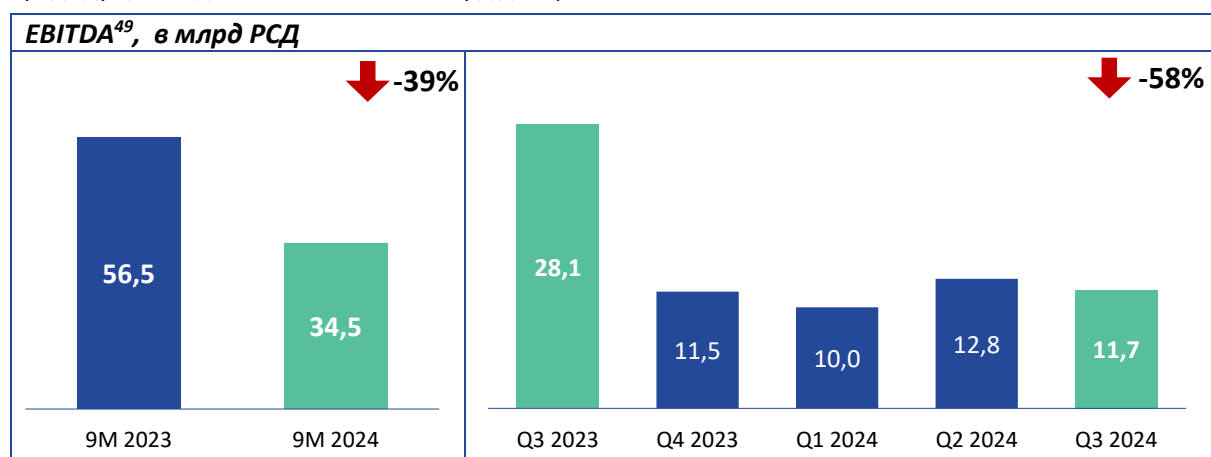
Выручка от продаж

В течение первых девять месяцев 2024 года выручки от продаж на почти том же уровне по отношению к аналогичному периоду прошлого года. Общая сумма выручки от продаж составляет 304,6 млрд динаров.



EBITDA

Показатель EBITDA за первые девять месяцев 2023 года меньше в 39%, чем за аналогичный период предыдущего года и составляет 34,5 млрд динаров.



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

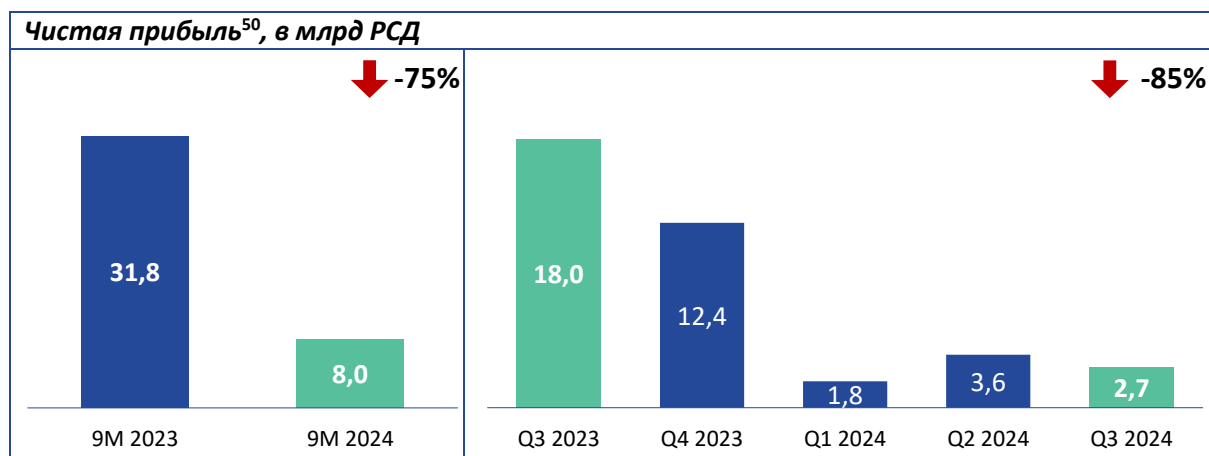
- Влияние падения цен на нефтепродукты на мировом рынке
- Влияние «дорогих» запасов нефти
- Отрицательное влияние капитального ремонта
- Рост затрат по сравнению с сопоставимым периодом
- Отрицательный результат «ХИП-Петрохемия» в 2024 году.

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

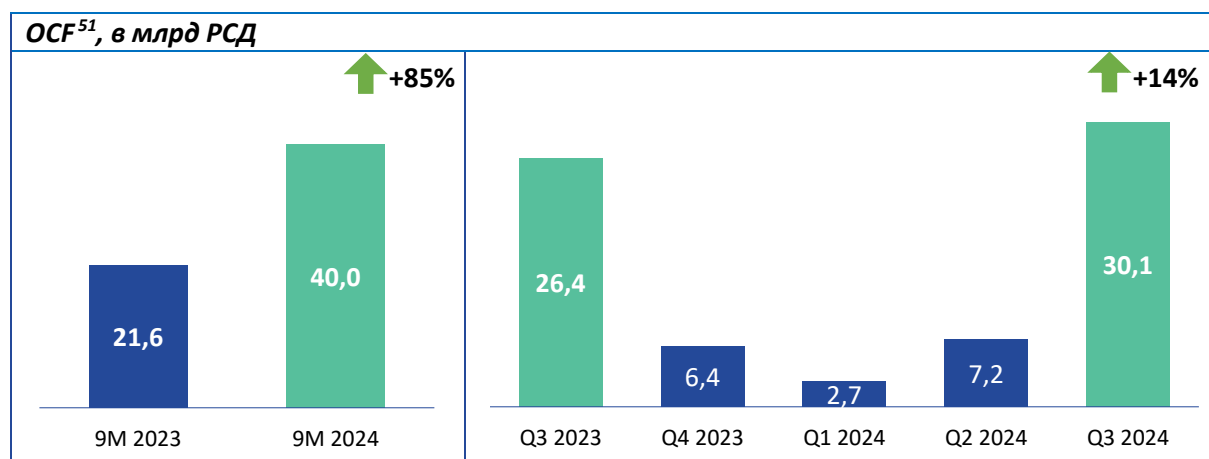
Чистая прибыль за первые девять месяцев 2024 года составляет 8,0 млрд динаров, что представляет снижение на 75%, чем за аналогичный период прошлого года.



На падение чистой прибыли за первые девять 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 первые девять месяцев 2024 года операционный денежный поток составляет 40 млрд динаров и он на 85% больше по отношению к аналогичному периоду прошлого года.



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

- Большие притоки
- Более низкие операционные затраты.

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

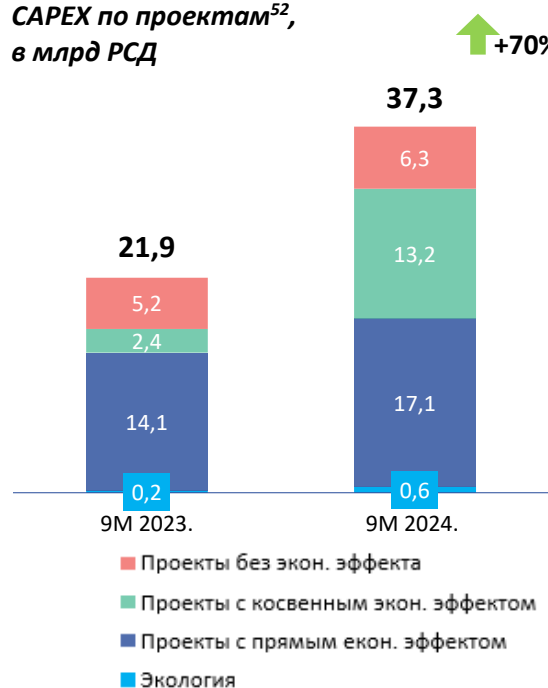
⁵¹Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

CAPEX

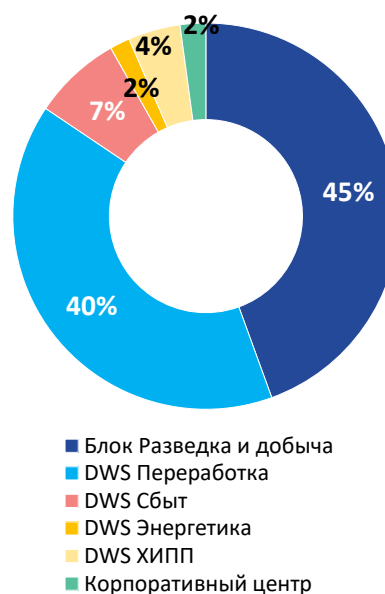
В первые девять месяцев 2024 года основные направления вложений ориентированные на реализацию проектов в добычу нефти и газа. Значительная часть инвестиций приходится на инвестиции в проекты бурения, затем в проекты переработки нефти, а также реконструкции, строительства и ребрендинга АЗС. Кроме того,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

В течение первых девять месяцев 2024 года на финансирование инвестиций было 37,3 млрд динаров, тогда как за аналогичный период прошлого года было выделено 21,9 млрд. динаров.

**CAPEX по проектам⁵²,
в млрд РСД**



Инвестиции по сегментам



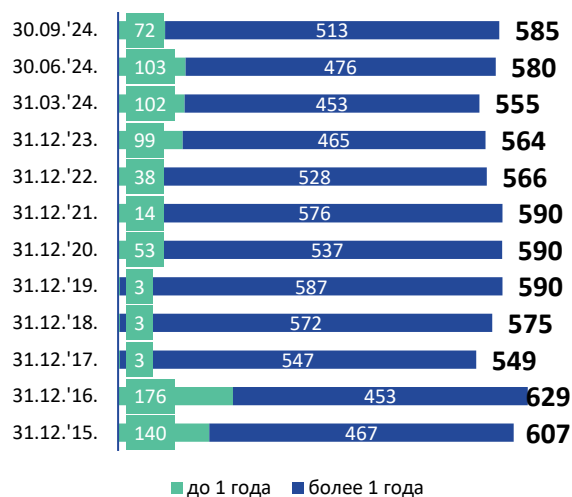
⁵² Суммы приведены в млрд динаров без учета НДС. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

Структурное подразделение	Ключевые проекты за первые девять месяцев
Разведка и добыча	• бурение эксплуатационных скважин • вложения в геолого-технические мероприятия • инфраструктурные проекты
Сервисы	• приобретение тягача с полуприцепом • закупка автоматизированных буровых станков
Переработка	• проекты согласования законодательных норм и правил • проекты инвестиционного обслуживания • экологические проекты • капитальный ремонт завода РНП
Сбыт	• развитие розничной сети в Сербии (строительство и реконструкция автозаправочных станций) • другие розничные проекты в Сербии и регионе
Остальные Downstream проекты (Энергетика, Технические сервисы)	• проекты энергоэффективности и солнечные проекты • проекты технических сервисов
Корпоративный центр	• проекты, связанные с сопровождением программных решений и дигитализацией процесса • проекты, направленные на модернизацию бизнес-центров в городах Нови-Сад и Белград

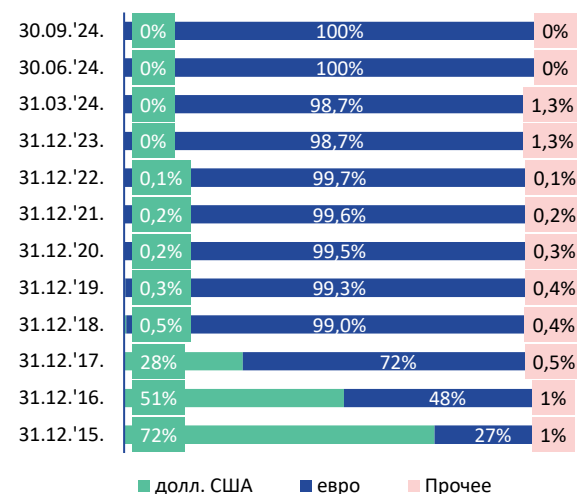
Задолженность

На конец третьего квартала 2024 года задолженность перед банками больше по отношению к концу 2023 года и составляет 585,3 млн евро. За первые девять месяцев 2024 года сумма привлеченных кредитных средств составила 103 млн; размер погашенной кредитной задолженности составил 81,7 млн евро, из чего в регулярном порядке было погашено итого 77,7 млн евро и досрочно 4 млн евро.

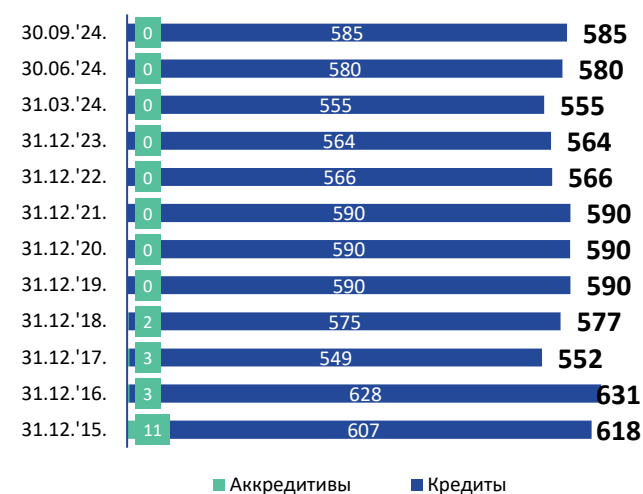
Динамика общего долга перед банками с разбивкой по срокам погашения⁵³, в млн евро



Валютная структура общего долга перед банками, в %



Динамика общей задолженности перед банками⁵⁴, в млн евро



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

⁵⁴ Помимо задолженности перед банками и аккредитивов, по состоянию на 30.09.2024г. «НИС а.о. Нови-Сад» имеет выданные банковские гарантии на сумму 29 млн евро, корпоративные гарантии на сумму 316,5 млн евро и финансовый лизинг на сумму 31,8 млн евро. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Налоги и другие обязательные платежи⁵⁵

НИС а.о. Нови-Сад	9М 2024	9М 2023	% ⁵⁶
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	1,87	1,67	+12%
Компенсация за энергоэффективность ⁵⁷	0,32	0,33	-3%
Налог на прибыль юридических лиц	3,46	6,77	-49%
Налог на добавленную стоимость	23,97	30,64	-22%
Акцизы	136,47	119,48	+14%
Сбор для формирования государственного материального резерва	5,59	5,75	-3%
Таможенные платежи	1,43	0,06	рост
Налог на добычу полезных ископаемых	1,34	1,30	+3%
Прочие налоги и сборы	1,16	1,16	0,2%
Итого	175,60	167,16	+5%
ДЗО НИС в Сербии⁵⁸			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	1,75	1,33	+32%
Налог на прибыль юридических лиц	0,27	0,11	+147%
Налог на добавленную стоимость	2,20	1,86	+18%
Акцизы	0,00	0,00	n/a
Таможенные платежи	0,06	0,04	+53%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	n/a
Прочие налоги и сборы	0,15	0,11	+36%
Итого	4,42	3,44	+28%
Итого «НИС а.о. Нови-Сад» и ДЗО в Сербии	180,02	170,60	+6%
ДЗО НИС в близлежащих странах и Анголе			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,014	0,015	-7%
Компенсация за энергоэффективность	0,0142	0,0139	+2%
Налог на прибыль юридических лиц	0,033	0,017	+99%
Налог на добавленную стоимость	0,52	0,53	-3%
Акцизы	6,48	6,25	+4%
Таможенные платежи	5,14	4,74	+8%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,05	0,04	+32%
Прочие налоги и сборы	0,09	0,08	+10%
Итого	12,35	11,69	+6%
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	-0,43	-0,60	-28%
Всего по Группе НИС⁵⁹	191,93	181,69	+6%

Общая сумма обязательных платежей для «НИС а.о. Нови-Сад» и дочерние общества в Сербии за первые девять месяцев 2024 года составляет 180,0 млрд динаров, что на 6% больше, чем за аналогичный период 2023 года.

Общая сумма обязательных платежей для Группы НИС за первые девять месяцев 2024 года составляет 191,9 млрд динаров, что на 6% больше аналогичного периода 2023 года.

⁵⁵ В млрд РСД.

⁵⁶ Все 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:

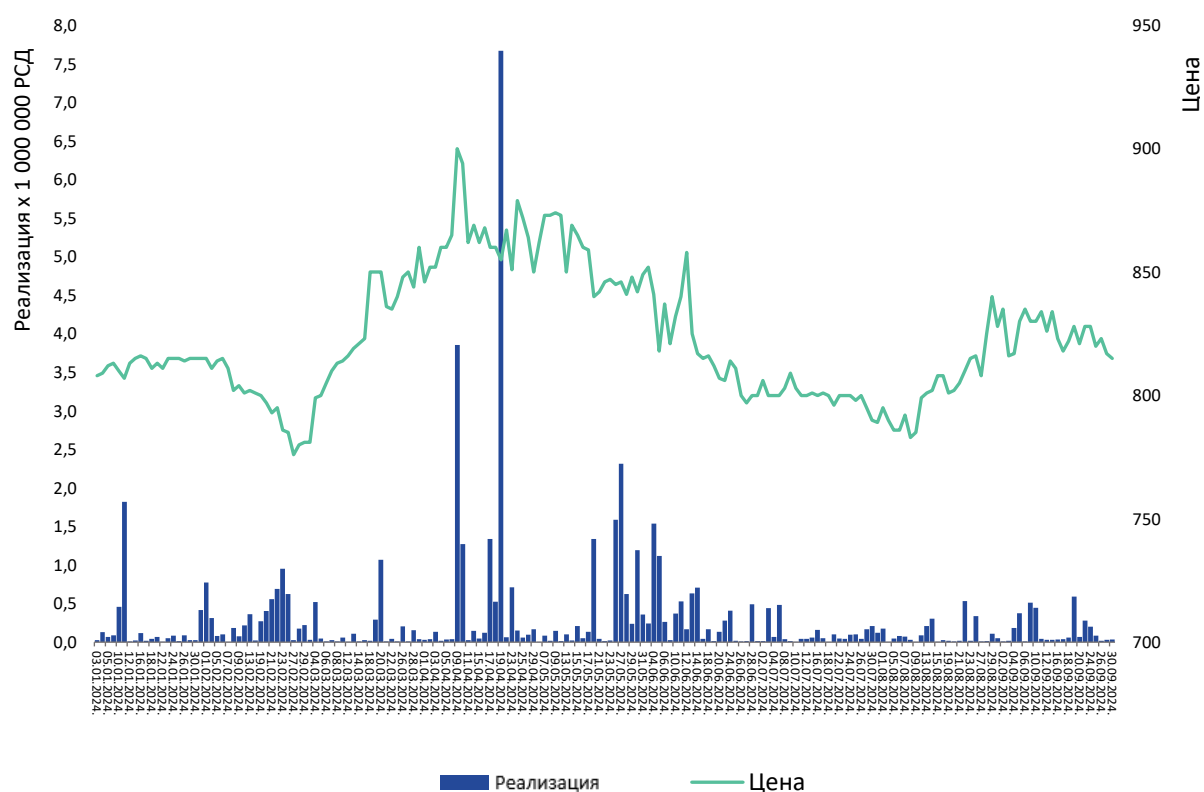
- право на участие и голосование на общем собрании акционеров, при этом одна акция всегда обеспечивает право на один голос;
- право на получение дивидендов в соответствии с действующими правилами;
- право на участие в распределении ликвидационного остатка или конкурсной массы в соответствии с законом, 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 девять месяцев 2024 года



В течение первых девять месяцев 2024 года Общество не выкупало собственные акции.

Обзор торговли акциями «НИС а.о. Нови-Сад» на Белградской бирже за первые девять месяцев 2024 года	
Последняя цена (30 сентября 2024г.)	815 РСД
Максимальная цена (10 апреля 2024г.)	900 РСД
Минимальная цена (14 июля 2024г.)	751 РСД
Общее кол-во акций, в РСД	522 496 989 РСД
Общее кол-во операций, количество операций	625 073
Общее кол-во транзакций, количество транзакций	3 305
Рыночная капитализация на 30 сентября 2024 года, в РСД	130 611 380 400
<i>EPS</i>	25,58
Консолидированная <i>EPS</i>	17,79
<i>P/E</i> показатель	31,32
Консолидированный <i>P/E</i> показатель	45,04
Балансовая стоимость на 30 сентября 2024 года	2 342,1
Консолидированная балансовая стоимость на 30 сентября 2024 года	2 261,1
<i>P/BV</i> показатель	0,34
Консолидированный <i>P/BV</i> показатель	0,35

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). Дивиденды за 2023 год были выплачены акционерам 28 августа 2024 года.

	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 девять месяцев 2024 года, нетто в РСД	
---	--

Члены СД	204 263 572 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-Петрохемии» о.о.о. Панчево, а также директор ООО «Нефтегаз-Нефтесервисы Нови-Сад». К компетенции Консультационного совета, помимо управления деятельностью Общества, относятся вопросы, связанные со стратегией и политикой развития, утверждаемыми Общим собранием акционеров и Советом директоров Общества.

Сделки с аффилированными лицами

За первые девять 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 поспособствовали 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.

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

После реализации мероприятий предыдущей стратегии брендинга работодателя и завершения измерения показателей успеха была разработана новая стратегия на период 2024-2027 гг. Для достижения общего направления развития программа согласована со всеми структурными подразделениями, связанными с ее реализацией.

С целью повышения качества и эффективности процесса отбора кандидатов на автозаправочных станциях для них был создан видеоролик, содержащий всю важную информацию об условиях работы. Видеоролик демонстрируется кандидатам в процессе отбора. Кроме того, благодаря правильному выбору каналов подбора персонала успешно выполнен запрос на трудоустройство 19 новых сотрудников на вышке.

Стартовал 3-й сезон программы практики операторов, которая играет ключевую роль в привлечении молодых кадров для замены уходящих на пенсию/повышенных в должности операторов. В связи с важностью программы для решения бизнес-задач, с этого сезона, помимо Блока «Переработка», в программе также участвуют Научно-технологический центр и «ХИП Петрохемия». В этом сезоне в программе принимают участие 27 практикантов.

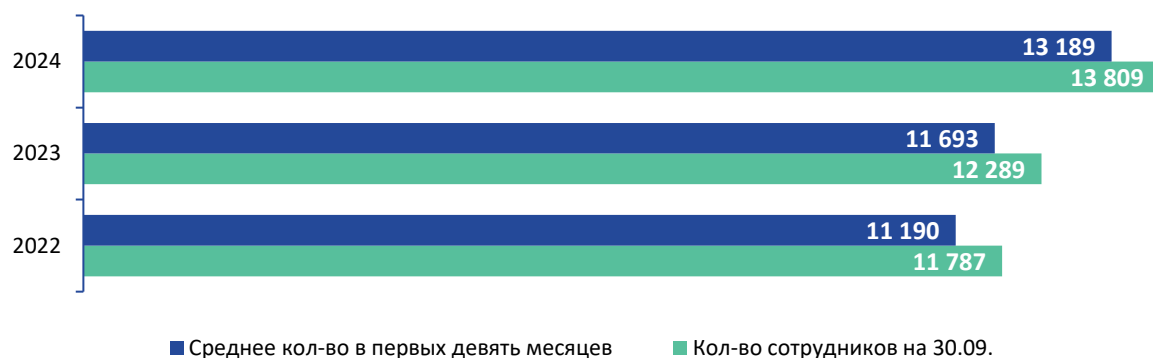
Что касается студенческой программы, сейчас подходит к концу 8-й сезон программы стажировок *NIS Calling*. На основании оценок, полученных в конце программы, все 44 практиканта хотят продолжить свою карьеру в компании НИС.

Для выпускников вузов начат процесс организации 5-го сезона годовой программы наставничества *NIS Energy* с целью их трудоустройства после ее завершения. Мы начали кампанию в третьем квартале по брендингу работодателя с целью привлечения качественных кандидатов, и за первые 10 из 30 дней кампании было получено 400 заявок из запланированных 600. Кроме того, подготовка шла полным ходом большая конференция для более чем 400 кандидатов с подходящим профилем для этой программы, где у них будет возможность послушать докладчиков на темы, важные для молодежи.

Численность⁶⁵ и структура персонала

Структурное подразделение	Кол-во сотрудников на:	
	30.09.2024г.	30.09.2023г.
НИС а.о. Нови-Сад	5 312	5 299
Блок «Разведка и добыча»	1 109	1 075
Downstream	2 615	2 593
Блок «Переработка»	1 010	995
Блок «Сбыт»	1 393	1 386
Блок «Энергетика»	48	46
остаток Downstream ⁶⁶	164	166
Корпоративный центр	1 584	1 627
Представительства и филиалы	4	4
ДЗО в Сербии	7 870⁶⁷	6 360
ДЗО за рубежом	627	630
ИТОГО⁶⁸:	13 809	12 289

Движение численности сотрудников⁶⁹



⁶⁵Количество сотрудников не включает сотрудников принятых на работу по трудовому договору. На 30.09.2024г. в рамках «НИС а.о. Нови-Сад» у нас 91 сотрудник принятых на работу по трудовому договору. Общая численность не включает лизинговых сотрудников. По состоянию на 30.9.2024 года, в ООО «ХИП-Петрохимия» г. Панчево имеется 12 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 обществ в стране по состоянию на 30 сентября 2024 г. Включает ХИП-Петрохимия, а 30.09.2023. данное дочернее общество не включено в общую численность сотрудников. Количество сотрудников ХИП-Петрохимия о.о.о. на 30.09.2023. составляет 1 318, включая сотрудников через агентство.

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 девять месяцев 2024 года компанию НИС а.о. Нови-Сад покинули 902 человека⁷⁰: 135 сотрудников вышли на пенсию, 63 человек покинули компанию по взаимному согласию, а с 740 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 девять месяцев 2024 года	«НИС а.о. Нови-Сад» ⁷¹	Дочерние общества
Выход на пенсию	57	78
Прекращение трудовых отношений по соглашению сторон	13	50
Прочее	152	552
Итого	222	680

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 третьего квартала 2024 года, в областях геологоразведочных работ, геологии, разработки месторождений и добычи были выполнены следующие меры:

- Начались работы по проекту «Средний Банат»;
- На основании результатов бурения на месторождении Ада была проведена повторная оценка ресурсной базы;
- Проведены работы по созданию новых подсчетов запасов для нефтегазовых месторождений;
- Пробурены две разведочных скважин, получены отличные результаты, которые дают возможность дополнительного развития;
- С целью определения оптимального эксплуатационного бурения и геолого-технических мероприятий были обновлены или находятся в процессе разработки геологические модели на четырех нефтегазовых месторождениях. Для тех же целей обновлены существующие геолого-гидродинамические модели для пяти нефтегазовых месторождений;
- В области технологий добычи нефти и газа с целью оптимизации добычи была создана интегрированная модель нефтяного месторождения, а также проведены лабораторные испытания новых методов при эксплуатации. Операция по использованию нового реагента на двух скважинах завершена;
- В рамках одного из направлений развития портфеля геотермальной энергетики в настоящее время рассматриваются участки, подходящие с точки зрения диверсификации снабжения тепловой энергией на инфраструктурных объектах НИС. С этой целью на основании температурных режимов работы систем теплоснабжения на дожимных насосных станциях выбраны два проспекта.

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 сентября 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Оборотные активы		(неаудирован.)	
Денежные средства и их эквиваленты	4	38 405 721	16 270 493
Краткосрочные финансовые активы	5	31 093 760	50 017 699
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	41 644 067	44 731 654
Товарно-материальные запасы	7	58 809 234	59 328 301
Предоплата по текущему налогу на прибыль		8 293 789	7 380 049
Прочие оборотные активы	8	13 680 576	8 886 275
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		23 827	60 091
Итого оборотные активы		191 950 974	186 674 562
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	294 356 542	275 083 369
Активы в форме права пользования	10	2 832 968	2 808 073
Инвестиционная собственность		1 522 131	1 514 651
Нематериальные активы		3 775 139	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	7 845 004	9 494 126
Отложенные налоговые активы		3 898 291	3 527 437
Прочие внеоборотные активы	12	3 214 605	4 899 484
Итого внеоборотные активы		349 500 162	333 219 025
Итого активы		541 451 136	519 893 587
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	13	11 371 073	14 623 831
Краткосрочная часть обязательств по аренде	18	491 330	522 002
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	37 856 231	22 867 531
Прочие краткосрочные обязательства	15	8 045 223	9 652 270
Прочие налоги к уплате	16	14 702 867	11 579 451
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 158 465	2 624 738
Итого краткосрочные обязательства		73 625 189	61 869 823
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	17	59 976 642	54 465 457
Долгосрочная часть обязательств по аренде	18	1 536 820	1 610 014
Прочие долгосрочные финансовые обязанности	19	12 117 888	12 038 912
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		2 866	2 868
Резервы предстоящих расходов и платежей		12 294 851	11 585 649
Итого долгосрочные резервы и обязательства		85 929 067	79 702 900
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		37 620	34 408
Нераспределенная прибыль		300 329 060	296 756 256
Итого капитал		381 896 880	378 320 864
Итого обязательства и акционерный капитал		541 451 136	519 893 587

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

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

Промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
		2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		98 788 268	104 241 644	277 778 900	266 062 577
Прочая выручка		5 261 362	8 002 183	14 485 264	23 024 993
Итого выручка от продаж	3	104 049 630	112 243 827	292 264 164	289 087 570
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(71 959 029)	(62 843 257)	(199 460 318)	(164 482 647)
Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	20	(9 896 511)	(11 860 000)	(27 623 486)	(35 185 413)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21	(8 241 275)	(7 237 248)	(23 538 604)	(20 989 484)
Транспортные расходы		(476 010)	(426 864)	(1 201 627)	(1 147 761)
Износ, истощение и амортизация		(6 436 181)	(5 579 558)	(18 233 688)	(16 919 777)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 484 633)	(1 373 701)	(4 294 577)	(4 093 609)
Расходы на исследовательские работы		-	(322)	(187)	(322)
Итого операционные расходы		(98 493 639)	(89 320 950)	(274 352 487)	(242 819 013)
Прочие доходы / (расходы), нетто	22	184 231	(16 964)	698 105	(7 160 347)
Операционная прибыль		5 740 222	22 905 913	18 609 782	39 108 210
Доход / (убыток) от курсовых разниц, нетто	23	(289 112)	5 274	(585 735)	(104 478)
Финансовые доходы	24	736 043	1 017 657	1 992 953	4 576 942
Финансовые расходы	25	(1 003 682)	(848 514)	(2 870 641)	(2 451 676)
Итого прочие (расходы) / доходы		(556 751)	174 417	(1 463 423)	2 020 788
Прибыль до налогообложения		5 183 471	23 080 330	17 146 359	41 128 998
Расходы по текущему налогу на прибыль		(1 107 776)	(3 717 059)	(3 474 085)	(6 767 837)
Доходы по отложенному налогу на прибыль		94 851	159 983	370 853	540 950
Итого по налогу на прибыль		(1 012 925)	(3 557 076)	(3 103 232)	(6 226 887)
Чистая прибыль за период		4 170 546	19 523 254	14 043 127	34 902 111
Прочий совокупный доход					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли					
Переоценка обязательств по выплатам работникам		7 938	-	7 938	-
Прибыль от инвестиций в долевые инструменты		-	8 431	52	8 276
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость		3 160	-	3 160	-
Прочий совокупный доход		11 098	8 431	11 150	8 276
Итого совокупный доход за период		4 181 644	19 531 685	14 054 277	34 910 387
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		25,58	119,73	86,12	214,04
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163	163	163

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

Промежуточный сокращенный отчет о движении капитала

За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 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	-	-	34 902 111	34 902 111
Прочий совокупный прибыль				
Прибыль от инвестиций в долевыe инструменты	-	8 276	-	8 276
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	8 276	34 902 111	34 910 387
Распределение дивидендов	-	-	(23 364 925)	(23 364 925)
Выбытие инвестиций в долевыe инструменты	-	33 877	(33 877)	-
Внутренние переводы	-	(94 715)	84 715	-
Остаток по состоянию на 30 сентября 2023 г.	81 530 200	41 342	289 790 039	371 361 581

<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	-	-	14 043 127	14 043 127
Прочий совокупный прибыль				
Переоценка обязательств по выплатам работникам	-	-	7 938	7 938
Прибыль от инвестиций в долевыe инструменты	-	52	-	52
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость	-	3 160	-	3 160
Итого совокупный доход за период	-	3 212	14 051 065	14 054 277
Распределение дивидендов	-	-	(10 478 261)	(10 478 261)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2024 г.	81 530 200	37 620	300 329 060	381 896 880

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств⁷³

	Примечания	За девять месяцев, закончившихся	
		2024 г.	30 сентября 2023 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		17 146 359	41 128 998
Корректировки:			
Финансовые расходы	25	2 870 641	2 451 676
Финансовые доходы	24	(1 992 953)	(4 576 942)
(Прибыль) / убыток от курсовых разниц, нетто		586 820	(384 013)
Износ, истощение и амортизация		18 233 688	16 919 777
Прочие неденежные статьи		146 813	322 816
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		36 991 368	55 862 312
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		3 161 820	(4 418 976)
Товарно-материальные запасы		416 496	6 739 874
Прочие оборотные активы		(4 685 740)	(1 577 234)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		13 160 240	(16 366 879)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		3 123 417	3 563 726
Всего изменения в оборотном капитале		15 176 233	(12 059 489)
Налог на прибыль		(4 386 321)	(25 373 621)
Проценты уплаченные		(2 524 118)	(2 031 143)
Проценты полученные		2 620 650	3 022 600
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		47 877 812	19 420 659
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Чистый отток денежных средств при приобретении дочерних обществ		-	(5 863 685)
Оттоки по выданным кредитам		(18 107 418)	(9 346 067)
Поступления по выданным кредитам		12 849 629	7 760 912
Капитальные затраты ⁷⁴		(36 816 437)	(19 623 043)
Поступления от продажи основных средств		676 173	110 568
Возврат / (оттоки) по банковских депозитов, нетто		25 000 000	(19 000 000)
Прочие притоки денежных средств		-	8 430
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(16 398 053)	(45 952 885)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по полученным кредитам и займам	13,17	31 899 636	7 611 892
Оттоки по кредитам и займам	13,17	(29 548 187)	(13 874 926)
Выплаты по аренде	18	(528 875)	(477 098)
Дивиденды, выплаченные собственникам Общества		(10 478 261)	(23 364 925)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(8 655 687)	(30 105 057)
Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		22 824 072	(56 637 283)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(688 844)	(170 062)
Денежные средства и их эквиваленты в начале периода		16 270 493	83 083 255
Денежные средства и их эквиваленты в конце периода	4	38 405 721	26 275 910

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

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 4,3 млрд РСД (2023: 2,5 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 первые девять месяцев 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 течение третьего квартала 2024 года Компания не проводила пересмотр базовых экономических предположений, рассчитанных на основании прогноза цены на нефть, уровня инфляции и

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

процентной ставки по займам и использовавшихся при подготовке Сокращенной промежуточной финансовой отчетности. В частности, состоянием на 30 сентября 2024 г., не пересматривался расчёт возмещаемой суммы внеоборотных активов, используемый для тестирования на обесценивание. Компания продолжает следить за макроэкономической ситуацией на предмет возможности оценить вышеупомянутые показатели с приемлемым уровнем достоверности.

Результат за три и девять месяцев, закончившийся 30 сентября 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 девять месяцев период, закончившиеся 30 сентября 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 девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2024 года:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	40 528 448	294 277 139	(42 541 423)	292 264 164
Межсегментная	40 482 137	2 059 286	(42 541 423)	-
Внешняя	46 311	292 217 853	-	292 264 164
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	28 531 136	8 125 000	-	36 656 136
Амортизация	(9 752 501)	(8 481 187)	-	(18 233 688)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(113 408)	(472 327)	-	(585 735)
Финансовые расходы, нетто	(113 355)	(764 333)	-	(877 688)
Налог на прибыль	(14 703)	(3 088 529)	-	(3 103 232)
Прибыль/ (убыток) сегмента	18 359 875	(4 316 748)	-	14 043 127

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	35 329 357	289 844 475	(36 086 262)	289 087 570
Межсегментная	35 289 019	797 243	(36 086 262)	-
Внешняя	40 338	289 047 232	-	289 087 570
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	23 615 318	32 726 418	-	56 341 736
Амортизация	(9 261 463)	(7 658 314)	-	(16 919 777)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(69 882)	(34 596)	-	(104 478)
Финансовые (расходы) / доходы, нетто	(123 521)	2 248 787	-	2 125 266
Налог на прибыль	-	(6 226 887)	-	(6 226 887)
Прибыль сегмента	14 159 436	20 742 675	-	34 902 111

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

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024	2023	2024	2023
Прибыль за период, нетто	4 170 546	19 523 254	14 043 127	34 902 111
Расходы по налогу на прибыль	1 012 925	3 557 076	3 103 232	6 226 887
Финансовые расходы	1 003 682	848 514	2 870 641	2 451 676
Финансовые доходы	(736 043)	(1 017 657)	(1 992 953)	(4 576 942)
Износ, истощение и амортизация	6 436 181	5 579 558	18 233 688	16 919 777
Убыток / (прибыль) от курсовых разниц, нетто	289 112	(5 274)	585 735	104 478
Чистые прочие расходы / (доходы), нетто	(184 231)	16 964	(698 105)	7 160 347
Прочие неоперационные расходы / (доходы), нетто*	232 587	80 206	510 771	(6 846 598)
EBITDA	12 224 759	28 582 641	36 656 136	56 341 736

*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 девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2024	2023
Продажи природного газа:	171 046	139 165
Опт	171 046	139 165
Продажи нефтепродуктов:	277 607 854	265 923 412
Розница	80 327 841	80 410 567
Опт	197 280 013	185 512 845
Продажи электроэнергии	686 762	11 091 913
Доход от аренды	264 825	274 936
Прочие продажи	13 533 677	11 658 144
Итого выручка от реализации	292 264 164	289 087 570

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 9 639 611 РСД (2023 г.: 8 156 028 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 сентября 2024	31 декабря 2023
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	16 551 983	8 265 248
Депозиты со сроком погашения менее трех месяцев	21 850 000	8 000 000
Прочие денежные средства	3 738	5 245
	38 405 721	16 270 493

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

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2024	31 декабря 2023
Краткосрочные кредиты	6 450 256	1 045 218
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	-	26 290 896
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 11)	34 532 665	32 578 321
<i>Минус корректировка стоимости</i>	<i>(9 889 161)</i>	<i>(9 896 736)</i>
	31 093 760	50 017 699

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2024	31 декабря 2023
Торговая дебиторская задолженность	48 789 364	52 053 320
Прочая дебиторская задолженность	86 866	95 494
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	<i>(7 204 640)</i>	<i>(7 386 577)</i>
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	<i>(27 523)</i>	<i>(30 583)</i>
	41 644 067	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 Обществом.

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 сентября 2024	31 декабря 2023
Сырая нефть	32 376 210	32 326 837
Газ	102 269	-
Нефтепродукты	23 894 925	24 875 824
Сырье и материалы	5 648 806	5 230 211
Прочее	1 141 987	1 291 956
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(4 354 963)</i>	<i>(4 396 527)</i>
	58 809 234	59 328 301

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2024	31 декабря 2023
Авансы уплаченные	2 172 714	887 650
Отложенный НДС	3 696 028	3 017 260
Предоплаченные расходы	508 329	307 150
Предоплаченные таможенные пошлины	75 360	67 649
Предоплаченный акциз	6 794 919	4 267 660
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	7 919 846	7 824 421
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(7 486 620)</i>	<i>(7 485 515)</i>
	13 680 576	8 886 275

Отложенный НДС на 30 сентября 2024 г. в размере 3 696 028 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 сентября 2024 года, в размере 6 794 919 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 девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2024 года						
Поступление	11 463 445	16 513 869	2 434 499	459 759	5 899 425	36 770 997
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	220 577	-	-	-	-	220 577
Обесценение	-	-	-	(2 922)	(4 954)	(7 876)
Амортизация	(9 651 395)	(5 970 485)	(1 503 262)	(344 715)	-	(17 469 857)
Перевод из активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	11 935	-	11 935
Перевод из / (в) инвестиционная собственность	(13)	-	2 313	(12 731)	-	(10 431)
Выбытие и списание	(15 804)	(6 538)	(57 778)	(15 865)	(187)	(96 172)
Прочие переводы	6 465	(4 669)	10 151	(255 355)	97 408	(146 000)
	135 653 717	96 496 715	26 361 239	6 940 714	28 904 157	294 356 542
На 30 сентября 2024 г.						
Первоначальная стоимость	242 893 546	180 990 781	61 615 297	17 029 323	30 715 491	533 244 438
Корректировка стоимости и обесценение	(107 239 829)	(84 494 066)	(35 254 058)	(10 088 609)	(1 811 334)	(238 887 896)
Остаточная стоимость	135 653 717	96 496 715	26 361 239	6 940 714	28 904 157	294 356 542

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения активы в форме права пользования за девять месяца, закончившихся 30 сентября 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	94 022	272 631	548 595
Амортизация	(2 149)	(85 455)	(59 361)	(176 540)	(323 505)
Уменьшения	-	-	(1 548)	(198 647)	(200 195)
На 30 сентября 2024.	13 071	883 090	206 739	1 730 068	2 832 968

11. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2024	31 декабря 2023
Долгосрочные кредиты	41 597 598	41 289 971
Финансовые инструменты с отражением в составе прибыль или убыток	838 295	838 937
Прочие долгосрочные финансовые вложения	24 605	28 655
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	124 316	128 683
Минус текущие погашения долгосрочных кредитов (примечание 5)	(34 532 665)	(32 578 321)
Минус корректировка стоимости долгосрочных финансовых вложений	(207 145)	(213 799)
	7 845 004	9 494 126

12. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2024	31 декабря 2023
Авансы, уплаченные за основные средства	2 559 179	4 184 286
Предоплаченные расходы	79 984	104 566
Прочие финансовые активы	897 344	916 063
<i>За вычетом резерва на прочие финансовые активы</i>	<i>(287 916)</i>	<i>(284 068)</i>
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	<i>(33 986)</i>	<i>(21 363)</i>
	3 214 605	4 899 484

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

	30 сентября 2024	31 декабря 2023
Краткосрочные кредиты	2 648 262	3 606 281
Процентные обязательства	317 669	256 467
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 17)	8 405 142	10 761 083
	11 371 073	14 623 831

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За девять месяцев закончившийся 30 сентября	
	2024	2023
Краткосрочные кредиты на 1 января	3 606 281	5 345 097
Поступления	19 844 268	7 611 892
Платежи	(20 802 287)	(9 568 018)
Курсовые разницы (примечание 23)	-	(464)
Краткосрочные кредиты на 30 сентября	2 648 262	3 388 507

14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2024	31 декабря 2023
Торговая кредиторская задолженность	34 063 878	19 062 793
Обязательства по выплате дивидендов	3 783 422	3 783 595
Прочая кредиторская задолженность	8 931	21 143
	37 856 231	22 867 531

По состоянию на 30 сентября 2024 г. кредиторская задолженность в размере 34 063 878 РСД (31 декабря 2023 г.: 19 062 793 РСД) преимущественно относится к обязательствам за приобретение сырой нефти в размере 13 559 853 РСД (31 декабря 2023 года: 0 РСД).

15. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2024	31 декабря 2023
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	3 517 492	4 747 256
- Программы лояльности клиентов	954 657	843 176
- Отложенный доход	50 181	45 170
Выплаты работникам	3 296 405	3 931 046
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	226 488	85 622
	8 045 223	9 652 270

Выручка в размере 4 733 792 РСД (30 сентября 2023 г: 7 763 911 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2024 года из которых 4 242 124 РСД (30 сентября 2023 г: 7 356 947 РСД) относится к авансам и 491 668 РСД (30 сентября 2023 г: 406 964 РСД) - к программе лояльности клиентов.

16. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 сентября 2024	31 декабря 2023
Налог на добычу полезных ископаемых	449 581	471 143
НДС	3 562 981	1 202 951
Акциз	9 069 223	8 121 033
Сборы за товарные запасы	355 328	625 507
Таможенные платежи	84 740	28 928
Сборы по энергетической эффективности	38 841	72 972
Прочие налоги и сборы	1 142 173	1 056 917
	14 702 867	11 579 451

17. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2024	31 декабря 2023
Банковские кредиты	68 378 781	65 223 168
Прочие долгосрочные кредиты и займы	3 003	3 372
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 13)	(8 405 142)	(10 761 083)
	59 976 642	54 465 457

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024	2023
Долгосрочные кредиты на 1 января	65 223 168	67 738 184
Поступления	12 055 368	-
Платежи	(8 745 900)	(4 306 908)
Неденежные операции	(106 155)	15 945
Курсовые разницы (примечание 23)	(47 700)	(75 400)
Долгосрочные кредиты на 30 сентября	68 378 781	63 371 821

Банковские кредиты

	30 сентября 2024	31 декабря 2023
Долгосрочные кредиты в стране	52 160 163	48 366 114
Долгосрочные кредиты за границей	16 218 618	16 857 054
	68 378 781	65 223 168
Текущая часть долгосрочных кредитов	(8 405 142)	(10 761 083)
	59 973 639	54 462 085

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

	30 сентября 2024	31 декабря 2023
От 1 года до 2 лет	31 738 004	7 632 523
От 2 до 5 лет	27 319 802	45 494 977
Более 5 лет	915 833	1 334 585
	59 973 639	54 462 085

Балансовая стоимость банковских кредитов выражена в следующих валютах:

	30 сентября 2024	31 декабря 2023
Долл. США	-	30 298
Евро	68 378 781	65 163 377
Японская иена	-	29 493
	68 378 781	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 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года, соблюдает указанные ковенанты.

18. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 сентября 2024	31 декабря 2023
Долгосрочные обязательства по аренде	1 536 820	1 610 014
Краткосрочные обязательства по аренде	491 330	522 002
	2 028 150	2 132 016

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024	2023
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 25)	73 978	70 252
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	66 971	2 700
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	7 326	7 912
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	935 137	885 540

Изменения обязательств Общества по обязательства по аренде представлены следующим образом:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024	2023
На 1 января	2 132 016	2 295 379
Платежи	(528 875)	(477 098)
Неденежные операции	428 580	177 427
Курсовые разницы (примечание 23)	(3 571)	(6 808)
На 30 сентября	2 028 150	1 988 900

19. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие долгосрочные финансовые обязательства в размере 12 117 888 РСД (2023 г.: 12 038 912 РСД) представляют собой отложенное вознаграждение в размере 838 295 РСД (2023 г.: 838 937 РСД) за проект по разведке нефти и газа и обязательства по внесению дополнительного капитала, для программой строительства новой установки в размере 11 279 593 РСД (2023 г.: 11 199 975 РСД).

20. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ, ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024	2023	2024	2023
Расходы на персонал	1 131 252	1 024 717	3 206 312	3 004 707
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти газа и нефтепродуктов)	338 920	317 630	899 245	910 862
Ремонт и техническое обслуживание	1 411 257	1 267 852	3 817 966	3 896 513
Электроэнергия для дальнейшей реализации	35 425	3 309 935	72 212	10 115 102
Электроэнергия и коммунальные услуги	2 213 533	1 798 288	6 731 594	6 010 652
Расходы на безопасность и охрану	231 492	163 898	457 774	439 999
Транспортные расходы на производстве	378 437	340 744	1 176 691	1 005 534
Прочие	4 156 195	3 636 936	11 261 692	9 802 044
	9 896 511	11 860 000	27 623 486	35 185 413

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

21. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024	2023	2024	2023
Расходы на персонал	3 686 130	3 326 735	10 945 979	9 807 544
Расходы франчайзера	1 421 963	1 306 743	4 107 114	3 738 277
Юридические аудиторские и консультационные услуги	559 398	374 335	1 295 741	1 121 952
Затраты на текущий ремонт	367 413	323 862	1 028 363	914 038
Рекламные и маркетинговые затраты	100 628	93 544	275 487	245 533
Расходы на аренду	19 885	5 814	77 609	14 267
Командировочные расходы	98 071	83 193	241 988	174 931
Техника безопасности и охрана труда	271 127	212 691	742 274	636 505
Расходы по страхованию	28 468	28 520	78 207	74 679
Транспорт и хранение	85 462	55 200	241 438	153 413
Резерв под сомнительную задолженность	(20 094)	1 752	(28 966)	10 227
Прочие	1 622 824	1 424 859	4 533 370	4 098 118
	8 241 275	7 237 248	23 538 604	20 989 484

22. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ (РАСХОДЫ), НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024	2023	2024	2023
Штрафы	151 479	34 958	421 678	130 213
Резервы (юридические, экологические и т.д.)	(32 567)	461	(55 472)	(31 307)
Обесценение (восстановление) нефинансовых активов	(14 720)	(13 105)	(21 274)	(26 106)
Благотворительные и социальные выплаты	(7 054)	(3 665)	(24 735)	(7 070 405)
Прочие	87 093	(35 613)	377 908	(162 742)
	184 231	(16 964)	698 105	(7 160 347)

Благотворительные и социальные выплаты в размере 24 735 РСД (2023 г.: 7 070 405 РСД в основном связаны с пожертвованиями на поддержку проектов в области образования, социального обеспечения и здравоохранения.

23. ДОХОД / (УБЫТОК) ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024	2023	2024	2023
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- прибыль от курсовых разниц (примечание 13,17,18,19)	36 579	10 677	171 169	151 871
- убыток от курсовых разниц (примечание 13,17,18,19)	(58 954)	(22 443)	(110 928)	(69 199)
Прибыль (Убыток) от курсовых разниц нетто от операционной деятельности	(266 737)	17 040	(645 976)	(187 150)
	(289 112)	5 274	(585 735)	(104 478)

24. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024	2023	2024	2023
Процентный доход от размещения депозитов в банках	381 933	838 335	1 230 581	3 446 852
Доходы от реструктуризации кредитов и займов	117 796	5 777	117 796	17 340
Переоценка инвестиций в акции, оцениваемых по справедливой стоимости – доход	-	(29 298)	-	546 770
Процентный доход по выданным займам	236 314	202 843	644 576	565 980
	736 043	1 017 657	1 992 953	4 576 942

25. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024	2023	2024	2023
Процентные расходы	930 689	819 742	2 643 059	2 299 764
Убытки от реструктуризации кредита	3 713	4 821	11 643	16 032
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	37 790	37 865	111 019	109 318
Эффект дисконтирования финансовых средств	23 979	1 583	76 142	70 544
Переоценка инвестиций в акции, оцениваемых по справедливой стоимости – убытки	29 607	-	88 588	-
Минус: капитализированные проценты	(22 096)	(15 497)	(59 810)	(43 982)
	1 003 682	848 514	2 870 641	2 451 676

За период, продолжительностью девять месяцев который закончен 30 сентября 2024 года расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 73 978 РСД (за период девять месяцев закончившийся 30 сентября 2023 года: 70 252 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 сентября 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 сентября 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 428 480 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 сентября 2024 года Общество имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 5 036 727 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 сентября 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 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года:

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
На 30 сентября 2024 г.			
Краткосрочные финансовые активы	31 093 760	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11 075 643	-	10 171
Прочие оборотные активы	1 784	-	1 380 728
Активы в форме права пользования	97 693	-	-
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	-	-	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	31 016 682	-	-
Долгосрочные финансовые активы	7 740 333	-	-
Прочие долгосрочные активы	60 337	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(8 225 434)	-	(347 111)
Прочие краткосрочные обязательства	(23 596)	-	(412)
Краткосрочные кредиты займы	(2 658 351)	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	(7 082)	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	(93 866)	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	(11 279 593)	-	-
	58 798 310	-	2 082 176

	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 девять месяцев закончившийся 30 сентября 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 сентября 2024 г.			
Выручка от продажи	38 431 559	-	194 700
Расходы на закупку продукции и услуг	(16 759 208)	-	(2 671 444)
Прочие доходы / (расходы), нетто	415 881	-	(253)
	22 088 232	-	(2 476 997)

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
За период, закончившийся 30 сентября 2023 г.			
Выручка от продажи	26 273 534	-	15 946 053
Расходы на закупку продукции и услуг	(11 479 320)	(5 218)	(11 452 093)
Прочие доходы / (расходы), нетто	1 038 676	-	(39 599)
	15 832 890	(5 218)	4 454 361

29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Последующие события, которые произошли после 30 сентября 2024 г., были взяты в рассмотрение по состоянию на 25 октября 2024 г., когда утверждена настоящая промежуточной сокращенной финансовая отчетность.

Консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении

Активы	Примечания	30 сентября 2024 г. (неаудирован.)	31 декабря 2023 г.
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	40 400 523	21 484 271
Краткосрочные финансовые активы	5	186 036	32 639 879
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	33 655 297	33 432 827
Товарно-материальные запасы	7	69 501 702	67 680 808
Предоплата по текущему налогу на прибыль		8 279 173	7 470 959
Прочие оборотные активы	8	16 427 151	11 171 402
Активы, предназначенные для продажи		20 346	56 605
Итого оборотные активы		168 470 228	173 936 751
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	331 910 240	308 217 345
Активы в форме права пользования	10	3 972 232	3 728 750
Инвестиционная собственность		1 522 399	1 514 920
Гудвилл и прочие нематериальные активы		5 814 222	5 406 024
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		2 187 950	2 729 005
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		813 669	669 618
Долгосрочные финансовые активы		104 799	262 005
Отложенные налоговые активы		3 680 574	3 245 067
Прочие внеоборотные активы	11	3 243 015	7 001 095
Итого внеоборотные активы		353 249 100	332 773 829
Итого активы		521 719 328	506 710 580
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	12	8 712 722	11 824 846
Краткосрочная часть обязательств по аренде	17	966 059	924 031
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	34 331 997	20 703 916
Прочие краткосрочные обязательства	14	12 818 759	14 093 357
Текущие обязательства по налогу на прибыль		6 053	-
Прочие налоги к уплате	15	16 108 522	12 961 786
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 247 249	2 712 762
Итого краткосрочные обязательства		74 191 361	63 220 698
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	16	60 141 081	54 612 097
Долгосрочная часть обязательств по аренде	17	2 758 874	3 010 984
Прочие долгосрочные финансовые обязанности		838 295	838 937
Отсроченные налоговые обязательства		3 401	-
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		2 866	2 868
Резервы предстоящих расходов и платежей		15 091 580	13 937 343
Итого долгосрочные резервы и обязательства		78 836 097	72 402 229
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		725 614	694 603
Нераспределенная прибыль		286 425 141	288 345 242
Капитал, причитающийся акционерам Общества		368 680 955	370 570 045
Неконтролирующая доля участия		10 915	517 608
Итого капитал		368 691 870	371 087 653
Итого обязательства и капитал		521 719 328	506 710 580

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		99 680 892	101 580 407	287 170 407	271 760 760
Прочая выручка		6 527 995	15 647 544	17 441 413	32 326 909
Итого выручка от продаж	3	106 208 887	117 227 951	304 611 820	304 087 669
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(70 515 270)	(64 316 893)	(202 891 128)	(172 859 159)
Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	18	(12 672 248)	(14 636 082)	(34 409 700)	(38 216 582)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	19	(8 661 143)	(7 825 253)	(25 486 967)	(22 620 582)
Транспортные расходы		(484 003)	(447 527)	(1 292 004)	(1 202 904)
Износ, истощение и амортизация		(7 180 437)	(6 174 042)	(20 440 273)	(18 579 048)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(2 391 833)	(2 026 741)	(6 594 495)	(5 772 666)
Расходы на геологоразведочные работы		-	(322)	(187)	(322)
Итого операционные расходы		(101 904 934)	(95 426 860)	(291 114 754)	(259 251 263)
Прочие доходы/(расходы), нетто	20	115 781	(119 328)	360 724	(7 477 218)
Операционная прибыль		4 419 734	21 681 763	13 857 790	37 359 188
Доля прибыли / (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий		16 837	(67 880)	(541 055)	(170 220)
Убыток от курсовых разниц, нетто	21	(160 687)	(138 736)	(616 694)	(349 541)
Финансовые доходы	22	507 304	1 041 395	1 469 665	3 713 971
Финансовые расходы	23	(979 741)	(848 949)	(2 792 436)	(2 450 363)
Итого прочие / (расходы) доходы		(616 287)	(14 170)	(2 480 520)	743 847
Прибыль до налогообложения		3 803 447	21 667 593	11 377 270	38 103 035
Расходы по текущему налогу на прибыль		(1 209 023)	(3 783 809)	(3 760 365)	(6 893 010)
Доходы по отложенному налогу на прибыль		120 416	163 352	432 104	560 160
Итого расходы по налогу на прибыль		(1 088 607)	(3 620 457)	(3 328 261)	(6 332 850)
Чистая прибыль за период		2 714 840	18 047 136	8 049 009	31 770 185
Прочий совокупный доход / (убыток)					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли					
Переоценка обязательств по выплатам работникам		2 458	-	2 458	-
Прибыль от инвестиций в долевыми инструментами		-	8 431	52	8 276
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость		3 160	-	3 160	-
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли / (убыток)					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(24 619)	22 009	27 799	84 083
Прочий совокупный доход / (убыток)		(19 001)	30 440	33 469	92 359
Итого совокупный доход за период		2 695 839	18 077 576	8 082 478	31 862 544
Прибыль / (убыток), причитающаяся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		2 900 047	18 301 844	8 555 702	32 024 893
- неконтролирующей доле участия		(185 207)	(254 708)	(506 693)	(254 708)
Прибыль		2 714 840	18 047 136	8 049 009	31 770 185
Совокупный доход / (убыток), причитающийся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		2 881 046	18 332 284	8 589 171	32 117 252
- неконтролирующей доле участия		(185 207)	(254 708)	(506 693)	(254 708)
Итого совокупный доход за период		2 695 839	18 077 576	8 082 478	31 862 544
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		17,79	112,24	52,47	196,40
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		163	163	163	163

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 и 2023 г.

(неаудированный)	Капитал, причитающийся акционерам Общества					Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля участия	
Остаток по состоянию на 1 января 2023 г.	81 530 200	572 221	267 125 162	349 227 583	-	349 227 583
Прибыль/(убыток) за период	-	-	32 024 893	32 024 893	(254 708)	31 770 185
Прочий совокупный доход/(убыток)						
Прибыль от инвестиций в долевыe инструменты	-	8 276	-	8 276	-	8 276
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	84 083	-	84 083	-	84 083
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	92 359	32 024 893	32 117 252	(254 708)	31 862 544
Распределение дивидендов	-	-	(23 364 925)	(23 364 925)	-	(23 364 925)
Выбытие инвестиций в долевыe инструменты	-	33 846	(33 846)	-	-	-
Остаток по состоянию на 30 сентября 2023 г.	81 530 200	698 426	275 751 284	357 979 910	(254 708)	357 725 202

(неаудированный)	Капитал, причитающийся акционерам Общества					Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля участия	
Остаток по состоянию на 1 января 2024 г.	81 530 200	694 603	288 345 242	370 570 045	517 608	371 087 653
Прибыль/(убыток) за период	-	-	8 555 702	8 555 702	(506 693)	8 049 009
Прочий совокупный доход						
Доход от инвестиций в долевыe финансовые инструменты	-	52	-	52	-	52
Переоценка обязательств по выплатам работникам	-	-	2 458	2 458	-	2 458
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость	-	3 160	-	3 160	-	3 160
Фонд накопленных курсовых разниц	-	27 799	-	27 799	-	27 799
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	31 011	8 558 160	8 589 171	(506 693)	8 082 478
Распределение дивидендов	-	-	(10 478 261)	(10 478 261)	-	(10 478 261)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2024 г.	81 530 200	725 614	286 425 141	368 680 955	10 915	368 691 870

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств⁷⁶

		Примечания	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 г. (неаудирован.)	30 сентября 2023 г. (неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности				
Прибыль до налогообложения			11 377 270	38 103 035
Корректировки:				
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий			541 055	170 220
Финансовые расходы	23		2 792 436	2 450 363
Финансовые доходы	22		(1 469 665)	(3 713 971)
(Прибыль) убыток от курсовых разниц, нетто			839 762	(854 449)
Износ, истощение и амортизация			20 440 273	18 579 048
Прочие неденежные статьи			193 475	704 968
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале			34 714 606	55 439 214
Изменения в оборотном капитале:				
Торговая и прочая дебиторская задолженность			(116 904)	(1 126 619)
Товарно-материальные запасы			(1 529 776)	6 558 562
Прочие оборотные активы			(5 649 101)	(1 393 583)
Торговая и прочая кредиторская задолженность			13 507 638	(17 407 335)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль			3 146 086	3 889 232
Всего изменения в оборотном капитале			9 357 943	(9 479 743)
Налог на прибыль			(4 570 070)	(25 477 690)
Проценты уплаченные			(2 379 337)	(1 927 445)
Проценты полученные			2 838 877	3 029 187
			(4 110 530)	(24 375 948)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности			39 962 019	21 583 523
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности				
Чистый приток денежных средств при приобретении дочерних обществ			-	568 307
Капитальные затраты ⁷⁷			(42 423 053)	(24 310 852)
Поступления от продажи основных средств			111 623	69 483
(Оттоки)/возврат по банковских депозитов, нетто			31 059 893	(24 353 824)
Прочие оттоки денежных средств			(161 714)	(14 999)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности			(11 413 251)	(48 041 885)
Движение денежных средств от финансовой деятельности				
Выручка от займов		12, 16	12 055 367	820 000
Погашение займов		12, 16	(9 565 902)	(5 614 589)
Выплаты по аренде		17	(898 433)	(744 118)
Дивиденды, выплаченные собственникам Общества			(10 478 261)	(23 364 925)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности			(8 887 229)	(28 903 632)
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов			19 661 539	(55 361 994)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов			(745 287)	(214 222)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода			21 484 271	88 131 045
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		4	40 400 523	32 554 829

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

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

⁷⁷ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 5,43 млрд дин. (2023: 2,77 млрд дин.)

Примечания к консолидированной финансовой отчетности⁷⁸

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Нафтна индустрија Србије а.о. Нови Сад» (далее – «Общество») и его дочерние общества (далее совместно именуемые «Группа») являются 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 реклассификаций, 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 отчетности является достаточным для обеспечения надлежащего раскрытия, если рассматривать ее вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью за 2023 год.

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

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 течение третьего квартала 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 сентября 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 девять месяцев, закончившийся 30 сентября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 годов:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	42 551 395	306 143 048	(44 082 623)	304 611 820
Межсегментная	41 699 577	2 383 046	(44 082 623)	-
Внешняя	851 818	303 760 002	-	304 611 820
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	29 754 666	4 741 281	-	34 495 947
Амортизация	(11 177 645)	(9 262 628)	-	(20 440 273)
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	(541 055)	-	(541 055)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(108 239)	(508 455)	-	(616 694)
Финансовые расходы, нетто	(432 994)	(889 777)	-	(1 322 771)
Налог на прибыль	(180 999)	(3 147 262)	-	(3 328 261)
Прибыль/(убыток) сегмента	17 544 478	(9 495 469)	-	8 049 009

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 годов:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	36 411 547	304 506 054	(36 829 932)	304 087 669
Межсегментная	35 857 296	972 636	(36 829 932)	-
Внешняя	554 251	303 533 418	-	304 087 669
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	24 718 622	31 796 544	-	56 515 166
Амортизация	(10 608 328)	(7 970 720)	-	(18 579 048)
Доля прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	(170 220)	-	(170 220)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(241 971)	(107 570)	-	(349 541)
Финансовые доходы/(расходы), нетто	(303 613)	1 567 221	-	1 263 608
Налог на прибыль	(70 516)	(6 262 334)	-	(6 332 850)
Прибыль сегмента	13 289 437	18 480 748	-	31 770 185

Ниже представлена сверка скорректированная EBITDA за трехмесячный период и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 и 2023 гг.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024	2023	2024	2023
Прибыль за период, нетто	2 714 840	18 047 136	8 049 009	31 770 185
Расходы по налогу на прибыль	1 088 607	3 620 457	3 328 261	6 332 850
Финансовые расходы	979 741	848 949	2 792 436	2 450 363
Финансовые доходы	(507 304)	(1 041 395)	(1 469 665)	(3 713 971)
Износ, истощение и амортизация	7 180 437	6 174 042	20 440 273	18 579 048
Доля в убытках/(прибыли) ассоциированных организаций и совместных предприятий	(16 837)	67 880	541 055	170 220
Убыток от курсовых разниц, нетто	160 687	138 736	616 694	349 541
Чистые прочие расходы/(доходы), нетто	(115 781)	119 328	(360 724)	7 477 218
Прочие неоперационные расходы/(доходы), нетто*	230 998	76 205	558 608	(6 900 288)
Скорректированная EBITDA	11 715 388	28 051 338	34 495 947	56 515 166

*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 девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2024	2023
Продажа сырой нефти	265 671	-
Продажи природного газа	157 906	129 916
<i>Опт</i>	157 906	129 916
Продажи нефтепродуктов	270 484 599	271 630 844
<i>Розница</i>	93 511 290	93 726 358
<i>Опт</i>	176 973 309	177 904 486
Сбыт нефтехимической продукции	16 262 231	-
Реализация электроэнергии	761 086	11 187 834
Доход от аренды	271 145	282 327
Прочие продажи	16 409 182	20 856 748
Итого выручка от реализации	304 611 820	304 087 669

Выручка от прочей реализации в основном относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 12 196 731 РСД (2023 г.: продажа дополнительного ассортимента на автозаправочных станциях на сумму 10 474 015 РСД и продажа нефтехимической продукции на сумму 6 580 329 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

	30 сентября 2024	31 декабря 2023
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	17 748 068	11 739 845
Депозиты со сроком погашения до трех месяца	22 648 464	9 734 451
Денежные средства на счете условного депонирования	252	4 729
Прочие денежные средства	3 739	5 246
	40 400 523	21 484 271

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

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2024	31 декабря 2023
Краткосрочные кредиты	32 917	34 215
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	155 299	32 607 844
<i>Минус резерв под обесценение</i>	(2 180)	(2 180)
	186 036	32 639 879

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2024	31 декабря 2023
Торговая дебиторская задолженность	41 129 951	41 108 308
Прочая дебиторская задолженность	85 696	83 048
<i>Минус резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(7 532 827)	(7 730 975)
<i>Минус резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(27 523)	(30 583)
	33 655 297	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 возмещаемыми.

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

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 сентября 2024	31 декабря 2023
Сырая нефть	32 395 008	32 398 731
Газ	102 269	-
Нефтепродукты	30 806 360	29 073 971
Сырье и материалы	10 081 617	10 338 729
Прочее	1 451 608	1 622 606
<i>Минус: резерв под обесценение запасов</i>	<i>(5 335 160)</i>	<i>(5 753 229)</i>
	69 501 702	67 680 808

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2024	31 декабря 2023
Авансы уплаченные	2 883 042	1 801 551
Дебиторская задолженность по НДС	597 493	667 468
Отложенный НДС	4 742 484	3 450 155
Расходы будущих периодов	576 639	334 025
Предоплаченные таможенные пошлины	76 645	68 247
Предоплаченный акциз	6 831 675	4 305 367
Прочие оборотные активы	8 246 854	8 074 069
<i>Минус: резерв под обесценение прочих оборотных активов</i>	<i>(7 527 681)</i>	<i>(7 529 480)</i>
	16 427 151	11 171 402

Отложенный НДС на 30 сентября 2024 г. в размере 4 742 484 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 сентября 2024 года, в размере 6 831 675 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года						
Поступление	17 312 102	17 516 527	2 521 096	461 561	4 928 446	42 739 732
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	375 042	-	-	-	-	375 042
Обесценение	-	(6 031)	-	(2 922)	(137)	(9 090)
Амортизация	(10 644 906)	(6 500 909)	(1 870 954)	(364 634)	-	(19 381 403)
Перевод в категорию нематериальных активов	-	-	-	-	(280)	(280)
Перевод из / (в) инвестиционная собственность	(13)	-	2 313	(12 731)	-	(10 431)
Перевод из внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	11 935	-	11 935
Выбытие и списание	(20 605)	(7 520)	(59 964)	(16 042)	(187)	(104 318)
Прочие переводы	(1 981)	(4 669)	18 598	(8 788)	98 217	101 377
Курсовые разницы	(5 476)	-	(10 542)	-	(13 651)	(29 669)
	149 072 585	99 119 938	37 323 961	7 648 606	38 745 150	331 910 240
На 30 сентября 2024 г.						
Первоначальная стоимость	270 507 750	193 734 922	80 051 444	18 035 421	41 226 047	603 555 584
Корректировка стоимости и обесценение	(121 435 165)	(94 614 984)	(42 727 483)	(10 386 815)	(2 480 897)	(271 645 344)
Остаточная стоимость	149 072 585	99 119 938	37 323 961	7 648 606	38 745 150	331 910 240

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения активы в форме права пользования за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года показаны в таблице ниже:

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Итого
На 1 января 2024. г.	108 780	1 344 646	229 288	2 046 036	3 728 750
Поступление	13 794	140 005	167 797	724 490	1 046 086
Амортизация	(7 393)	(183 886)	(111 349)	(275 179)	(577 807)
Переводы	-	(5 963)	-	-	(5 963)
Выбытие	-	-	(1 548)	(216 581)	(218 129)
Курсовые разницы	(177)	(468)	(37)	(23)	(705)
На 30 сентября 2024. г	115 004	1 294 334	284 151	2 278 743	3 972 232

11. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2024	31 декабря 2023
Авансы, уплаченные за основные средства	2 832 724	6 749 277
Предоплаченные расходы	81 443	104 566
Прочие активы	906 346	952 700
<i>За вычетом резерва на прочие активы</i>	<i>(291 398)</i>	<i>(287 549)</i>
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	<i>(286 100)</i>	<i>(517 899)</i>
	3 243 015	7 001 095

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

	30 сентября 2024	31 декабря 2023
Краткосрочные кредиты	-	820 000
Процентные обязательства	307 580	243 592
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	-	171
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 16)	8 405 142	10 761 083
	8 712 722	11 824 846

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024	2023
Краткосрочные кредиты на 1 января	820 000	1 308 145
Поступления	-	820 000
Платежи	(820 000)	(1 307 680)
Курсовые разницы (примечание 21)	-	(465)
Краткосрочные кредиты на 30 сентября	-	820 000

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2024	31 декабря 2023
Торговая кредиторская задолженность	30 507 846	16 880 398
Обязательства по выплате дивидендов	3 783 422	3 783 595
Прочая кредиторская задолженность	40 729	39 923
	34 331 997	20 703 916

По состоянию на 30 сентября 2024 г. кредиторская задолженность в размере 30 507 846 РСД (31 декабря 2023 г.: 16 880 398 РСД) преимущественно относится к обязательствам за приобретение сырой нефти в размере 13 559 853 РСД (31 декабря 2023 года: 0 РСД).

14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2024	31 декабря 2023
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	4 036 735	5 136 000
- Программы лояльности клиентов	1 061 289	926 279
- Отложенный доход	106 739	88 916
Задолженность перед персоналом	5 577 197	6 008 721
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	2 036 799	1 933 441
	12 818 759	14 093 357

Выручка в размере 5 127 589 РСД (30 сентября 2023 г.: 7 904 932 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2024 года, из которых 4 581 981 РСД (30 сентября 2023 г.: 7 438 994 РСД) относится к авансам и 545 608 РСД (30 сентября 2023 г.: 465 938 РСД) - к программе лояльности клиентов.

Прочие текущие нефинансовые обязательства в размере 1 761 689 РСД (2023 г.: 1 794 373 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 сентября 2024	31 декабря 2023
Налог на добычу полезных ископаемых	465 498	483 058
НДС	3 934 985	1 771 559
Акциз	9 221 168	8 264 105
Сборы по страт. резерву	355 445	625 507
Таможенные платежи	120 551	61 075
Сборы по энергетической эффективности	42 523	73 968
Прочие налоги и сборы	1 968 352	1 682 514
	16 108 522	12 961 786

16. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2024	31 декабря 2023
Банковские кредиты	68 378 781	65 223 168
Прочие долгосрочные кредиты и займы	167 442	150 012
<i>Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 12)</i>	<i>(8 405 142)</i>	<i>(10 761 083)</i>
	60 141 081	54 612 097

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024	2023
Долгосрочные кредиты на 1 января	65 223 168	67 738 184
Поступления	12 055 367	-
Платежи	(8 745 902)	(4 306 909)
Неденежные операции	(106 152)	15 946
Курсовые разницы (примечание 21)	(47 700)	(75 400)
Долгосрочные кредиты на 30 сентября	68 378 781	63 371 821

Банковские кредиты

	30 сентября 2024	31 декабря 2023
Долгосрочные кредиты в стране	52 160 163	48 366 114
Долгосрочные кредиты за границей	16 218 618	16 857 054
	68 378 781	65 223 168
Текущая часть долгосрочных кредитов	(8 405 142)	(10 761 083)
	59 973 639	54 462 085

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	30 сентября 2024	31 декабря 2023
От 1 года до 2 лет	31 738 004	7 632 523
От 2 до 5 лет	27 319 802	45 494 977
Более 5 лет	915 833	1 334 585
	59 973 639	54 462 085

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

	30 сентября 2024	31 декабря 2023
Долл. США	-	30 298
Евро	68 378 781	65 163 377
Японская иена	-	29 493
	68 378 781	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 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года, соблюдает указанные ковенанты.

17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 сентября 2024	31 декабря 2023
Долгосрочные обязательства по аренде	2 758 874	3 010 984
Краткосрочные обязательства по аренде	966 059	924 031
	3 724 933	3 935 015

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024	2023
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 23)	126 674	113 878
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	141 579	84 917
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	75 197	39 060
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	1 848 114	1 708 361

Изменения обязательств Группы по обязательства по аренде представлены следующим образом:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024	2023
На 1 января	3 935 015	3 149 589
Платежи	(898 433)	(744 118)
Компания, входящая в консолидацию	-	883 328
Неденежные операции	693 872	547 374
Курсовые разницы (примечание 21)	(5 521)	(12 860)
На 30 сентября	3 724 933	3 823 313

18. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ, ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024	2023	2024	2023
Расходы на персонал	3 630 518	3 205 304	10 439 404	8 391 993
Сырье и материалы (за исключением нефти и газа)	947 857	960 505	2 724 838	2 509 771
Ремонт и техническое обслуживание	1 371 188	1 117 788	4 563 913	2 658 431
Электроэнергия для дальнейшей реализации	36 811	3 310 747	73 872	10 117 736
Электроэнергия и коммунальные услуги	4 189 297	3 816 672	12 331 709	8 748 865
Расходы на безопасность и охрану	160 187	96 254	248 179	373 586
Транспортные расходы на производстве	142 916	250 795	485 046	557 360
Прочее	2 193 474	1 878 017	3 542 739	4 858 840
	12 672 248	14 636 082	34 409 700	38 216 582

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

19. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024	2023	2024	2023
Расходы на персонал	5 781 306	5 091 244	17 023 057	14 738 004
Комиссионные и агентские вознаграждения	188 781	178 369	550 014	565 014
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	224 913	189 244	611 414	578 446
Затраты на текущий ремонт	372 239	333 934	1 061 048	958 764
Рекламные и маркетинговые затраты	113 985	104 394	304 831	276 772
Расходы на аренду	30 507	12 925	103 799	48 680
Командировочные расходы	114 649	93 171	287 353	198 467
Техника безопасности и охрана труда	323 179	229 662	871 007	689 575
Расходы по страхованию	32 882	29 539	105 381	78 172
Транспорт и хранение	65 148	67 182	229 514	180 489
Резерв под сомнительную задолженность	(161 935)	17 235	(292 336)	21 837
Прочие расходы	1 575 489	1 478 354	4 631 885	4 286 362
	8 661 143	7 825 253	25 486 967	22 620 582

20. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ), НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024	2023	2024	2023
Штрафы	154 507	37 168	431 732	136 742
Резервы (юридические, экологические и т.д.)	(143 808)	(90 668)	(397 997)	(292 946)
Обесценение (восстановление) нефинансовых активов	(15 867)	(12 955)	(22 488)	(25 957)
Доход от списания кредиторской задолженности	46 743	761	256 287	5 518
АРО – изменение в предположениях	-	5 193	-	5 193
Благотворительные и социальные выплаты	(6 755)	(3 845)	(25 005)	(7 070 825)
Другое	80 961	(54 982)	118 195	(234 943)
	115 781	(119 328)	360 724	(7 477 218)

Благотворительные и социальные выплаты в размере 25 005 РСД (2023 г.: 7 070 825 РСД в основном связаны с пожертвованиями на поддержку проектов в области образования, социального обеспечения и здравоохранения.

21. УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024	2023	2024	2023
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
– прибыль от курсовых разниц (примечание 12, 16 и 17)	143 897	71 737	251 146	284 053
– убыток от курсовых разниц (примечание 12, 16 и 17)	(163 007)	(82 082)	(197 925)	(195 328)
Убыток от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(141 577)	(128 391)	(669 915)	(438 266)
	(160 687)	(138 736)	(616 694)	(349 541)

22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024	2023	2024	2023
Процентный доход от размещения депозитов в банках	386 253	1 037 799	1 343 597	3 705 335
Процентный доход по выданным займам	3 255	3 596	8 272	8 636
Прибыль от реструктуризации займов	117 796	-	117 796	-
	507 304	1 041 395	1 469 665	3 713 971

23. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024	2023	2024	2023
Процентные расходы	967 258	820 544	2 721 903	2 299 629
Убытки от реструктуризации кредита	3 713	4 821	11 643	16 032
Эффект дисконтирования финансовых средств	39 215	38 705	114 130	111 832
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	(6 775)	1 584	8 922	70 544
<i>Минус: капитализированные проценты</i>	<i>(23 670)</i>	<i>(16 705)</i>	<i>(64 162)</i>	<i>(47 674)</i>
	979 741	848 949	2 792 436	2 450 363

За период, который закончен 30 сентября 2024 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 126 674 РСД (за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2023 года: 113 878 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 сентября 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 сентября 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 440 752 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 сентября 2024 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 5 036 727 РСД (31 декабря 2023 года: 2 861 058 РСД) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 89,77 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 сентября 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 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года:

	Материнское общество	Общества, Ассоциированные и находящиеся под общим контролем	е и совместные предприятия
На 30 сентября 2024 г.			
Краткосрочные финансовые активы	-	30 898	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	180 162	13 434
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	-	-	2 187 950
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	-	813 669
Прочие оборотные активы	-	30 734	1 349 991
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(86 564)	(305 946)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(117)	(412)
	-	155 113	4 058 686
	Материнское общество	Общества, Ассоциированные и находящиеся под общим контролем	е 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 и 2023 годов, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, Ассоциированные и находящиеся под общим контролем	е и совместные предприятия
За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2024 г.			
Выручка от продажи	-	158 502	197 685
Расходы на закупку продукции и услуг	-	(625 411)	(2 070 514)
Прочие доходы/(расходы), нетто	-	2 827	(17 283)
	-	(464 082)	(1 890 112)
За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2023 г.			
Выручка от продажи	-	565 890	15 522 746
Расходы на закупку продукции и услуг	(5 218)	(1 252 694)	(10 232 798)
Прочие доходы/(расходы), нетто	-	(44 647)	1 575
	(5 218)	(731 451)	5 291 523

27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Существенные события после отчетной даты отсутствуют.

Последующие события, которые произошли после 30 сентября 2024 г., были взяты в рассмотрение по состоянию на 25 октября 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. Народног фронта д. 12
21000, г. Нови-Сад, Сербия
(021) 481 1111

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

РАБОТА С ИНВЕСТОРАМИ

е-маил: Investor.Relations@nis.rs

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

СЕКТОР ПО РАБОТЕ С МИНОРИТАРНЫМИ АКЦИОНЕРАМИ

е-маил: servis.akcionara@nis.rs

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

Глоссарий

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