



Q2

**КВАРТАЛЬНЫЙ
ОТЧЕТ ЗА
ВТОРОЙ КВАРТАЛ
2023 ГОДА**

Квартальный отчет «НИС а.о. Нови-Сад» за второй квартал 2023 года представляет собой достоверное отображение деятельности, развития и результатов работы «НИС Группы» во втором квартале 2023 года, а также за первые шесть месяцев 2023 года.

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

Квартальный отчет «НИС а.о. Нови-Сад» за второй квартал 2023 года составлен на сербском, английском и русском языках. В случае разночтений преимущественную силу имеет текст на сербском языке.

Квартальный отчет за второй квартал 2023 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.....	8
Страны присутствия.....	12
Управление рисками	12
Деловое окружение	18
Анализ результатов	22
Ключевые показатели деятельности	25
Ценные бумаги	43
Корпоративное управление	46
Сделки с аффилированными лицами	47
Человеческие ресурсы	48
Исследование и развитие	51
Финансовая отчетность	52
Отдельная финансовая отчетность	52
Консолидированная финансовая отчетность	74
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности	93
Контакты	94
Глоссарий	95

Введение

В первом полугодии 2023 года приоритетами Группы НИС были продолжение планомерных поставок на рынок всех видов нефтепродуктов и реализация начатых инвестиций, которые позволят обеспечить дальнейшее развитие и модернизацию НИС. В отчетный период в капитальные проекты было инвестировано 5,1 млрд динаров, а общий объем инвестиций в первом полугодии текущего года составляет 11,6 млрд динаров. Это на 52 процента больше, чем инвестиции, реализованные за первые шесть месяцев 2022 года. Большая часть средств была вложена в сферу разведки и добычи нефти и газа.

Значительные инвестиции были сделаны и в сегменте «Downstream», в первую очередь, если речь идет о продолжении модернизации НПЗ в Панчево. Также одним из приоритетов является дальнейшее развитие розничной сети НИС, так, среди прочего, начаты работы на АЗС «Соколичи 2» на трассе «Милош Велики». Также, реализуя свою зеленую повестку дня и увеличивая долю энергии, получаемой из возобновляемых источников, НИС продолжил реализацию проекта по установке фотоэлектрических электростанций в своих розничных пунктах в Сербии. К настоящему времени солнечные панели установлены на 15 топливозаправочных станциях, и предполагается, что общая экономия при подаче электроэнергии составит около 600 МВтч в год при сокращении выбросов углекислого газа более чем на 600 тонн в год.

Кроме того, 9 июня, в соответствии с Соглашением о стратегическом партнерстве между Республикой Сербия, НИС а.о. Нови Сад и ХИП Петрохемиа, сделка была закрыта. Это шаг, предусмотренный Соглашением о стратегическом партнерстве, подписанным в декабре 2021 года, и таким образом были предприняты действия, предусмотренные в вышеупомянутом соглашении, что увеличивает основной капитал и создает условия для следующих шагов, которые включают формирование новых органов управления и реализация обязательств НИС в качестве стратегического партнера ХИП Петрохемиа.

Что касается финансовых и бизнес-результатов, то достижения соответствуют рыночным обстоятельствам — падению цен на нефть, влиянию более дорогих запасов в переработке и рыночных ограничений. Совокупность этих факторов повлияла на то, что основные показатели оказались на более низком уровне по сравнению со сравнительным отчетным периодом. В первом полугодии 2023 года средняя цена нефти марки Brent составила 79,8 доллара за баррель, что на 26 процентов меньше по сравнению со средней ценой за аналогичный период прошлого года. Чистая прибыль Группы НИС составляет 13,7 млрд динаров, т.е. на 69 процентов меньше по сравнению с результатом, достигнутым за первые шесть месяцев 2022 года. За тот же период показатель EBITDA снизился на 57 процентов по сравнению с предыдущим годом и составил 28,5 млрд динаров.

НИС продолжил социально ответственную деятельность. На заседании, состоявшемся 5 мая 2023 года, Совет директоров утвердил выделение 60 млн евро на поддержку проектов правительства Республики Сербия в сфере образования, социальной защиты и здравоохранения. НИС также объявил конкурс в рамках программы «Сообществу сообща» на 2023 год, целью которого является поддержка развития науки и образования в городах-партнерах и муниципалитетах по всей Сербии. В этом цикле НИС поддержит выбранные проекты суммой в 144,5 млн динаров, что является самой большой годовой суммой с начала реализации программы в 2022 году.

Также 29 июня 2023 года состоялась 15-я очередная сессия Общего собрания акционеров НИС, на которой в числе прочего было принято решение о выплате акционерам 23 364 924 716 динаров в качестве дивидендов за 2022 год.

В оставшуюся часть года НИС сохранит приверженность сохранению стабильности на рынке, а также улучшению финансовых и операционных показателей.

Отчет управления о деятельности

Важные события

Январь – июнь



Установка солнечных панелей на трех АЗС

Расширение сети АЗС с транспондерами

В рамках кампании «Для рождения новых надежд» компания НИС вручила 225 подарочных пакетов первым малышам, рожденным в 2023 году в 15 выбранных роддомах Сербии

Компания НИС оказала поддержку первой Всемирной шахматной олимпиаде ФИДЕ среди лиц с ограниченными возможностями здоровья



Подписание договора аренды АЗС «Ниш-восток»

Мобильное приложение компании НИС – Drive.Go награждено специальной грамотой журнала PC Press – «Top 50», в категории «Digital Innovation», за лучший онлайн контент

Антон Черепанов, заместитель генерального директора НИС, представил вниманию специалистов и общественности результаты деятельности Группы НИС за 2022 год



В Блоке «Переработка» прошла первая научно-техническая конференция, целью которой является выявление потенциала сотрудников и развитие компетенций

Началась продажа реактивного топлива оптовому клиенту в Болгарии

Вадим Смирнов, заместитель генерального директора НИС, принял участие в панельной дискуссии «Образование: путь к компетенциям» Копаоник бизнес-форума, рассказав о вкладе компании НИС в поддержку образования в Сербии



Завершен тестовый режим электронных нарядов-допусков в Блоке «Переработка»

Начало реконструкции АЗС Брус и АЗС Косьерич

Drive.Go и «Нам по пути» – продвижение приложения Drive.Go, а также программы «Нам по пути», посредством цифрового канала, в целях привлечения новых потребителей

Компания НИС получила награду журнала «Diplomacy&Commerce» за лучшую социально ответственную кампанию в 2022 году и специальную грамоту газеты «Вечерние новости» за многолетнюю благотворительную деятельность

Группа НИС представила результаты деятельности за первый квартал 2023 года

Стартовал седьмой сезон студенческой парактики в рамках программы «NIS Calling»

Январь

Февраль

Март

Апрель

Май

Июнь

Получен сертификат ISCC¹, обеспечивающий реализацию топлива, произведенного в Блоке «Переработка» путем смешивания минерального дизельного топлива и биодизеля

Участие представителей Блока «Переработка» на международной конференции «Petrochemical and Refining Congress 2023»

Начало строительства АЗС Соколичи 2 с рестораном, шоссе «Милош Велики» и АЗС Лукавица в Боснии

Начало работ по ребрендингу и частичной реконструкции АЗС Мали-Пожаревац

Совет директоров НИС выделил 60 млн евро на поддержку проектов Правительства Республики Сербии в области образования, социальной и медицинской защиты

Фотоэлектрические станции установлены еще на 7 автозаправочных станциях НИС. К настоящему моменту данный проект реализован на 15 объектах

НИС вручена награда «Капитан Миша Анастасиевич» в категории «Лидер социальной ответственности» за 15 лет реализации программы «Сообществу сообща»

Опубликован Отчет об устойчивом развитии за 2022 года, который компания выпускает на протяжении 13 лет

Министр науки, технологического развития и инноваций в Правительстве Республики Сербии др Елена Бегович посетила Научно-технологический центр НИС в Нови-Саде

Январь

Февраль

Март

Апрель

Май

Июнь

В соответствии с Соглашением о стратегическом партнерстве, 9 июня, между Республикой Сербия, НИС а.о. Нови Сад и ХИП Петрохемиа, сделка была закрыта

За первые 6 месяцев 2023 года, было пробурено 26 эксплуатационных скважин, а также одна разведочная скважина в Сербии. Также в Сербии введено в эксплуатацию 21 эксплуатационная скважина

В первом полугодии осуществляется сбор сейсмических данных на разведочном участке в Турции

В первые шесть месяцев на месторождении Иджош ведутся работы по оснащению объектов наземной инфраструктурой

Работы по проекту реконструкции установки FCC и строительство нового комплекса ETBE в соответствии с графиком

Сотрудники Блока «Переработка» представили проект по снижению следа CO₂ и повышению энергоэффективности Вакуумной перегонки на финальном мероприятии проекта *Young Energy Europe 2.0*, состоявшемся в Берлине

Расширение сети АЗС электрическими зарядными устройствами для транспортных средств (АЗС Бачки-Винограды)

Состоялось XV очередное заседание Общего собрания акционеров, на котором было принято решение о выплате дивидендов акционерам за 2022 год

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

НИС в рамках программы «Сообществу сообща» за 2023 год объявил конкурс, в фокусе которого находится оказание поддержки развитию науки и образования в партнерских городах и муниципалитетах по всей Сербии

Компания НИС и члены его Клуба волонтеров во главе с генеральным директором Кириллом Тюрденевым принимали участие в акции по уборке национального парка «Фрушка гора»

Группа НИС

Группа НИС – одна из крупнейших вертикально-интегрированных энергетических систем в Юго-Восточной Европе. Ее 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.

Штаб-квартира НИС и основные производственные активы расположены в Республике Сербия. Его представительства и дочерние компании открыты в нескольких странах мира, прежде всего в Балканском регионе. Важнейшим ресурсом Группы НИС является команда из почти 12 000 сотрудников.

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.

Наряду с бизнес-деятельностью НИС реализует многочисленные социально ответственные проекты, нацеленные на улучшение жизни сообщества, в котором Группа работает. 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 и МОЦО:

- 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 и управления рисками и
- МОЦО.

Один из заместителей генерального директора отвечает за нефтехимическую деятельность.

В соответствии с Соглашением о стратегическом партнерстве, 9 июня, между Республикой Сербия, НИС а.о. Нови Сад и ХИП Петрохемиа, сделка была закрыта. ХИП Петрохемиа является крупнейшим производителем нефтехимической продукции в Республике Сербия, и стратегия дальнейшего развития ХИП Петрохемиа 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.

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 значительные экологические выгоды.

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

Научно-технологическую поддержку Группе НИС оказывает дочернее общество «НТЦ НИС - Нафтагас о.о.о. Нови-Сад».

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» и «Энергетика».

Переработка

Нефтеперерабатывающий завод Панчево является одним из самых современных и экологически передовых перерабатывающих комплексов в регионе, с максимальной проектной мощностью 4,8 млн тонн в год. В модернизацию НПЗ с 2009 года инвестировано свыше 800 млн евро, из которых значительные средства выделены на проекты по охране окружающей среды. НПЗ Панчево производит: моторное топливо стандарта Евро-5, авиационное топливо, сжиженный углеводородный газ, нефтяной кокс, сырье для нефтехимической промышленности, битумы, пропилен, ароматические углеводороды, первичный бензин для пиролиза и другие нефтепродукты (сера и другие углеводороды).

В 2020 году введена в эксплуатацию установка глубокой переработки с технологией замедленного коксования. Этот проект стоимостью более 300 миллионов евро позволяет НИС увеличить производство наиболее ценных видов топлива – дизельного топлива, бензина и сжиженного нефтяного газа, а также начать собственное производство нефтяного кокса. Продолжается третий этап модернизации завода, капитальным проектом которого стала реконструкция FCC (установки каталитического крекинга) и строительство нового

завода по производству ЭТБЭ (для производства высокооктановых компонентов бензина), который начат в 2021 году.

В 2023 году приоритетом Блока «Переработка» остается бесперебойное производство нефтепродуктов для стабильного снабжения рынка в сложных условиях.

На НПЗ постоянно ведутся работы по поиску дополнительных мер по повышению эффективности и снижению затрат, а также реализуются проекты по цифровизации.

Сбыт

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

НИС работает на рынке под двумя розничными брендами: NIS Petrol и GAZPROM, который одновременно является премиальным брендом в данном сегменте. Автозаправочные станции Группы НИС являются синонимом качественного топлива и сопутствующих товаров, а также оказания современных услуг, удовлетворяющих потребностям потребителей. НИС постоянно инвестирует в развитие собственной розничной сети, а также в повышение качества товаров и услуг. Одним из приоритетов являются и цифровые проекты, посредством которых клиентам обеспечиваются сервисы в соответствии с современными тенденциями, как например, оплата топлива без посещения кассы, цифровизация программы лояльности и прочее.

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

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

Энергетика

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

Основным фокусом Блока «Энергетика» является расширение объема деятельности в сфере производства и торговли электроэнергией, управление энергоресурсами Компании, в том числе ТЭ-ТО Панчево, а также повышение энергоэффективности и надежности в рамках Группы НИС. Задача Блока «Энергетика» заключается в том числе в ускорении энергетического перехода НИС.

Строительство современной комбинированной парогазовой тепловой электростанции в Панчево (ТЭС Панчево), работающей на природном газе, выполнено совместно с компанией «Газпром энергохолдинг». Вырабатываемая электроэнергия поставляется в распределительную энергосистему Сербии, за счет чего НИС вносит вклад в повышение энергетической стабильности Республики Сербии. Основным преимуществом ТЭС Панчево является то, что природный газ в качестве топлива одновременно используется для выработки тепловой энергии в виде технологического пара для нужд НПЗ Панчево и электроэнергии, которая будет поставляться во внутреннюю энергосистему страны.

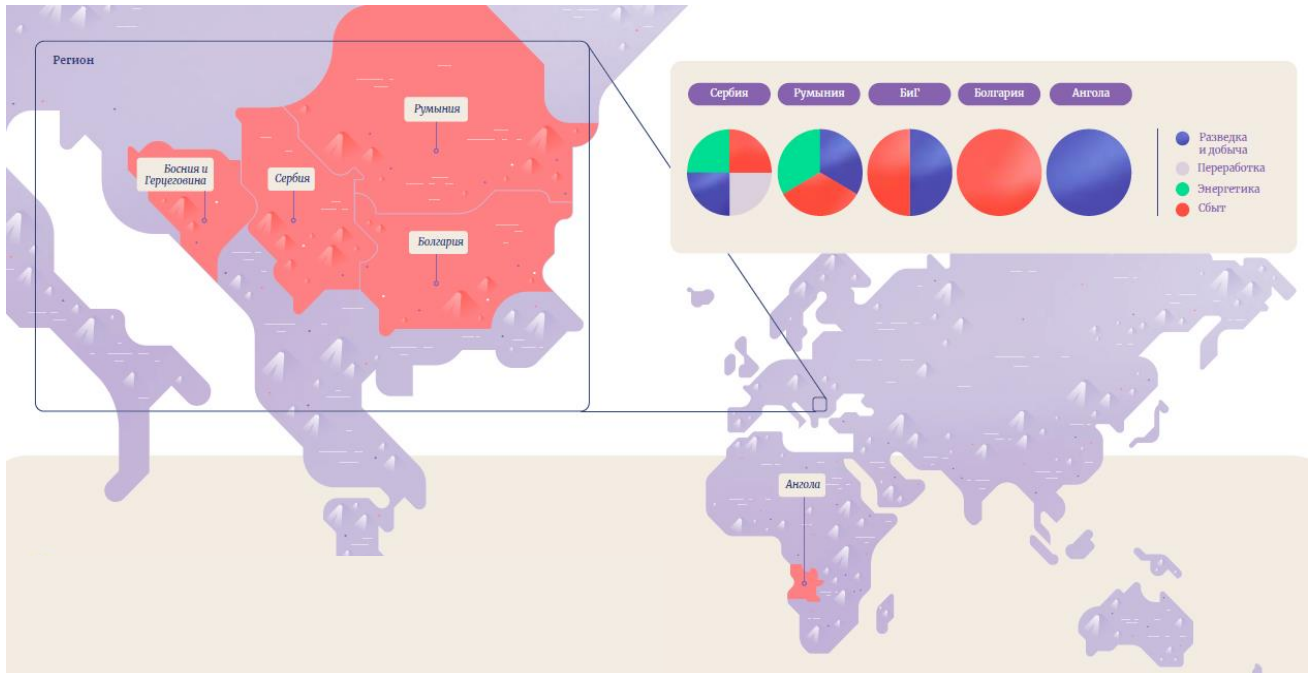
С 2013 года на восьми газовых и нефтяных месторождениях в Сербии компания НИС запустила мини-электростанции максимальной установленной мощностью 14,5 МВт. Экологическое преимущество данных установок заключается в выработке электрической и тепловой энергии на базе природного газа, который ранее не использовался 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 электростанций и завершено строительство на 8 АЭС. В 2023 году продолжается строительство ФНЭ на других объектах НИС.

Страны присутствия

Развитие деятельности и усиление конкурентоспособности на региональном рынке являются одной из стратегических целей НИС. Поэтому компания НИС, помимо Сербии, развивает свою деятельность и в соседних государствах. Региональная экспансия осуществляется в двух основных направлениях: в области разведки и добычи нефти и газа в Румынии и Боснии и Герцеговине, и в развитии розничной сети в Боснии и Герцеговине, Болгарии и Румынии. Дополнительно, НИС свою деятельность в области торговли электрической энергией расширил на рынки стран региона.



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 рисковогго события. В бизнесе Общество было подвержено различным рискам, реализация которых может привести к отклонениям от поставленных целей.

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

В своей деятельности Общество подвержено следующим самым значимым рискам:

Нефинансовые риски

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

Риски в области ИТ

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

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

Риски информационной безопасности

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

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

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

Проектные риски

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

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

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

Политические риски

Обострение геополитической ситуации в результате событий украинского кризиса привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. Деятельность российских организаций также ограничивается рядом санкций, что тоже может оказать влияние на деятельность Группы.

В настоящее время группа продолжает оценивать влияние новых санкций на свою деятельность.

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

Финансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКА

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Кредитные риски

Возникает 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 максимально допустимого размера задолженности по кредитам (лимит определяется материнским Обществом), а также исполнение обязательств по договорам с коммерческими банками (ковенанты).

Ценовые риски

Из-за специфики своей основной деятельности Группа НИС подвергается ценовым рискам, в частности, рискам изменения цен на сырую нефть и нефтепродукты, которые влияют на стоимость запасов и размер маржи при переработке нефти, что в дальнейшем сказывается на будущих денежных потоках.

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;

- дополнительная оптимизация процесса закупки, исполнение постановления Правительства Сербии об отмене таможенных пошлин на импорт нефти с марта 2022 до конца года, а также в 2023 году
- 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, 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 окружение⁴

Мир⁵

Дважды реализованное высвобождение сырой нефти из запасов США во втором квартале вызвало опасение, что дальнейшее повышение процентных ставок может замедлить экономический рост и снизить глобальный спрос на нефть. Заявление председателя ФРС о том, что он видит еще как минимум два повышения процентных ставок до конца года, дополнительно усилило давление на рынки и повлияло на снижение цен на нефть, несмотря на принятое в начале июля решение Саудовской Аравии сократить собственную добычу, а также обещание других членов ОПЭК+ продолжить политику ограничения поставок и в 2024 году.

Саудовская Аравия и Россия обсудят в августе возможность дополнительного сокращения добычи. Государственное информационное агентство Саудовской Аравии сообщило, что королевство продлит в августе сокращение добычи на 1 млн баррелей в сутки, которое было объявлено на июль, в то время как вице-премьер России объявил о дополнительном сокращении добычи в августе на 500 000 баррелей в сутки.

Однако некоторые аналитики, среди которых *JP Morgan*, считают, что ОПЭК+ больше не успевает сбалансировать рынок нефти. По их словам, даже при продлении до 2024 года существующих добровольных сокращений ОПЭК на 1,16 млн баррелей в сутки, на рынке все равно будет профицит в размере 0,4 млн баррелей в сутки. Производители нефти в США лидируют в увеличении предложения, при этом обеспечение предложения из стран, не входящих в ОПЭК, сопровождается ростом мирового спроса с 2022 года.

JP Morgan считает, что в этом году мир может достичь потребление рекордных 101,4 млн баррелей нефти, что обусловлено беспрецедентным спросом в Китае, Индии и на Ближнем Востоке. На это потребление может повлиять только решимость крупнейших мировых нефтяных компаний к «зеленому переходу», поскольку крупнейшие производители ископаемого топлива на недавней конференции «Большой семерки» четко заявили, что переход к «зеленому» будущему потребует гораздо более природного газа. Крупнейшие мировые производители, от *Shell Plc* до *Chevron Corp.*, планируют ускорить инвестиции в природный газ. А крупнейшие покупатели, такие как Китай, продолжают заключать договоры на покупку сжиженного природного газа на период после 2050 года. Европейские импортеры ведут себя аналогично. Этот «импульс» является поворотной точкой для газа. Представляя изменение стратегии *Shell*, главный исполнительный директор компании заявил, что сжиженный природный газ будет играть еще большую роль в энергосистеме будущего, чем на данный момент, поскольку его можно будет легко транспортировать туда, где он наиболее необходим. Выброс CO₂ от природного газа примерно на 50% меньше, чем угля, когда используется для производства электроэнергии.

Несмотря на то, что он представлен как «самое чистое ископаемое топливо» и рассматриваются как краткосрочный мост к «более экологичным» источникам энергии, активисты защиты окружающей среды все еще пытаются ограничить использование природного газа. Поэтому энергетические «мейджоры» должны работать над снижением выбросов метана, поэтому *Shell*, *ExxonMobil* и еще более десятка других производителей намерены к 2030 году добиться практически нулевых выбросов метана.

⁴Источник данных за Мир, Цену на нефть и Макроэкономические тенденции: Отчеты *Wood Mackenzie*, *IHS*, *Bloomberg*, *Reuters*, Национальный нефтяной комитер Сербии, ЕС Комиссия. Источник данных для Сербии: Отчеты НБС, статьи в газете: *Данас*, *Bizlife*, *Блиц Бизнес*.

⁵ Источник: *EIA*, *OPEC*, *Oil&Gas Journal*, *IHS*, *Wood Mackenzie*.

Цена на нефть

Цены на нефть марки «Brent» в первом полугодии 2023 года менялись в диапазоне от 71,7 до 88,2 долл. США за баррель и были более взвешенными, чем цены в аналогичный период предыдущего года (в тот же период 2022 года диапазон составил от 79,0 до 137,6 долл. США за баррель). Подобный тренд наблюдается и при сравнении цены на нефть во втором квартале текущего года с тем же периодом 2022 года.

Средняя цена по итогам первой половины 2023 г. составила 79,8 долл. США/барр. и была ниже прошлогодней на 26%; средняя цена в 78,4 долл. США/барр., по итогам второго квартала, на 31% ниже цены, зафиксированной в аналогичный период прошлого года.

В мае и июне цены незначительно колебались около цены 75 долл. США/барр., в основном на фоне замедления китайского экономического оздоровления (имело место самое резкое падение индекса цен производителей в Китае с 2015 года), а также неблагоприятных экономических сигналов на рынке США. Данные макроэкономические опасения опять взяли верх над текущими усилиями Альянса ОПЭК+ поднять цены путем сокращения добычи.

С учетом дисбаланса предложения и спроса большинство банков и консультационных компаний в конце второго квартала стали пересматривать свои прогнозы цен на нефть в сторону снижения. *Goldman Sachs* понизил свой прогноз цен на нефть почти на 10%, и оценил, что нефть типа «Brent» в декабре будет стоить 86 долл. США/барр. В том же отчете прогноз стоимость нефти марки «WTI» снизили до 81 долл. США/барр. По ожиданиям банка *JP Morgan* средняя цена на нефть в 2023 году ухудшится до 81 долл. США/барр. Одновременно аналитики европейского банка *Dutch bank* ожидают постепенный рост цен на нефть типа «Brent» к концу текущего года: их прогноз средней цены в 2023 году порядка 90 долл. США/барр.

Макроэкономические тенденции

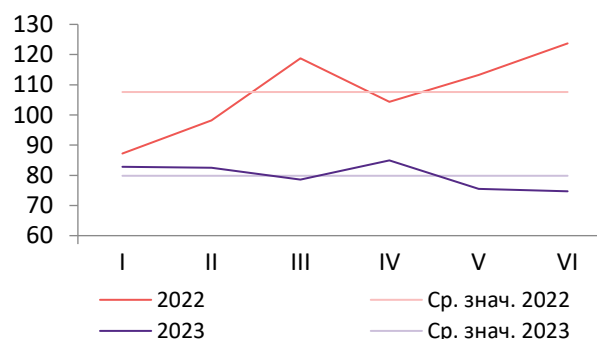
Что будет с инфляцией и процентными ставками к концу года — один из главных вопросов граждан, промышленности и центральных банков по всему миру. У большинства аналитиков пока нет положительных прогнозов. Многие стратеги и в прошлом году предупреждали о рецессии, учитывая тот факт, что центральные банки многократно увеличивали процентные ставки в целях контроля над высокой инфляцией (годовой уровень базовой инфляции снизился до 4,8% в июне с 5,3% в мае, что является самым низким показателем с октября 2021 года). Высокие процентные ставки могут легко подтолкнуть экономику к нисходящей спирали, особенно если учесть, что представители ФРС указали, что ставки останутся высокими в течение длительного периода.

А Европейский центральный банк (ЕЦБ), судя по всему, и далее будет повышать процентные ставки в борьбе с сильной инфляцией. Президент Немецкого федерального банка недавно заявил, что инфляция замедляется, но она все еще слишком высока и никаких «ослаблений» быть не должно, поскольку последние прогнозы говорят о том, что быстрой стабилизации цен ожидать не приходится. После нескольких лет нулевой или даже отрицательной процентной ставки прошлым летом под давлением высоких цен ЕЦБ начал повышать базовую процентную ставку, которая с июля 2022 года увеличивалась восемь раз, до нынешних 4%.

Однако, поскольку энергоснабжение стало более надежным, цены на энергоносители значительно снизились, что привело к сокращению затрат, особенно в энергоемких секторах, и проблема узких мест в международных цепочках поставок была в основном решена. Ожидается, что повторное установление равновесия на энергетическом рынке будет продолжаться, а реальные доходы в ЕС возрастут. С середины 2023 года также

Движение цены на нефть типа Brent Dtd⁶, \$/bbl

↓ -26%



⁶ Источник: *Platts*.

ожидается увеличение роста производства, чему будет способствовать сильный рынок труда. Тем не менее, меры ЕЦБ окажут негативное влияние на реальную экономику, что вместе с постепенной отменой мер фискальной поддержки и дальнейшими опасениями, связанными с энергоснабжением следующей зимой, отрицательно скажется на экономическом росте в среднесрочной перспективе. Поэтому для стран еврозоны ожидается замедление среднегодового роста реального ВВП с 3,6% в 2022 г. до 1,0% в 2023 г., а затем увеличение до 1,6% в 2024 и в 2025 годах. Общая инфляция должна упасть ниже 3,0% к концу 2023 года и стабилизироваться на уровне 2,9% в 2024 году.

Одновременно с этим, по некоторым показателям Китай скатывается к дефляции и эксперты предлагают срочно ввести экономические стимулы, чтобы этого избежать. Индекс потребительских цен в Китае в прошлом месяце не изменился по сравнению с прошлым годом. Ставка является самой низкой с февраля 2021 года. Цены на промышленную продукцию вновь снизились, что еще больше увеличивает риск дефляции.

Сербия⁷

Республика Сербия имеет наибольшую задолженность в евро, и это один из основных элементов связи экономики Сербии и экономики Европы и всеми принимаемыми ей решениями. Некоторые аналитики считают, что можно ожидать трудных времен, поскольку все происходящее в Европе, коснется и нас.

В начале июля, после месячного перерыва, НБС снова повысил базовую процентную ставку на 0,25%, и теперь она составляет 6,5%. Причиной повышения процентных ставок является подавление инфляции, но в то же время это приводит к подавлению экономического роста, и будет хорошо, если процентные ставки по кредитам останутся на прежнем уровне. Однако весьма непросто одновременно повышать процентные ставки и поддерживать экономический рост, хотя банки и пытаются поддерживать баланс.

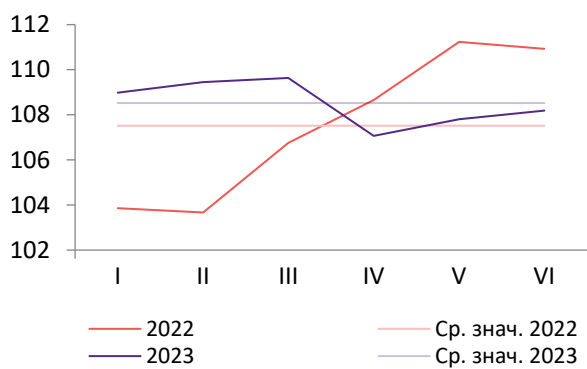
Обнадешивает то, что в июне 2023 года инфляция в годовом исчислении еще больше замедлилась и составила 13,7%, что соответствует ожиданиям НБС. Снижению общей инфляции в июне в наибольшей степени способствовало снижение цен на продукты питания и энергоносители. НБС ожидает усиления падения инфляции во второй половине 2023 года, а возвращение к целевому диапазону ожидается в середине 2024 года. С другой стороны, имеются прогнозы независимых экспертов относительно того, что инфляция не будет снижаться заявленными НБС темпами. Некоторые цены снова «набирают скорость», и ситуация осложняется. Цены на продукты находятся на высоком уровне, а это невозможно контролировать. Повышение цен на электроэнергию и газ во второй половине 2023 года, которое является частью последней договоренности с МВФ, может привести к тому, что инфляция останется двузначной до конца года.

По данным РИС, реальный рост ВВП в первом квартале 2023 года в годовом исчислении составил 0,7% (с учетом сезонных колебаний 0,4%), что соответствует прогнозу роста на 2023 год. Рост в производственных отраслях был обусловлен ростом в сфере услуг, промышленности и сельского хозяйства, а отрицательный вклад в рост внесли чистые налоги и строительство. НБС сохранил прогнозируемый темп роста ВВП Сербии на уровне 2023 года в диапазоне 2,0-3,0%. В связи с изменением ситуации в лучшую сторону НБС также пересмотрел прогноз текущего дефицита на 2023 год и снизил его до 3,1 млрд евро (4,5% ВВП).

Уровень безработицы 2022 года пересмотрен в соответствии с переписью населения 2022 года и находится на самом низком уровне на данный момент - 9,6%, тогда как в первом квартале 2023 года он составлял 10,1%. Официальная занятость продолжала расти в течение 5 месяцев 2023 года (2,8% в годовом исчислении).

При этом заработная плата в апреле была ниже, чем в марте. Средняя брутто-зарплата в Сербии, согласно расчету на апрель этого года, составила 115 631 РСД (в марте - 117 669 РСД), а средняя заработная плата без налогов и вычетов (нетто) составила 83 812 РСД (в марте - 85 485 РСД). Средняя чистая прибыль в апреле составила 63 954 РСД, что означает, что 50% сотрудников получили заработок ниже этой суммы.

⁷Источник: НБС, РЭС, ТППС, статьи из газет.

Динамика курса долл. США к динару⁸
 +1%


- Среднее значение курса доллара США к динару за первые шесть месяцев 2023 года выше на 1 динар, что на 1% больше среднего значения курса за аналогичный период 2022 года.
- За первые шесть месяцев 2023 года курс доллара США к динару снизился на 2,3 динара или на 2%.
- За первые шесть месяцев 2023 года курс доллара США к динару вырос на 8,3 динара или на 8%.

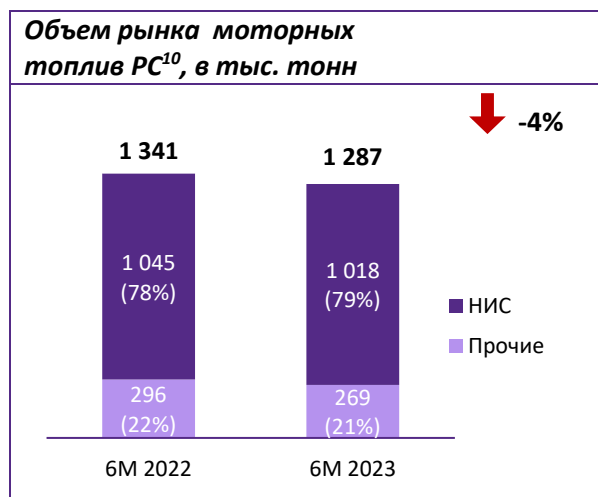
⁸Источник: НБС.

Анализ результатов

Положение на рынке⁹

Кризис, начавшийся во второй половине февраля 2022 года, и неуверенность в поставках привели к росту потребления во всех странах региона и созданию страховых запасов у потребителей. По сравнению с этим периодом в первой половине 2023 года в основном отмечается снижение потребления из-за высокого базового периода.

Положение на рынке Сербии



В первом полугодии 2023 года потребление моторного топлива в Сербии снизилось на 4% по сравнению с тем же периодом предыдущего года.

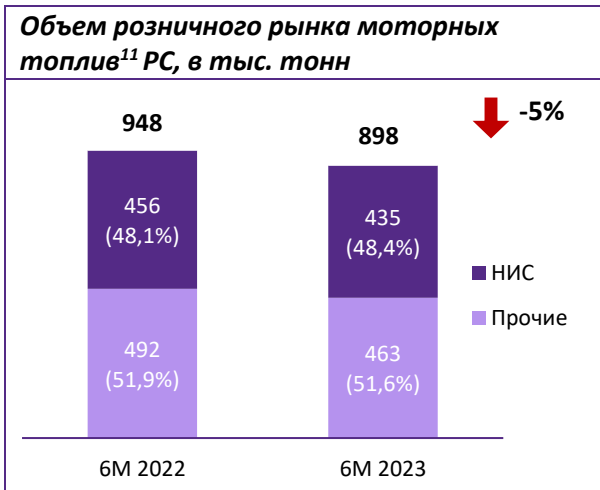
Рост доли НИС на рынке моторного топлива в первом полугодии по сравнению с аналогичным периодом 2022 года связан с регулируемой ценой нефтепродуктов, постоянно действующей, при этом до второй половины февраля 2022 года цена формировалась на рынке.

Также действует установленная льготная цена для снабжения фермеров. Однако во втором квартале текущего года привлекательность цены дизельного топлива для аграриев снижается, что связано с

динамикой ценового регулирования, поэтому сбыт агродизеля вернулся к другим участникам.

Розничные продажи: По сравнению с 2022 годом, за первые шесть месяцев 2023 года потребление сократилось на 5%, тогда как доля НИС на рынке превысила аналогичный показатель прошлого года на 0,3%.

В 2023 году компания НИС обеспечит безопасные поставки нефтепродуктов на рынок Сербии по всем каналам продаж.



⁹Источники данных, на основании которых сделаны прогнозы: по Сербии – внутренние анализы и прогнозы Блока «Сбыт»; для прогноза потребления в Болгарии и Румынии – PFC и Eurostat, а по Боснии и Герцеговине – PFC и внутренние прогнозы

¹⁰Данные за первых шесть месяцев 2023 года представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

¹¹Объем продаж НИС и прочих конкурентов включает в себя моторные топлива (автогаз, КПГ, моторное топливо, бензин и дизель). Газовые баллоны не учитывались. Включая и КПГ. Данные за первых шесть месяцев 2023 года представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

¹²Розничные 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 законодательной процедуре находится закон «Об изменениях закона «Об акцизах»» в БиГ, принятие которого позволит снизить цены топлива примерно на половину КМ/л. Правительства РС и ФБиГ положительно изъяснились о законе.

В Боснии и Герцеговине с 1 марта началась продажа субсидированного топлива, которая продлится до 15 ноября этого года.

Крупнейший торговец компания «Бинго», путем учреждения компании «Бинго Петрол - Тузла», входит и на оптовый рынок нефтепродуктов после открытия первой АЗС в октябре прошлого года. Ожидается, что он предложит своим клиентам снабжение через собственные оптовые и розничные каналы поставок и сообщает о привлекательных ценах.

Компания «HIFA OIL» открыла свою 53-ю АЗС и тем самым продолжила расширение розничной сети. В настоящее время компания присутствует в 40 городах БиГ и объявляет об открытии новых объектов.

«HIFA OIL» из г. Тешань будет снабжать авиакомпании, работающие в аэропорту г. Мостар. Сегодня «HIFA OIL» имеет самый большой терминал для керосина в Боснии и Герцеговине общей мощностью четыре миллиона литров. После двух лет инвестиций и развития HIFA OIL стала ведущим поставщиком керосина в аэропорты Сараево, Тузлы и Мостара.

В первом полугодии 2023 года в Боснии и Герцеговине зафиксировано снижение потребления моторного топлива, а также снижение розничных продаж по сравнению с сопоставимым периодом предыдущего года.

В течение первого квартала этого года действовало Постановление, запрещающее экспорт дизельного топлива из Сербии, что существенно затруднило поставки для розничной сети НИС и препятствовало снабжению оптовых клиентов. В марте была утверждена количественная квота на экспорт в БиГ, что восстановило поставки с НПЗ Панчево, а в конце марта это постановление было официально отменено, поэтому во втором квартале снабжение нормализовалось.

В Боснии и Герцеговине НИС располагает 40 АЗС (и 1 АЗС в режиме ДОДО).

Рыночная доля НИС на общем рынке моторного топлива в первом полугодии 2023 года составляет 21,5%, а доля на розничном рынке 9,5%.

Болгария

Временное правительство Болгарии согласовало подписание Меморандума о понимании с Грецией, который будет стимулировать сотрудничество в области безопасного импорта сырой нефти по трубопроводу. Болгария и Греция проанализируют возможности повторного запуска проекта строительства нефтепровода от порта Александруполис на Эгейском море до Бургаса на Черном море. Тем не менее, страна должна обеспечить достаточное количество нефти другого происхождения для того, чтобы НПЗ на Черном море перерабатывал 196 000 баррелей в сутки после того, как в 2024 году истечет срок действия эмбарго на российскую нефть. Данный НПЗ обеспечивает более 75% топлива для местного рынка. Болгарские власти сообщили о том, что с премьер-министром и президентом Греции достигнута договоренность о том, чтобы как можно скорее продолжить реализацию проекта Бургас-Александруполис.

В июне 2023 года Болгария добилась исключения из эмбарго на импорт российской нефти в Евросоюз. Благодаря этому Болгария может продолжать импортировать сырую нефть и нефтепродукты из России морским путем до конца 2024 года.

Антимонопольная комиссия Болгарии оштрафовала нефтяную компанию «Лукойл» за злоупотребление доминирующим положением на рынке в стране. Комиссия по защите конкуренции Болгарии обосновала свою решение тем, что «Лукойл-Болгария» воспользовалась своим доминирующим положением, оказывая давление на оптовые цены топлива, тем самым мешая конкуренции и нанося ущерб интересам потребителей.

В конце прошлого сентября, Комиссия по защите конкуренции Болгарии обвинила «Лукойл» в том, что они оказывают давление на рынок энергоносителей постепенным изменением условий оптовых цен и отменой скидок на количество.

В первой половине 2023 года в Болгарии зафиксировано небольшое восстановление оборота моторного топлива, а также оборота розничных продаж по сравнению с сравнительным периодом предыдущего года.

В Болгарии в начале года НИС управлял сетью из 34 АЗС и хранилищем нефтепродуктов в г. Костин Брод. В конце марта количество станций было сокращено на 4, а в течение апреля на 7 станций в связи с истечением срока договора аренды, в результате чего общее количество станций на конец периода составило 23 АЗС.

Рыночная доля НИС в общем объеме рынка моторного топлива в первом полугодии 2023 года составляет 4,0%, а доля на розничном рынке – 2,9%.

Румыния

В конце прошлого года правительство Румынии приняло европейское постановление по взиманию нового налога на сверхприбыль у нефтегазовых компаний, работающих в стране, в размере 60% (минимальный европейский уровень составлял 33%). Налог применяется в случае, если прибыль компаний превышает на 120% их средние чистые доходы, продемонстрированные в 2017-2021 годы. Налог будет взиматься и в 2024 году на прибыль, полученную в 2023 году.

Планируемая стоимость инвестиций компании *KazMunayGas International (KMGi)* в *Rompetrol Rafinare* на 2023 год составляет более 46 млн долларов, из которых около 40 млн направлено в «Петромидию», крупнейший НПЗ в Румынии, который может обеспечить около 40% перерабатывающих мощностей страны. В следующем году *KMGi* планирует капитальный ремонт нефтеперерабатывающих заводов «Петромидия» и «Вега», и по этой причине из общего объема инвестиций, запланированных на этот год, около 30 млн долларов выделено на капитальный ремонт, при этом большая часть проектов, реализованных в 2023 году, находится в стадии подготовки к капитальному ремонту в 2024 году.

В Румынии в первом полугодии 2023 года по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года зафиксировано незначительное восстановление рынка моторного топлива, а также розничных продаж.

В Румынии НИС располагает 19 АЗС. Доля НИС на общем рынке моторного топлива составляет 0,5%, а на розничном рынке – 0,8%.

Ключевые показатели деятельности

Q2 2023	Q2 2022	Δ^{13}	Показатель	Единица измерения	6М 2023	6М 2022	Δ^{14}
78,4	113,8	-31%	Brent Dtd	долл. США/барр.	79,8	107,6	-26%
91,0	142,2	-36%	Выручка от продаж	млрд РСД	186,9	240,3	-22%
2,0	28,1	-93%	Чистая прибыль	млрд РСД	13,7	43,7	-69%
8,6	40,9	-79%	ЕБИТДА ¹⁵	млрд РСД	28,5	66,2	-57%
-22,4	3,9	- падение	ОСФ	млрд РСД	-4,8	27,2	падение
5,1	3,8	+32%	CAPEX ¹⁶	млрд РСД	11,6	7,6	+52%
56,7	64,8	-12%	Обязательства по налогам и другим обязательным платежам ¹⁷	млрд РСД	107,0	117,9	-9%
553,2	589,6	-6%	Общая задолженность перед банками ¹⁸	млн евро	553,2	589,6	-6%
1,8	1,6	+18%	LTIF ¹⁹	число	1,8	1,6	+18%

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

¹⁴Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

¹⁵ЕБИТДА = Прибыль от продаж (без акцизов) – расходы на запасы (нефть, нефтепродукты и прочие продукты) – операционные расходы (ОРЕХ) – прочие расходы, на которые может влиять менеджмент.

¹⁶Значения CAPEX приведены без учета НДС.

¹⁷Налоги, 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.

¹⁸Общая задолженность перед банками (*total indebtedness*) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 30.06.2023г. – 553 млн долл. США общего долга на основании кредитов, при этом долга по аккредитиву не было.

¹⁹Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Данный показатель рассчитывается накопительным итогом с начала года, а приведенное здесь значение отражает текущее состояние (на 30 июня).

Операционные показатели

Разведка и добыча

Q2 2023	Q2 2022	Δ ²⁰	Показатель	Единица измерения	6М 2023	6М 2022	Δ ²¹
288	291	-1%	Добыча нефти и газа ²²	тыс. т.н.э.	571	583	-2%
201	201	+0,4%	Добыча отечественной нефти ²³	тыс. тонн	400	401	-0,3%
0,9	1,9	-51%	LTIF ²⁴	число	0,9	1,9	-51%
7,5	12,6	-40%	EBITDA	млрд РСД	14,5	25,5	-43%
3,9	2,9	+34%	CAPEX ²⁵	млрд РСД	8,9	5,5	+62%

Основной целью второго квартала 2023 года в Блоке «Разведка и добыча» было выполнение плана по добыче углеводородов и повышение эффективности геолого-технологических мероприятий.

Во втором квартале 2023 года общий объем добычи нефти и газа на месторождениях в Сербии составил 276,8 тысяч т.н.э. Общий объем добычи за второй квартал 2023 года, включая концессии, составляет 287,8 тысяч т.н.э.

Итого за первые шесть месяцев 2023 года в Сербии 548,9 тыс. т.н.э, а с учетом концессий – 570,5 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 проводится дополнительное исследование и установление границ насыщения нефтью на активных месторождениях, а также сгущение сетки скважин.

Во втором квартале 2023 года успешно пробурено и введено в эксплуатацию 11 новых нефтяных скважин, при этом достигнут средний прирост в размере 7,5 т/сутки по скважине. В первом полугодии 2023 года в результате бурения было добыто 15,2 тыс. тонн нефти.

Также, за период апрель-июнь в 2023 году успешно проведены геолого-технические мероприятия на 51 скважине с удовлетворительным средним приростом.

В 2023 году продолжается применение технологии РИР. Во втором квартале после применения технологии РИР, введено в эксплуатацию 17 скважин и реализован средний прирост в размере 1,2 т/сутки, а большинство операций проведено на ЭМ Велебит.

Также во втором квартале введено в эксплуатацию 11 скважин после перехода на новый производственный пласт со средним достигнутым приростом 5,6 т/сутки, а всего реализовано 18 интенсификаций, в результате которых прирост составил 3,2 т/сутки, тогда как из неактивного фонда подготовлено к работе пять скважин, со приростом 2,5 т/сутки.

С учетом всех выполненных ГТМ удалось достигнуть дополнительной добычи нефти в размере 25 тысяч тонн.

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

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

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

²³ С газOLIном.

²⁴ Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Данные относятся к блоку «Разведка и добыча». Указанный показатель рассчитывается нарастающим итогом с начала года, а отображаемые данные отражают текущую ситуацию на 30 июня.

²⁵ Финансирование, без учета НДС.

Лицензионные обязательства

Министерство горнодобывающей промышленности и энергетики, после завершения геологических исследований в период 2020-2022 гг. Окончательный отчет о результатах геологических исследований был представлен в районе исследований Сербии к югу от Савы и Дуная. Также оно приняло Решение об утверждении проведения геологоразведочных работ на нефть и газ в разведочном районе Дуная на период 2023-2026 гг.

В провинциальный секретариат энергетики, строительства и транспорта были представлены заключительные отчеты о результатах геологических исследований, проведенных на эксплуатационных месторождениях Велебит и Мартонош Запад, а также годовые отчеты о геологических исследованиях, проведенных в 2022 г. на районах: Северный Банат, Средний Банат, Южный Банат, северная Бачка и южная Бачка. Также в целях продолжения проведения геологических исследований в исследуемом районе северного Баната в 2023 году провинциальный секретариат энергетики, строительства и транспорта в апреле выдано разрешение на продолжение исследований.

Для продолжения эксплуатации нефти и газа на месторождениях компании НИС а.о. Нови-Сад, в начале июня 2023 г. было получено разрешение на расширение утвержденного месторождения Келебии.

Зарубежные проекты

Ключевые события в Румынии во втором квартале 2023 года:

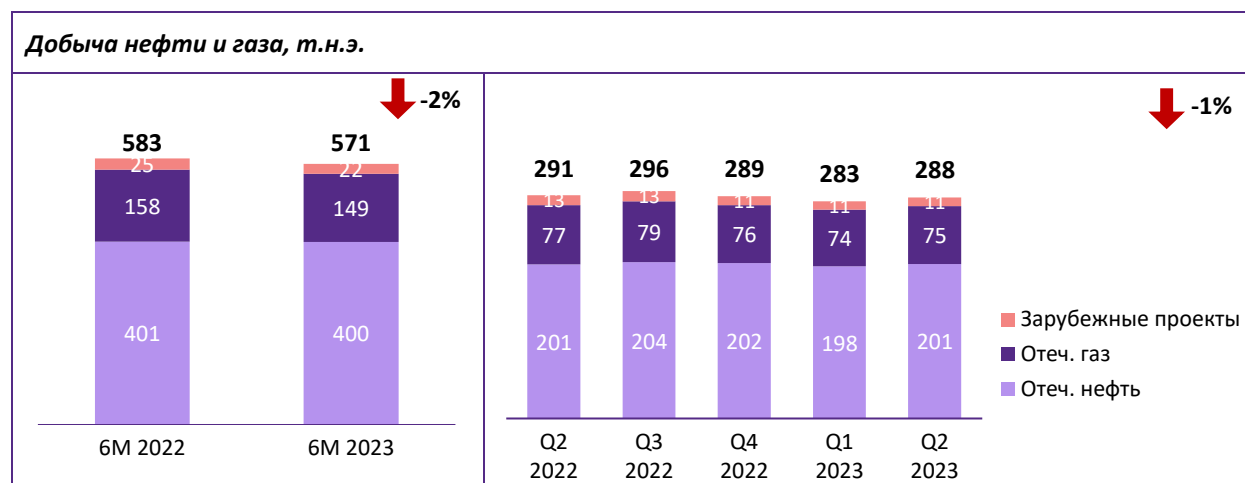
- Проект Теремия Север:
 - В сфере нефтяной инфраструктуры: завершена доработка рабочей документации по инфраструктуре;
 - В сфере газовой инфраструктуры: получены сертификаты для строительства системы подготовки и компримирования газа и строительство газопровода, начаты работы по проектированию газопровода (ПИР);
 - В сфере инвестиционной деятельности: по итогам заседания Совета Директоров компании НИС было принято решение о бурении 2 эксплуатационных скважин, были проведены тендеры, подрядчик готов начать производство работ .

Ключевые события в Боснии и Герцеговине во втором квартале 2023 года:

- Скважины находятся в запланированном режиме гидродинамического измерения (измерение возврата давления).

Операционные показатели

За первые шесть месяцев 2023 года произведено 571 тыс. т.н.э. нефти и газа, что на 2% меньше, чем в аналогичный период прошлого года.



Downstream

Ключевые показатели

Q2 2023	Q2 2022	Δ ²⁶	Ключевые показатели	Единица измерения	6М 2023	6М 2022	Δ ²⁷
1 020	1 199	-15%	Объем переработки нефти и полупродуктов	тыс. тонн	1 976	2 104	-6%
960	1 129	-15%	Общий объем продаж нефтепродуктов	тыс. тонн	1 869	2 088	-10%
225,1	243,2	-7%	<i>Розница Сербия</i>	тыс. тонн	431,1	452,5	-5%
340,1	389,6	-13%	<i>Опт Сербия</i> ²⁸	тыс. тонн	684,5	698,0	-2%
38,6	48,2	-20%	<i>Розница Зарубежные активы</i>	тыс. тонн	74,8	97,0	-23%
59,8	85,8	-30%	<i>Опт Зарубежные активы</i>	тыс. тонн	98,4	175,8	-44%
296,8	362,5	-18%	<i>Транзит, экспорт и БЕ</i> ²⁹	тыс. тонн	580,6	664,6	-13%
707,2	783,6	-10%	Продажа моторных топлив ³⁰	тыс. тонн	1.322,2	1 429,1	-7%
9,7	30,7	-69%	ЕБИТДА DWS ³¹	млрд РСД	23,8	46,5	-49%
3,3	33,1	-90%	<i>ЕБИТДА Переработка</i> ³²	млрд РСД	11,7	48,5	-76%
5,2	0,1	рост	<i>ЕБИТДА Сбыт</i> ³³	млрд РСД	9,7	2,6	рост
1,1	0,9	+23%	CAPEX DWS ³⁴	млрд РСД	2,4	2,0	+22%
0,4	0,3	+20%	<i>CAPEX Переработка</i>	млрд РСД	0,8	0,6	+39%
0,5	0,5	+11%	<i>CAPEX Сбыт</i>	млрд РСД	1,4	1,2	+10%
1,7	1,5	+17%	LTIF DWS ³⁵	число	1,7	1,5	+17%
1,1	2,6	-57%	<i>LTIF Переработка</i>	число	1,1	2,6	-57%
2,2	0,8	+182%	<i>LTIF Сбыт</i>	число	2,2	0,8	+182%

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

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

²⁸Включает в себя продажу КПП Блока «Энергетика» и продажу масел и смазочных материалов цеху по производству смазочных масел.

²⁹Бизнес единицы включают продажу нефтепродуктов канала битум, бункерного и авиационного топлива.

³⁰Общий объем продаж моторных топлив в Сербии и зарубежных активах.

³¹Показанная ЕБИТДА Downstream включает ЕБИТДА Блока «Переработка», Блока «Сбыт» и остальную часть Downstream.

³²ЕБИТДА Блока Переработка включает Энергану на НПЗ Панчево.

³³ЕБИТДА Блока Сбыт.

³⁴Финансирование, без учета НДС. Показанный CAPEX Downstream включают CAPEX блока «Переработка», блока «Сбыт» и остальную часть Downstream.

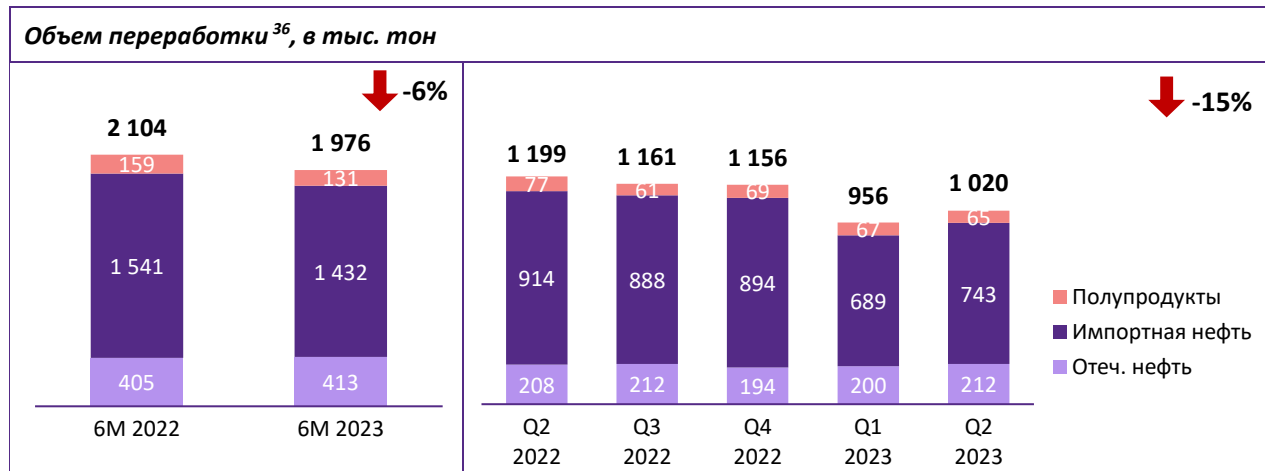
³⁵*Lost Time Injury Frequency* – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Указанный показатель рассчитывается нарастающим итогом с начала года, а отображаемые данные отражают текущую ситуацию на 30 июня.

Переработка

Фокус Блока «Переработка» в течение первых шесть месяцев 2023 года был направлен на непрерывное производство и обеспечение необходимых запасов в целях регулярного снабжения рынка всеми видами нефтепродуктов, в соответствии с планами и требованиями рынка, и с учетом текущей ситуации на нефтяном рынке.

В связи со сложными рыночными обстоятельствами Блок «Переработка» за первое полугодие 2023 года переработал почти 2 млн тонн сырья и достиг финансового результата EBITDA в размере около 11,7 млрд динаров.

Мероприятия и объем переработки



Блок «Переработка» продолжает реализацию амбициозных планов и в 2023 году, хотя деятельность в течение первого полугодия 2023 года, как и в предыдущие периоды, проходила в условиях ограниченных поставок природного газа, а также ценовых колебаний на рынке нефти и нефтепродуктов. Блок «Переработка» адаптировал свою деятельность к рыночным условиям, чтобы бесперебойно поставлять на нефтепродукты рынок и обеспечивать топливом сельскохозяйственный сезон.

Блок «Переработка» постоянно реализует мероприятия по внедрению новых и оптимизации существующих мероприятий по повышению эффективности и снижению затрат. В течение первого полугодия 2023 года были введены дополнительные меры «Quick Wins» для получения быстрого результата, в результате которых было сэкономлено 0,3 млрд динаров.

В рамках СУОД реализовано более 60% запланированных мероприятий по внедрению передовых практик и формированию Эталонных установок в старейшей части НПЗ, на установках Блока 5, затем на комплексе МНС и установках Энергоблока. Ведется реализация договора на специальное обустройство и оснащение установок установленным оборудованием 5S и обеспечение новых знаков для визуальной маркировки оборудования и установок в соответствии с планом. В рамках процесса постоянного совершенствования отработано 27 новых проектов и инициатив для повышения энергоэффективности с помощью инструментов «Lean 6 Sigma».

В марте 2023 года, по случаю празднования дня факультета охраны труда Университета в Нише специалисты НИС при участии коллег из Блока «Переработка» провели лекции для студентов выпускных курсов специальности «Охрана труда». Целью визита было ознакомление студентов с практической частью культуры безопасности, основанной на соблюдении законодательных и корпоративных норм, которая представляет собой основу корпоративной ответственности в компании.

³⁶ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

В Блоке «Переработка» в течение июня 2023 года состоялась первая Научно-техническая конференция (НТК), целью которой было признание потенциалов работников Блока «Переработка» и развитие их компетенций; поощряя диалог среди коллег и иницилируя новые идеи. Финалисты представили свои проекты, а комиссия проголосовала за лучшие, которые были награждены. Совершенствование процессов в Блоке «Переработка» было главным ориентиром для 16 зарегистрированных участников, которые представили 10 докладов.

Также в Блоке «Переработка» завешен тестовый режим электронных нарядов-допусков. Ожидается, что использование электронных нарядов-допусков будет иметь многочисленные преимущества, включая повышение безопасности и более эффективное выполнение работ.

В мае 2023 года были успешно выполнены учения HSE на НПЗ Пачево. В ходе учений было продемонстрировано реагирование по двум сценариям: 1) пожар на одном из крупнейших резервуаров на НПЗ; 2) спасение пострадавшего работника с высоты, то есть с платформы.

В течение мая 2023 года получен сертификат *ISCC*, обеспечивающий реализацию топлива, произведенного в Блоке «Переработка» путем смешивания минерального дизельного топлива и биодизеля. Данный сертификат будет также гарантировать достоверность данных в регулярном ежегодном отчете о выполнении критериев устойчивости биотоплива.

В течение июня руководители пожарных частей успешно прошли многодневное теоретическое и практическое обучение в области реагирования на чрезвычайные происшествия и ситуации.

Операторы НПЗ Панчево в июне 2023 года соревновались в знаниях, а впервые и в мастерстве, на конкурсе «Лучший по профессии». Из примерно 50 коллег из Блока «Переработка», показавших высокий уровень знаний, выделились 16 лучших.

На финальном мероприятии проекта Young Energy Europe 2.0, Блоком «Переработка» был успешно представлен проект снижения следа CO₂ и повышения энергоэффективности вакуумной перегонки.

Проекты

В рамках проекта реконструкции установки ФКК и строительство нового комплекса ЭТБЭ реализованы следующие ключевые мероприятия:

- После получения условий на отвод участка процесс получения разрешения на строительство продолжается в течение 2023 года. Определена дальнейшая стратегия реализации проекта в соответствии с текущими рыночными условиями и другими зависимыми от этого мероприятиями.

Сбыт

Точки розничных продаж³⁷ и логистика

В настоящее время сбытовая сеть Группы НИС насчитывает более 400 действующих автозаправочных станций. Наибольшее их количество, а точнее 330 торговых точек находится в Республике Сербии (27 из которых работают под брендом GAZPROM). В близлежащих странах, в частности в Боснии и Герцеговине НИС владеет 41 АЗС (31 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).

До конца года ожидается ввод в эксплуатацию 11 АЗС после модернизации в Сербии и Боснии и Герцеговине (четыре построенных АЗС, шесть реконструированных АЗС, одна долгосрочная аренда и ребрендинг АЗС).

Продолжена реализация проекта реконструкции и модернизации нефтехранилища Ниш. Дополнительно будут построены 3 новых резервуара на нефтебазе Ниш - 2 под дизель, 1 под бензин.

К концу года ожидается завершение реконструкции резервуаров Г11 и Г12 на нефтебазе Нови-Сад для нужд каналов продаж авио топлива.

Программы лояльности и маркетинговые мероприятия

В течение первого полугодия 2023 года в Сербии реализовано 105 маркетинговых акций с целью развития розничных брендов, программ лояльности и повышения объема продаж топлива и сопутствующих товаров, а также внедрения новых продуктов.

Можно выделить следующие наиболее важные маркетинговые мероприятия, которые ознаменовали первые шесть месяцев 2023 года в Сербии:

- Приложение Drive.Go — рекламировалось с целью привлечения новых пользователей, увеличения количества скачиваний приложения, что сопровождалось продвижением на цифровых каналах, а также в целях привлечения новых участников и активации зарегистрированных пользователей посредством ЦРМ и цифровых каналов, на фоне PR адвертайзинга. Приложение Drive.Go доступно на всех АЗС NIS Petrol и GAZPROM. В рамках приложения действует функция «Моя фирма», которая позволяет отправить фискальный счет с ИНН или без него на электронную почту покупателя. В течение первого полугодия 2023 года общее число активных пользователей выросло на 6 409 достигнув цифры 43 205 человек, а общий объем продаж через приложение составил около 5,5 млн литров.
- Программа лояльности «Нам по пути» – продолжена активная кампания по привлечению новых виртуальных членов, привлечению неактивных пользователей, а также по реактивации пользователей путем цифровых и CRM каналов. В приложении появился новый функционал «Купоны и ваучеры». В целях улучшения пользовательского опыта в мобильное приложение «Нам по пути» был введен опрос. Общее число активных пользователей в течение первых шесть месяцев составило 763 427, а новых виртуальных членов – 55 981.
- Социальные сети/партнеры для создания онлайн-контента/сайт: в течение первых шесть месяцев 2023 года в рамках проекта «Нам по пути через Сербию» создано шесть новых выпусков, в которых читатели нашего сайта и подписчики в социальных сетях могли прочитать подробные рекомендации о местах в Сербии, которые они могут посетить.

Прочие мероприятия

- Завершен первый этап программы по укреплению здоровья в 8 городах, где за 14 дней было задействовано более 1 400 сотрудников. Поддержка сотрудников посредством спортивного отдыха организована на 92 локациях в 25 городах и 17 дисциплинах для более чем 2 300 сотрудников, добровольно представивших заключение врача о том, что они способны к желаемой деятельности, что в два раза больше, чем в прошлом году за то же время.

³⁷Состояние на 30 июня 2023 года.

- Спортивные игры НИС прошли с участием более 500 сотрудников по 40 видам спорта в Белграде, с участием спортивных команд НИС в Белградском марафоне, бизнес-марафоне и ночном марафоне в Нови-Саде, а также участие в триатлон на Серебряном озере.

Операционные показатели

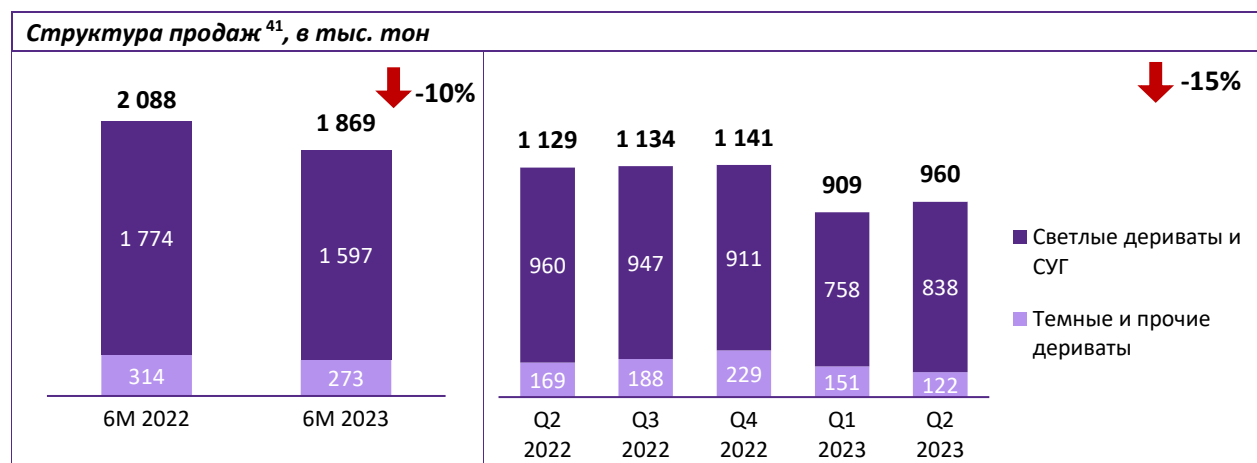
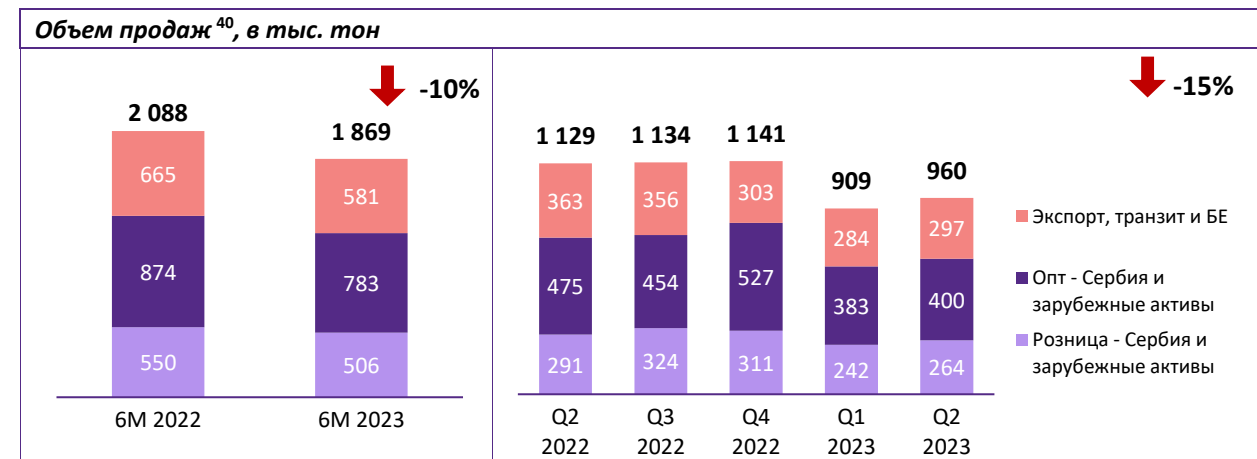
За первые шесть месяцев 2023 года зафиксировано снижение сбыта на 10% по сравнению с тем же периодом 2022 года, в результате чего общий объем сбыта составил 1 869 тысяч тонн.

- Розничные продажи в Сербии и иноактивах – падение на 8%, преимущественно в странах региона в результате:
 - геополитической ситуации в странах ЕС (в частности, в Румынии и Болгарии из-за прекращения работы 11 АЗС);
 - роста продаж дизельного топлива на розничном рынке в течение 2022 года в связи с государственным регулированием цен, а именно сохранением на более низком уровне, более низких цен на АЗС НИС по сравнению максимально допускаемыми – в отличие от цен текущего года.
- Оптовые продажи в Сербии и иноактивах³⁸ – падение составило 11%, прежде всего в силу сокращения продаж нефтепродуктов в Боснии и Герцеговине и Румынии в результате запрета экспорта из Сербии. Также рост продаж дизельного топлива на оптовом рынке в 2022 в связи с государственным регулированием цен, а именно сохранением на более низком уровне, повлекшего за собой в предыдущем году высокий спрос – выше чем в текущем году.
- Экспорт, транзит и БЕ³⁹:
 - сокращение объемов реализации мазута, битума и прямогонного бензина на внутреннем рынке;
 - падение потребления;
 - сокращение технологического экспорта и битума в результате оптимизации переработки.

Падение продаж частично возмещается ростом продаж авиатоплива на 43% по сравнению со вторым кварталом 2022 года, благодаря увеличению числа международных рейсов компании «Air Serbia» и иностранных авиакомпаний, а также росту экспорта авиатоплива по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

³⁸ Включает продажи КПП Блока «Энергетика» и продажу масел и смазочных материалов цеха по производству смазочных материалов.

³⁹ БЕ включает сбыт нефтепродуктов битумного канала, бункерного и авиационного топлива.



⁴⁰ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

⁴¹ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Энергетика

Природный газ

Организация и балансировка портфеля природного газа, отпускаемого к. «НИС а.о. Нови-Сад», проводится в соответствии с договором транспортировки природного газа, заключенным в третьем квартале 2022 году с оператором транспортной системы природного газа на газовый 2022/2023 год. Цены на природный газ до конца октября 2023 года регулировались Постановлением Правительства РС о временном ограничении цены на газ и компенсации разницы между ценой наимпортируемый газ и ценой на производимый в Республике Сербии природный газ в случае нарушения рынка.

Отгрузка КПГ с ГП «Острово» осуществлялась беспрепятственно, с более коротким временем простоя. На данный момент ведутся переговоры по годовому договору на полную поставку энергии из природного газа.

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 торгует на бирже электроэнергии в Сербии (SEEPEx) и в Румынии (OPCOM).

Реализация программы мер по энергоэффективности в НИС а.о.

За счет программы мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности за первые шесть месяцев 2023 года получен эффект (экономия энергии) в 3 683 т.н.э. Финансовая составляющая данного эффекта оценивается в 134 млн динаров.

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

Разработаны меры по повышению энергоэффективности, определена группа проектов для «быстрых побед» в области энергоэффективности за 2023 год, а также начата реализация мер по повышению энергоэффективности.

На данный момент выполняются 7 мер по повышению энергоэффективности.

Возобновляемые источники энергии

В 2022 году успешно завершён пилотный проект строительства солнечных фотоэлектрических станций на восьми АЗС. На основании полученных результатов в четвертом квартале одобрено строительство солнечных фотоэлектрических станций еще на семи АЗС. Общая мощность солнечных панелей составит около 240 кВтп, а сумма планируемых вложений – 170 000 евро. Индивидуальные мощности электростанций составляют 30,4 кВтп на шести АЗС и 60,7 кВтп – на одной АЗС. В первом квартале 4 фотоэлектрические электростанции были введены в опытную эксплуатацию, а еще три были введены в эксплуатацию во втором квартале, в апреле.

Для строительства фотоэлектростанций на 30 АЗС, паспорт проекта принят, выбран подрядчик, начаты мероприятия по реализации в начале июня. На годовом уровне ожидается экономия на закупке электроэнергии 1 123 МВтч (около 18% от общего потребления на всех 30 АЗС).

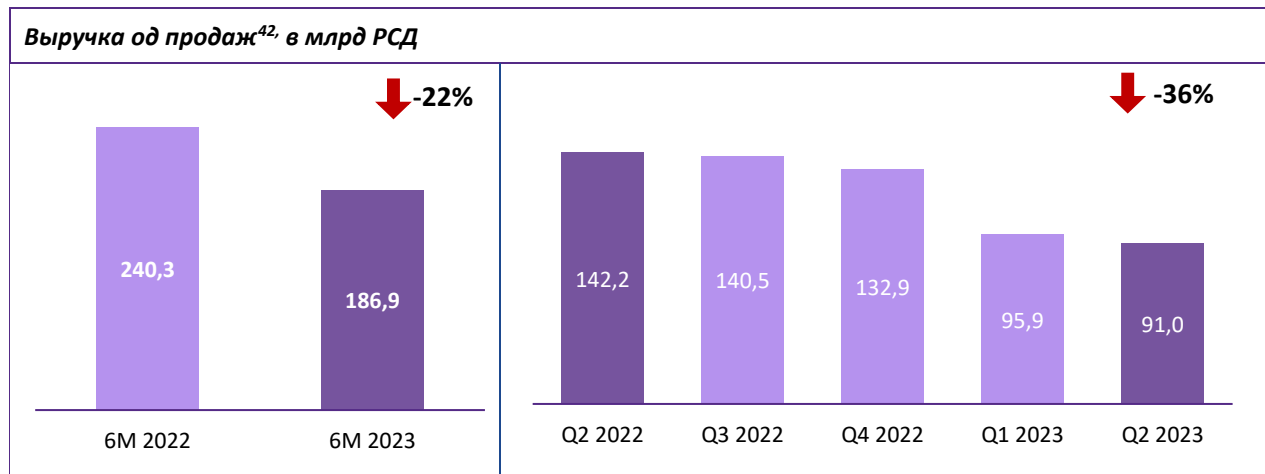
Во втором квартале текущего года реализовано:

- Проведена закупка с целью подтверждения инвестиции и подготовлен паспорт проекта по строительству фотоэлектростанции на комплексе фабрики питьевой воды «Язак» общей мощностью 620 кВтп (370 кВтп на крыше и 250 кВтп на земле). Завершен процесс закупки, выбран подрядчик, подготовлены экономическая модель и паспорт проекта.
- Проведен анализ объектов и участков и проведен экономический анализ для строительства ФЭС на хранилищах Элемир и Младеновац, и других объектов и участков, которые потенциальные участки для разработку. Таких потенциальных участков выбрано 9.

Финансовые показатели

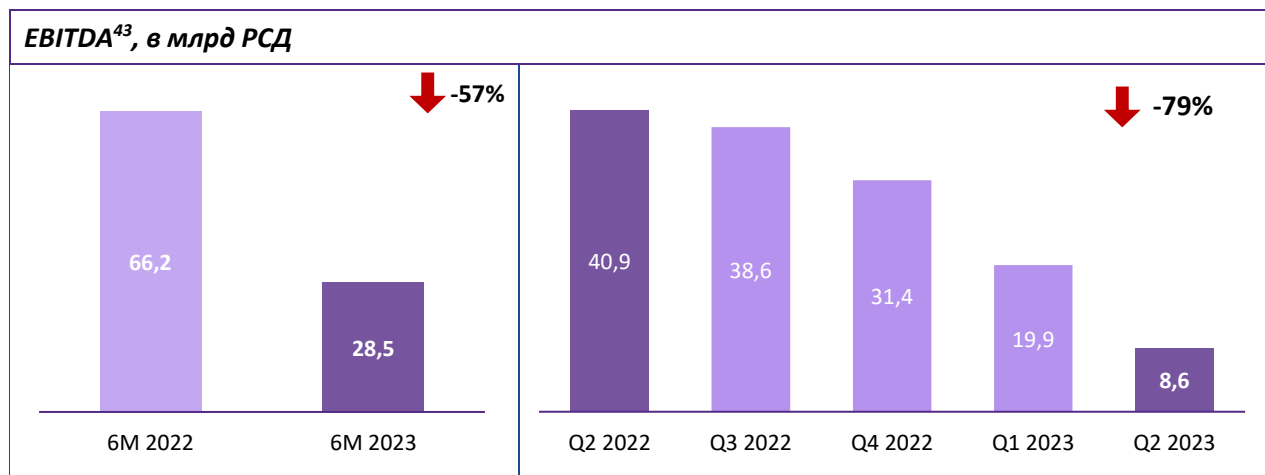
Выручка от продаж

В течение первых шести месяцев 2023 года НИС отметил снижение выручки от продаж в 22% по отношению к аналогичному периоду прошлого года. Общая сумма выручки от продаж составляет 186,9 млрд динаров.



ЕБИТДА

Показатель ЕБИТДА за первые шесть месяцев 2023 года меньше в 57%, чем за аналогичный период предыдущего года и составляет 28,5 млрд динаров.



На снижение показателя ЕБИТДА за первые шесть месяцев 2023 г. по сравнению с аналогичным периодом 2022 г. повлияли следующие факторы:

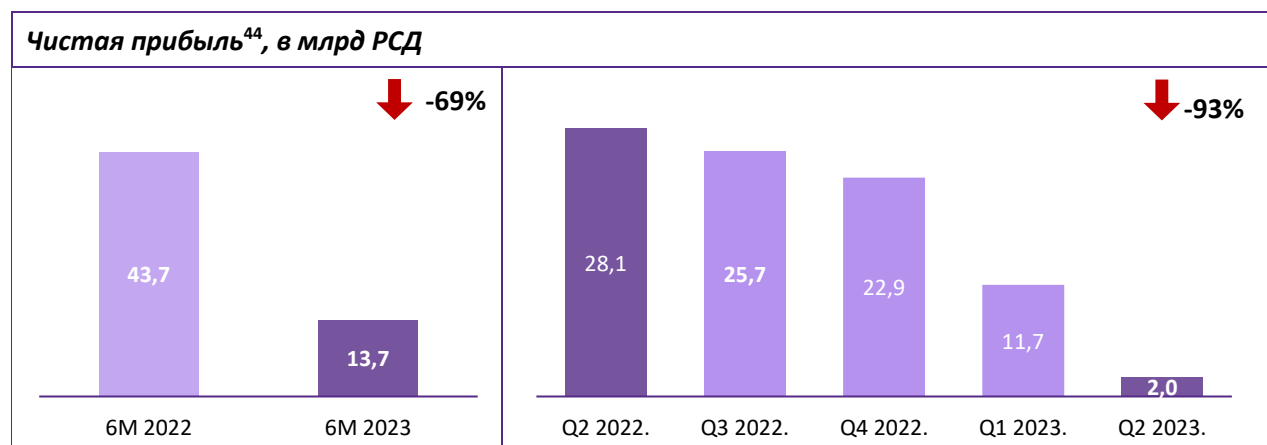
- Влияние снижения цен на нефть и нефтепродукты на мировом рынке, а также эффектов «дорогих» запасов;
- Ухудшение ассортимента переработки нефти и нефтепродуктов, что частично компенсируется ростом марж нефтепродуктов;
- Выплата пожертвования Правительству Республики Сербия;
- Рост затрат по отношению к сравнительному периоду из-за инфляции и роста цен.

⁴² Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

⁴³ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

Чистая прибыль

Чистая прибыль за первые шесть месяцев 2023 года составляет 13,7 млрд динаров, что представляет снижение за 69%, чем за аналогичный период прошлого года.

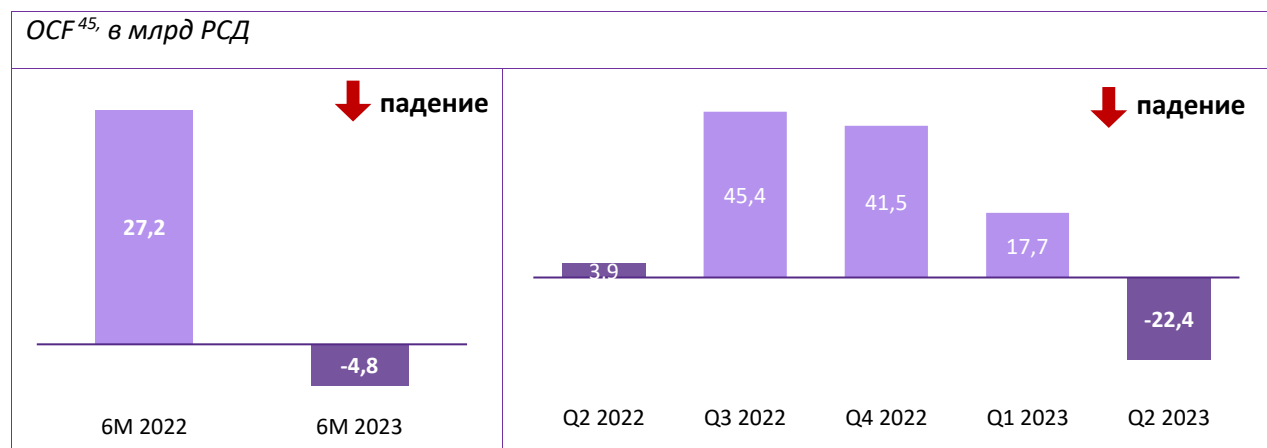


На снижение чистой прибыли в первом полугодии повлияли:

- снижение показателя EBITDA, которое было частично компенсировано более высоким ростом финансовых доходов по сравнению с ростом финансовых расходов, а также снижением расходов по налогу на прибыль вследствие снижения прибыли до налогообложения.

OCF

В первых шести месяцах 2023 года операционный денежный поток составляет -4,8 млрд динаров и он меньше по отношению к аналогичному периоду прошлого года.



На снижение показателя OCF за первые шесть месяцев наибольшее влияние оказал:

- Меньший приток
- Выплата пожертвования правительству Республики Сербия
- Более высокие налоги на основе налога на прибыль с 2022 года.

⁴⁴ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

⁴⁵ Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

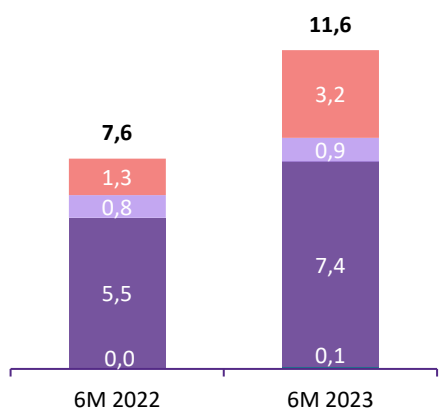
CAPEX

В первые шесть месяцев 2023 года основные направления вложений ориентированные на реализацию проектов в добычу нефти и газа. Значительная часть инвестиций приходится на инвестиции в проекты бурения и концессии, затем в проекты переработки нефти, а также реконструкции, строительства и ребрендинга АЗС. Кроме того, НИС инвестировал в проекты в сфере энергетики и услуг, а также в ряд проектов корпоративного центра.

В течение первых шести месяцев 2023 года на финансирование инвестиций было выделено 11,6 млрд динаров, что на 52% выше суммы, которая была выделена в аналогичный период 2022 года.

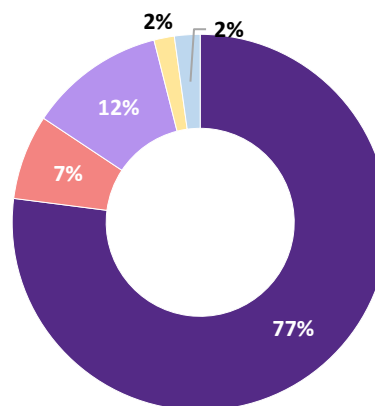
**CAPEX по проектам⁴⁶,
в млрд РСД**

↑ +52%



- Проекты без экон. эффекта
- Проекты с косвенным экон. эффектом
- Проекты с прямым экон. эффектом
- Экология

Инвестиции по сегментам



- Блок Разведка и добыча
- DWS Переработка
- DWS Сбыт
- Остаток Downstream
- Корпоративный центр

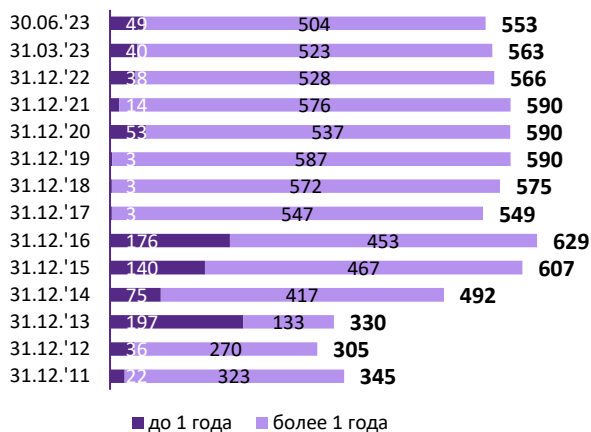
⁴⁶ Суммы приведены в млрд динаров без учета НДС. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

Структурное подразделение	Ключевые проекты
Разведка и добыча	<ul style="list-style-type: none"> • бурение эксплуатационных скважин • вложения в геолого-технические мероприятия • инфраструктурные проекты
Сервисы	<ul style="list-style-type: none"> • замена и закупка алата и оборудования для буровых установок • проекты транспорта
Переработка	<ul style="list-style-type: none"> • проекты согласования законодательных норм и правил • проекты инвестиционного обслуживания • экологические проекты • реконструкция FCC и строительство нового завода ЕТВЕ
Сбыт	<ul style="list-style-type: none"> • развитие розничной сети в Сербии (строительство и реконструкция автозаправочных станций) • прочие проекты розницы в Сербии и регионе
Остальные Downstream проекты (Энергетика, Технические сервисы)	<ul style="list-style-type: none"> • ветропарк «Пландиште» • проекты технических сервисов • энергетические проекты
Корпоративный центр	<ul style="list-style-type: none"> • проекты, связанные с сопровождением программных решений • проекты, направленные на модернизацию бизнес-центров в городах Нови-Сад и Белград • совершенствование систем защиты безопасности

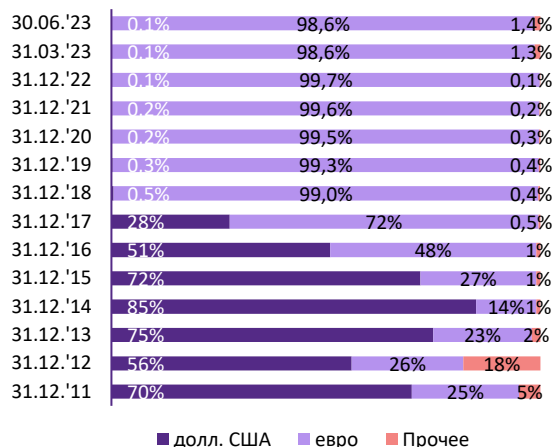
Задолженность

На конец второго квартала 2023 года задолженность перед банками ниже уровня задолженности на конец 2022 года и составляет 553,2 млн евро. Взято кредитов на сумму 7,0 млн евро, погашено в общей сложности 19,5 млн евро.

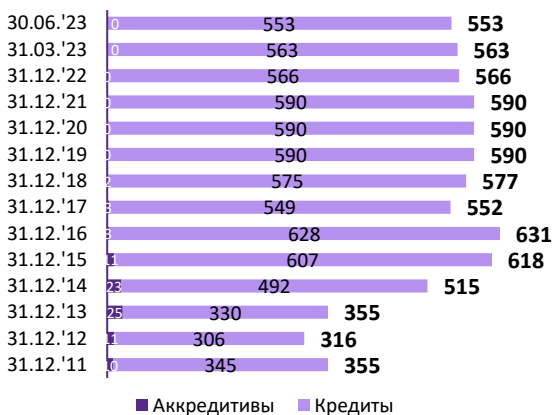
Динамика общего долга перед банками с разбивкой по срокам погашения⁴⁷, в млн евро



Валютная структура общего долга перед банками, в %



Динамика общей задолженности перед банками⁴⁸, в млн евро



⁴⁷Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

⁴⁸Помимо задолженности перед банками и аккредитивов, по состоянию на 30.06.2023г. «НИС а.о. Нови-Сад» имеет выданные банковские гарантии на сумму 25,4 млн евро, корпоративные гарантии на сумму 129,6 млн евро и финансовый лизинг на сумму 32,4 млн евро. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Налоги и другие обязательные платежи⁴⁹

НИС а.о. Нови-Сад	6М 2023	6М 2022	% ⁵⁰
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	1,10	0,99	+11%
Компенсация за энергоэффективность ⁵¹	0,21	0,21	-2%
Налог на прибыль юридических лиц	3,05	8,12	-62%
Налог на добавленную стоимость	16,35	17,45	-6%
Акцизы	72,65	69,93	+4%
Сбор для формирования государственного материального резерва	3,58	3,67	-2%
Таможенные платежи	0,05	0,34	-85%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,88	0,91	-4%
Прочие налоги и сборы	0,81	0,70	+16%
Итого	98,68	102,32	-4%
ДЗО НИС в Сербии			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,81	0,69	+17%
Налог на прибыль юридических лиц	0,05	0,09	-44%
Налог на добавленную стоимость	1,02	1,22	-17%
Акцизы	0,00	0,00	n/a
Таможенные платежи	0,03	0,01	+120%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	n/a
Прочие налоги и сборы	0,06	0,05	+12%
Итого	1,97	2,07	-5%
Итого «НИС а.о. Нови-Сад» и ДЗО в Сербии	100,65	104,39	-4%
ДЗО НИС в близлежащих странах и Анголе			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,01	0,01	-31%
Компенсация за энергоэффективность	0,01	0,00	n/a
Налог на прибыль юридических лиц	0,01	0,19	-95%
Налог на добавленную стоимость	0,30	0,45	-33%
Акцизы	3,63	8,18	-56%
Таможенные платежи	2,66	4,75	-44%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,03	0,07	-60%
Прочие налоги и сборы	0,07	0,07	-12%
Итого	6,71	13,72	-51%
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	-0,40	-0,19	+107%
Всего по Группе НИС⁵³	106,97	117,92	-9%

Общая сумма обязательных платежей для «НИС а.о. Нови-Сад» и дочерние общества, учрежденные на базе ее организационной структуры в Сербии за первые шесть месяцев 2023 года составляет 100,65 млрд динаров.

Общая сумма обязательных платежей для Группы НИС за первые шесть месяцев 2023 года составляет 106,97 млрд динаров, что на 9% меньше аналогичного периода 2022 года.

⁴⁹В млрд РСД.

⁵⁰Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

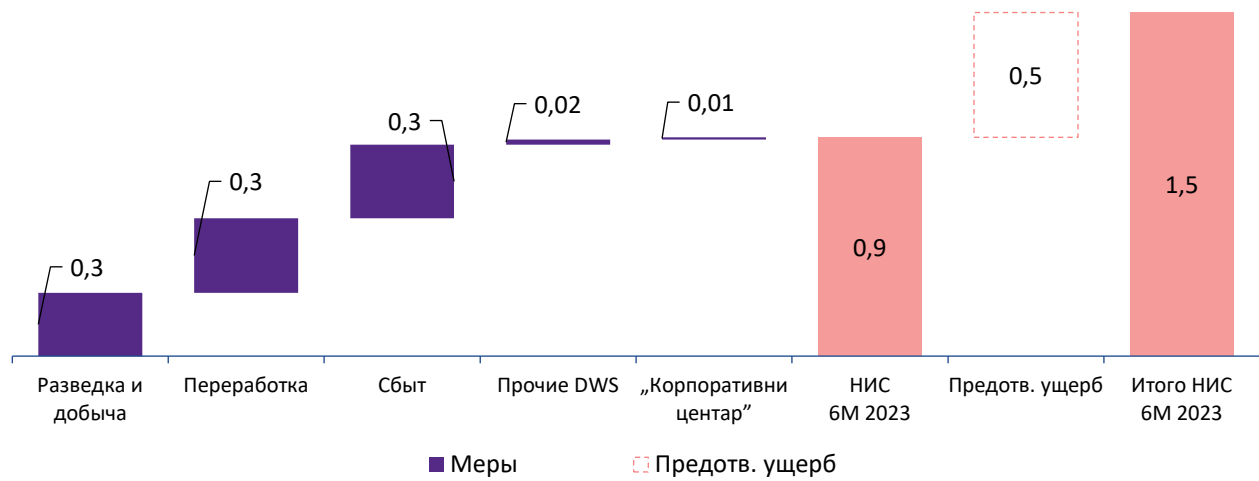
⁵¹ Рассчитывается с 01.07.2019 года.

⁵³ В т.ч. налоги и прочие обязательные платежи для региональных ДЗО, налог на прибыль в Анголе и отложенные налоговые активы.

Статус реализации достижимого уровня потенциала

Общий эффект от реализации достижимого уровня потенциала за первые шесть месяцев 2023 года на показатель EBITDA составляет 0,9 млрд динаров.

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



Ценные бумаги

Структура акционерного капитала

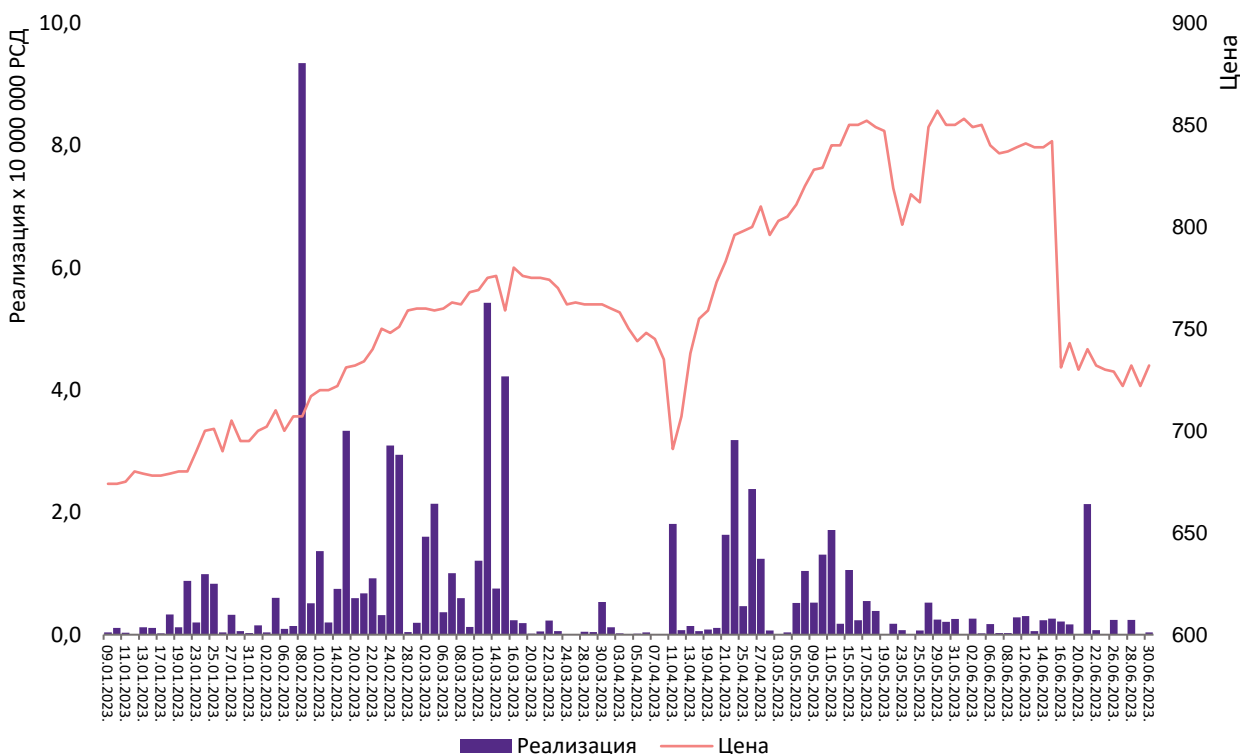
Акционерный капитал НИС составляет 81,53 млрд динаров и состоит из 163 060 400 акций номинальной стоимостью 500,00 динаров. Все выпущенные акции относятся к категории обыкновенных акций и предоставляют своим владельцам следующие права:

- 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.



Обзор торговли акциями «НИС а.о. Нови-Сад» на Белградской бирже за первые шесть месяцев 2023 года	
Последняя цена (30 июня 2023г.)	732 РСД
Максимальная цена (29 мая 2023г.)	870 РСД
Минимальная цена (9 января 2023г.)	671 РСД
Общее кол-во акций, в РСД	738 537 123 РСД
Общее кол-во операций, количество операций	976 626
Общее кол-во транзакций, количество транзакций	3 242
Рыночная капитализация на 30 июня 2023, в РСД	119 360 212 800
<i>EPS</i>	94,31
Консолидированная <i>EPS</i>	84,16
<i>P/E</i> показатель	7,76
Консолидированный <i>P/E</i> показатель	8,70
Балансовая стоимость на 30 июня 2023 года	2 158
Консолидированная балансовая стоимость на 30 июня 2023 года	2 083
<i>P/BV</i> показатель	0,34
Консолидированный <i>P/BV</i> показатель	0,35

В течение первых 6 месяцев 2023 года Общество не выкупило собственные акции.

Дивиденды

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

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

На заседании Общего собрания акционеров «НИС а.о. Нови-Сад», состоявшемся 29 июня 2023 года, приняло Решение о распределении прибыли за 2022 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 23 364 924 716 динаров, т.е. в сумме брутто 143,29 динаров за акцию. Право на получение дивидендов имели акционеры, владевшие акциями на 19 июня 2023 года (дата выплаты дивидендов).

	Чистая прибыль (убыток), в млрд RSD ⁵⁴	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 % ⁵⁵
2009	(4,4)	0,0	-	-	0	-	-
2010	16,5 ⁵⁶	0,0	-	101,1	0	475	-
2011	40,6 ⁵⁷	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

⁵⁴ Чистая прибыль «НИС а.о. Нови-Сад».

⁵⁵ Рассчитывается как соотношение общей суммы дивидендов (брутто) к стоимости акции на конец года.

⁵⁶ Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.

⁵⁷ Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.

Корпоративное управление

Система управления Обществом

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

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

Общее собрание акционеров и права акционеров

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

Совет директоров

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

Общая сумма вознаграждений, выплаченная членам СД в первые шесть месяцев 2023 года, нетто в РСД	
Члены СД	112 836 493 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 Блока «Переработка» и «Энергетика», директора функций, заместитель генерального директора по нефехимическим вопросам и директор ООО «Нефтегаз-Нефтесервисы Нови-Сад». К компетенции Консультационного совета, помимо управления деятельностью Общества, относятся вопросы, связанные со стратегией и политикой развития, утверждаемыми Общим собранием акционеров и Советом директоров Общества.

Сделки с аффилированными лицами

За первые шесть месяцев 2023 года Группа НИС вступала в деловые отношения со связанными юридическими лицами. Обзор сделок со связанными сторонами приведен в примечаниях к финансовой отчетности.⁵⁸

⁵⁸ Информацию о сделках с аффилированными лицами можно найти на странице 91 в примечании № 27 к консолидированной финансовой отчетности.

Человеческие ресурсы

НИС стремился к тому, чтобы и в первом полугодии 2023 года сохранить позицию одного из лучших работодателей Сербии, постоянно адаптируясь к изменениям на рынке 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.

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 2023 году мы продолжали инвестировать в повышение приверженности персонала и начали реализацию различных мероприятий в соответствии с результатами последнего исследования приверженности сотрудников и стратегическими планами компании. Мы продолжили реализацию и улучшили программу «Академии приверженности», целью которой является развитие приверженных и мотивированных команд при активной роли высшего и среднего менеджмента. Мы снова запустили программу «Впервые менеджер», в рамках которой, посредством нескольких модулей обучения, мы помогаем коллегам, которые только взяли на себя функции руководителя, стать лучшими менеджерами и лидерами. В мае начался и новый академический год лидерской программы «Drive», а в новое поколение «академиков» НИС входят 22 сотрудника почти из всех структурных подразделений компании. Программа реализуется в сотрудничестве с бизнес-школой «Cotrugli», а преподавателями являются опытные европейские и международные эксперты в различных областях развития лидерских навыков. Прекрасной атмосфере в нашей рабочей среде способствовали и пасхальные мастер-классы, которые мы организовали для детей наших сотрудников в офисных центрах НИС в городах Белград, Панчево, Нови-Сад и Зренянин. Помимо этого, принят новый приказ касательно входа детей сотрудников в корпоративные центры НИС в городах Белград и Нови-Сад, что дает родителям больше гибкости в том, чтобы приводить своих детей на работу.

Результатом нашей HR-стратегии, новых корпоративных ценностей и ценностного предложения НИС как работодателя (инициатива «Различия и инклюзия», стратегия брендинга работодателя и стратегия обучения и развития) стало большое количество проектов и инициатив в области HR, благодаря реализации которых будет улучшен опыт кандидатов и работников НИС – от поиска и подбора персонала до вознаграждения, льгот и компенсаций, а также развития кадров и продвижения в карьере.

НИС и в 2023 году продолжил традицию проведения программы для наиболее талантливых студентов, выпускников школ и вузов. Во втором квартале к нам присоединились 36 практикантов седьмого сезона программы «NIS Calling», а также стартовал второй сезон практики для молодых операторов - выпускников, которые пройдут практику на НПЗ Панчево. В процессе отбора выбрано 20 практикантов, а сама практика начнется 1 августа. Также сейчас проходит третий сезон программы для выпускников вузов «NIS Energy», в которой участвуют 27 человек. А участники программы «NIS Calling Роботизация» во втором квартале самостоятельно создали и запустили три робота.

Численность⁵⁹ и структура персонала

Структурное подразделение	Кол-во сотрудников на:	
	30.06.2023г.	30.06.2022г.
НИС а.о. Нови-Сад	5 278	5 095
Блок «Разведка и добыча»	1 081	1 085
Downstream	2 569	2 528
Блок «Переработка»	990	985
Блок «Сбыт»	1 389	1 357
Блок «Энергетика»	46	38
остаток Downstream ⁶⁰	144	148
Корпоративный центр	1 191	990
Многофункциональный общий центр обслуживания ⁶¹	433	488
Представительства и филиалы	4	4
ДЗО в Сербии	6 396	5 931
Зарубежные ДЗО	132	134
Другие ДЗО, входящие в консолидацию	482	495
ИТОГО⁶³:	12 288	11 655

Движение численности сотрудников⁶⁴

⁵⁹ Количество сотрудников не включает сотрудников принятых на работу по Трудовому договору. На 30.06.2023г. в рамках НИС а.о. Нови-Сад у нас 88 сотрудников принятых на работу по Трудовому договору.

⁶⁰ К 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.

⁶¹ В конце 2019 года сформирован Многофункциональный общий центр обслуживания, который указан отдельно в связи со своей спецификой.

⁶³ Сотрудники с совместным рабочим временем отображаются как целые единицы связанной компании. В указанное общее количество сотрудников Группы НИС не входят сотрудники ХИПП Петрохимия а.о. Панчево. Количество сотрудников в компании ХИПП Петрохимия о.о.о. на 30.06.2023г. составляет 1 287, включая сотрудников нанятых через агентство.

⁶⁴ В среднесписочную численность работников не включаются сотрудники, находящиеся в отпуске по беременности и родам, сотрудники, находящиеся на больничном более 30 дней, и сотрудники с сохранением рабочего места без сохранения заработной платы, но включаются сотрудники, покинувшие компанию в наблюдаемый период, или новые сотрудники пропорционально количеству дней пребывания в должности.

Основания для прекращения трудовых отношений

За первые шесть месяцев 2023 года компанию НИС а.о. Нови-Сад покинули 505 человека: 46 сотрудника вышли на пенсию, 26 человек покинули компанию по взаимному согласию, а с 433 сотрудниками трудовые отношения были прекращены на другом основании (расторжение трудового договора, прекращение трудовых отношений по инициативе работника, технологические излишки, и т.п.).

Основания для прекращения трудовых отношений за первые шесть месяцев 2023 года	НИС а.о. Нови-Сад ⁶⁶	Дочерние общества
Выход на пенсию	30	16
Прекращение трудовых отношений по соглашению сторон	3	23
Прочее	85	348
Итого	118	387

⁶⁶ В 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-Нафtagас 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-Нафtagас» 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 первого полугодия 2023 года в области геологоразведочных работ, геологии, разработки месторождений и добычи:

- Продолжение интерпретации сейсмических данных по проекту «Средний Банат». Завершение первой итерации структурной интерпретации, а также выполнение детального анализа упомянутого геологического комплекса;
- Начало работ по оказанию оперативной поддержки выполнению геологоразведки;
- Продолжение работ по проектам анализа геологии и разработки месторождений;
- Завершение моделирования работы скважин в области интегрированного моделирования по проекту месторождения Кикинда, а также начало разработки модели инфраструктуры;
- Начало реализации оперативно-технологических проектов, в рамках которой разработаны модели оперативного мониторинга месторождения Кикинда и газовых скважин, выполнен анализ более 200 скважин и разработаны рекомендации по оптимизации.

В рамках направления новых технологий и экспертизы НТЦ совместно с НИС продолжает активно развивать систему технологического менеджмента путем внедрения лучших практик в области управления технологическим развитием в бизнес-процессы Компании. Сотрудники НТЦ презентуют технологические и цифровые инициативы на отраслевых площадках и конференциях на которых присутствуют.

В области геотермального потенциала НТЦ продолжает проводить оценку перспективы через анализ потенциальных объектов как с точки зрения высоких температур, так и высоких скоростей потоков, в целях максимального повышения эффективного пилотного проекта.

В соответствии с инвестиционным планом, лаборатория «Downstream» провела тендер на закупку лабораторного оборудования для оснащения лабораторий в Панчево и Нови-Саде. В результате проведения данных закупок компания получит современное лабораторное испытательное и вспомогательное оборудование, и обеспечит высокое качество контроля проб и готовой продукции, предназначенной для реализации на рынке.

Разработан и согласован проект выполнения работ по реконструкции и достройки здания лаборатории в Панчево. Данный проект нацелен на модернизацию и повышение функциональности сооружения, предназначенного для выполнения лабораторных анализов нефти и нефтепродуктов, в соответствии с HSE требованиями и мировыми тенденциями в дизайне лабораторных пространств.

Лаборатория «Downstream» в первой половине 2023 года провела более 106 тыс. испытаний качества нефтепродуктов.

В прошлом квартале успешно проведен внешний производственный заводской контроль (Factory Production Control) установки по производству битума в целях получения маркировки CE на данный продукт.

Финансовая отчетность

Отдельная финансовая отчетность

Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении

Активы	Примечания	30 июня 2023 г.	31 декабря 2022 г.
Оборотные активы		(неаудирован.)	
Денежные средства и их эквиваленты	4	30 611 737	83 083 255
Краткосрочные финансовые активы	5	36 657 614	8 453 591
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	37 109 020	43 037 247
Товарно-материальные запасы	7	56 173 722	54 163 591
Предоплата по текущему налогу на прибыль		3 946 190	-
Прочие оборотные активы	8	10 567 067	9 796 354
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		56 300	27 318
Итого оборотные активы		175 121 650	198 561 356
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	266 313 481	267 112 796
Активы в форме права пользования	10	2 675 089	2 826 525
Инвестиционная собственность		1 595 308	1 605 254
Нематериальные активы		3 750 463	3 861 377
Инвестиции в долевые инструменты		1 038 800	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества	11	31 016 682	13 425 627
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		2 813	2 816
Долгосрочные финансовые активы	12	28 895 438	29 588 852
Отложенные налоговые активы		3 352 409	2 971 445
Прочие внеоборотные активы	13	2 442 764	1 974 131
Итого внеоборотные активы		341 083 247	324 407 623
Итого активы		516 204 897	522 968 979
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	8 612 255	11 308 085
Краткосрочная часть обязательств по аренде	19	471 031	498 203
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	49 190 867	29 783 850
Прочие краткосрочные обязательства	16	8 786 649	15 818 895
Текущие обязательства по налогу на прибыль		-	13 992 693
Прочие налоги к уплате	17	11 371 166	14 126 253
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 043 258	1 899 914
Итого краткосрочные обязательства		80 475 226	87 427 893
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	59 033 591	61 930 558
Долгосрочная часть обязательств по аренде	19	1 563 747	1 797 176
Прочие долгосрочные финансовые обязанности	20	11 986 282	840 001
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		7 164	7 171
Резервы предстоящих расходов и платежей		11 308 991	11 150 061
Итого долгосрочные резервы и обязательства		83 899 775	75 724 967
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		93 749	93 904
Нераспределенная прибыль		270 205 947	278 192 015
Итого капитал		351 829 896	359 816 119
Итого обязательства и акционерный капитал		516 204 897	522 968 979

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
		2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.
		<i>(неаудирован.) (неаудирован.)</i>		<i>(неаудирован.) (неаудирован.)</i>	
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		80 071 285	131 698 369	161 820 933	219 296 676
Прочая выручка		6 239 358	5 093 483	15 022 810	9 948 621
Итого выручка от продаж	4	86 310 643	136 791 852	176 843 743	229 245 297
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(52 224 056)	(80 239 926)	(101 639 390)	(132 050 273)
Производственные и операционные расходы	21	(10 344 461)	(9 081 922)	(23 325 413)	(18 063 301)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	22	(7 049 462)	(6 083 140)	(13 752 236)	(11 660 339)
Транспортные расходы		(360 542)	(439 618)	(720 897)	(786 720)
Износ, истощение и амортизация		(5 635 523)	(5 812 745)	(11 340 219)	(11 535 106)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 376 510)	(1 307 126)	(2 719 908)	(2 562 028)
Расходы на исследовательские работы		-	(173)	-	(173)
Итого операционные расходы		(76 990 554)	(102 964 650)	(153 498 063)	(176 657 940)
Прочие доходы (расходы), нетто	23	(6 987 717)	115 787	(7 143 383)	77 711
Операционная прибыль		2 332 372	33 942 989	16 202 297	52 665 068
Убыток от курсовых разниц, нетто	24	(61 355)	(1 325 491)	(109 752)	(1 293 145)
Финансовые доходы	25	2 025 785	384 095	3 559 285	626 252
Финансовые расходы	26	(826 336)	(396 291)	(1 603 162)	(776 494)
Итого прочие (расходы) / доходы		1 138 094	(1 337 687)	1 846 371	(1 443 387)
Прибыль до налогообложения		3 470 466	32 605 302	18 048 668	51 221 681
Расходы по текущему налогу на прибыль		(587 718)	(5 081 117)	(3 050 778)	(8 271 688)
Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль		154 912	159 136	380 967	171 514
Итого по налогу на прибыль		(432 806)	(4 921 981)	(2 669 811)	(8 100 174)
Чистая прибыль за период		3 037 660	27 683 321	15 378 857	43 121 507
Прочий совокупный доход (убыток)					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)					
Переоценка обязательств по выплатам работникам		-	-	-	(33 528)
Прибыль (убыток) от инвестиций в долевыми инструментами		(155)	(104)	(155)	(104)
Прочий совокупный доход (убыток)		(155)	(104)	(155)	(33 632)
Итого совокупный доход за период		3 037 505	27 683 217	15 378 702	43 087 875
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		18,63	169,77	94,31	264,45
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163	163	163

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный отчет о движении капитала

(неаудированный)	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2022 г.	81 530 200	93 991	190 623 686	272 247 877
Прибыль за период	-	-	43 121 507	43 121 507
Прочий совокупный убыток				
Прибыль от инвестиций в долевыe инструменты	-	(104)	-	(104)
Переоценка обязательств по выплатам работникам	-	-	(33 528)	(33 528)
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	(104)	43 087 979	43 087 875
Распределение дивидендов	15	-	(5 782 122)	(5 782 122)
Остаток по состоянию на 30 июня 2022 г.	81 530 200	93 887	227 929 543	309 553 630

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

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств⁶⁸

	Примечания	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
		2023 г.	2022 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		18 048 668	51 221 681
Корректировки:			
Финансовые расходы	26	1 603 162	776 494
Финансовые доходы	25	(3 559 285)	(626 252)
Убыток от курсовых разниц, нетто		303 128	427 040
Износ, истощение и амортизация		11 340 219	11 535 106
Прочие неденежные статьи		223 181	295 414
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		27 959 073	63 629 483
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		5 854 814	(16 450 783)
Товарно-материальные запасы		(2 049 335)	(29 681 559)
Прочие оборотные активы		(1 293 694)	(4 475 997)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(11 286 920)	7 850 602
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		(2 755 170)	7 785 540
Всего изменения в оборотном капитале		(11 530 305)	(34 972 197)
Налог на прибыль		(20 987 300)	(5 828 308)
Проценты уплаченные		(1 329 828)	(671 109)
Проценты полученные		2 293 429	336 321
Чистые денежные средства, полученные от (использованные в) операционной деятельности		(3 594 931)	22 494 190
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Чистый отток денежных средств при приобретении дочерних обществ	11, 20	(5 863 685)	-
Оттоки по выданным кредитам		(5 005 459)	(2 111 616)
Поступления по выданным кредитам		3 456 823	2 163 671
Капитальные затраты ⁶⁹		(10 448 691)	(7 694 707)
Поступления от продажи основных средств		40 351	232 160
Возврат банковских депозитов, нетто		(25 000 000)	-
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(42 820 661)	(7 410 492)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по полученным кредитам и займам	14,18	5 957 951	13 186 883
Оттоки по кредитам и займам	14,18	(11 552 312)	(14 817 117)
Выплаты по аренде	19	(328 333)	(187 875)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		(5 922 694)	(1 818 109)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		(52 338 286)	13 265 589
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(133 232)	(209 282)
Денежные средства и их эквиваленты в начале периода		83 083 255	20 336 901
Денежные средства и их эквиваленты в конце периода	4	30 611 737	33 393 208

в 000 РСД

⁶⁸ Политика Общества заключается в том, что потоки денежных средств следует отображать с учетом НДС.⁶⁹ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 1,33 млрд РСД (2022: 1,0 млрд РСД)

Примечания к отдельной финансовой отчетности⁷⁰

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.

Новый стандарт в отношении договоров страхования и поправки к существующим стандартам, которые вступили в силу с 1 января 2023 г., не оказали существенного влияния на сокращенную промежуточную финансовую отчетность.

Общество намерена применить поправки к существующим стандартам и новые стандарты, выпущенные, но еще не вступившие в силу на дату утверждения данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Общество ожидает, что их применение не окажет существенного влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

Общество не делало раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в финансовой отчетности за 2022 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 2022 год.

В первом полугодия 2023 года отмечается усиление нестабильности на товарных и валютных рынках. При этом сербский динар сохранил относительно стабильную позицию по отношению к доллару и евро (более подробная информация об экономической ситуации в Сербии приведена в Примечании 28), из-за геополитической ситуации. В текущей ситуации невозможно предположить, сколько продлится такая неопределенность, и на каком уровне произойдет стабилизация ключевых финансовых показателей. В этой связи в первом полугодия 2023 года Компания не проводила пересмотр базовых экономических предположений, рассчитанных на основании прогноза цены на нефть, уровня инфляции и процентной ставки по займам и использовавшихся при подготовке Сокращенной промежуточной финансовой отчетности. В частности, состоянием

⁷⁰ Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное.

на 30 июня 2023 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 шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2023 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 2022 года, за исключением положений, описанных в разделе «Применение новых стандартов МСФО».

3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за шесть месяцев период, закончившихся 30 июня 2023 и 2022 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 прогнозируемых рыночных цен.

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

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

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	45 308 852	227 686 381	(43 749 936)	229 245 297
Межсегментная	43 239 667	510 269	(43 749 936)	-
Внешняя	2 069 185	227 176 112	-	229 245 297
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	24 389 813	39 879 102	-	64 268 915
Амортизация	(6 183 347)	(5 351 759)	-	(11 535 106)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(2 064)	(1 291 081)	-	(1 293 145)
Финансовые расходы, нетто	(15 488)	(134 754)	-	(150 242)
Налог на прибыль	(155 950)	(7 944 224)	-	(8 100 174)
Прибыль сегмента	17 980 646	25 140 861	-	43 121 507

Ниже представлена сверка EBITDA за трехмесячный период и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 и 2022 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.
Прибыль за период, нетто	3 037 660	27 683 321	15 378 857	43 121 507
Расходы по налогу на прибыль	432 806	4 921 981	2 669 811	8 100 174
Финансовые расходы	826 336	396 291	1 603 162	776 494
Финансовые доходы	(2 025 785)	(384 095)	(3 559 285)	(626 252)
Износ, истощение и амортизация	5 635 523	5 812 745	11 340 219	11 535 106
Убыток от курсовых разниц, нетто	61 355	1 325 491	109 752	1 293 145
Чистые прочие расходы (доходы), нетто	6 987 717	(115 787)	7 143 383	(77 711)
Прочие неоперационные расходы (доходы), нетто	(6 988 456)	148 583	(6 926 804)	146 452
EBITDA	7 967 156	39 788 530	27 759 095	64 268 915

*Прочие чистые неоперационные расходы/(доходы), 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. 23).

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

	За шесть месяцев, закончившийся 30	
	2023 г.	июня 2022 г.
Продажи сырой нефти	-	3 825 484
Продажи природного газа:	103 724	73 514
<i>Опт</i>	103 724	73 514
Продажи нефтепродуктов:	161 717 209	215 397 678
<i>Розница</i>	49 797 952	56 301 571
<i>Опт</i>	111 919 257	159 096 107
Продажи электроэнергии	7 461 044	3 636 470
Доход от аренды	182 415	179 022
Прочие продажи	7 379 351	6 133 129
Итого выручка от реализации	176 843 743	229 245 297

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 4 984 623 РСД (2022 г.: 4 423 326 РСД).

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

4. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	9 926 465	16 861 298
Депозиты со сроком погашения менее трех месяцев	20 679 998	66 219 999
Прочие денежные средства	5 274	1 958
	30 611 737	83 083 255

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

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Краткосрочные кредиты	1 876 846	204 604
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	31 676 922	6 003 699
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 12)	5 082 726	4 225 725
<i>Минус корректировка стоимости</i>	(1 978 880)	(1 980 437)
	36 657 614	8 453 591

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Торговая дебиторская задолженность	44 491 498	50 420 797
Прочая дебиторская задолженность	84 993	88 717
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(7 433 933)	(7 437 841)
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(33 538)	(34 426)
	37 109 020	43 037 247

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

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

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

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Сырая нефть	29 302 642	29 409 389
Нефтепродукты	25 020 046	23 314 075
Сырье и материалы	5 148 542	4 771 464
Прочее	1 138 021	1 124 692
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(4 435 529)	(4 456 029)
	56 173 722	54 163 591

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Авансы уплаченные	817 423	729 280
Отложенный НДС	3 168 080	4 198 144
Предоплаченные расходы	590 783	251 155
Предоплаченные таможенные пошлины	72 274	60 157
Предоплаченный акциз	5 559 131	4 415 877
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	7 845 276	7 628 408
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(7 485 900)	(7 486 667)
	10 567 067	9 796 354

Отложенный НДС на 30 июня 2023 г. в размере 3 168 080 РСД (31 декабря 2022 г.: 4 198 144 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 30 июня 2023 года, в размере 5 559 131 РСД (31 декабря 2022: 4 415 877 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 2023 г.						
Первоначальная стоимость	215 586 310	165 764 521	57 566 537	16 696 746	16 398 494	472 012 608
Корректировка стоимости и обесценение	(86 096 477)	(73 525 826)	(32 557 325)	(9 625 912)	(3 094 272)	(204 899 812)
Остаточная стоимость	129 489 833	92 238 695	25 009 212	7 070 834	13 304 222	267 112 796
За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2023 года						
Поступление	7 062 420	336 513	329 539	96 761	2 246 562	10 071 795
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	78 676	-	-	-	-	78 676
Обесценение	-	-	-	-	(11 007)	(11 007)
Амортизация	(6 085 584)	(3 640 618)	(935 835)	(222 037)	-	(10 884 074)
Выбытие и списание	(797)	(8 813)	(15 761)	(11)	-	(25 382)
Перевод в категорию инвестиционной собственности	-	-	(8 631)	-	-	(8 631)
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	(14 038)	-	(14 038)
Прочие переводы	(186)	193	38 726	(38 467)	(6 920)	(6 654)
На 30 июня 2023 г.	130 544 362	88 925 970	24 417 250	6 893 042	15 532 857	266 313 481
Первоначальная стоимость	222 555 773	164 651 666	57 851 835	16 700 811	18 636 438	480 396 523
Корректировка стоимости и обесценение	(92 011 411)	(75 725 696)	(33 434 585)	(9 807 769)	(3 103 581)	(214 083 042)
Остаточная стоимость	130 544 362	88 925 970	24 417 250	6 893 042	15 532 857	266 313 481

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения акты в форме права пользования за шесть месяца, закончившихся 30 июня 2023 года показаны в таблице ниже:

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Прочее	Итого
На 1 января 2023. г	-	842 723	224 722	1 759 080	-	2 826 525
Поступление	2 542	11 572	43 011	2 619	-	59 744
Амортизация	(838)	(48 320)	(43 320)	(115 664)	-	(208 142)
Переводы	-	-	4 998	(6 992)	1 994	-
Уменьшения	-	(927)	(117)	-	-	(1 044)
Обесценение	-	-	-	-	(1 994)	(1 994)
На 30 июня 2023.	1 704	805 048	294	1 639 043	-	2 675 089

11. ИНВЕСТИЦИИ В ДОЧЕРНЕЕ ОБЩЕСТВО

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Инвестиции в дочернее общество:		
В акциях	3 457 576	3 457 576
В долях	40 303 566	11 140 314
	43 761 142	14 597 890
За вычетом: Резервы	(12 744 460)	(1 172 263)
	31 016 682	13 425 627

Инвестиции в дочерние общества по состоянию на 30 июня 2023 года связаны со следующими компаниями:

Наименование	Доля %	Доля	Переоценка стоимости	Балансовая стоимость
НИС Петрол а.д., г. Белград, Сербия	100%	3 457 576	(1 172 263)	2 285 313
NIS Petrol e.o.o.d., г.София, Болгария	100%	28 938	-	28 938
NIS Petrol SRL, г.Бухарест, Румыния	100%	997	-	997
NIS Petrol d.o.o., г. Баня Лука, Б и Г	100%	1 030	-	1 030
НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о., г. Нови-Сад, Сербия	100%	905 000	-	905 000
Нафтагас-Технические сервисы д.о.о., г. Зренянин, Сербия	100%	1 177 032	-	1 177 032
Натфагас-Нефтяные сервисы д.о.о., г. Нови-Сад, Сербия	100%	7 300 000	-	7 300 000
Нафтагас-Транспорт д.о.о., г. Нови-Сад, Сербия	100%	1 717 349	-	1 717 349
ХИП Петрохемия д.о.о. Панчево, Сербия	90%	29 163 252	(11 572 197)	17 591 055
НИС Оверсиз, Россия	100%	9 856	-	9 856
Ядран-Нафтагас д.о.о. г.Баня-Лука, Босния и Герцеговина	100%	112	-	112
		43 761 142	(12 744 460)	31 016 682

Ниже представлено движение по счету:

	2023
По состоянию на 1 января	13 425 627
Дополнительный вклад (увеличение капитала в «ХИП – Петрохемия»)	17 591 055
Перенос из инвестиций в СП и ассоциированные компании – «ХИП – Петрохемия»	11 572 197
За вычетом: перенос резерва	(11 572 197)
По состоянию на 30 июня	31 016 682

Приобретение компании «ХИП – Петрохемия д.о.о. Панчево»

В начале октября 2017 года были выполнены все условия для полного внедрения ранее подготовленного плана реструктуризации компании «ХИП – Петрохемия д.о.о. Панчево». В соответствии с принятым планом была изменена структура акционерного капитала компании «ХИП – Петрохемия», в результате чего компания НИС увеличила свою долю в акционерном капитале. После конвертации компания НИС напрямую владеет 20,86% голосов «ХИП – Петрохемия» и имеет своих представителей в Совете директоров и Наблюдательном совете. 9 сентября 2021 года Министерство экономики Республики Сербии открыло публичное приглашение на приватизацию акционерного общества «ХИП – Петрохемия» по модели стратегического партнерства. Общество участвовало в тендере и было выбрано в качестве стратегического партнера.

В соответствии с Соглашением о стратегическом партнерстве, подписанным 24 декабря 2021 г. между Правительством Республики Сербии, «НИС а.о. Нови-Сад» и «ХИП – Петрохемия д.о.о. Панчево», 9 июня 2023 г. Общество приобрело контроль и зарегистрировало увеличение доли в капитале «ХИП – Петрохемия» (нефтехимический комплекс) с прежних 20,86% до 90% с обязательством дополнительного увеличения капитала на сумму 17 591 055 РСД (150 млн евро), которая будет использована для строительства установки по производству полипропилена мощностью не менее 140 000 тонн в год в течение шести лет. В результате Общество рассчитывает диверсифицировать и расширить свой бизнес в сегменте нефтехимической продукции после реализации комплексной инвестиционной программы по модернизации и строительству новых производственных мощностей. Общество произвело первый платеж в размере 5 863 685 РСД (50 млн евро) к дате приобретения, а оставшаяся часть обязательства в размере 11 727 370 РСД (прим. 20) будет выплачена в соответствии с Соглашением. Датой приобретения считается 30 июня 2023 года.

У Общества нет обязательств по осуществлению других платежей по данной сделке, за исключением исполнения обязательств по Соглашению о стратегическом партнерстве

12. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные кредиты	41 116 635	40 958 458
Финансовые инструменты с отражением в составе прибыль или убыток	839 340	840 001
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	30 465	30 605
Прочие долгосрочные финансовые вложения	175 830	176 206
<i>Минус текущие погашения долгосрочных кредитов (примечание 5)</i>	(5 082 726)	(4 225 725)
<i>Минус корректировка стоимости прочих долгосрочных финансовых вложений</i>	(8 184 106)	(8 190 693)
	28 895 438	29 588 852

13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Авансы, уплаченные за основные средства	1 576 368	1 063 325
Предоплаченные расходы	180 786	142 503
Прочие финансовые активы	1 007 403	1 131 217
<i>За вычетом резерва на прочие финансовые активы</i>	<i>(300 398)</i>	<i>(341 519)</i>
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	<i>(21 395)</i>	<i>(21 395)</i>
	2 442 764	1 974 131

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

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Краткосрочные кредиты	3 462 330	5 345 097
Процентные обязательства	202 606	151 584
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	4 947 319	5 811 404
	8 612 255	11 308 085

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За шесть месяцев закончившийся 30 июня	
	2023	2022
Краткосрочные кредиты на 1 января	5 345 097	2 188 401
Поступления	5 957 951	8 687 130
Платежи	(7 841 002)	(7 643 693)
Курсовые разницы (примечание 24)	284	(2 512)
Краткосрочные кредиты на 30 июня	3 462 330	3 229 326

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Торговая кредиторская задолженность	22 023 683	25 943 650
Обязательства по выплате дивидендов	27 148 657	3 783 818
Прочая кредиторская задолженность	18 527	56 382
	49 190 867	29 783 850

По состоянию на 30 июня 2023 г. кредиторская задолженность в размере 22 023 683 РСД (31 декабря 2022 г.: 25 943 650 РСД) преимущественно относится к обязательствам за приобретение сырой нефти в размере 5 114 951 РСД (31 декабря 2022 г.: 9 047 330 РСД).

Дивиденды к выплате, объявленные за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, в размере 23 364 925 РСД или 143,29 РСД на акцию (31 декабря 2021 года: 5 782 122 РСД или 35,46 РСД на акцию), были утверждены на Общем собрании акционеров, состоявшемся 29 июня 2023 года.

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
Авансы полученные	5 345 479	11 294 740
Программы лояльности клиентов	813 338	686 933
Выплаты работникам	2 557 881	3 790 114
Отложенный доход	42 777	-
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	27 174	47 108
	8 786 649	15 818 895

По состоянию на 30 июня 2023 г. выручка в размере 6 738 869 РСД (30 июня 2022 г: 2 842 160 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2022 года из которых 6 434 962 РСД (30 июня 2022 г: 2 392 047 РСД) относится к авансам и 303 907 РСД (30 июня 2022 г: 450 113 РСД) - к программе лояльности клиентов.

17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Налог на добычу полезных ископаемых	445 298	393 085
НДС	2 445 207	3 955 956
Акциз	7 157 056	7 814 476
Сборы за товарные запасы	327 833	887 822
Таможенные платежи	5 091	5 007
Сборы по энергетической эффективности	37 509	92 638
Прочие налоги и сборы	953 172	977 269
	11 371 166	14 126 253

18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные займы	-	2 728 428
Банковские кредиты	63 977 353	65 009 756
Прочие долгосрочные кредиты и займы	3 557	3 778
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)	(4 947 319)	(5 811 404)
	59 033 591	61 930 558

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За шесть месяцев закончившийся 30	
	2023	июня 2022
Долгосрочные кредиты на 1 января	67 738 184	77 480 027
Поступления	-	4 499 753
Платежи	(3 711 310)	(7 173 424)
Неденежные операции	39 871	(18 096)
Курсовые разницы (примечание 24)	(89 392)	(122 156)
Долгосрочные кредиты на 30 июня	63 977 353	74 666 104

(а) *Банковские кредиты*

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные кредиты в стране	47 422 854	48 275 895
Долгосрочные кредиты за границей	16 554 499	16 733 861
	63 977 353	65 009 756
Текущая часть долгосрочных кредитов	(4 947 319)	(3 082 976)
	59 030 034	61 926 780

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

	30 июня 2023	31 декабря 2022
От 1 года до 2 лет	10 621 938	9 708 140
От 2 до 5 лет	46 413 360	47 889 786
Более 5 лет	1 994 736	4 328 854
	59 030 034	61 926 780

Балансовая стоимость банковских кредитов выражена в следующих валютах:

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Долл. США	59 708	88 819
Евро	63 860 819	64 824 628
Сербский динар (РСД)	38	4 268
Японская иена	56 788	92 041
	63 977 353	65 009 756

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 и Libor. Руководство полагает, что Общество выполнит все оговоренные обязательства по кредитам в установленные сроки.

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Общества поддержания соотношения между задолженностью и показателем EBITDA. Руководство считает, что Общество, по состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года, соблюдает указанные ковенанты.

19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные обязательства по аренде	1 563 747	1 797 176
Краткосрочные обязательства по аренде	471 031	498 203
	2 034 778	2 295 379

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За шесть месяцев закончившийся	
	30 июня 2023	30 июня 2022
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 26)	46 238	16 460
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	1 290	43 497
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	4 790	10 078
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	576 058	542 475

Изменения обязательств Общества по обязательства по аренде представлены следующим образом:

	За шесть месяцев закончившийся	
	30 июня 2023	30 июня 2022
На 1 января	2 295 379	1 338 381
Платежи	(328 333)	(187 875)
Неденежные операции	73 062	199 389
Курсовые разницы (примечание 24)	(5 330)	6 918
На 30 июня	2 034 778	1 356 813

20. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие долгосрочные финансовые обязательства в размере 11 986 282 РСД (2022 г.: 840 001 РСД) представляют собой отложенное вознаграждение в размере 841 861 РСД за проект по разведке нефти и газа, осуществляемый через дочернюю компанию «Ядран Нафтагаз», и обязательства по внесению дополнительного капитала в размере 11 727 370 РСД (сумма до уменьшения на эффект переоценки в размере 576 068 РСД (прим. 25) и прибыль от курсовой разницы в размере 4 360 РСД (прим. 24)). В соответствии с Соглашением о стратегическом партнерстве Общество имеет обязательство по дополнительному увеличению капитала в размере 17 591 055 РСД (150 млн евро), связанному с программой строительства новой установки.

Общество произвело первый платеж в размере 5 863 685 РСД (50 млн евро) к дате приобретения, а оставшаяся часть обязательства в размере 11 727 370 РСД будет выплачена в соответствии с Соглашением.

21. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период закончившийся 30 июня		За шесть месяцев закончившийся 30 июня	
	2023	2022	2023	2022
Расходы на персонал	1 019 020	986 849	1 979 990	1 935 135
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти газа и нефтепродуктов)	302 755	254 906	593 232	482 371
Ремонт и техническое обслуживание	1 345 900	1 300 530	2 628 661	2 501 090
Электроэнергия для дальнейшей реализации	1 899 908	1 208 280	6 805 167	3 039 603
Электроэнергия и коммунальные услуги	1 936 024	1 633 755	4 212 364	3 058 170
Расходы на безопасность и охрану	134 233	191 222	276 101	278 176
Транспортные расходы на производстве	343 795	471 068	664 790	964 178
Прочие	3 362 826	3 035 312	6 165 108	5 804 578
	10 344 461	9 081 922	23 325 413	18 063 301

22. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период закончившийся 30 июня		За шесть месяцев закончившихся 30 июня	
	2023	2022	2023	2022
Расходы на персонал	3 277 126	2 911 209	6 480 809	5 632 329
Расходы франчайзера	1 251 809	994 084	2 431 534	1 932 179
Юридические аудиторские и консультационные услуги	379 007	309 846	747 617	585 832
Затраты на текущий ремонт	311 130	279 747	590 176	458 719
Рекламные и маркетинговые затраты	110 251	71 092	151 989	111 757
Расходы на аренду	5 587	21 896	8 453	49 195
Командировочные расходы	61 431	37 058	91 738	55 733
Техника безопасности и охрана труда	208 797	159 736	423 814	289 934
Расходы по страхованию	20 500	21 183	46 159	43 324
Транспорт и хранение	50 274	38 467	98 213	86 628
Резерв под сомнительную задолженность	9 858	9 491	8 475	17 090
Прочие	1 363 692	1 229 331	2 673 259	2 397 619
	7 049 462	6 083 140	13 752 236	11 660 339

23. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ (РАСХОДЫ), НЕТТО

	За трехмесячный период закончившийся 30 июня		За шесть месяцев закончившийся 30 июня	
	2023	2022	2023	2022
Штрафы	43 163	61 625	95 255	97 397
Резервы (юридические, экологические и т.д.)	(11 367)	(371)	(31 768)	(5 142)
Обесценение (восстановление) нефинансовых активов	(10 322)	(8 144)	(13 001)	(8 144)
Доход от списания кредиторской задолженности	(7 047 204)	(10 431)	(7 066 740)	(10 955)
Благотворительные и социальные выплаты	38 013	73 108	(127 129)	4 555
	(6 987 717)	115 787	(7 143 383)	77 711

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

24. ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период закончившийся 30 июня		За шесть месяцев закончившийся 30 июня	
	2023	2022	2023	2022
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- прибыль от курсовых разниц (примечание 14,18,19,20)	101 221	335 627	141 194	508 902
- убыток от курсовых разниц (примечание 14,18,19,20)	(29 587)	(108 408)	(46 756)	(391 152)
Прибыль (Убыток) от курсовых разниц нетто от операционной деятельности	(132 989)	(1 552 710)	(204 109)	(1 410 895)
	(61 355)	(1 325 491)	(109 752)	(1 293 145)

25. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период закончившийся 30 июня		За шесть месяцев закончившийся 30 июня	
	2023	2022	2023	2022
Процентный доход от размещения депозитов в банках	1 254 479	203 858	2 608 517	267 159
Доходы от реструктуризации кредитов и займов	5 780	5 793	11 563	11 593
Переоценка инвестиций в акции, оцениваемых по справедливой стоимости – доход	576 068	-	576 068	-
Процентный доход по выданным займам	189 458	174 444	363 137	347 500
	2 025 785	384 095	3 559 285	626 252

26. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период закончившийся 30 июня		За шесть месяцев закончившийся 30 июня	
	2023	2022	2023	2022
Процентные расходы	771 992	391 141	1 480 022	760 741
Убытки от реструктуризации кредита	5 315	6 094	11 211	12 100
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	35 937	9 093	71 453	18 117
Эффект дисконтирования финансовых спелств	28 950	(6 577)	68 961	(7 422)
Минус: капитализированные проценты	(15 858)	(3 460)	(28 485)	(7 042)
	826 336	396 291	1 603 162	776 494

За период продолжительностью шесть месяцев который закончен 30 июня 2023 года расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 46 238 РСД (за период шесть месяцев закончившийся 30 июня 2022 года: 16 460 РСД) (примечание 19).

27. 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 2022 года. Также в течение первых шести месяцев 2023 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 июня 2023 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

28. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Трактовка правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от трактовки руководства Общества. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами и Обществу как следствие могут быть начислены дополнительные суммы налогов штрафов и пеней.

Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 30 июня 2023 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. В настоящее время невозможно предположить, сколько продлится данный период неопределенности. Деятельность российских организаций также ограничивается рядом санкций, что тоже может оказать влияние на деятельность Компании.

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

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 472 191 РСД (на 31 декабря 2022 г: 488 060 РСД), на основании внутренней оценки о соблюдении Обществом требований законодательства Республики Сербии.

Руководство Общества считает, что на основании действующего природоохранного законодательства, расходы, связанные с охраной окружающей среды, не превышают в значительной степени сумму созданного резерва. Однако, в будущем возможен существенный рост данных расходов в случае ужесточения законодательства.

Капитальные обязательства

По состоянию на 30 июня 2023 года Общество имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 360 144 РСД (31 декабря 2022 года: 391 270 РСД).

Не было других существенных условных обязательств.

29. 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 закончившегося 30 июня 2023 года а также в течение аналогичного периода предыдущего года Общество вступало в деловые отношения со своими связанными сторонами. Крупнейшие операции со связанными сторонами, в указанном периоде, относились к покупкам/поставкам сырой нефти и нефтепродуктов и энергия.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами (без корректировки) по состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года:

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
На 30 июня 2023 г.			
Краткосрочные финансовые активы	4 980 689	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10 792 193	-	63 759
Прочие оборотные активы	4 313	-	18 973
Активы в форме права пользования	39 811	-	61
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	-	-	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	31 016 681	-	-
Долгосрочные финансовые активы	28 787 535	-	-
Прочие долгосрочные активы	2 192	-	73 235
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(7 643 606)	(1 439 739)	(12 407 360)
Прочие краткосрочные обязательства	(93 239)	-	(675)
Краткосрочные кредиты займы	(2 653 135)	-	(25)
Краткосрочные обязательства по аренде	(2 713)	-	(22)
Долгосрочные обязательства по аренде	(40 815)	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	(11 146 942)	-	-
	54 042 964	(1 439 739)	(11 213 254)

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
На 31 декабря 2022 г.			
Краткосрочные финансовые активы	2 449 892	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8 490 014	-	1 637 009
Прочие оборотные активы	1 360	-	22 259
Активы в форме права пользования	41 030	-	197
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	-	-	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	13 425 627	-	-
Долгосрочные финансовые активы	29 480 650	-	-
Прочие долгосрочные активы	2 192	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(4 186 297)	(1 762)	(3 676 115)
Прочие краткосрочные обязательства	(67 543)	-	(3 121)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(4 047 577)	-	(2 728 428)
Краткосрочные обязательства по аренде	(2 240)	-	(124)
Долгосрочные обязательства по аренде	(41 883)	-	(50)
	45 545 225	(1 762)	(3 709 573)

За шесть месяцев закончившийся 30 июня 2023 и 2022 года отражены следующие операции со связанными сторонами:

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

За период, закончившийся 30 июня 2022 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества находящиеся под совместным контролем
Выручка от продажи	26 829 034	-	24 784 625
Расходы на закупку продукции и услуг	(5 432 503)	(3 616)	(71 595 706)
Прочие доходы (расходы)	339 420	-	(63 978)
	21 735 951	(3 616)	(46 875 059)

30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Последующие события, которые произошли после 30 июня 2023 г., были взяты в рассмотрение по состоянию на 27 июля 2023 г., когда утверждена настоящая промежуточной сокращенной финансовой отчетность.

Консолидированная финансовая отчетность

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении

Активы	Примечания	30 июня 2023 г. (неаудирован.)	31 декабря 2022 г.
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	35 443 897	88 131 045
Краткосрочные финансовые активы	5	38 305 050	6 104 619
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	29 481 566	35 969 998
Товарно-материальные запасы	7	60 467 472	58 234 614
Предоплата по текущему налогу на прибыль		4 110 496	-
Прочие оборотные активы	8	13 443 385	12 031 734
Активы, предназначенные для продажи		53 392	23 833
Итого оборотные активы		181 305 258	200 495 843
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	294 754 439	295 790 456
Активы в форме права пользования	10	4 386 404	3 695 826
Инвестиционная собственность		1 521 757	1 531 705
Гудвилл и прочие нематериальные активы		5 297 832	5 228 587
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		2 764 384	2 866 724
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		2 814	2 821
Долгосрочные финансовые активы		263 300	323 702
Отложенные налоговые активы		2 772 726	2 766 666
Прочие внеоборотные активы	11	3 766 225	2 113 788
Итого внеоборотные активы		315 529 881	314 320 275
Итого активы		496 835 139	514 816 118
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	12	5 959 159	7 260 508
Краткосрочная часть обязательств по аренде	17	696 284	735 918
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	45 827 472	28 455 871
Прочие краткосрочные обязательства	14	12 745 627	17 746 302
Текущие обязательства по налогу на прибыль		-	14 013 449
Прочие налоги к уплате	15	12 592 640	15 233 939
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 156 670	2 013 474
Итого краткосрочные обязательства		79 977 852	85 459 461
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	16	59 168 038	62 053 580
Долгосрочная часть обязательств по аренде	17	3 099 185	2 413 671
Прочие долгосрочные финансовые обязанности		839 341	840 001
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		7 165	7 171
Резервы предстоящих расходов и платежей		14 095 932	14 814 651
Итого долгосрочные резервы и обязательства		77 209 661	80 129 074
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		634 140	572 221
Нераспределенная прибыль		257 483 286	267 125 162
Капитал, причитающийся акционерам Общества		339 647 626	349 227 583
Неконтролирующая доля участия		-	-
Итого капитал		339 647 626	349 227 583
Итого обязательства и капитал		496 835 139	514 816 118

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		83 819 614	136 203 367	170 180 353	228 664 797
Прочая выручка		7 164 932	6 036 060	16 679 365	11 609 617
Итого выручка от продаж	3	90 984 546	142 239 427	186 859 718	240 274 414
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(55 141 030)	(82 977 490)	(108 542 266)	(137 808 354)
Производственные и операционные расходы	18	(10 496 958)	(9 368 291)	(23 580 500)	(18 482 463)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	19	(7 476 809)	(6 683 387)	(14 795 329)	(12 828 424)
Транспортные расходы		(374 804)	(469 481)	(755 377)	(842 460)
Износ, истощение и амортизация		(6 128 511)	(6 422 135)	(12 405 006)	(12 710 953)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 893 169)	(2 050 207)	(3 745 925)	(4 245 099)
Расходы на геологоразведочные работы		-	(173)	-	(173)
Итого операционные расходы		(81 511 281)	(107 971 164)	(163 824 403)	(186 917 926)
Прочие доходы (расходы), нетто	20	(7 093 172)	115 518	(7 357 890)	42 824
Операционная прибыль (убыток)		2 380 093	34 383 781	15 677 425	53 399 312
Доля прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий		(223 475)	183 335	(102 340)	335 973
Прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто	21	(163 897)	(1 321 668)	(210 805)	(1 275 474)
Финансовые доходы	22	1 283 461	213 926	2 672 576	279 685
Финансовые расходы	23	(830 402)	(421 724)	(1 601 414)	(829 988)
Итого прочие (расходы) доходы		65 687	(1 346 131)	758 017	(1 489 804)
Прибыль (убыток) до налогообложения		2 445 780	33 037 650	16 435 442	51 909 508
Доходы (расходы) по текущему налогу на прибыль		(579 194)	(5 138 159)	(3 109 201)	(8 391 917)
Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль		163 019	169 996	396 808	192 041
Итого расходы по налогу на прибыль		(416 175)	(4 968 163)	(2 712 393)	(8 199 876)
Чистая прибыль (убыток) за период		2 029 605	28 069 487	13 723 049	43 709 632
Прочий совокупный доход (убыток)					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)					
Переоценка обязательств по выплатам работникам		-	-	-	(62 751)
Прибыль (убыток) от инвестиций в долевые инструменты		(155)	(104)	(155)	(104)
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли (убытка)					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		46 645	54 809	62 074	29 451
Прочий совокупный доход (убыток)		46 490	54 705	61 919	(33 404)
Итого совокупный доход за период		2 076 095	28 124 192	13 784 968	43 676 228
Прибыль, причитающаяся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		2 029 605	28 069 487	13 723 049	43 709 632
- неконтролирующей доле участия		-	-	-	-
Прибыль		2 029 605	28 069 487	13 723 049	43 709 632
Совокупный доход, причитающийся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		2 076 095	28 124 192	13 784 968	43 676 228
- неконтролирующей доле участия		-	-	-	-
Итого совокупный доход за период		2 076 095	28 124 192	13 784 968	43 676 228
Прибыль (убыток) на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		12,45	172,14	84,16	268,06
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		163	163	163	163

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала

(неаудированный)	Капитал, причитающийся акционерам Общества					
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2022 г.	81 530 200	488 736	180 797 597	262 816 533	19 678	262 836 211
Прибыль за период	-	-	43 709 632	43 709 632	-	43 709 632
Прочий совокупный доход (убыток)						
Прибыль от инвестиций в долевые инструменты	-	(104)	-	(104)	-	(104)
Переоценка обязательств по выплатам работникам	-	-	(62 751)	(62 751)	-	(62 751)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	29 451	-	29 451	-	29 451
Итого совокупный доход за период	-	29 347	43 646 881	43 676 228	-	43 676 228
Распределение дивидендов	13	-	(5 782 122)	(5 782 122)	-	(5 782 122)
Прочие	-	23 580	(69 547)	(45 967)	(19 678)	(65 645)
Остаток по состоянию на 30 июня 2022 г.	81 530 200	541 663	218 592 809	300 664 672	-	300 664 672

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

в 000 РСД

*Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств*⁷¹

	Примечания	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2023 г.	2022 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		16 435 442	51 909 508
Корректировки:			
Доля (прибыль)/убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий		102 340	(335 973)
Финансовые расходы	23	1 601 414	829 988
Финансовые доходы	22	(2 672 576)	(279 685)
(Прибыль) убыток от курсовых разниц, нетто		(1 019 978)	145 446
Износ, истощение и амортизация		12 405 006	12 710 953
Прочие неденежные статьи		366 614	321 821
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		27 218 262	65 302 058
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		6 407 737	(11 747 901)
Товарно-материальные запасы		(2 284 833)	(30 546 351)
Прочие оборотные активы		(1 706 363)	(4 420 062)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(11 962 421)	7 407 769
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		(2 395 568)	7 584 998
Всего изменения в оборотном капитале		(11 941 448)	(31 721 547)
Налог на прибыль		(21 085 859)	(5 991 482)
Проценты уплаченные		(1 260 054)	(659 719)
Проценты полученные		2 287 462	247 376
		(20 058 451)	(6 403 825)
Чистые денежные средства, использованные в операционной деятельности		(4 781 637)	27 176 686
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Чистый приток денежных средств при приобретении дочерних обществ	25	568 307	-
Капитальные затраты ⁷²		(12 788 981)	(8 635 564)
Поступления от продажи основных средств		55 186	234 528
Возврат банковских депозитов, нетто		(30 880 050)	(91 880)
Прочий отток денежных средств		10	(94 107)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(43 045 528)	(8 587 023)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Выручка от займов	12, 16	820 000	5 811 336
Погашение займов	12, 16	(5 019 737)	(7 173 423)
Выплаты по аренде	17	(489 477)	(378 868)
Чистые денежные средства, полученные в финансовой деятельности		(4 689 214)	(1 740 955)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		(52 516 379)	16 848 708
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(170 769)	(213 603)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		88 131 045	21 283 274
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	4	35 443 897	37 918 379

в 000 РСД

⁷¹ Политика Группы предусматривает отображение потоков денежных средств с учетом НДС.

⁷² Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 1,46 млрд дин. (2022: 1,1 млрд дин.)

*Примечания к консолидированной финансовой отчетности*⁷³

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

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

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

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

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основа подготовки финансовой отчетности

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

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

Новый стандарт в отношении договоров страхования и поправки к существующим стандартам, которые вступили в силу с 1 января 2023 г., не оказали существенного влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность.

Группа намерена применить поправки к существующим стандартам и новые стандарты, выпущенные, но еще не вступившие в силу на дату утверждения данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Группа ожидает, что их применение не окажет существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность.

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2022 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 2022 год.

⁷³ Все суммы представлены в тысячах сербских динаровов, если не указано иное.

В первом полугодия 2023 года отмечается усиление нестабильности на товарных и валютных рынках. При этом сербский динар сохранил относительно стабильную позицию по отношению к доллару и евро (более подробная информация об экономической ситуации в Сербии приведена в Примечании 25), из-за геополитической ситуации. В текущей ситуации невозможно предположить, сколько продлится такая неопределенность, и на каком уровне произойдет стабилизация ключевых финансовых показателей. В этой связи в первом полугодия 2023 года Группа не проводила пересмотр базовых экономических предположений, рассчитанных на основании прогноза цены на нефть, уровня инфляции и процентной ставки по займам и использовавшихся при подготовке Сокращенной промежуточной финансовой отчетности. В частности, состоянием на 30 июня 2023 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.

Результат за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, необязательно отражает ожидаемые результаты деятельности за целый год.

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 2022 года, за исключением положений, описанных в разделе «Применение новых стандартов МСФО».

3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 и 2022 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.

Квартальный отчет за второй квартал 2023 года

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

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 годов:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	45 639 710	238 384 640	(43 749 936)	240 274 414
Межсегментная	43 239 667	510 269	(43 749 936)	-
Внешняя	2 400 043	237 874 371	-	240 274 414
EBITDA (сегментный результат)	25 457 979	40 778 513	-	66 236 492
Амортизация	(6 898 197)	(5 812 756)	-	(12 710 953)
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	335 973	-	335 973
Прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто	27 660	(1 303 134)	-	(1 275 474)
Финансовые расходы, нетто	(23 217)	(527 086)	-	(550 303)
Налог на прибыль	(214 123)	(7 985 753)	-	(8 199 876)
Прибыль сегмента	17 946 416	25 763 216	-	43 709 632

Ниже представлена сверка EBITDA за трехмесячный период и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 и 2022 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023	2022	2023	2022
Прибыль за период, нетто	2 029 605	28 069 487	13 723 049	43 709 632
Расходы по налогу на прибыль	416 175	4 968 163	2 712 393	8 199 876
Финансовые расходы	830 402	421 724	1 601 414	829 988
Финансовые доходы	(1 283 461)	(213 926)	(2 672 576)	(279 685)
Износ, истощение и амортизация	6 128 511	6 422 135	12 405 006	12 710 953
Доля в убытках (прибыли) ассоциированных организаций и совместных предприятий	223 475	(183 335)	102 340	(335 973)
Убыток от курсовых разниц, нетто	163 897	1 321 668	210 805	1 275 474
Чистые прочие расходы (доходы), нетто	7 093 172	(115 518)	7 357 890	(42 824)
Прочие неоперационные расходы (доходы), нетто	(7 017 071)	170 547	(6 976 493)	169 051
Скорректированная EBITDA	8 584 705	40 860 945	28 463 828	66 236 492

*Прочие чистые неоперационные расходы/(доходы), 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, электроэнергии, доход от аренды и прочие продажи представлен в следующей таблице:

	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2023	2022
Продажи сырой нефти	-	3 825 485
Продажи природного газа:	91 087	70 515
<i>Опт</i>	91 087	70 515
Продажи нефтепродуктов:	170 089 266	224 768 798
<i>Розница</i>	58 070 647	68 567 513
<i>Опт</i>	112 018 619	156 201 285
Реализация электроэнергии	7 527 339	3 779 337
Доход от аренды	177 595	176 657
Прочие продажи	8 974 431	7 653 622
Итого выручка от реализации	186 859 718	240 274 414

Выручка от прочей реализации в основном относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 6 395 016 РСД (2022 г.: 5 810 524 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 июня	31 декабря
	2023	2022
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	11 511 193	18 958 001
Депозиты со сроком погашения до трех месяцев	23 922 694	69 170 832
Денежные средства на счете условного депонирования	4 735	254
Прочие денежные средства	5 275	1 958
	35 443 897	88 131 045

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

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 июня	31 декабря
	2023	2022
Краткосрочные кредиты	36 907	43 116
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	38 270 323	6 063 683
<i>Минус резерв под обесценение</i>	(2 180)	(2 180)
	38 305 050	6 104 619

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня	31 декабря
	2023	2022
Торговая дебиторская задолженность	37 144 352	43 289 967
Прочая дебиторская задолженность	86 560	88 129
Начисленные активы	30 167	2 907
<i>Минус резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(7 745 974)	(7 376 579)
<i>Минус резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(33 539)	(34 426)
	29 481 566	35 969 998

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

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

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

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Сырая нефть	29 375 169	29,455,750
Нефтепродукты	26 925 166	25,216,800
Сырье и материалы	7 180 971	6,557,773
Прочее	1 469 960	1,517,953
<i>Минус:</i> резерв под обесценение запасов	(4 483 794)	(4,513,662)
	60 467 472	58,234,614

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Авансы уплаченные	2 254 362	1 059 350
Дебиторская задолженность по НДС	122 671	601 319
Отложенный НДС	3 474 581	4 405 141
Расходы будущих периодов	663 186	326 204
Предоплаченные таможенные пошлины	72 908	60 981
Предоплаченный акциз	5 593 294	4 465 682
Прочие оборотные активы	8 762 635	8 614 106
<i>Минус:</i> резерв под обесценение прочих оборотных активов	(7 500 252)	(7 501 049)
	13 443 385	12 031 734

Отложенный НДС на 30 июня 2023 г. в размере 3 474 581 РСД (31 декабря 2022 г.: 4 405 141 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 30 июня 2023 года, в размере 5 593 294 РСД (31 декабря 2022: 4 465 682 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 2023 г.						
Первоначальная стоимость	235 638 513	165 764 521	76 125 213	17 455 773	24 562 759	519 546 779
Корректировка стоимости и обесценение	(97 472 486)	(73 525 826)	(39 768 592)	(9 891 917)	(3 097 502)	(223 756 323)
Остаточная стоимость	138 166 027	92 238 695	36 356 621	7 563 856	21 465 257	295 790 456
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года						
Поступление	7 461 705	336 513	363 102	108 700	2 552 959	10 822 979
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	78 676	-	-	-	-	78 676
Обесценение	-	-	-	-	(11 007)	(11 007)
Амортизация	(6 658 280)	(3 640 618)	(1 219 608)	(230 249)	-	(11 748 755)
Перевод в категорию нематериальных активов	-	-	-	-	865	865
Перевод в инвестиционную собственность	-	-	(8 631)	-	-	(8 631)
Перевод во внеоборотные активы, предназначенные для продажи	(6 497)	-	-	(14 038)	-	(20 535)
Выбытие и списание	(888)	(8 813)	(30 243)	(6 585)	(25 549)	(72 078)
Прочие переводы	(1 454)	193	38 753	(38 466)	(6 925)	(7 899)
Курсовые разницы	(21 802)	-	(18 710)	(21)	(29 099)	(69 632)
	139 017 487	88 925 970	35 481 284	7 383 197	23 946 501	294 754 439
На 30 июня 2023 г.						
Первоначальная стоимость	242 920 400	164 651 666	76 391 871	17 462 217	27 053 310	528 479 464
Корректировка стоимости и обесценение	(103 902 913)	(75 725 696)	(40 910 587)	(10 079 020)	(3 106 809)	(233 725 025)
Остаточная стоимость	139 017 487	88 925 970	35 481 284	7 383 197	23 946 501	294 754 439

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения активы в форме права пользования за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года показаны в таблице ниже:

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Прочее	Итого
На 1 января 2023. г.	115 093	1 459 371	276 644	1 844 718	-	3 695 826
Поступление	2 542	117 536	99 351	5 365	-	224 794
Приобретения в результате объединения компаний	-	-	-	850 673	-	850 673
Амортизация	(4 368)	(150 659)	(79 551)	(142 759)	-	(377 337)
Переводы	-	-	5 000	(6 994)	1 994	-
Выбытие	-	-	(126)	(3 736)	-	(3 862)
Обесценение	-	-	-	-	(1 994)	(1 994)
Курсовые разницы	(572)	(754)	(315)	(55)	-	(1 696)
На 30 июня 2023. г	112 695	1 425 494	301 003	2 547 212	-	4 386 404

11. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Авансы, уплаченные за основные средства	2 905 190	1 208 348
Предоплаченные расходы	180 786	142 503
Прочие активы	1 007 403	1 131 217
<i>За вычетом резерва на прочие активы</i>	<i>(300 396)</i>	<i>(341 519)</i>
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	<i>(26 758)</i>	<i>(26 761)</i>
	3 766 225	2 113 788

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

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Краткосрочные кредиты	820 000	1 308 145
Процентные обязательства	191 803	140 959
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	36	-
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 16)	4 947 320	5 811 404
	5 959 159	7 260 508

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

	За шесть месяцев, закончившихся	
	2023	30 июня 2022
Краткосрочные кредиты на 1 января	1 308 145	-
Поступления	820 000	1 311 583
Платежи	(1 308 428)	-
Курсовые разницы (примечание 21)	282	(2 512)
Краткосрочные кредиты на 30 июня	820 000	1 309 071

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Торговая кредиторская задолженность	18 651 965	24 568 481
Обязательства по выплате дивидендов	27 148 743	3 783 818
Прочая кредиторская задолженность	26 764	103 572
	45 827 472	28 455 871

По состоянию на 30 июня 2023 г. кредиторская задолженность в размере 18 651 965 РСД (31 декабря 2022 г.: 24 568 481 РСД) преимущественно относится к обязательствам за приобретение сырой нефти в размере 5 114 591 РСД (31 декабря 2022 года: 9 040 667 РСД).

Дивиденды к выплате, объявленные за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, в размере 23 364 925 РСД или 143,29 РСД на акцию (31 декабря 2021 года: 5 782 122 РСД или 35,46 РСД на акцию), были утверждены на Общем собрании акционеров, состоявшемся 29 июня 2023 года.

14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
Авансы полученные	5 601 605	11 395 388
Программы лояльности клиентов	906 535	774 596
Задолженность перед персоналом	4 222 030	5 523 217
Отложенный доход	153 228	48
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	1 862 229	53 053
	12 745 627	17 746 302

Выручка в размере 6 853 640 РСД (30 июня 2022 г.: 2 936 297 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2023 года, из которых 6 500 666 РСД (30 июня 2022 г.: 2 486 184 РСД) относится к авансам и 352 974 РСД (30 июня 2022 г.: 450 113 РСД) - к программе лояльности клиентов.

Прочие текущие нефинансовые обязательства в размере 1 828 202 РСД связаны с компенсацией за невыполнение договорных обязательств по программам минимальных работ в нефтегазовой отрасли, которые Группа обязалась выполнить по текущим исследовательским проектам. Ранее данное обязательство было отражено в составе резервов по обязательствам и отчислениям.

15. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Налог на добычу полезных ископаемых	455 429	441 244
НДС	2 778 963	4 314 755
Акциз	7 304 402	7 996 666
Сборы по страт. резерву	327 833	887 822
Таможенные платежи	56 052	24 304
Сборы по энергетической эффективности	37 510	122 510
Прочие налоги и сборы	1 632 451	1 446 638
	12 592 640	15 233 939

16. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные займы	-	2 728 428
Банковские кредиты	63 977 357	65 009 756
Прочие долгосрочные кредиты и займы	138 001	126 800
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 12)	(4 947 320)	(5 811 404)
	59 168 038	62 053 580

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023	2022
Долгосрочные кредиты на 1 января	67 738 184	77 480 042
Поступления	-	4 499 753
Платежи	(3 711 309)	(7 173 423)
Неденежные операции	39 873	(25 209)
Курсовые разницы (примечание 21)	(89 391)	(115 060)
Долгосрочные кредиты на 31 июня	63 977 357	74 666 103

(б) *Банковские кредиты*

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные кредиты в стране	47 422 857	48 275 922
Долгосрочные кредиты за границей	16 554 500	16 733 834
	63 977 357	65 009 756
Текущая часть долгосрочных кредитов	(4 947 320)	(3 082 976)
	59 030 037	61 926 780

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	30 июня 2023	31 декабря 2022
От 1 года до 2 лет	10 621 938	9 707 939
От 2 до 5 лет	46 413 360	47 889 786
Более 5 лет	1 994 739	4 329 055
	59 030 037	61 926 780

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

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Долл. США	59 708	88 819
Евро	63 860 823	64 824 628
Сербский динар (РСД)	38	4 268
Японская иена	56 788	92 041
	63 977 357	65 009 756

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 и Libor. Руководство полагает, что Группа выполнит все оговоренные обязательства по кредитам в установленные сроки.

17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные обязательства по аренде	3 099 185	2 413 671
Краткосрочные обязательства по аренде	696 284	735 918
	3 795 469	3 149 589

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023	2022
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 22)	36 906	46 056
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	45 332	304 512
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	35 019	20 655
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	1 153 267	884 605

Изменения обязательств Группы по обязательства по аренде представлены следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023	2022
На 1 января	3 149 589	2 335 974
Платежи	(489 477)	(378 868)
Компания, входящая в консолидацию	883 328	-
Неденежные операции	261 990	393 328
Курсовые разницы (примечание 21)	(9 961)	5 593
На 30 июня	3 795 469	2 356 027

18. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023	2022	2023	2022
Расходы на персонал	2 682 092	2 417 022	5 186 689	4 708 130
Сырье и материалы (за исключением нефти и газа)	780 900	655 513	1 549 266	1 160 941
Ремонт и техническое обслуживание	819 907	786 373	1 540 643	1 434 300
Электроэнергия для дальнейшей реализации	1 900 526	1 210 790	6 806 989	3 044 041
Электроэнергия и коммунальные услуги	2 281 833	1 960 422	4 932 193	3 715 879
Расходы на безопасность и охрану	134 444	191 346	277 332	278 495
Транспортные расходы на производстве	150 802	360 890	306 565	737 004
Прочее	1 746 454	1 785 935	2 980 823	3 403 673
	10 496 958	9 368 291	23 580 500	18 482 463

19. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023	2022	2023	2022
Расходы на персонал	4 878 178	4 239 208	9 646 760	8 141 411
Коммиссионные и агентские вознаграждения	178 737	212 085	386 645	410 682
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	173 450	149 292	389 202	314 417
Затраты на текущий ремонт	312 614	286 114	624 830	495 374
Рекламные и маркетинговые затраты	121 177	83 812	172 378	133 247
Расходы на аренду	19 775	30 502	35 755	62 128
Командировочные расходы	68 412	41 631	105 296	62 995
Техника безопасности и охрана труда	225 903	179 765	459 913	323 893
Расходы по страхованию	21 669	22 836	48 633	48 380
Транспорт и хранение	58 796	53 146	113 307	110 961
Резерв под сомнительную задолженность	(792)	12 168	4 602	21 664
Прочие расходы	1 418 890	1 372 828	2 808 008	2 703 272
	7 476 809	6 683 387	14 795 329	12 828 424

20. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ (РАСХОДЫ), НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023	2022	2023	2022
Штрафы	44 969	86 405	99 574	120 043
Резервы (юридические, экологические и т.д.)	(101 218)	(2 858)	(202 278)	(9 056)
Обесценение (восстановление) нефинансовых активов	(5 484)	(8 144)	(13 002)	(8 144)
Доход от списания кредиторской задолженности	3 428	2 537	4 757	2 875
Благотворительные и социальные выплаты	(7 066 860)	(10 792)	(7 066 980)	(11 316)
Другое	31 993	48 097	(179 961)	(51 578)
	(7 093 172)	115 518	(7 357 890)	42 824

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

21. ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023	2022	2023	2022
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- прибыль от курсовых разниц (примечание 12, 16 и 17)	159 436	347 152	212 316	532 980
- убыток от курсовых разниц (примечание 12, 16 и 17)	(83 944)	(125 665)	(113 246)	(421 001)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(239 389)	(1 543 155)	(309 875)	(1 387 453)
	(163 897)	(1 321 668)	(210 805)	(1 275 474)

22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022	2021	2022	2021
Процентный доход от размещения депозитов в банках	1 281 100	209 311	2 667 536	273 054
Процентный доход по выданным займам	2 361	4 615	5 040	6 631
	1 283 461	213 926	2 672 576	279 685

23. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023	2022	2023	2022
Процентные расходы	776 445	415 313	1 479 086	813 000
Убытки от реструктуризации кредита	5 315	6 094	11 211	12 100
Эффект дисконтирования финансовых средств	36 772	9 781	73 127	19 352
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	28 949	(6 577)	68 960	(7 422)
<i>Минус:</i> капитализированные проценты	(17 079)	(2 887)	(30 970)	(7 042)
	830 402	421 724	1 601 414	829 988

За период, продолжительностью шесть месяцев, который закончен 30 июня 2023 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 36 906 РСД (за период шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2022 года: 46 056 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 2022 года. Также, в течение первых шести месяцев 2023 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 июня 2023 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

25. КОММЕРЧЕСКИЕ ОБЪЕДИНЕНИЯ

Приобретение компании «ХИП – Петрохемия д.о.о. Панчево»

В соответствии с Соглашением о стратегическом партнерстве, подписанным 24 декабря 2021 г. между Правительством Республики Сербии, «НИС а.о. Нови-Сад» и «ХИП – Петрохемия д.о.о. Панчево», 9 июня 2023 г. Группа приобрела контроль и зарегистрировала увеличение доли в капитале «ХИП – Петрохемия» (нефтехимический комплекс) с прежних 20,86% до 90% с обязательством дополнительного увеличения капитала на сумму 17 591 055 РСД (150 млн евро), которая будет использована для строительства установки по производству полипропилена мощностью не менее 140 000 тонн в год в течение шести лет. В результате Группа рассчитывает диверсифицировать и расширить свой бизнес в сегменте нефтехимической продукции после реализации комплексной инвестиционной программы по модернизации и строительству новых производственных мощностей. Для целей консолидации финансовой отчетности Группы датой приобретения считается 30 июня 2023 года.

В настоящее время Группа считает, что предварительная справедливая стоимость приобретенных активов равна сумме принятых обязательств на дату приобретения.

Справедливая стоимость приобретенных идентифицируемых чистых активов является предварительной до получения окончательной оценки этих активов (через год после совершения сделки). Предварительная справедливая стоимость была рассчитана с использованием метода прогнозирования дисконтированных денежных потоков. Оценка справедливой стоимости основана на существенных вводных данных, не наблюдаемых на рынке, и, таким образом, представляет собой оценку справедливой стоимости, отнесенную к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости, как описано в МСФО 13. Основные допущения включают следующее:

- а) ставка дисконтирования 13,7%
- б) курс РСД/Евро 117,30

У Группы нет обязательств по осуществлению других платежей по данной сделке, за исключением исполнения обязательств по Соглашению о стратегическом партнерстве.

Если бы приобретение произошло в начале года, консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе Группы включал бы доход в размере 14 581 831 РСД и убыток до налогообложения в размере 4 528 315 РСД от продолжающейся деятельности «ХИП – Петрохемия».

26. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Трактовка правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от трактовки руководства Группы. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами, и Группе, как следствие, могут быть начислены дополнительные суммы налогов, штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 30 июня 2023 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

Экономическая среда в Республике Сербии

Обострение геополитической ситуации в результате событий украинского кризиса привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. В настоящее время невозможно предположить, сколько продлится данный период неопределенности. Деятельность российских организаций также ограничивается рядом санкций, что тоже может оказать влияние на деятельность Группы.

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

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

Охрана окружающей среды

Руководство Группы провело внутреннюю оценку соблюдения законодательства Республики Сербии по состоянию на отчетную дату и создало резерв под обязательства по защите окружающей среды на сумму 492 464 РСД (на 31 декабря 2022 г.: 508 332 РСД).

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

Капитальные обязательства

По состоянию на 30 июня 2023 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 360 144 РСД (31 декабря 2022 года: 311 970 РСД) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 99,5 миллионов долл. США (31 декабря 2022 года: 96,93 миллионов долл. США).

Не было других существенных условных обязательств.

27. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

В течение месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, а также в течение аналогичного периода предыдущего года, Группа вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами (без корректировки) по состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года:

	Материнское общество	Общества, Ассоциированные и находящиеся под общим контролем	е и совместные предприятия
На 30 июня 2023 г.			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	142 824	25 341
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	-	-	2 764 384
Краткосрочные финансовые активы	-	34 888	-
Прочие долгосрочные активы	-	73 235	-
Прочие оборотные активы	-	19 312	708 854
Активы в форме права пользования	-	276	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1 439 739)	(11 747 388)	(674 221)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(157)	(636)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	-	(24)	-
Текущие обязательства по аренде	-	(124)	-
	(1 439 739)	(11 477 158)	2 823 722

	Материнское общество	Общества, Ассоциированные и находящиеся под общим контролем	Общества, Ассоциированные и совместные предприятия
На 31 декабря 2022 г.			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	368 216	1 446 747
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	-	-	2 866 724
Прочие оборотные активы	-	22 258	709 412
Активы в форме права пользования	-	197	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1 762)	(641 933)	(3 053 876)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(195)	(3 101)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	-	(2 728 428)	-
Текущие обязательства по аренде	-	(124)	-
Долгосрочные обязательства по аренде	-	(50)	-
	(1 762)	(2 980 059)	1 965 906

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 и 2022 годов, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, Ассоциированные и находящиеся под общим контролем	Общества, Ассоциированные и совместные предприятия
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г.			
Выручка от продажи	-	436 060	15 435 349
Расходы на закупку продукции и услуг	(3 446)	(789 076)	(6 935 625)
Прочие расходы	-	(45 026)	1 333
	(3 446)	(398 042)	8 501 057
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г.			
Выручка от продажи	-	1 109 721	24 251 505
Расходы на закупку продукции и услуг	(3 616)	(71 678 033)	(2 653 699)
Прочие расходы	-	(61 736)	-
	(3 616)	(70 630 048)	21 597 806

28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Существенные события после отчетной даты отсутствуют.

Последующие события, которые произошли после 30 июня 2023 г., были взяты в рассмотрение по состоянию на 27 июля 2023 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».

Антон Черепанов



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

Бранко Митрович



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

Контакты

«НИС А.О. НОВИ-САД»

е-маил: office@nis.rs

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

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

РАБОТА С ИНВЕТОРАМИ

е-маил: Investor.Relations@nis.rs

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

СЕКТОР ПО РАБОТЕ С МИНОРИТАРНЫМИ АКЦИОНЕРАМИ

е-маил: servis.akcionara@nis.rs

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

Глоссарий

Сокращение	Значение
3D	Трёхмерный
2D	Двухмерный
CAPEX	<i>Capital Expenditures</i> Капитальные затраты - Инвестиции
CO ₂	Диоксид углерода
EBITDA	Показатель прибыли до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации
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
LTIF	<i>Lost Time Injury Frequency</i> Коэффициент частоты травм
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
КПГ	Компримированный природный газ
МВт	Мегаватт
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
ПАО	Публичное акционерное общество
СД	Совет директоров
СОСА	Совет Общего собрания акционеров

Сокращение	Значение
СУГ	Сжиженный углеводородный газ
т.н.э.	Тонн нефтяного эквивалента
тыс.	Тысяч
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
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.