

КВАРТАЛЬНЫЙ

отчет

ЗА ВТОРОЙ КВАРТАЛ 2022 ГОДА

Квартальный отчет «НИС а.о. Нови-Сад» за второй квартал 2022 года представляет собой достоверное отображение деятельности, развития и результатов работы «НИС Группы» во втором квартале 2022 года, а также в первые шесть месяцев 2022 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 2022 года составлен на сербском, английском и русском языках. В случае разночтений преимущественную силу имеет текст на сербском языке.

Квартальный отчет за второй квартал 2022 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 о деятельности	5
Важные события	5
Группа НИС.....	8
Страны присутствия.....	11
Управление рисками	12
Деловое окружение	17
Анализ результатов	20
Ключевые показатели деятельности	23
Операционные показатели	24
Финансовые показатели	34
Ценные бумаги	41
Корпоративное управление	44
Сделки с аффилированными лицами	45
Человеческие ресурсы	46
Исследование и развитие	49
Финансовая отчетность	51
Отдельная финансовая отчетность	51
Консолидированная финансовая отчетность	72
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности	93
Контакты	94
Глоссарий	95

Введение

В первом полугодии 2022 года деятельность НИС осуществлялась в чрезвычайно сложных макроэкономических условиях. В таком окружении приоритетной задачей НИС были сохранение устойчивого снабжения внутреннего рынка нефтепродуктами и продолжение непрерывного развития НИС Группы. Отчетный период также был ознаменован ростом цен на нефть, в частности, средняя стоимость нефти марки Brent находилась на отметке \$107,59, что на 66% превышает аналогичный показатель 2021 года.

Увеличение цен на нефть и хорошие операционные результаты способствовали улучшению финансовых показателей НИС: EBITDA составила 66,24 млрд динаров, а чистая прибыль - 43,71 млрд динаров, что многократно превышает результаты первого полугодия предыдущего года. Объем капитальных вложений НИС за первые шесть месяцев 2022 года составил 7,6 млрд динаров, а налоговые обязательства - 117,9 млрд динаров, что на 24% больше, чем за аналогичный период прошлого года. Общая задолженность перед банками сократилась на 2%, до €590 млн.

В первой половине текущего года компания добилась хороших операционных результатов. Общий объем добычи нефти и газа составил 583 тыс. т н.э., что практически совпадает с аналогичным показателем прошлого года.

Исходя из необходимости обеспечить регулярные поставки нефтепродуктов на внутренний рынок, Блок «Переработка» сфокусировал свое внимание на бесперебойном процессе производства и создании необходимых запасов, что впоследствии привело к достижению хороших результатов, в частности, объем переработки на НПЗ Панчево в мае составил 416 тыс. тонн нефти и полуфабрикатов, что является лучшим месячным показателем с 2009 года. По результатам первого полугодия 2022 года совокупный объем переработки составил 2,104 млн тонн нефти и полуфабрикатов, что на 23% превышает показатель аналогичного отчетного периода прошлого года.

Хорошие результаты были достигнуты и в области реализации нефтепродуктов. Общий объем продаж вырос на 18%, до 2,088 млн тонн, за счет увеличения розничных продаж в Сербии и зарубежных активах, а также оптовых продаж, экспорт и транзитная торговля.

Выполняя свою зеленую повестку в стремлении внести вклад в борьбу с изменением климата, НИС в рамках пилотного проекта установил солнечные панели на восьми автозаправочных станциях в Сербии.

В первой половине 2022 года хорошие HR практики НИС были высоко отмечены, т.е. уже второй год подряд компания признана самым привлекательным работодателем в Сербии по итогам исследования «ТалентХ», проведенного специализированным интернет-порталом Poslovi.infostud.com, в котором принимало участие более 10 тыс. респондентов. Кроме того, НИС продолжил поддерживать сообщество, на территории которого ведет свою деятельность, объявив конкурс «Сообществу сообща 2022», посвященный вопросам повышения рождаемости и сохранения репродуктивного здоровья. На эти цели было выделено 118,5 млн динаров, а проекты будут реализовываться в 13 партнерских муниципалитетах и городах по всей Сербии.

В мае 2022 года были внесены изменения в структуру собственности НИС. Компания «Газпром нефть», являющаяся мажоритарным акционером «НИС а.о. Нови Сад», 6 мая снизила свою долю в его уставном капитале с 56,15% до 50%. В результате сделки, выполненной на Белградской бирже, новым владельцем 6,15% акций «НИС а.о. Нови Сад» стал «Газпром». Изменение структуры собственности обеспечивает условия для беспрепятственного осуществления деятельности «НИС а.д. Нови Сад» на рынке.

Отчет о деятельности

Важные события

Январь - июнь

Январь

Мобилизация установки КРС CW-2 со скважины Теремия 1004 на Теремия 1003 (Румыния)

Продолжение работ по проекту реконструкции установки ФКК и строительства новой установки ЭТБЭ в соответствии с планом-графиком

Кирилл Тюрденев, генеральный директор НИС, награжден премией Святого Саввы за 2021 год за выдающийся вклад в укрепление сотрудничества образовательных и научных учреждений путем поддержки наиболее успешных студентов и популяризации науки.

Февраль

Завершение проекта расширения сети АЗС с устройствами для зарядки электромобилей и разлива жидкости Ad Blue

Зорана Михайлович, заместитель премьер-министра правительства Сербии и министр горнодобывающей промышленности и энергетики, посетила ТЭЦ Панчево

НИС в рамках программы «Сообществу сообща» пожертвовал средства белградскому театру «Ателье 212» для повышения энергоэффективности

НИС получил специальную награду за исключительное качество деловых цифровых коммуникаций в рамках рейтинга Top50 лучших онлайн-площадок, присуждаемого специализированным журналом «PC Press».

Март

Мобилизация установки КРС CW-3 с базы в Зреняине на скважину Об-003 (Биг)

В сложных макроэкономических условиях НИС обеспечил бесперебойное снабжение внутреннего рынка нефтепродуктами

Ввод в эксплуатацию установки КПП на АЗС «Ледена Стена»

Начата реализация проекта реконструкции АЗС «Кучево»

Инициирована поддержка сотрудников через меры по улучшению здоровья и командного взаимодействия. Цель: в результате регулярного и адекватного участия максимального количества сотрудников в данных мероприятиях улучшается состояние здоровья на уровне компании, повышается сплоченность команды и укрепляется корпоративный имидж

Апрель

Мобилизация ремонтных установок и сопутствующего оборудования. На скважине Об-003 начаты ремонтные работы

Продолжение сейсморазведочных работ по проекту 3D в Турции

Начало работы всех объектов розничных продаж в соответствии с новым Законом «О фискализации» и, как следствие, пересмотр бизнес-процессов в области розничных продаж

Начало работы АЗС Парачин 2 в сети NIS Petrol

Компания НИС заняла первое место в конкурсе на присуждение национальных наград в области производственной безопасности и охраны труда в категории «Диплом "28 апреля"», который присуждается Управлением по производственной безопасности и охране труда Министерства труда, занятости, по делам ветеранов и социальным вопросам Сербии.

Награда «Благотворитель» за социальную ответственность в 2020 и 2021 годах была присуждена компании НИС в рамках кампании «Лучшее в Сербии».

Май

Завершены ремонтные работы на скважинах Об-003 и Об-002

Завершены ремонтные работы на скважине Теремия 1003

В мае 2022 года достигнут самый высокий с 2009 года месячный объем переработки нефти и доработки полуфабрикатов (416 тыс. тонн).

Расширение проекта установки оборудования для реализации AdBlue булк

Вывод на рынок Сербии новой продукции частной торговой марки G-Drive и Drive Cafe, в т.ч. продукции «Язак»

Компания «Газпром нефть», являвшаяся мажоритарным акционером «НИС а.о. Нови-Сад», 6 мая сократила свою долю в уставном капитале НИС с 56,15% до 50%. По сделке на Белградской фондовой бирже «Газпром» приобрел 6,15% акций «НИС а.о. Нови-Сад».

Компания НИС начала установку солнечных панелей для производства электроэнергии на своих автозаправочных станциях. По этому случаю заправочную станцию «Стари-Бановци» посетила Зорана Михайлович, заместитель председателя Правительства Сербии и министр горной промышленности и энергетики.

Компания НИС и в этом году получила звание самого привлекательного работодателя Сербии по результатам исследования TalentX, проведенного группой сайтов по трудоустройству Poslovi.Infostud.

Июнь

За первые 6 месяцев было пробурено 25 разведочных скважин в Сербии, 1 разведочная скважина в Румынии и 1 разведочная скважина в Боснии и Герцеговине.

За первые 6 месяцев текущего года было введено в эксплуатацию 20 эксплуатационных скважин в Сербии и одна эксплуатационная скважина в Румынии.

Мобилизация РУ (и сопутствующего оборудования) и начало ремонтных работ на скважине Теремия 1000

Продолжение сейсморазведочных работ по проекту 3D в Турции

Продолжение работ по проекту «Реконструкция установки ФКК и строительство новой установки ЭТБЭ»

Аренда АЗС Ветерник и начало работы в сети NIS Petrol

Завершение реконструкции АЗС «Кучево» и ввод в эксплуатацию

Продолжительность «Image» кампании на национальных телеканалах

Общее собрание акционеров «НИС а.о. Нови-Сад» провела XIV очередное заседание, на котором, в числе прочего, были приняты решения о выплате дивидендов акционерам за 2021 год и назначении членов Совета директоров на очередной срок полномочий.

Делегация Экваториальной Гвинеи посетила Научно-технологический центр НИС в Нови-Саде и обсудила с представителями НИС возможности сотрудничества с нефтегазовыми компаниями Экваториальной Гвинеи.

Компания НИС объявила конкурс «Сообществу сообща 2022», посвященный теме повышения рождаемости и сохранения репродуктивного здоровья, и выделила на эти цели 118,5 млн динаров.

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 Сербии. Её представительства и дочерние компании открыты в нескольких странах мира, прежде всего в Балканском регионе. Важнейшим ресурсом Группы НИС является команда из более 11 000 сотрудников.

Целью компании НИС является обеспечение новых ценностей для ее акционеров, сотрудников и сообщества, в котором она осуществляет свою деятельность в сложных макроэкономических условиях.

Наряду с бизнес-деятельностью НИС реализует многочисленные социально ответственные проекты, нацеленные на улучшение жизни сообщества, в котором Компания работает. В фокусе внимания НИС в данной области находится молодежь, являющаяся драйвером будущего прогресса.

Группа НИС стремится к улучшению охраны окружающей среды и выделяет значительные средства на реализацию экологических проектов, направленных в т.ч. на улучшение состояния окружающей среды.

Направления деятельности

Бизнес-деятельность Группы НИС организована в рамках материнской компании «НИС а.о. Нови-Сад», через Блок «Разведка и добыча»¹ и DOWNSTREAM². Поддержку основным бизнес-направлениям оказывают девять функций и МОЦО:

Функција за финансије, економику, планирање и рачуноводство

- Функция по финансам, экономике, планированию и бухгалтерскому учету,
- Функция по стратегии и инвестициям,
- Функция закупок,
- 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.

Блок «Разведка и добыча»

Разведка и добыча

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

Осознавая важность инноваций во всех сферах бизнеса, НИС и в сегменте «Разведки и добычи» ориентирован на постоянное внедрение современных технологий, модернизацию оборудования и применение новых научных достижений. Научно-технологическую поддержку компании оказывает дочернее общество «НТЦ НИС - Нафтагас» о.о.о. Нови-Сад.

¹ «Разведка и добыча» и зависимые общества (ДЗО) – «НТЦ НИС – Нафтагас» о.о.о. Нови Сад, «Нафтагас – Нефтесервисы» о.о.о. Нови Сад и «Нафтагас – Транспорт» о.о.о. Нови Сад.

² Блок «Переработка», Блок «Сбыт», Департамент Энергетика и ДЗО «Нафтагас – Технические сервисы» о.о.о. Зренянин.

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. Блок «Разведка и добыча» также занимается выработкой электрической и тепловой энергии из традиционных и возобновляемых источников и производством компримированного природного газа.

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, которые возникают перед нефтяниками в процессе добычи, подготовки и отгрузки нефти и газа.

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 энергетического сектора.

Переработка

Нефтеперерабатывающий завод Панчево – один из наиболее современных НПЗ в регионе. В его модернизацию с 2009 года было инвестировано более 800 млн евро, а в ноябре 2020 года торжественно введен в эксплуатацию комплекс глубокой переработки с технологией замедленного коксования. Настоящий проект стоимостью более 300 млн евро дает возможность компании НИС увеличить производство наиболее ценных видов топлива – дизельного топлива, бензина и СУГ, а также начать производство нового продукта - нефтяного кокса. В 2021 году начался третий этап модернизации НИС, капитальным проектом которого является проект реконструкции FCC (установки каталитического крекинга) и строительство новой установки по производству ETBE (высокооктановых компонентов бензина).

С учетом того, что приоритетом блока «Переработка» НИС является реализация проекта по улучшению охраны окружающей среды, Нефтеперерабатывающий завод Панчево стал первым среди энергетических предприятий Сербии, получившим от компетентных государственных органов международный сертификат-разрешение IPPC на интегрированное предотвращение и контроль загрязнения окружающей среды. Таким образом НИС подтверждает, что инвестиции в охрану окружающей среды являются одним из приоритетов в сфере модернизации.

Сбыт

В Сербии и странах региона НИС управляет сбытовой сетью, насчитывающей более 400 АЗС, из которых свыше 90 находятся за пределами территории Сербии. НИС управляет крупнейшей розничной сетью на рынке нашей страны, а также развивает данное направление деятельности и в соседних станах: Боснии и Герцеговине, Болгарии и Румынии.

НИС работает на рынке под двумя розничными брендами: NIS Petrol и GAZPROM, который одновременно является премиальным брендом в данном сегменте. Автозаправочные станции Группы НИС являются синонимом качественного топлива и сопутствующих товаров, а также оказания современных услуг, удовлетворяющих потребностям потребителей. НИС постоянно инвестирует в развитие собственной розничной сети, а также в повышение качества товаров и услуг.

В 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 самым строгим отечественным и международным стандартам.

Энергетика

Данное бизнес-направление включает в себя производство электрической и тепловой энергии из традиционных и возобновляемых источников, производство и реализацию компримированного природного газа, реализацию природного газа, торговлю электроэнергией, разработку и выполнение значимых стратегических энергетических проектов, а также разработку и внедрение проектов по повышению энергетической эффективности.

В качестве ключевого проекта в сфере энергетики выделяется проект строительства ТЭЦ Панчево, реализуемый «НИС» совместно с российской компанией «Газпром энергохолдинг». Этап пусконаладочных работ начался в четвертом квартале 2021 года с испытаний газотурбинных установок и продолжался до апреля 2022 года, когда были получены все разрешения и электростанция была запущена в пробную эксплуатацию. Основной характеристикой ТЭЦ Панчево является то, что она будет вырабатывать тепловую энергию для нужд НПЗ Панчево, в то время как произведенная электроэнергия будет поставляться в электроэнергетическую систему Сербии.

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

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.

Самая старая концессия НИС находится в Анголе, где эксплуатация нефти началась в 1985 году.



Управление рисками

Интегрированная система управления рисками

Под управлением рисками подразумевается непрерывный и систематический бизнес-процесс, обеспечивающий поддержку при принятии управленческих решений и исполнении целей Общества в условиях подверженности рискам. Риск - это отрицательное воздействие на цели Общества в случае возникновения рискового события.

В Обществе сформирована Служба мониторинга системы управления рисками, 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

Высококвалифицированные кадры – ключевой фактор эффективной деятельности предприятия.

Общество реализует широкий диапазон мер по привлечению и удержанию квалифицированных кадров в компании, среди которых следующие: программа раннего рекрутинга (сотрудничество с образовательными учреждениями, предоставление стипендий студентам), программа NIS calling, NIS Energy и программа репатриации в Сербию.

Программы, которые реализуются для остальных сотрудников:

Программа управления талантами, Программа развития талантов, профессиональное/квалификационное обучение сотрудников, программа калибровки - выявление талантов и определение плана преемственности для ключевых должностей в компании, тренинги для руководства и внедрение единой системы управления талантами.

Риски в области ИТ

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

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

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

отрицательных событий на проекте, что обеспечивает и создание более реальных планов управления проектом и повышает уровень определенности в достижении поставленных проектных целей.

пересмотр проектных рисков. Все вышеуказанные составляющие объединяются в своеобразный Реестр рисков на проекте.

Политические риски

Обострение геополитической ситуации в первом квартале 2022 года привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. Цена на нефть достигла 105 долларов США за баррель, в результате чего Правительством Сербии были введены временные ограничения цен сбыта продуктов нефтепереработки. В настоящее время невозможно предположить, сколько продлится данный период неопределенности.

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

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:

переработке нефти, что в дальнейшем сказывается на будущих денежных потоках.

- 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 как в процессе закупки, так и в процессе продажи сырой нефти (продажи нефти из Анголы – сырая нефть Palanca);
- тенденция заключения годовых договоров на закупку сырой нефти на максимально благоприятных коммерческих условиях, а также спотовых договоров при наличии потребности и оправданных коммерческих условий для закупки нефти в таком формате;
- расширение круга потенциальных поставщиков путем проведения процедуры проверки лиц, подавших запросы и письма о заинтересованности. Отмечается рост количества участников плановой годовой процедуры закупки сырой нефти на импорт, а также существенное изменение структуры участников и предлагаемых условий;
- 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 ассортиментом продукции;
- дополнительная оптимизация процесса закупки, исполнение постановления Правительства Сербии об отмене таможенных пошлин на импорт нефти с марта 2022 до конца года (предварительно);
- 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, на основе которых мы, например, в 2021 году добились очень хороших финансовых результатов и показателей в этом смысле.

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 соответствие 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 окружение³

Мир

Опасения по поводу замедления экономического роста затмили ограниченное физическое предложение сырой нефти. Первый прогноз ОПЕК о рыночных перспективах на 2023 год предполагает, что ценовое давление на потребителей не ослабнет, так как это требует от группы увеличения поставок, а добыча большинства членов уже достигла максимума.

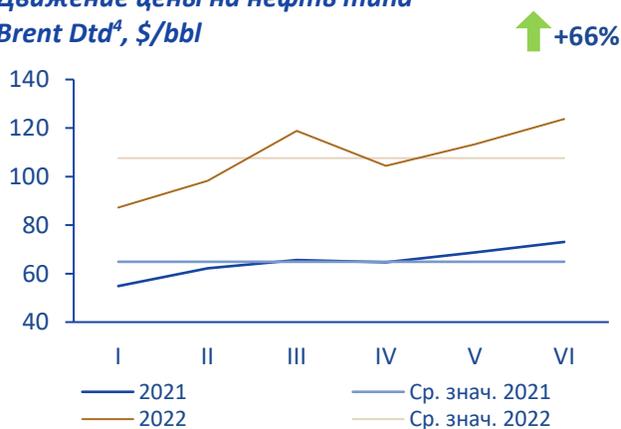
Высокая цена на нефть и рекордная прибыль сделали Saudi Aramco самой дорогой компанией в мире: прибыль в первом квартале выросла на 82% в годовом исчислении (до 39,5 млрд долларов) — это самый высокий показатель с момента выхода компании на биржу в 2019 году. Даже постепенная отмена сокращения добычи ОПЕК+ не привела к значительному снижению цены на нефть. Рекордная прибыль в этом году также была зафиксирована в нефтеперерабатывающем бизнесе. Сегмент нефтепереработки Shell заработал в первом квартале на миллиард долларов больше, чем за аналогичный период прошлого года. Добыча нефти и газа также приносит рекордные налоговые поступления для штата Техас, где в июне налог на добычу нефти принес 679 млн долларов, что на 87% больше, чем в июне 2021 года. В том же месяце налог на добычу природного газа составил 439 млн долларов, что на 176% больше, чем в июне 2021 года.

Согласно анализу Rystad Energy ожидается, что к концу года добыча природного газа в США достигнет рекордного уровня в более чем 2,8 тыс. млрд м3. С другой стороны, недостаток снабжения газа в Европе взвинчивает цены на континенте, поэтому, учитывая большую разницу цен в США и Европе, доставка американского газа через Атлантику даже с учетом дорогостоящего процесса «сжижения», экономически выгодно. В настоящее время газ является наиболее важным энергоносителем, и производители делают все возможное, чтобы увеличить добычу. Иран, третий по величине производитель газа в мире, удваивает инвестиции в разведку и добычу, в которых он отдает приоритет газу.

Усиление энергетического кризиса «возвращает в игру» источники энергии, от которых планировалось отказаться. Так Япония ускоряет перезапуск атомных станций в рамках повышения качества энергоснабжения. Еще четыре атомных реактора перезапускаются до начала зимнего сезона 2022/2023, т.о. в Японии будет самое большое количество работающих электростанций со времен Фукусимы. Германия вернулась к электростанциям, работающим на угле, но столкнулась с логистическими проблемами с поставками этого энергоносителя из-за крайне низкого уровня воды в реках и недостаточных мощностей железнодорожного транспорта.

Цена на нефть

Движение цены на нефть типа Brent Dtd⁴, \$/bbl



Во втором квартале средняя цена сырой нефти по котировке Brent DTD составила 114 долларов за баррель, а средняя цена за первое полугодие – 108 долларов за баррель. В обоих случаях это на 2/3 выше аналогичных средних цен 2021 года. При этом самая высокая цена во втором квартале в 132 доллара за баррель не превзошла 14-летний максимум, достигнутый в начале марта 2022 года, не смотря на то, что средняя июньская цена была самой высокой за последние несколько лет. Большинство прогнозистов ожидают, что цена на нефть «успокоится» из-за роста доллара и

³ Источник данных за Мир, Цену на нефть и Макроэкономические тенденции: Отчеты Wood Mackenzie, IHS, Bloomberg, Reuters, Национальный нефтяной комитет Сербии, ЕС Комиссия. Источник данных для Сербии: Отчеты НБС, статьи в газете: Данас, Bizlife, Блиц Бизнес.

⁴ Источник: Platts.

увеличения числа случаев заболевания COVID-19 в Китае, оказывающих дополнительное давление на рынок нефти.

Американское агентство EIA в своем отчете, опубликованном в начале июля, прогнозирует, что средняя цена нефти по котировке Brent DTD составит около 104 долларов за баррель и 94 доллара за баррель в 2023 году. При этом они подчеркнули, что неопределенность на рынке нефти растет в результате нескольких факторов: влияния санкций на добычу в России, решения ОПЕК+ по добыче нефти и темпов роста добычи газа в США.

В то же время, по оценкам аналитиков банка JPMorgan, цена на нефть может достичь 190 долларов за баррель, если добыча в России сократится на три миллиона баррелей в сутки. В худшем сценарии, если Россия сократит добычу на пять миллионов баррелей, цена на нефть может достичь 380 долларов за баррель, что станет катастрофой для мировой экономики, которая и без того борется с самой высокой за последние четыре десятилетия инфляцией даже при текущих ценах на нефть.

Макроэкономические тенденции

В прошлом году политики, экономисты и другие участники финансового рынка рассматривали причины роста инфляции. Основываясь на тенденциях 2022 года, ожидается, что темпы инфляции в этом и следующем году останутся намного выше примерно 2%, ожидаемых и целевых центральных банков.

Следуя установившейся практике управления инфляцией, центральные банки по всему миру повышают процентные ставки, чтобы снизить спрос и сдерживать ожидания потребителей и бизнес-пользователей относительно будущей инфляции. Задача «сдерживания» инфляции становится все более актуальной, поскольку в ближайшие пять лет ожидается, что инфляция в США, Великобритании и Германии будет на 1,5–2,0% выше, чем в среднем по этим странам в 2010-2019 годах.

В настоящее время почти 60% развитых стран борются с годовой инфляцией выше 5%. Цены на топливо и продукты питания значительно выросли и сильнее всего ударили по уязвимому населению в странах с низким уровнем дохода. Инфляция в ЕС достигла в мае самых высоких значений с тех пор, как Евростат в 2001 году начал публиковать эти данные. Аналогичная ситуация была зафиксирована и в июне — на уровне 8,6%. Наибольшая доля инфляции приходится на энергию (почти 4%), продукты питания (~2%) и услуги (~1,5%).

Международный валютный фонд ожидает, что инфляция останется высокой в долгосрочной перспективе, чему способствует рост цен на товары, вызванный глобальными потрясениями и усилением ценового давления. На 2022 год прогнозируется инфляция на уровне 5,7% в развитых странах и 8,7% в странах с формирующимся рынком и развивающихся странах.

МВФ также понизил свои оценки глобального роста и ожидает, что он замедлится с 6,1% в 2021 году до 3,6% в 2022 и 2023 годах. Самый высокий рост по-прежнему ожидается в азиатских странах.

Сербия

Экономические и финансовые последствия рецессии в Европе для экономики Сербии в основном отражаются на рынке биржевых товаров (в первую очередь энергоносителей и продуктов питания), логистике и транспорте, цепочках поставок, прямых иностранных инвестициях и туризме. Принимая во внимание неопределенность дальнейшего течения и продолжительности кризиса, экономические последствия роста цен на энергоносители, продукты питания и сырьевые товары на мировом рынке, а также темпы нормализации денежно-кредитной политики ведущих центральных банков, НБС пересмотрел прогноз ВВП на 2022 год с диапазона от 4% до 5% до диапазона от 3,5% до 4,5%. В начале июля НБС повысил базовую процентную ставку до 2,75%, что является четвертым повышением с апреля.

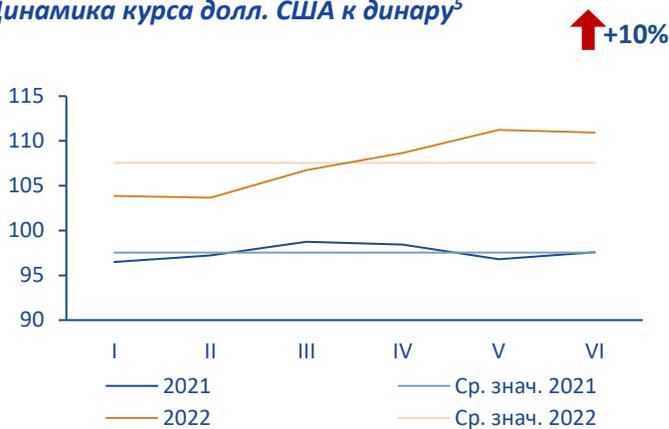
Инфляция обусловлена ценами на продукты питания и энергоносители, факторами, на которые денежно-кредитная политика не может в значительной степени повлиять, и в мае она составила 10,4% при сохранении стабильной базовой инфляции (6,3%), стабильности обменного курса и сохранении деловой и потребительской уверенности. Последний прогноз инфляции от НБС находится на уровне 9,2% в 2022 году, и после пика во втором квартале ожидается снижение инфляции, а возвращение к целевому диапазону — во второй половине 2023 года.

Проблему для успокоения инфляции может представлять и повышение цен на энергоносители, уже объявленное на август, но, похоже, недостаточное. Фискальный совет Сербии в «Анализе структурных проблем сербской энергетики в свете глобального кризиса» констатирует необходимость подорожания электроэнергии для населения на 15-20%, что является необходимым, но недостаточным условием для «оздоровления» ЭПС. Нынешняя цена для населения не находится на экономически целесообразном уровне, что также способствует нерациональному потреблению. Даже при таком повышении цена для домохозяйств в Сербии останется одной из самых низких в Европе. Совет считает, что необходимо повысить и цену на газ для населения на 65-70%, тогда как цена на газ для экономики должна вырасти примерно на 75%, настолько, насколько она подскочила в других странах Центральной и Восточной Европы еще во второй половине 2021 года, в то время как цена в Сербии осталась практически замороженной.

Промышленное производство за период с января по май 2022 года выросло на 3,3% по сравнению с аналогичным периодом 2021 года. При этом текущий внесезонный индекс за май 2022 года по сравнению с апрелем 2022 года в целом по отрасли демонстрирует снижение на 1,7%. В разбивке по секторам рост был достигнут в Горнодобывающей и Обрабатывающей промышленности, в то время как в секторе Снабжения электроэнергией, газом и паром, а также кондиционирования зафиксирован спад.

Према процени РЗС, раст зарада у периоду јануар-април 2022. године, у односу на исти период прошле године, износио је 13,2% номинално, односно 3,9% реално. У поређењу са истим месецом претходне године, просечне бруто и нето зараде за април 2022. године номинално су веће за 12,4%, а реално за 2,6%. Према подацима Анкете о радној снази, стопа незапослености је у првом кварталу 2022. смањена за 2,2 % у односу на исти квартал 2021. и износила је 10,6%, што је мање од просека за целу 2021. од 11,0%.

Динамика курса долл. США к динару⁵



- Среднее значение курса доллара США к динару за первые шесть месяцев 2022 года выше на 10,02 динаров, что на 10% больше среднего значения курса за аналогичный период 2021 года.
- За первые шесть месяцев 2022 года курс доллара США к динару вырос на 8,53 динар или на 8%.
- За первые шесть месяцев 2021 года курс доллара США к динару вырос на 3,1 динара или на 3,2%.

⁵ Источник: НБС

Анализ результатов

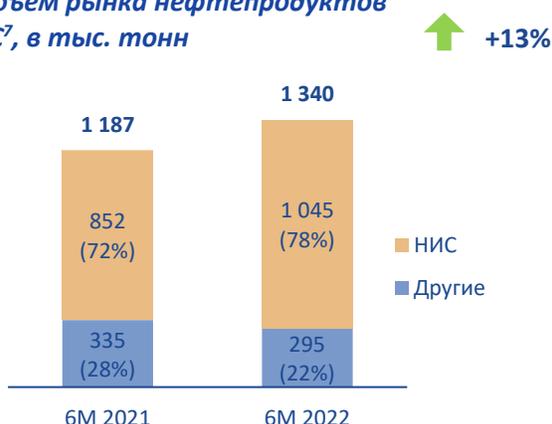
Положение на рынке⁶

Как и ожидалось, потребление моторных топлив продолжило восстанавливаться, хотя кризис 2022 года и неопределенность с поставками привели к дополнительному росту потребления во всех странах региона по сравнению с 2021 годом.

Основными факторами роста потребления являются рост перевозок, рост строительной отрасли, инфраструктурные проекты, восстановление туризма, а также увеличение запасов конечных потребителей, желающих обеспечить снабжение в условиях повышенной неопределенности.

Положение на рынке Сербии

Объем рынка нефтепродуктов РС⁷, в тыс. тонн



В первой половине 2022 года потребление моторного топлива в Сербии выросло на 12,8 % по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Увеличение запасов конечных потребителей из-за опасений возможного дефицита, государственные меры в виде ценовых ограничений, приведших к сокращению серого рынка и сокращению оттока через приграничный бензотуризм и поставки корпоративным клиентам в регионе (Eurowag в Венгрии) являются основными драйверами роста потребления в Сербии.

Увеличение доли НИС на рынке моторных топлив по сравнению с аналогичным периодом 2021 года связано со снижением импорта за счет регулируемой

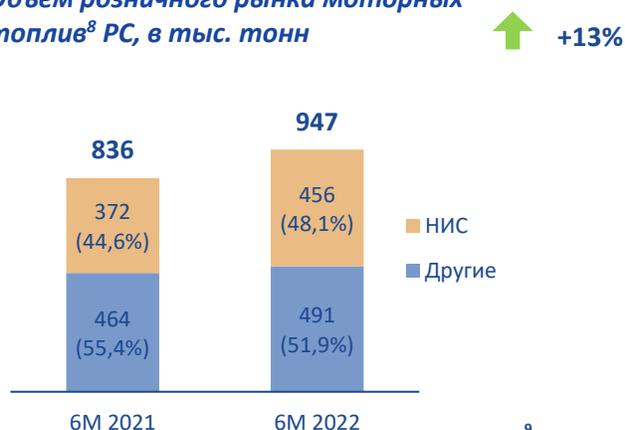
цены нефтепродуктов, которая длительное время находилась на уровне ниже импортного паритета. Постановление, предписывающее льготную цену на снабжение аграриев в сети станций НИС, привело к огромному увеличению продаж в розничном агросегменте НИС.

Розница: в первой половине 2022 года зафиксирован рост потребления по сравнению с аналогичным периодом 2021 года на 13,2%.

Компания НИС обеспечила беспрепятственное снабжение рынка Сербии нефтепродуктами даже в кризисные дни, при ограничении поставок нефтепродуктов независимыми сетями автозаправочных станций.

Рост участия НИС на розничном рынке можно объяснить: льготной (и значительно более низкой) ценой для аграриев на станциях НИС, повышенным спросом, переходом покупателей

Объем розничного рынка моторных топлив⁸ РС, в тыс. тонн



⁶Источники 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. Все возможные отклонения в процентных соотношениях и суммарных значениях на нижеуказанных графиках возникли в результате округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлены до миллиардов РСД.

⁷ Данные за второй квартал 2022 года представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

⁸ Объем 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 второй квартал 2022 года представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

⁹ Розничные продажи другим участникам рынка обеспечиваются оптовиками НИС и другими участниками оптового рынка Сербии..

из оптового канала в розничный из-за ограничения объемов в оптовом предложении, поставляемом из импорта. У большого количества частных станций были перебои в продажах.

Положение на рынках Боснии и Герцеговины, Болгарии и Румынии

Босния и Герцеговина

Палата представителей Парламентской ассамблеи Боснии и Герцеговины приняла законопроект об изменениях закона «Об акцизах», согласно которому на шесть месяцев отменяются акцизы на нефтепродукты. Согласно данному Постановлению, отменяются акцизы на дизельное топливо и прочие газовые масла, керосин, неэтилированный моторный бензин, моторный бензин, печное топливо, СУГ для автомобилей, биотоплива и биожидкости.

НПЗ Модрича ввел в пробную эксплуатацию новую котельную, где вместо мазута в качестве топлива используется компримированный природный газ. Новая котельная полностью заменит старую систему. Работы по вводу в эксплуатацию новой котельной проходят с декабря 2021 года, а общая сумма инвестиций в данный проект составляет более 280 тысяч евро. Ввод котельной в эксплуатацию проводился совместно (при участии) с техническим персоналом НПЗ Брод, который начал производство компримированного природного газа в рамках проекта газификации. По сравнению с мазутом, сгорание происходит значительно чище, использование котла примерно на 15% эффективнее, при этом выбросы окиси углерода сокращены примерно на 55%, а оксидов азота – на целых 65%.

В Федерации Боснии и Герцеговины официально объявлено о начале реконструкции терминала жидких нефтепродуктов Блажуй. По этому поводу было сказано, что вскоре Федерация будет располагать новыми 42 млн литров запасов нефти. Стоимость этих работ составляет 25 млн КМ. Председатель Правления хозяйственного общества «Оператор — Терминалы Федерации» Хермедин Зорнич отметил, что вскоре начнутся работы на терминале вместимостью около 20 млн литров в Бихаче.

В первом полугодии 2022 года в Боснии и Герцеговине зафиксировано восстановление рынка моторного топлива, а также восстановление объема розничных продаж по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

В Боснии и Герцеговине в собственности НИС находится 40 АЗС (и 2 АЗС в режиме DODO – во владении и управлении дилера).

В первом полугодии 2022 года доля НИС на общем рынке моторного топлива составила 31,2%, а на розничном рынке – 11,5%.

Болгария

Болгарская розничная сеть «Петрол» сообщила, что ее акционер Trans Express Oil сократил свою долю в бизнесе с 15,31% до 9,82% в пользу компании Grifon Power. 29 марта местная транспортная фирма Trans Express Oil передала компании Grifon Power 1,5 млн акций с правом голоса в «Петроле», что представляет собой долю в капитале в 5,49%, говорится в заявлении оператора заправочных станций.

Аэропорт в Софии инициировал процедуру закупки 64 электромобилей, которые заменят устаревший парк, используемый в данный момент, сообщил оператор аэропорта. Электромобили, предусмотренные в рамках долгосрочной программы углеродной нейтральности аэропорта София, повысят эффективность работы аэропорта.

По сообщению Ассоциации европейских производителей автомобилей (ACEA) количество новых зарегистрированных легковых автомобилей в Болгарии в феврале этого года выросло на 17% по сравнению с февралем прошлого и достигло цифры 1 943 автомобиля. За первые два месяца 2022 года количество новых зарегистрированных легковых автомобилей выросло на 16% по сравнению с первыми двумя месяцами прошлого года и составило 3 977 автомобилей. В Евросоюзе зафиксировано снижение количества зарегистрированных новых легковых автомобилей на 6,7% в феврале вследствие сбоя в цепочке снабжения.

В первом полугодии 2022 года в Болгарии по сравнению с аналогичным периодом прошлого года зафиксировано восстановление рынка моторного топлива, а также розничных продаж.

В собственности НИС в Болгарии находятся 34 АЗС и нефтебаза Костинброд.

В первом полугодии 2022 года доля НИС на общем рынке моторного топлива составляет 3,9%, и на розничном рынке – 3,9%.

Румыния

В Румынии зафиксирован исторический рекорд цен на бензин и дизельное топливо.

Rompetrol хочет перерабатывать на 20% больше нефти на НПЗ «Петромидия» и стремится к расширению в регионе. СМИ сообщают, что согласно документам, которые относятся к деятельности в этом году, увеличение объема переработки предусмотрено и на НПЗ «Вега», а также в сегменте нефтехимии. В этом году Rompetrol Rafinare может переработать 5,6 млн тонн нефти на НПЗ «Петромидия», крупнейшем в стране, что значительно больше 4,6 млн тонн, переработанных в 2021 году, когда деятельность блока была остановлена на три месяца из-за инцидента. Что касается инвестиций, группа планировала бюджет в размере 75,7 млн долларов, согласно инвестиционной программе на 2022 год, при этом наибольшие суммы уже выделены НПЗ «Петромидия», единственному заводу со стратегическим выходом к морю. Технологическое закрытие является важнейшим проектом, предусмотренным инвестиционными планами компании Rompetrol Rafinare на 2022 год.

До конца 2023 года на всех 400 АЗС Petrom будет работать интегрированный магазин MyAuchan, а сам проект двух гигантов – OMV Petrom и Auchan – начался пять лет назад. Общая сумма инвестиций обеих компаний составит 50 млн евро. Одновременно с партнерством с MyAuchan группа OMV Petrom начала собственный процесс модернизации АЗС Petrom. На данный момент на 150 АЗС Petrom по всей стране работают магазины MyAuchan.

Правительство Румынии объявило, что одобрило продажу 1% акций нефтегазовой группы OMV Petrom бывшим сотрудникам компании до конца 2023 года. По заявлению официального представителя правительства Дана Карбунару (Dan Carbutaru) на брифинге для прессы, в указе правительство придерживается постановления Высокого суда от 2019 года, которое требует от государства продать до 8 процентов акций OMV Petrom сотрудникам.

«Лукойл» сообщил о подписании Меморандума о намерениях с компанией «Русатом Оверсиз» (Rusatom Overseas), входящей в группу «Росатом», по производству «зеленого» водорода на НПЗ Petrotel-Lukoil S.A., расположенном в г. Плоешти на юге Румынии.

В первом полугодии 2022 года в Румынии по сравнению с аналогичным периодом прошлого года зафиксировано восстановление рынка моторного топлива, а также розничных продаж.

В Румынии НИС принадлежит 19 АЗС. Доля НИС на общем рынке моторного топлива составляет 2,5%, а на розничном рынке – 1,2%.

Ключевые показатели деятельности

Q2 2022	Q2 2021	Δ ¹⁰	Показатель	Единица измерения	6М 2022	6М 2021	Δ ¹¹
113,8	68,8	+65%	<i>Brent Dtd</i>	долл. США/барр	107,6	64,9	+66%
142,2	67,5	+111%	Выручка от продаж	млрд РСД	240,3	115,7	+108%
28,1	4,5	рост	Чистая прибыль	млрд РСД	43,7	6,1	рост
40,9	12,9	рост	EBITDA ¹²	млрд РСД	66,2	22,2	рост
3,9	15,0	-74%	OCF	млрд РСД	27,2	14,5	+87%
3,8	4,5	-15%	CAPEX ¹³	млрд РСД	7,6	8,6	-12%
64,8	50,8	+27%	Обязательства по налогам и другим обязательным платежам ¹⁴	млрд РСД	117,9	95,4	+24%
589,6	604	-2%	Общая задолженность перед банками ¹⁵	млн евро	589,6	604	-2%
1,6	0,9	+82%	LTIF ¹⁶	число	1,6	0,9	+82%

¹⁰ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

¹¹ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

¹² EBITDA = Прибыль от продаж (без акцизов) – расходы на запасы (нефть, нефтепродукты и прочие продукты) – операционные расходы (ОРЕХ) – прочие расходы, на которые может влиять менеджмент.

¹³ Значения CAPEX приведены без учета НДС.

¹⁴ Налоги, 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.

¹⁵ Общая задолженность перед банками (*total indebtedness*) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 30.06.2022 г. – 589,6 млн долл. США общего долга на основании кредитов.

¹⁶ *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. С мая 2022 года, т.е. с момента внесения изменений в существующую методику, в расчет HSE показателей включаются подрядные организации и дочерние общества за рубежом. Рассчитанный по предыдущей методике показатель LTIF составляет 1,59. Данный показатель рассчитывается накопительным итогом с начала года, а приведенное здесь значение отражает текущее состояние (на 30 июня), за счет чего нет разрыва между показателями за первые шесть месяцев и второй квартал текущего года.

Операционные показатели**Разведка и добыча**

Q2 2022	Q2 2021	Δ^{17}	Показатель	Единица измерения	6М 2022	6М 2021	Δ^{18}
291	297	-2%	Добыча нефти и газа ¹⁹	тыс. т.н.э.	583	589	-1%
201	204	-2%	Добыча отечественной нефти ²⁰	тыс. тонн	401	402	-0,5%
1,9	1,3	+51%	LTIF ²¹	%	1,9	1,3	+51%
12,6	7,5	+68%	ЕВITDA	млрд РСД	25,5	13,5	+89%
2,9	2,9	0%	CAPEX ²²	млрд РСД	5,5	5,5	-0,1%

Основной целью во втором квартале 2022 года в Блоке «Разведка и добыча» было выполнение плана добычи углеводородов и повышение эффективности геологоразведочных мероприятий.

Во втором квартале 2022 года общий объем добычи на месторождениях в Сербии составил 277,8 тысяч т.н.э. Общий объем добычи за второй квартал 2022 года, включая концессии, составляет 290,8 тысяч т.н.э.

Всего за первые шесть месяцев 2022 года в Сербии произведено 558,2 тыс. условных тонн нефти и газа, то есть, с учетом концессий 582,9 тыс. условных тонн.

В области геологии и разработки месторождений акцент был на сохранении высокого качества выполненных ГТМ, направленных на рост добычи нефти и газа.

Геологоразведочные работы и разработка месторождений

В рамках эксплуатационного бурения активно ведется доразведка для уточнения границ зоны нефтенасыщения на действующих месторождениях и уплотнения сети скважин.

Во втором квартале введено в эксплуатацию 15 эксплуатационных нефтяных скважин, и достигнут средний прирост 7,2 т/сутки, тогда как за первые шесть месяцев введено в эксплуатацию 20 нефтяных скважин со средним приростом 6,5 т/сутки.

В 2022 году продолжается успешное применение технологии РИР. Во втором квартале после применения технологии РИР введено в эксплуатацию 12 скважин, причем большая часть операций выполнена на ЭМ Велебит.

Реализация проекта ГРП началась в мае 2022 года с ввода в эксплуатацию скважины Бра-Маль-015.

Также во втором квартале введено в эксплуатацию 7 скважин после перехода на новый продуктивный пласт, всего проведено 15 интенсификаций, реализованные приросты находятся на уровне плана.

Во втором квартале подготовлено к добыче 4 скважины из неработающего фонда, тогда как за первые 6 месяцев текущего года из нерабочего фонда подготовлено к добыче 6 скважин.

¹⁷ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

¹⁸ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

¹⁹ В добычу отечественной нефти включен и газолин, а в добыче газа взята коммерческая добыча газа и жидкие углеводороды (легкие конденсаты).

²⁰ С газолином.

²¹ *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». В связи с изменением методики с мая 2022 года в расчет показателей HSE будут включаться и подрядчики. Показатель за 6 месяцев 2022 года по предыдущей методике составляет 1,05. Указанный показатель рассчитывается нарастающим итогом с начала года, а отображаемые данные отражают текущую ситуацию на 30 июня. и, следовательно, разницы между 6М и Q2 не существует.

²² Финансирование, без учета НДС.

Во втором квартале на основании подсчета запасов были подтверждены запасы залежей Кикинда-северо-запад на месторождении Кикинда и залежей Малюревац-Бубушинац на месторождении Брадарац-Малюревац, при этом идет подготовка прочей плановой проектно-технической документации по углеводородам и подземным водам.

2/3D сеймика

Завершена комплексная сейсмогеологическая интерпретация 3D сейсмических данных по Мокрину-Кикинде - этап 1, а на данный момент выполняется сейсмогеологическая интерпретация объединенных 3D данных по участкам Майдан – Српски-Крстур, Мартонош - Велебит и Чока на окончательном этапе.

Лицензионные обязательства

В целях создания условий для бурения на эксплуатационном м/р Велебит реализован проект геологоразведочных работ, результаты поданы уполномоченному органу. На эксплуатационных м/р Иджош и Мокрин ведется бурение и опытно-промышленная эксплуатация в соответствии с проектами геологоразведочных работ, подготовленными в 2021. Период реализации - до конца августа 2022 г.

В отношении разведочных участков Северный, Средний и Южный Банат, и Северная и Южная Бачка от краевого секретариата получено разрешение на продолжение геологоразведки до конца 2023 года, одобрено продолжение геологической разведки нефти и газа.

Для разработки газа и конденсата из месторождений эксплуатационного участка Србобран было получено одобрение Краевого секретариата для эксплуатационного участка, а для эксплуатационного участка Српска-Црня был подан запрос на изменение границ эксплуатационного участка (расширение) и разрешение на эксплуатацию конденсата, а также продолжение эксплуатации газа.

Следующие запросы были представлены в Краевой секретариат на основании завершеного Главного горного проекта:

- на выдачу разрешений на строительство объектов добычи и производство горных работ:
 1. на утверждение выполненных работ и продолжение эксплуатации нефти, конденсата и газа на эксплуатационном участке Мокрин,
 2. на утверждение выполненных работ и продолжение эксплуатации газа на эксплуатационном участке Бегейци,
 3. на утверждение выполненных работ и продолжение эксплуатации нефти и газа на эксплуатационном участке Ерменовци.

Получены следующие разрешения Министерства горной промышленности и энергетики:

- на использование и применение объектов добычи, построенных по Главному горному проекту:
 1. на разработку и эксплуатацию углеводородов нефтяного месторождения Касидол.
 2. на разработку и эксплуатацию нефти и растворенного газа на эксплуатационном участке Брадарац и
- на изменение границ утвержденного эксплуатационного участка Иджош и эксплуатацию газа из газовых месторождений эксплуатационного участка Иджош.

Зарубежные проекты

Деятельность компании в сфере разведки и добычи на территории Румынии реализуется силами дочернего общества NIS Petrol s.r.l. на шести концессионных блоках. Оператором концессионных блоков является дочернее общество NIS Petrol s.r.l.

Ключевые события в Румынии во втором квартале 2022 года:

- Блок EX-7: у току је експериментална производња на истражној бушотини Beba Veche Sud 1000;
- Блок EX-7: В рамках проекта разработки месторождения «Теремия-Север» пробурена эксплуатационная скважина Теремия 1003. Результат освоения – отсутствие эруптивной

деятельности. Проведена стимуляция формаций, получена эруптивная работа. Проводится тендер на строительство сборных пунктов;

- Блок EX-12: обновлен бизнес-кейс, проведена внутренняя и внешняя экспертиза.
- Блок EX-2 и Блок EX-3: обновлен бизнес-кейс, проведена внутренняя экспертиза.

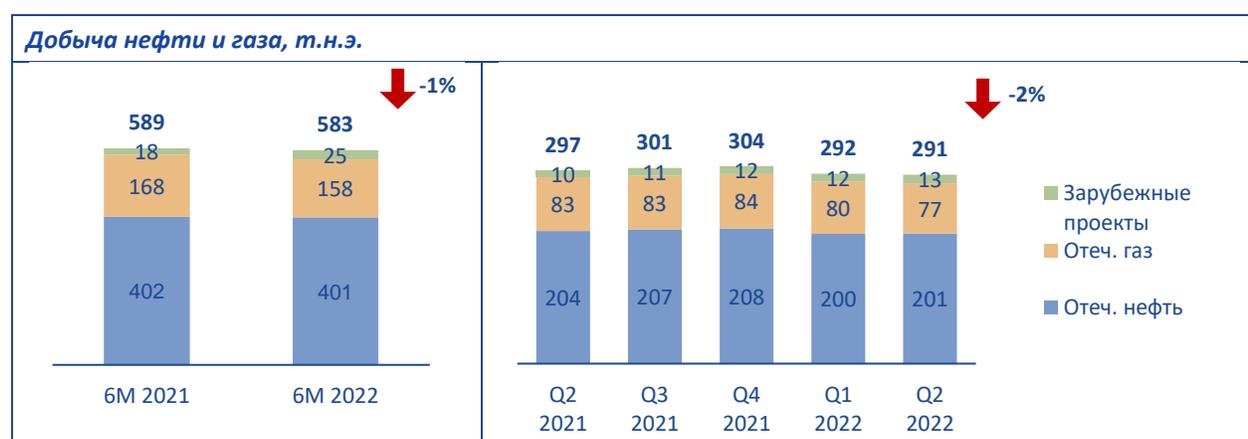
Деятельность Общества в Республике Сербской (Босния и Герцеговина) в области разведки и добычи осуществляется ресурсами общества «Ядран Нафтагас о.о.о.», г. Баня-Лука.

Ключевые события в Боснии и Герцеговине во втором квартале 2022 года:

- Завершено бурение разведочной скважины Об-3 на м/р Обудовац на территории Республики Сербской. Продолжается освоение скважины.

Операционные показатели

За первые шесть месяцев 2022 года произведено 583 тыс. условных тон нефти и газа, что на уровне первой половины предыдущего года.



Downstream

Ключевые показатели

Q2 2022	Q2 2021	Δ ²³	Ключевые показатели	Единица измерения	6М 2022	6М 2021	Δ ²⁴
1 199,2	962	+25%	Объем переработки нефти и полупродуктов	тыс. тонн	2 104,1	1.714	+23%
1 129,3	986	+15%	Общий объем продаж нефтепродуктов	тыс. тонн	2 087,9	1.768	+18%
243,2	200	+22%	<i>Розница Сербия</i>	тыс. тонн	452,5	369	+23%
389,6	307	+27%	<i>Опт Сербия²⁵</i>	тыс. тонн	698,0	566	+23%
48,2	49	-1%	<i>Розница Зарубежные активы</i>	тыс. тонн	97,0	92	+5%
85,8	74	+16%	<i>Опт Зарубежные активы</i>	тыс. тонн	175,8	145	+21%
362,5	356	+2%	<i>Транзит, экспорт и БЕ²⁶</i>	тыс. тонн	664,6	595	+12%
783,6	641	+22%	Продажа моторных топлив²⁷	тыс. тонн	1 429,1	1.169	+22%
30,7	6,8	+354%	ЕБИТДА DWS²⁸	млрд РСД	46,5	13,3	+250%
33,1	3,6	+820%	<i>ЕБИТДА Переработка²⁹</i>	млрд РСД	48,5	7,1	+588%
0,1	3,4	-97%	<i>ЕБИТДА Сбыт³⁰</i>	млрд РСД	2,6	6,9	-62%
0,9	1,5	-44%	CAPEX DWS³¹	млрд РСД	2,0	3,0	-34%
0,3	0,9	-67%	<i>CAPEX Переработка</i>	млрд РСД	0,6	1,9	-70%
0,5	0,6	-20%	<i>CAPEX Сбыт</i>	млрд РСД	1,2	1,0	+26%
1,5	0,6	+144%	LTIF DWS³²	число	1,5	0,6	+144%
2,6	2,1	+23%	<i>LTIF Переработка</i>	число	2,6	2,1	+23%
0,8	0,3	+172%	<i>LTIF Сбыт</i>	число	0,8	0,3	+172%

²³Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

²⁴Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

²⁵ Включает в себя продажу КПП Департамента Энергетика и продажу масел и смазочных материалов цеху по производству смазочных масел.

²⁶ Бизнес единицы включают продажу нефтепродуктов канала битум, бункерного и авиационного топлива.

²⁷ Общий объем продаж моторных топлив в Сербии и зарубежных активах.

²⁸ Показанная ЕБИТДА Downstream включает ЕБИТДА Блока «Переработка», Блока «Сбыт» и остальную часть Downstream.

²⁹ ЕБИТДА Блока Переработка включает Энергану на НПЗ Панчево.

³⁰ ЕБИТДА Блока Сбыт.

³¹ Финансирование, без учета НДС.

³² *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. В результате изменения методики с мая 2022 года в расчет HSE показателей включаются подрядные организации и дочерние общества за рубежом. Данные за 6М 2022 по блокам Сбыт и Переработка, подготовленные по предыдущей методике, находятся на уровне 0,82 и 3,15 соответственно. Вышеуказанный показатель рассчитывается накопительным итогом с начала года, а приведенное здесь значение отражает текущее состояние (на 30 июня), за счет чего отсутствует разрыв между показателями за 6М и второй квартал.

Переработка

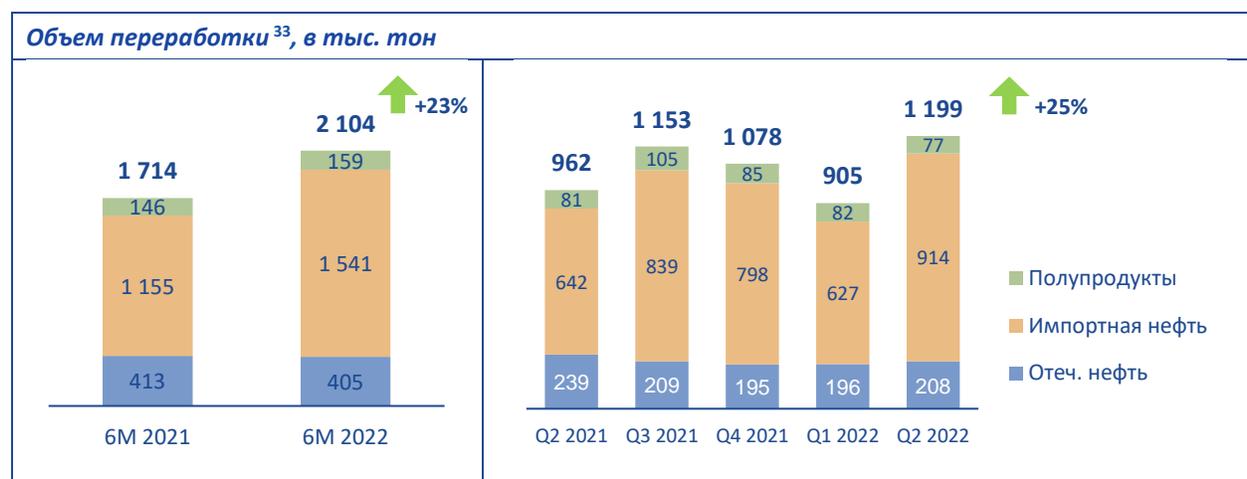
Фокус Блока «Переработка» в первом полугодии 2022 года был направлен на непрерывное производство и обеспечение необходимых запасов в целях регулярного снабжения рынка всеми видами нефтепродуктов, в соответствии с планами и требованиями рынка, учитывая текущую ситуацию на нефтяном рынке.

В результате такой работы в мае зафиксирована максимальный месячный объем переработки нефти и доработки полупродуктов (416 тыс тонн) с 2009 года.

Объем переработки вырос на +25% по сравнению с Q2 2021 года.

EBITDA Блока «Переработка» за первое полугодие 2022 года составляет 48,5 млрд РСД.

Мероприятия и объем переработки



Блок «Переработка» начал 2022 год с амбициозными планами. Экономика продолжила восстанавливаться от последствий, вызванных пандемией коронавируса, что положительно сказалось на спросе на нефтепродукты и на объеме заводской переработки.

Деятельность Блока «Переработка» в течение первого полугодия 2022 года осуществлялась в условиях ограниченной закупки природного газа, а также больших колебаний цен на рынке нефти и нефтепродуктов. Блок «Переработка» адаптировал свою работу к рыночным условиям в целях постоянного снабжения рынка нефтепродуктами, а также обеспечения топливом для текущего сельскохозяйственного сезона. Несмотря на крупные вызовы в таких условиях деятельности, зафиксирован крупнейший месячный объем переработки нефти и доработки полупродуктов (416 тыс тонн) с 2009 года, при достижении EBITDA в первом полугодии 2022 года в размере 48,5 млрд РСД.

Кроме того, в начале года НПЗ Панчево смог оказать поддержку «Электрохозяйству Сербии», тем самым способствуя сохранению энергетической стабильности Республики Сербия, прежде всего, благодаря тому, что, помимо мощностей по переработке нефти, располагает и мощностями для хранения, а также отработанной логистикой приемки и отгрузки нефтепродуктов.

Блок «Переработка» осуществляет непрерывную деятельность по поиску новых и максимизации имеющихся мер по повышению эффективности и сокращению расходов.

В Блоке «Переработка», как и в прочих подразделениях НИС, в первом полугодии 2022 года проведен анализ результатов инспекции КАРКАС, проведенной в июне и декабре, когда результаты инспекции были отличными. Благодаря инспекции КАРКАС и самому проекту, удалось улучшить сегменты во всех областях HSE

³³ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

на НПЗ Панчево. Каждый следующий визит инспекции представляет собой возможность для улучшения работы всех процессов завода.

Проекты

В первой половине 2022 года продолжались работы по проекту «Реконструкция установки ФКК и строительство установки ЭТБЭ».

Согласована стратегия и критерии для процедуры квалификации подрядчиков EPsCm. Процедура квалификации подрядчиков EPsCm завершена. На участие в квалификации заявки подали 11 компаний, из которых 5 прошли квалификацию. В данный момент действует срок для приглашения делать оферты.

Рабочая группа по преодолению влияния ремонтного простоя в течение 85 дней в рамках капитального ремонта 2025 года начала анализ случая и решений.

В процессе подписания договора с подрядчиком на демонтаж S-620 и части S-2750 и ведутся подготовительные работы к началу сноса.

Идет процесс получения разрешения на строительство для проекта «Реконструкция установки ФКК и строительство установки ЭТБЭ».

Данный проект является важнейшей инвестицией третьего этапа модернизации НПЗ Панчево и имеет огромное значение не только для НПЗ, но и для нашей компании в целом.

Технологические улучшения дополнительно повысят ценность продукции нефтепереработки и EBITDA. После реконструкции и применения новых технологий установка ФКК сможет работать как в пропиленовом, так и в бензиновом режимах, в зависимости от потребностей рынка. Это обеспечит большую гибкость и оптимизацию технологического процесса. Данный проект окажет большое влияние на повышение уровня охраны окружающей среды благодаря сокращению выбросов твердых частиц.

Блок «Переработка» непрерывно работает над реализацией ряда цифровых проектов, которые обеспечат более эффективную и надежную работу НПЗ. Одним из важнейших цифровых проектов, находящихся на этапе внедрения, является прогнозное обслуживание критического оборудования. Речь идет о применении лучшей практики и самой современной технологии в области обслуживания оборудования, которая предусматривает реализацию концепции проактивного обслуживания. Ведется активная работа по повышению эффективности технологических процессов через улучшение систем мониторинга параметров операционной доступности, параметров доступности APC (Advance Process Control - Unit level), а также дистанционного мониторинга технологических характеристик установки каталитического риформинга.

В рамках мероприятий OMS, идет реализация плана по внедрению лучших практик и формированию эталонных установок на атмосферной перегонке (С-2100), вакуумной дистилляции (С-2200) и в Товарно-сырьевом секторе. Заключены договоры на необходимые услуги и начата реализация оснащения установок необходимым оборудованием 5S и изготовление обозначений для визуальной маркировки установок.

Сбыт

Точки розничных продаж³⁴ 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 (26 из которых работают под брендом GAZPROM). В близлежащих странах, в частности в Боснии и Герцеговине НИС владеет 42 АЗС (31 из которых работает под брендом GAZPROM), в Болгарии – 34 АЗС (все станции работают под брендом GAZPROM), а в Румынии – 19 АЗС (все станции работают под брендом GAZPROM).

Во втором квартале проведена работа по ребрендингу АЗС «Ветерник», взятой в аренду и введенной в эксплуатацию 10 июня. Также были проведены работы по реконструкции АЗС Кучево (бренд НИС), которая 4 июня введена в эксплуатацию. До конца года планируется ввести в эксплуатацию 3 вновь построенных АЗС:

³⁴ Состояние на 30 июня 2022 года.

Бачки Виногради 1 (бренд GAZPROM), Валево (бренд NIS), Земун 1 (бренд NIS) и 5 реконструированных АЗС (бренд NIS): Костолац, Кучево, Княжевац, Србобран, и Блаце.

Программы лояльности и маркетинговые мероприятия

Второй квартал и первое полугодие 2022 года ознаменовались активным продвижением инновационных услуг с упором на Drive.GO, а также премиальное топливо G-Drive.

В последние три месяца активно продвигалось приложение Drive.GO с целью привлечения новых участников и увеличения количества загружаемых приложений. Во втором квартале количество активных пользователей увеличилось на 1 938 пользователей, а по состоянию на 30 июня это число составляет 7 714 зарегистрированных пользователей. В дополнение к вышеупомянутому продвижению приложения Drive.GO у нас также было продвижение услуги IPS «покажи счет», с помощью которой мы продвигаем возможность для потребителей оплачивать счета на наших заправочных станциях. В рамках инновационной услуги место в рекламе заняла карта «Дина», с помощью которой потребитель может покупать топливо в отсрочку или в рассрочку.

Онлайн-сегмент является основным каналом коммуникации. На онлайн-каналах были достигнуты следующие результаты кампании:

- Количество посещений сайта розничных брендов (www.nisgazprom.rs): 1,3 млн. просмотров страниц, 330 тыс. посетителей сайта.
- Количество просмотров рекламы в соц.сетях Facebook и Instagram: 38,8 млн, тогда как "охват" — 2,6 млн человек;

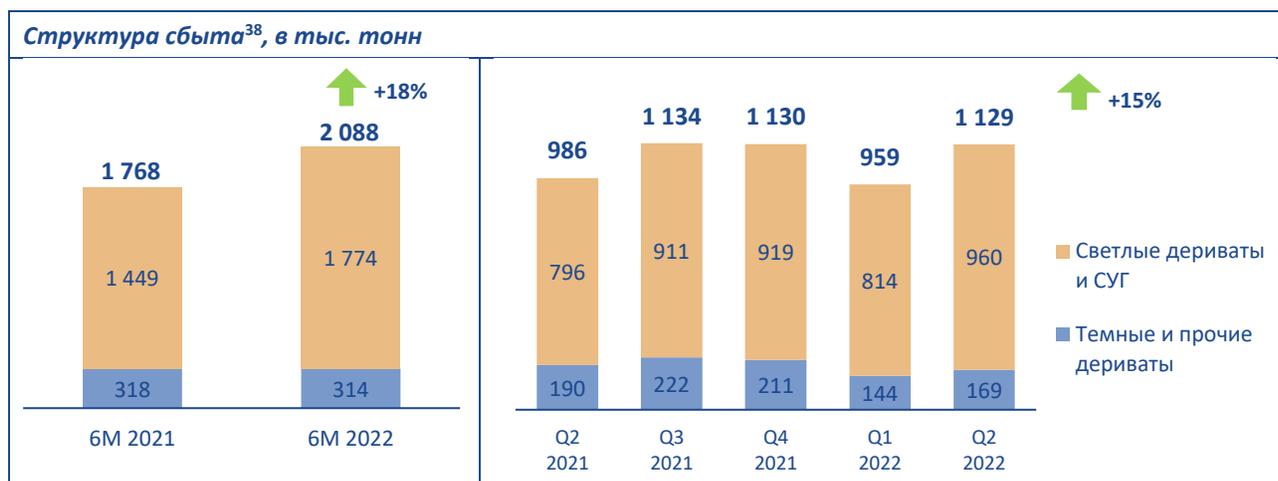
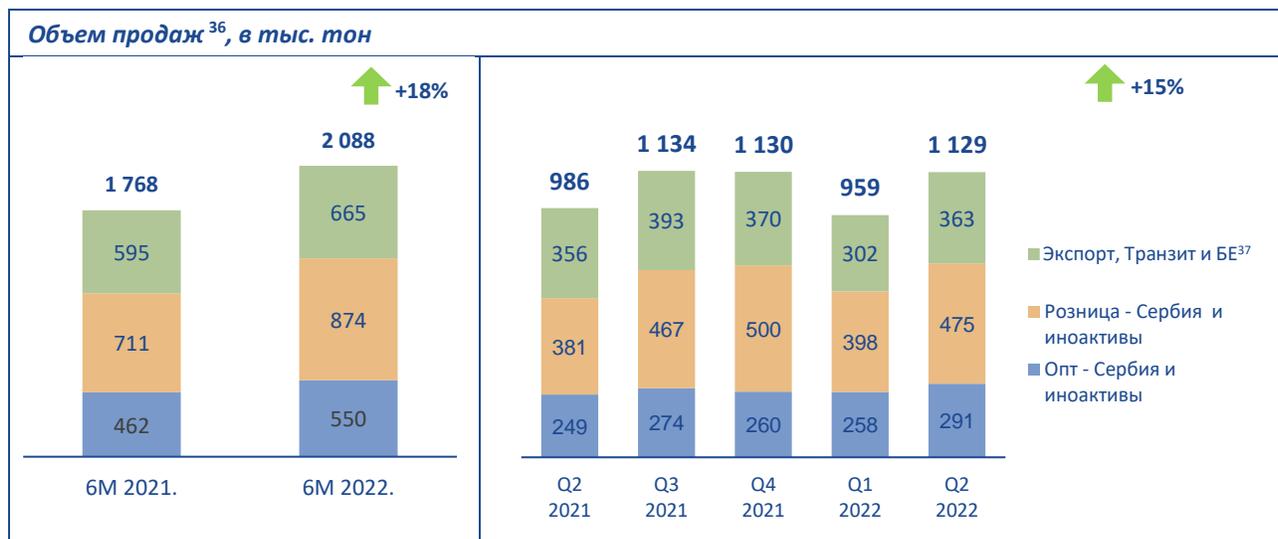
В течение июня на телеканалах с национальным покрытием мы продвигали топливо премиум-класса G-Drive, а также на цифровых каналах, из которых основное внимание уделялось соц.сетям Facebook и Instagram.

Операционные показатели

За первые шесть месяцев 2022 года произведено 2 088 тыс. условных тон нефти и газа, что на 18% больше первого квартала предыдущего года.

- Розничные продажи в Сербии и зарубежных активах за первые шесть месяцев этого года выросли на 19% по сравнению с аналогичным периодом 2021 года. в первую очередь в Сербии и Боснии, за счет увеличения спроса в период резкого роста мировых котировок нефтепродуктов, привлечения новых корпоративных клиентов, а также за счет увеличения доли рынка НИС в период введения ограничений розничных цен в Республике Сербия, когда НИС обеспечивала беспрепятственное предложение на рынке в период внезапного спроса и была единственной на рынке, гарантировавшей низкую цену для сельского хозяйства.
- Оптовые продажи в Сербии и зарубежных активах³⁵ — за первые шесть месяцев текущего года выросли по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года, прежде всего, за счет увеличения потребления в период резкого роста мировых котировок нефтепродуктов, когда НИС обеспечил устойчивое снабжение рынка Сербии нефтепродуктами, а также за счет развития оптового канала продаж в Румынии.

³⁵Включает в себя продажу КПП Блока Энергетика и продажу масел и смазочных материалов цеху по производству смазочных масел Downstream.



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

³⁷ БЕ включает сбыт нефтепродуктов битумного канала, бункерного и авиационного топлива.

³⁸ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Энергетика

Проект ТЭС Панчево

Изготовление, поставка и установка оборудования электростанции реализованы полностью до конца 2021 года. В январе и феврале проведены функциональные испытания отдельных установок. В период с 15 по 18 марта 2022 года успешно проведено тестирование надежности работы электростанции продолжительностью 72 часа. В период с 12 по 15 апреля 2022 года успешно проведены гарантийные испытания, в результате которых доказаны гарантируемые параметры электростанции. ТЭЦ «Панчево» приняла отчет о гарантийных испытаниях. 12 апреля этого года электростанция получила разрешение на тестовую работу всех отдельных установок, включая паротурбинную установку. С этой даты электростанция готова к работе на установленной мощности. 17 мая получено разрешение на эксплуатацию ЛЭП. В июне проведен осмотр установки электрической подстанции. В процессе подготовка отчета комиссии по техническому осмотру объекта с предложением по выдаче разрешения на эксплуатацию для этапа 4 - объединение энергосистем. Сдача-приемка электрической подстанции ГП «ЭМС» ожидается в августе этого года.

Природный газ

Организация и балансировка портфеля природного газа для «НИС а.о. Нови Сад» реализуется в соответствии с договорами на транспортировку природного газа с оператором газотранспортной системы на 2021/2022 газовый год, а также с годовыми договорами купли-продажи природного газа с дочерними обществами «НИС». В первом квартале 2022 года с оператором газораспределительной системы был заключен годовой договор на распределение природного газа на 2022 год, во втором квартале был подан запрос на аренду годовых мощностей с оператором газотранспортной системы на 2022/2023 газовый год. Отгрузка КПГ с ГП Острowo реализуется без перебоев.

Торговля электроэнергией

НИС в настоящее время имеет лицензию на торговлю электроэнергией в Сербии, Черногории, Румынии, БИГ, Словении, Венгрии и Болгарии. NIS Petrol Romania работает бесперебойно. НИС торгует на бирже электроэнергии в Сербии (SEEPEx) и в Румынии (OPCOM).

Реализация программы мер по энергоэффективности в НИС а.о.

Благодаря программе мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности во втором квартале 2022 года компания «НИС» добилась снижения энергопотребления в 1 240 т.н.э. (за первые шесть месяцев 2 105 т.н.э.). Финансовая стоимость экономии во втором квартале составляет 53,5 млн дин., а за первые шесть месяцев - 97 млн дин.

Основана внутрикорпоративная группа по энергетическому надзору и сформирована нормативная и методологическая база. Успешность применения барьеров в блоках и дочерних обществах составила 98 и 95,7% соответственно.

Разработаны меры по повышению энергетической эффективности и сформирован пул проектов для «быстрых побед» в ЭЭ на 2022 год, а также начата реализация шести мер по повышению энергоэффективности.

Идет реализация трех мер по повышению энергоэффективности, из которых одна уже реализована, а общая экономия от этих трех мер составляет около 26,4 млн динаров в год.

Возобновляемые источники энергии

В январе 2022 года был заключен договор на строительство солнечных фотоэлектрических электростанций на 8 автозаправочных станциях (АЗС). Работы на всех автозаправочных станциях завершены, одна электростанция на АЗС Стари Бановцы введена в эксплуатацию 26.05.2022г., административная процедура по двум АЗС завершена, ввод их в эксплуатацию ожидается 10-15.07.2022г. Административная процедура по подключению электростанций на 5 АЗС в процессе.

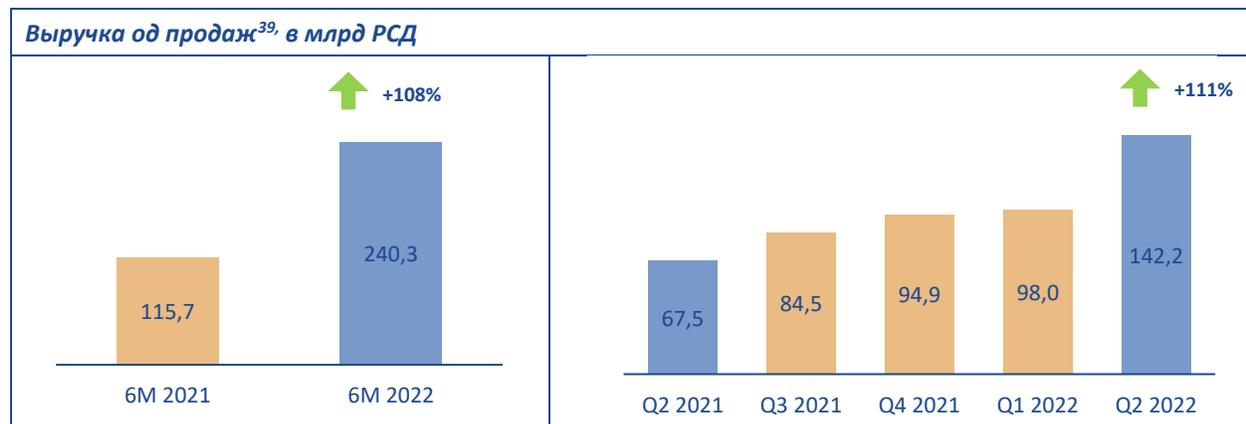
Мощность отдельных электростанций составляет около 33 кВт/пик на 7 АЗС и 62 кВт/пик на АЗС «Дейтон» в г. Белграде, общая мощность солнечных панелей составляет около 290 кВт/пик. Целью их строительства является субституция закупки электроэнергии из распределительной системы электроснабжения (РСЭ) с

подачей в РСЭ небольших, периодически возникающих излишков. Электростанции будут иметь статус покупателя-производителя электроэнергии. Суммарный годовой объем производства всех электростанций на 8 АЭС должен составить около 341 000 кВтч, что позволит сократить выбросы CO₂ на 375 тонн/год. Общий объем инвестиций составляет около 200 000 евро.

Финансовые показатели

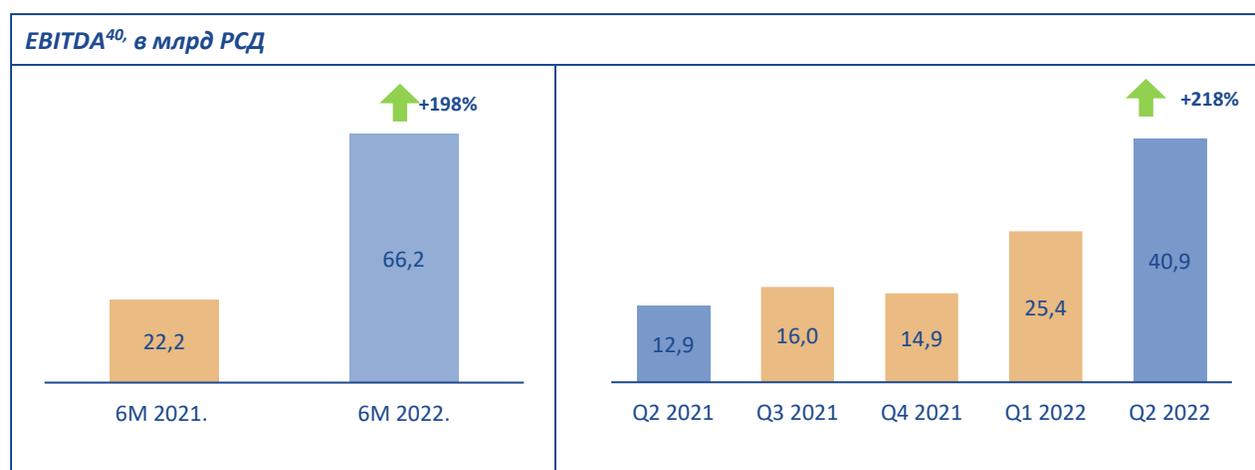
Выручка от продаж

В течение первых шести месяцев 2022 года НИС отметил рост выручки от продаж в 108% по отношению к аналогичному периоду прошлого года. Общая сумма выручки от продаж за первые шесть месяцев составляет 240,3 миллиарда динаров.



EBITDA

Показатель EBITDA за первые шесть месяцев 2022 года больше 3 раза, чем в аналогичный период предыдущего года и составляет 66,2 млрд динаров.



На рост EBITDA повлияли следующие факторы:

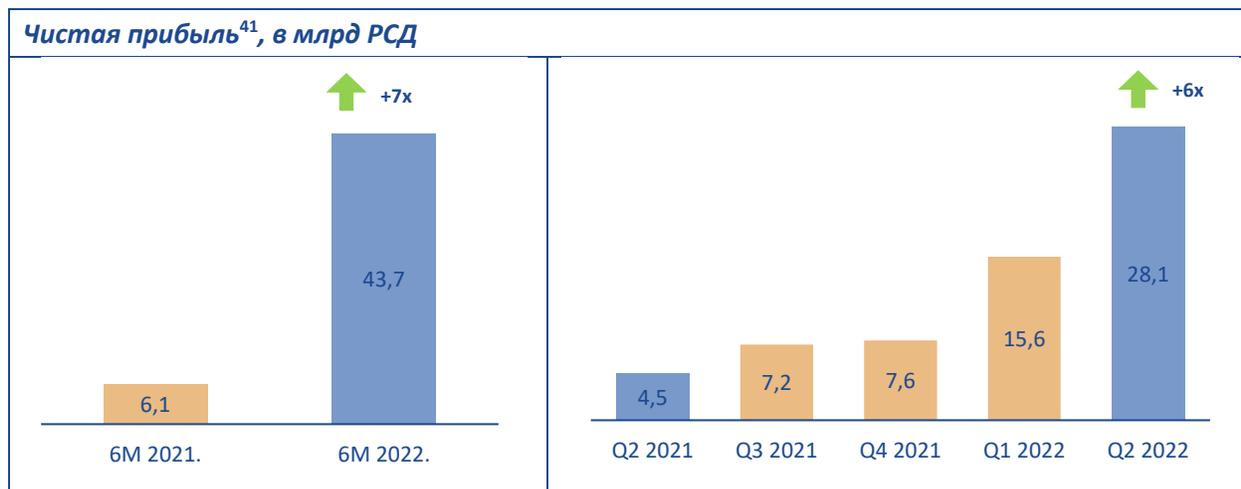
- Влияние положительного эффекта роста цен на нефть и более дешевых запасов предыдущего периода в переработке по отношению к первым 6 месяцами 2021 года
- Улучшение ассортимента переработки, что частично компенсируется более низкой маржей из-за ограниченных розничных цен и
- Более низкие премии при покупке сырой нефти.

³⁹ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

⁴⁰ 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 2022 года составляет 43,7 млрд динаров, что представляет рост в почти 7 раз выше, чем за аналогичный период прошлого года.

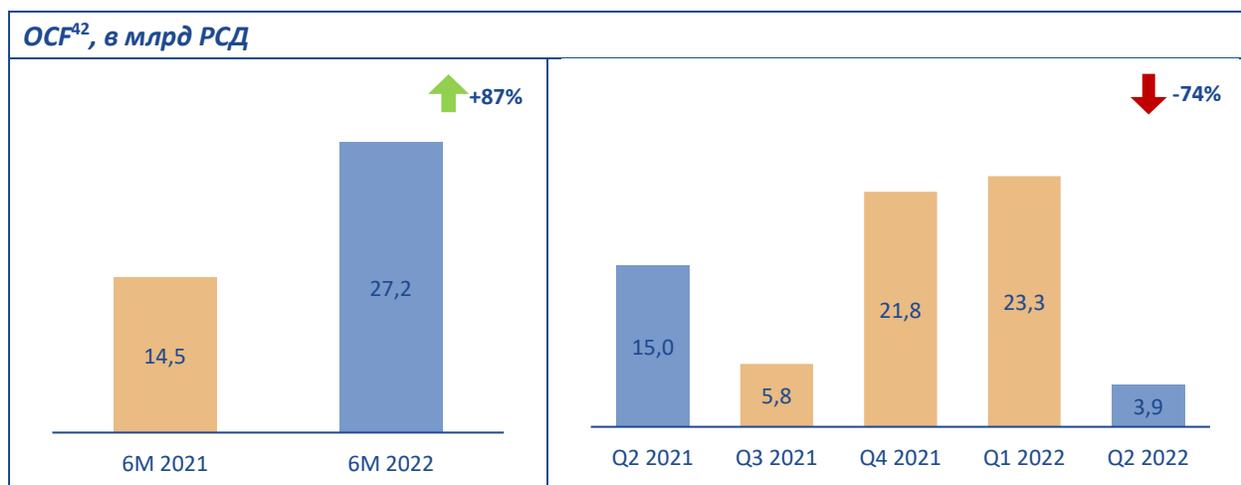


На рост чистой прибыли наибольшее влияние оказали:

- рост показателя EBITDA

OCF

В первом полугодии 2022 года операционный денежный поток составляет 27,2 млрд динаров и он больше по отношению к аналогичному периоду прошлого года на 87%.



На рост показателя OCF наибольшее влияние оказал:

- Более высокий приток от покупателей, но и более высокие операционные показатели.

⁴¹ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

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

CAPEX

В первые шесть месяцев 2022 года основные средства направлялись в проекты, направленные на добычу нефти и газа. Значительная часть инвестиций приходится на инвестиции в концессии (Румыния, Северная Теремия), проекты реконструкции склада Блока «Сбыт». Кроме того, НИС инвестировала в проекты в сфере переработки, транспорта, энергетики и услуг, а также в ряд проектов корпоративного центра.

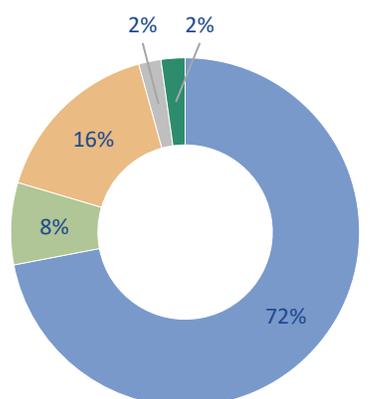
В течение первых шести месяцев 2022 года на финансирование инвестиций было выделено 7,6 млрд динаров, что на 12% меньше суммы, которая была выделена в аналогичный период 2021 года.

**CAPEX по проектам⁴³,
в млрд РСД**

↓ -12%

Инвестиции по сегментам

- Проекты без экономического эффекта
- Проекты с косвенным экономическим эффектом
- Проекты с прямым экономическим эффектом
- Экология



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

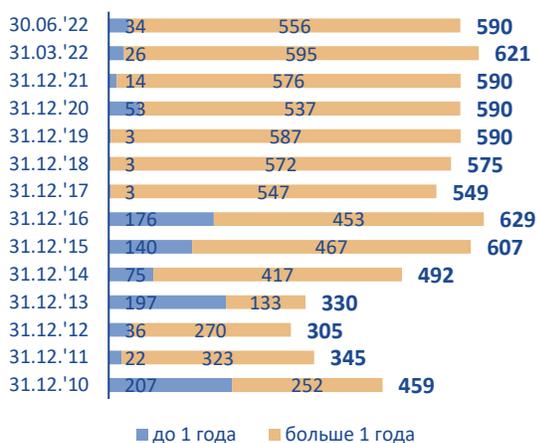
⁴³ Суммы приведены в млрд динаров без учета НДС. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

Структурное подразделение	Ключевые проекты
Разведка и добыча	<ul style="list-style-type: none"> • бурение эксплуатационных скважин • инвестиции в ГТМ • инвестиции в концессионные права
Сервисы	<ul style="list-style-type: none"> • ремонт ресторана на комплексе Обслуживание • строительство грязевого бассейна для утилизации излишков грязи
Переработка	<ul style="list-style-type: none"> • проекты модернизации • проекты огласования законодательных норм и правил • проекты по повышению производственной эффективности • капитальные вложения, связанные с охраной окружающей среды • энергетические проекты • реконструкция системы для предотвращения коррозии на S-2100
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»
Корпоративный центр	<ul style="list-style-type: none"> • проекты, связанные с сопровождением программных решений • проекты с информационным компонентом

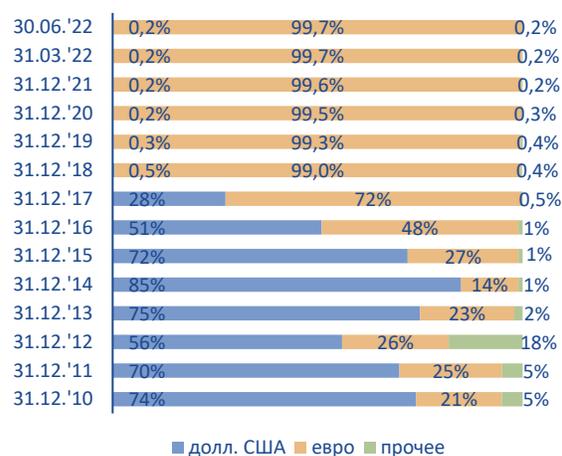
Задолженность

На конец первого полугодия 2022 года задолженность перед банками находится на уровне задолженности на конец 2021 года и составляет 589,6 млн евро. Взято кредитов на сумму 49,4 млн евро, погашено в общей сложности 49,7 млн евро, из которых 45,0 млн евро – добровольные досрочные погашения.

Динамика общего долга перед банками с разбивкой по срокам погашения⁴⁴, в млн евро



Валютная структура общего долга перед банками, в %



Динамика общей задолженности перед банками⁴⁵, в млн евро



⁴⁴ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

⁴⁵ Помимо задолженности перед банками и аккредитивов, по состоянию на 30.06.2022 «НИС а.о. Нови-Сад» имеет выданные банковские гарантии на сумму 76,4 млн. евро, корпоративные гарантии на сумму 76,2 млн. евро, подписанные банковские письма о намерениях на сумму 0,1 млн. евро и финансовый лизинг на сумму 20,1 млн. евро.

Налоги и другие обязательные платежи⁴⁶

НИС а.о. Нови-Сад	6М 2022	6М 2021	% ⁴⁷
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,99	1,01	-2%
Компенсация за энергоэффективность ⁴⁸	0,21	0,17	+26%
Налог на прибыль юридических лиц	8,12	1,52	+434%
Налог на добавленную стоимость	17,45	13,22	+32%
Акцизы	69,93	60,99	+15%
Сбор для формирования государственного материального резерва	3,67	2,91	+26%
Таможенные платежи	0,34	0,51	-34%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,91	0,57	+59%
Прочие налоги и сборы	0,70	0,67	+5%
Итого	102,32	81,57	+25%
ДЗО НИС в Сербии⁴⁹			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,69	0,67	+3%
Налог на прибыль юридических лиц	0,09	0,17	-48%
Налог на добавленную стоимость	1,22	1,24	-2%
Акцизы	0,00	0,00	n/a
Таможенные платежи	0,01	0,02	-29%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	n/a
Прочие налоги и сборы	0,05	0,05	+6%
Итого	2,07	2,15	-4%
Итого «НИС а.о. Нови-Сад» и ДЗО в Сербии	104,39	83,73	+25%
ДЗО НИС в близлежащих странах и Анголе			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,01	0,03	-61%
Налог на прибыль юридических лиц	0,19	0,00	рост
Налог на добавленную стоимость	0,45	0,46	-3%
Акцизы	8,18	6,65	+23%
Таможенные платежи	4,75	4,46	+6%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,07	0,01	+664%
Прочие налоги и сборы	0,07	0,04	+83%
Итого	13,72	11,67	+18%
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	-0,19	0,00	n/a
Всего по Группе НИС⁵⁰	117,92	95,40	+24%

Общая сумма обязательных платежей, которую компания «НИС а.о. Нови-Сад» и дочерние общества, учрежденные на базе ее организационной структуры в Сербии, обязаны перечислить за первые шесть месяцев 2022 года составляет 104.4 млрд динаров.

Общая сумма обязательных платежей, которую Группа НИС обязана перечислить за первые шесть месяцев 2022 года, составляет 117,9 млрд динаров, что на 24% больше аналогичного периода 2021 года.

⁴⁶ В млрд РСД.

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

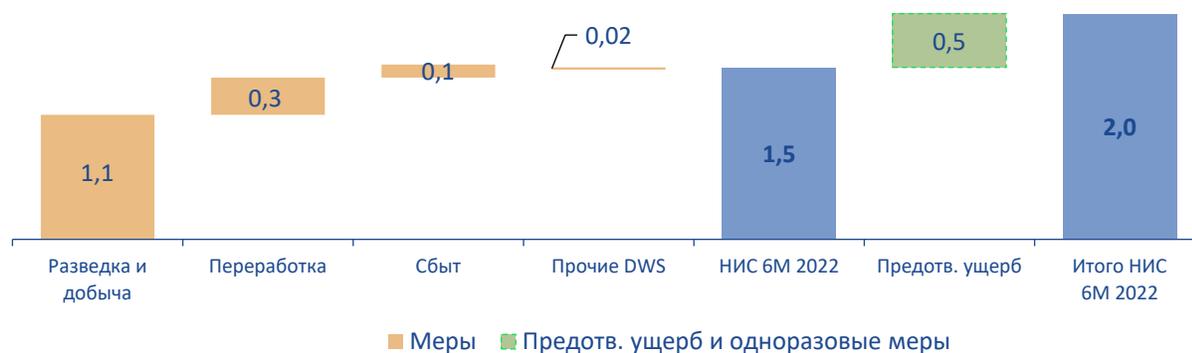
⁴⁸ Рассчитывается с 01.07.2019 года.

⁴⁹ «Нафтагас - Нефтесервисы» о.о.о. Нови Сад, «Нафтагас – Технические сервисы» о.о.о. Зренянин, «Нафтагас – Транспорт» о.о.о. Нови Сад, НТЦ «НИС – Нафтагас» о.о.о. Нови Сад и «НИС Петрол» а.о. Белград.

⁵⁰ В т.ч. налоги и прочие обязательные платежи для региональных ДЗО, налог на прибыль в Анголе и отложенные налоговые активы.

Повышение операционной эффективности

Общий эффект от реализации достижимого уровня потенциала за первые шесть месяцев 2022 году на показатель EBITDA составляет 1,5 млрд динаров.

Влияние эффекта от реализации мер по повышению операционной эффективности 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.

Структура акционерного капитала с разбивкой по долям акционеров



Структура акционерного капитала по составу акционеров



Структура первых 10 акционеров с наибольшей долей в акционерном капитале приведена в таблице ниже:

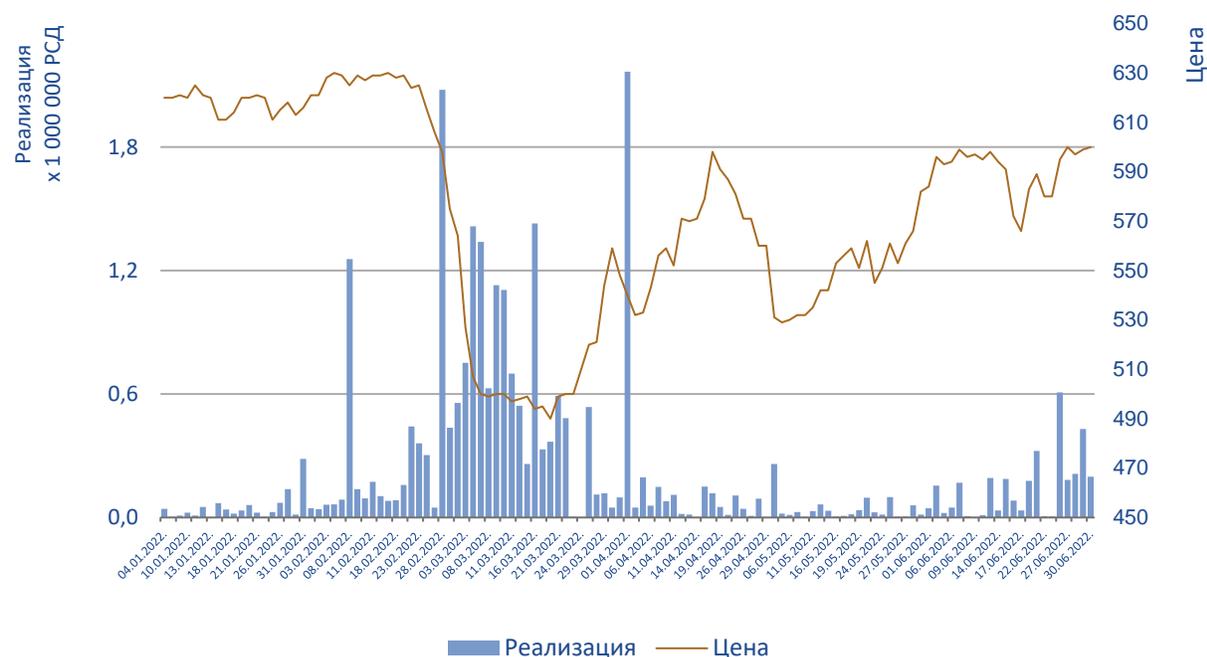
Акционер	Кол-во акций	% доля в акционерном капитале
ПАО «Газпром нефть»	81 530 200	50,00%
Республика Сербия	48 712 537	29,87%
ПАО «Газпром»	10 035 687	6,15%
«ОТР банк» Сербия – кастодиальный счет – фонд	2 878 306	1,77%
«ОТР банк» Сербия – кастодиальный счет – фонд	1 048 901	0,64%
Компания «Дунав осигуранье» а.о.о.	394 229	0,24%
Convst a.o. Нови-Сад – общий счет	217 031	0,13%
ДДОР Нови-Сад а.о.о.	182 335	0,11%
Raiffeisen банк а.о. – кастодиальный счет – КС	140 638	0,09%
БДД M&V Investments а.о. Белград	117 496	0,07%
Прочие акционеры	17 803 040	10,92%
Общее число акционеров по состоянию на 30.06.2022 года:		2 057 391

6 мая 2022 г. ПАО «Газпром» приобрело 6,15% акционерного капитала Общества. В отношении компании «Газпром», НИС а.о. входит в состав Группы «Газпром» на том основании, что юридические лица (входящие в одну группу лиц) в силу их совместного участия, обладают более чем пятьюдесятью процентами общего количества прав голоса в акционерном капитале Общества (ПАО «Газпром» - 6,15% акционерного капитала Общества, ПАО «Газпром нефть» - 50% акционерного капитала Общества).

Торговля акциями и показатели по акциям

Акции «НИС а.о. Нови Сад» торгуются на «Белградской бирже» а.о.

Динамика цен и реализации за первые шесть месяцев 2022 года



Обзор торговли акциями «НИС а.о. Нови-Сад» на Белградской бирже за первые шесть месяцев 2022 года	
Последняя цена (30 июня 2022г.)	600
Максимальная цена (4 февраля 2022г.)	633
Минимальная цена (16 марта 2022г.)	482
Общее кол-во акций, в РСД	269 346 474
Общее кол-во операций, количество операций	493 163
Общее кол-во транзакций, количество транзакций	2 901
Рыночная капитализация на 30 июня 2022, в РСД	97 836 240 000
EPS	264,45
Консолидированная EPS	268,06
P/E показатель	2,27
Консолидированный P/E показатель	2,24
Балансовая стоимость на 30 июня 2022 года	1 898,40
Консолидированная балансовая стоимость на 30 июня 2022	1 843,89
P/BV показатель	0,32
Консолидированный P/BV показатель	0,33

В течение первых шести месяцев 2022 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 Собрания акционеров НИС а.д. Нови-Сад, состоявшемся 29 июня 2022 года, приняло Решение о распределении прибыли за 2021 год, выплате дивидендов и определении общей суммы нераспределенной прибыли НИС а.д. Нови Сад. Этим решением было определено, что дивиденды будут выплачены акционерам в общей сумме брутто 5 782 121 784 динаров.

	Чистая прибыль (убыток), в млрд RSD ⁵¹	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 % ⁵²
2009	(4,4)	0,0	-	-	0	-	-
2010	16,5 ⁵³	0,0	-	101,1	0	475	-
2011	40,6 ⁵⁴	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

⁵¹ Чистая прибыль «НИС а.о. Нови Сад».

⁵² Рассчитывается как соотношение общей суммы дивидендов (брутто) к стоимости акции на конец года.

⁵³ Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.

⁵⁴ 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 за первые шесть месяцев 2022 года, нетто в РСД	
Члены СД	118 672 819 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.

Сделки с аффилированными лицами

За первые шесть месяцев 2022 года Группа НИС вступала в деловые отношения со связанными юридическими лицами. Обзор сделок со связанными сторонами приведен в примечаниях к финансовой отчетности.⁵⁵

⁵⁵ Информацию о сделках с аффилированными лицами можно найти на странице 90 в примечании № 25 к консолидированной финансовой отчетности.

Человеческие ресурсы

Во втором квартале компания НИС получила две значимые награды за свою практику работы с человеческими ресурсами и позицию работодателя. Во второй раз подряд компания НИС была объявлена самым желанным работодателем в Сербии по данным опроса Инфостуд, в котором приняли участие более 11 000 респондентов из Сербии, а успех и качество HR-практик и процессов подтверждается сертификатом «Партнер-работодатель» консалтинговой компании «Selectio», выданный HR команде НИС-а.

Чтобы повысить осведомленность сотрудников о том, что НИС как работодатель предоставляет своим сотрудникам, в конце второго квартала была запущена внутренняя и внешняя кампания, направленная на продвижение общего предложения НИС как работодателя для сотрудников и кандидатов на работу.

В целях улучшения лидерских качеств менеджеров и повышения приверженности сотрудников запущен второй сезон Академии «Приверженный лидер», в которой примут участие руководители всех организационных звеньев компании.

Приход каждого нового молодого коллеги для НИС – это свежая энергия и идеи, которые будут способствовать дальнейшему развитию компании. Именно поэтому февраль является месяцем особой важности для НИС, так как это период, в котором заканчивается один цикл программы «НИС Энергия», и в то же время в компанию приходят участники, отобранные в конкурсе на новый сезон этой уникальной корпоративной программы для молодых людей.

Первый сезон программы «НИС Энергия», которая длилась с февраля 2021 года, успешно завершили 15 участников, и все они остались работать и развивать свою профессиональную карьеру в НИС.

Также с 17 февраля 27 кандидатов, отобранных по конкурсу на второй сезон программы «НИС Энергия», проходят годовую стажировку в НИС. У них будет возможность сделать свои первые профессиональные шаги в бизнес-подразделениях НИС. Все участники заключили срочный трудовой договор сроком на один год, а после прохождения программы получают возможность устроиться на работу в компанию, как и их коллеги из первого цикла. В течение второго квартала участники программы приняли участие в 7 семинарах, целью которых было знакомство участников программы с бизнесом нашей компании, а также развитие мягких навыков.

Отобранных участников сопровождают наставники НИС на протяжении всей программы. Молодые специалисты, мотивированные к обучению и получению опыта работы, представляют собой новую энергию для НИС, которая будет способствовать дальнейшему развитию компании.

Также во втором квартале стартовал конкурс на шестой сезон программы стажировок «NIS Calling», для студентов открыто 45 мест. Начало программы запланировано на 1 августа.

Во втором квартале мы запустили новую программу стажировок на операционных должностях для молодых людей, заканчивающих среднюю школу. Программа представляет собой инициативу стратегического трудоустройства и долгосрочного планирования рабочей силы. Также программа ориентирована на общество и молодежь, так как мы даем возможность молодым людям получить свою первую работу сразу после окончания средней школы.

Программа предназначена для учащихся, окончивших среднюю школу: Механическая школа "Панчево" (профиль: Техник-махатроник), Техническую школу «23 Мая» (профиль: Техник по переработке нефти и газа), Электротехническая школа «Никола Тесла» (профиль: Электротехник технологического управления), Зренянин (профиль: Оператор установками по добыче нефти и газа), с которыми у нас имеется стратегическое сотрудничество по программе «Энергия знаний».

НИС продолжил укреплять свои позиции в качестве желаемого работодателя благодаря успешному участию в более чем 10 конференциях, семинарах и форумах в течение года, таких как «ESTIEM Case Study Show», «Eestech Hackathon», «Белградские дни инженеров организации BEST Belgrade», «HR Starter», «Дни практики Центра развития карьеры ФОН-а», «Interviewing week», «KONSEK», Yard Sale, Career Booster и другие. Кроме того, мы начали ежегодное стратегическое сотрудничество с организациями BEST и Eestec, чтобы укрепить долгосрочное сотрудничество со студентами технических и ИТ-факультетов.

Численность и структура персонала

Структурное подразделение	30.06.2022г.			30.06.2021г.		
	Напрямую	Лизинг	Итого	Напрямую	Лизинг	Итого
НИС а.о. Нови-Сад⁵⁶	5 095	0	5 095	5 063	0	5 063
Блок «Разведка и добыча»	1 085	0	1 085	1 085	0	1 085
Дивизия Downstream	2 528	0	2 528	2 520	0	2 520
Блок «Переработка»	985	0	985	977	0	977
Блок «Сбыт»	1 357	0	1 357	1 326	0	1 326
Дирекция Энергетика	38	0	38	37	0	37
остаток дивизии Downstream ⁵⁷	148	0	148	180	0	180
Корпоративный центр	990	0	990	963	0	963
Многофункциональный общий центр обслуживания ⁵⁸	488	0	488	490	0	490
Представительства и филиалы ⁵⁹	4	0	4	5	0	5
ДЗО в Сербии	5 931	0	5 931	5 762	0	5 762
Зарубежные ДЗО	134	0	134	138	0	138
Другие ДЗО, входящие в консолидацию	495	0	495	487	0	487
ИТОГО⁶⁰:	11 655	0	11 655	11 450	0	11 450

⁵⁶ В декабре в рамках НИС а.д. Нови-Сад, у нас 41 сотрудник, принятый на работу по трудовому договору.

⁵⁷ К остатку Дивизии Downstream относятся: Офис директора дивизии, Сектор сырой нефти, Департамент по коммерческо-производственному планированию, оптимизации и анализу, Департамент по метрологии, административной и документационной поддержке и Департамент по закупкам DWS и Проектный офис по реализации программы новых проектов DWS.

⁵⁸ В конце 2019 года сформирован Многофункциональный общий центр обслуживания, который указан отдельно в связи со своей спецификой.

⁵⁹ Количество сотрудников, указанное в представительствах и филиалах, относится к сотрудникам представительства в России. Помимо представительства в России, действуют также представительство в Анголе и Балаканабадский филиал в Туркменистане.

⁶⁰ Сотрудники с совместным рабочим временем отображаются как целые единицы связанной компании

Основания для прекращения трудовых отношений

За первые шесть месяцев 2022 года компанию НИС а.о. Нови-Сад⁶¹ покинули 276 человек: 35 сотрудников вышли на пенсию, 6 человек покинули компанию по взаимному согласию, а с 235 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	НИС а.о. Нови-Сад ⁶²	Дочерние общества ⁶³
Выход на пенсию	20	15
Прекращение трудовых отношений по соглашению сторон	3	3
Прочее	173	62
Итого	196	80

⁶¹ «НИС а.о. Нови Сад» с дочерними обществами «Нафтагас – Нефтесервисы» о.о.о. Нови Сад, «Нафтагас – Технические сервисы» о.о.о. Зренянин, «Нафтагас – Транспорт» о.о.о. Нови Сад, НТЦ «НИС Нафтагас» о.о.о. Нови Сад и «НИС Петрол» а.о. Белград.

⁶² В т.ч. представительства и филиалы. От общего числа уходов – 14 случаев ухода из представительств и филиалов.

⁶³ «Нафтагас – Нефтесервисы» о.о.о. Нови Сад, «Нафтагас – Технические сервисы» о.о.о. Зренянин, «Нафтагас – Транспорт» о.о.о. Нови Сад, НТЦ «НИС Нафтагас» о.о.о. Нови Сад и «НИС Петрол» а.о. Белград.

Исследование и развитие

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

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

Внедрение и разработка новых технологий, научно-исследовательская деятельность и повышение эффективности разведки, добычи и переработки нефти и газа постоянно находятся в центре внимания НТЦ, а тем самым и Общества. Работа организована по нескольким направлениям. В области бизнес-сегмента интегрированных решений, в рамках осуществления сторонних проектов, во втором квартале 2022 года, завершено тестирование гипотезы на тему исследования «Насыщенность пластов Ачимовских отложений в Западной Сибири». В ходе реализации проекта ожидается получение интегрированного доступа, который бы учел альтернативные методы прогнозирования характера насыщенности пород-коллекторов Ачимовских отложений. В рамках данных проектов, в том числе вышеупомянутого проекта по изучению Ачимовского месторождения, наши коллеги, участвующие в реализации проекта, изучают геологическое строение месторождения по аналогии с глубоководными морскими средами, что значительно повышает их квалификацию и опыт. Наши специалисты используют полученные таким образом знания в своей исследовательской работе и непосредственно применяют их в геологическо-разведывательной работе в Сербии и по всем Балканам.

Первый этап работ завершен, построена структурно-тектоническая модель, соединены скважины и проведена корреляция сейсмических данных, обновлена петрофизическая модель и проведена повторная интерпретация каротажа скважины. В процессе работы над динамической интерпретацией ЦПП 3D и прогнозированием емкостных характеристик завершена разработка фациальной модели месторождения, оценена вероятность ресурсной базы. Планируется, что работы по данному проекту будут завершены до конца третьего квартала 2022 года.

В этом же сегменте, в рамках внутренних проектов, во втором квартале 2022 года реализован проект «Развитие НГИ в фундаменте и комплексе неогена Сегединской и Томнатек депрессии». В ходе проекта проведены тщательные геологические и литофациальные анализы, интерпретация сейсмогеологических данных лицензионного участка, а также геохимическая интерпретация, 3D-моделирование УВ систем Сегединской и Томнатек депрессий, спрогнозированы перспективы дальнейших изысканий. В рамках проекта также определено местоположение 6 перспективных зон в фундаменте и переходной зоне от фундамента к неогену Сегединской депрессии, в связи с чем сделан вывод, что изыскания надо расширить на восточную или западную часть Сегединской депрессии.

В соответствии со стратегическими планами НИС Лаборатория Downstream во втором квартале 2022 года, после подготовленных Классификаторов лабораторного оборудования по критичности, согласовала потребности в закупке критичного лабораторного оборудования по СИП_2023-2025, с заказчиками лабораторных испытаний. Лаборатория продолжает успешно участвовать в международных сопоставлениях результатов испытаний (РТ-схемы в организации IIS SGS Голландия и ERA WATERS) и подтвердила свою компетенцию в испытании воды, нефти, дизельного топлива и моторного топлива. По инженерам инициирован новый цикл программы Job Shadowing. В лаборатории проведена Внутренняя проверка в целях проверки соответствия QMS для реализации GAP анализа Процедуры обеспечения качества в производстве, хранении и дистрибуции авиатоплива в аэропорты, в соответствии с требованиями Международного стандарта EI JIG 1530 в НТЦ Лаборатории downstream на площадках Панчево и Сурчин. В ходе этой проверки расхождений не выявлено. В апреле этого года, во время стороннего аудита ИМ, оценка соответствия системы управления качеством и системы управления окружающей средой, согласно требованиям стандарта SRPS ISO 9001 и SRPS ISO 14001, прошла в надлежащем порядке - без расхождений, в результате чего Лаборатория подтвердила эффективность внедренной системы менеджмента.

В рамках проектирования инфраструктуры в предыдущем квартале интенсифицирована реализация проекта ДРП Турия. Инициирован и реализует концептуальный проект ППД Велебит, также воплощается техническое

решение установки компримирования газа на разведочных газовых скважинах. Проведены работы по разработке ПТД для нужд Блока «Разведка и добыча» по проектам подключения новых скважин и многочисленным проектам ремонтов трубопроводов на пунктах сбора нефти. Реализовано три проекта в целях инвестиционного обслуживания на НПЗ Панчево и инициированы анализы продолжения работ, в соответствии с планом на 2022 год.

Помимо перечисленных работ НТЦ также активно занимается развитием цифровых технологий, а также применением информационно-коммуникационных технологий в основной деятельности - в рамках Бизнес-сегмента новых технологий и экспертизы. Во втором квартале 2022 года в этом департаменте велись интенсивные работы по реализации следующих цифровых проектов:

а) Платформа ГРР – оптимизирована имевшаяся архитектура базы геолого-технологических данных, облегчен доступ к ним;

б) Оценка рентабельности скважины – бизнес-приложение для интеграции данных из имеющихся информационных систем, более эффективного качественного и количественного анализа рабочих данных, своевременного принятия оперативных решений, сокращения мануального ввода, повышения уровня автоматизации отчетности. Проект завершен в этом квартале;

в) Виртуальный учет потока УЭЦН и ШГН – Автоматический расчет дебита скважин, оснащенных УЭЦН и ШГН на базе физического и статического моделирования. В рамках данного проекта в этом квартале реализован так называемый этап «proof of concept», после чего мы перешли к следующему этапу проекта.

Финансовая отчетность

Отдельная финансовая отчетность

Отчет о финансовом положении

Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении

Активы	Примечания	30 июня 2022 г.	31 декабря 2021 г.
Оборотные активы		(неаудирован.)	
Денежные средства и их эквиваленты	5	33 393 208	20 336 901
Краткосрочные финансовые активы	6	1 624 347	3 149 270
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	47 686 593	31 240 745
Товарно-материальные запасы	8	62 857 058	33 162 843
Прочие оборотные активы	9	10 479 115	6 242 769
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		34 512	47 493
Итого оборотные активы		156 074 833	94 180 021
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	267 552 822	271 927 718
Активы в форме права пользования	11	1 534 599	1 537 758
Инвестиционная собственность		1 652 134	1 778 608
Нематериальные активы		3 462 154	3 394 073
Инвестиции в долевые инструменты		1 038 800	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества		13 425 627	13 425 627
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		2 818	2 822
Долгосрочные финансовые активы	12	29 848 304	28 161 293
Отложенные налоговые активы		2 736 330	2 564 817
Прочие внеоборотные активы	13	1 162 513	1 328 637
Итого внеоборотные активы		322 416 101	325 160 153
Итого активы		478 490 934	419 340 174
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	12 833 612	9 318 491
Краткосрочная часть обязательств по аренде	19	322 638	330 579
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	44 280 909	30 094 846
Прочие краткосрочные обязательства	16	5 933 009	7 167 178
Обязательства по налогу на прибыль		6 600 400	4 144 615
Прочие налоги к уплате	17	17 931 677	10 146 057
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 518 104	1 575 245
Итого краткосрочные обязательства		89 420 349	62 777 011
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	65 173 294	70 431 511
Долгосрочная часть обязательств по аренде	19	1 034 175	1 007 802
Прочие долгосрочные финансовые обязанности		844 597	846 083
Резервы предстоящих расходов и платежей		12 464 889	12 029 890
Итого долгосрочные резервы и обязательства		79 516 955	84 315 286
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		93 887	93 991
Нераспределенная прибыль		227 929 543	190 623 686
Итого капитал		309 553 630	272 247 877
Итого обязательства и акционерный капитал		478 490 934	419 340 174

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня 2022 г.		За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2021 г.	
		2021 г. (неаудирован.)	2022 г. (неаудирован.)	2021 г. (неаудирован.)	2022 г. (неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		131 698 369	59 819 482	219 296 676	100 625 325
Прочая выручка		5 093 483	3 375 282	9 948 621	6 439 043
Итого выручка от продаж	4	136 791 852	63 194 764	229 245 297	107 064 368
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(80 239 926)	(37 133 028)	(132 050 273)	(59 442 297)
Производственные и операционные расходы	20	(9 081 922)	(6 411 113)	(18 063 301)	(12 430 718)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21	(6 083 140)	(6 009 602)	(11 660 339)	(11 168 554)
Транспортные расходы		(439 618)	(301 462)	(786 720)	(545 685)
Износ, истощение и амортизация		(5 812 745)	(5 674 468)	(11 535 106)	(11 367 571)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 307 126)	(1 123 068)	(2 562 028)	(2 189 193)
Расходы на исследовательские работы		(173)	(6 588)	(173)	(6 588)
Итого операционные расходы		(102 964 650)	(56 659 329)	(176 657 940)	(97 150 606)
Прочие расходы (доходы), нетто		115 787	21 715	77 711	(64 120)
Операционная прибыль		33 942 989	6 557 150	52 665 068	9 849 642
Убыток от курсовых разниц, нетто	22	(1 325 491)	(230 194)	(1 293 145)	(249 762)
Финансовые доходы	23	384 095	211 311	626 252	432 675
Финансовые расходы	24	(396 291)	(416 423)	(776 494)	(808 598)
Итого прочие расходы		(1 337 687)	(435 306)	(1 443 387)	(625 685)
Прибыль до налогообложения		32 605 302	6 121 844	51 221 681	9 223 957
Расходы по текущему налогу на прибыль		(5 081 117)	(807 276)	(8 271 688)	(1 520 939)
Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль		159 136	(433 751)	171 514	(512 962)
Итого по налогу на прибыль		(4 921 981)	(1 241 027)	(8 100 174)	(2 033 901)
Чистая прибыль за период		27 683 321	4 880 817	43 121 507	7 190 056
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		(104)	1 433	(104)	1 411
Прочий совокупный доход (убыток)		(104)	1 433	(33 632)	1 411
Итого совокупный доход за период		27 683 217	4 882 250	43 087 875	7 191 467
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Србије»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		169,77	29,93	264,45	44,09
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 2021 г.	81 530 200	93 664	168 484 750	250 108 614
Прибыль за период	-	-	7 190 056	7 190 056
Прочий совокупный доход (убыток)				
Прибыль от инвестиций в долевые инструменты	-	1 411	-	1 411
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	1 411	7 190 056	7 191 467
Распределение дивидендов	-	-	(1 001 191)	(1 001 191)
Остаток по состоянию на 30 июня 2021 г.	81 530 200	95 075	174 673 615	256 298 890

(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 доход (убыток)				
Прибыль от инвестиций в долевые 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	-	-	(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

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств⁶⁴

	Примечания	За шесть месяцев, закончившийся	
		2022 г. (неаудирован.)	30 июня 2021 г. (неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль (убыток) до налогообложения		51 221 681	9 223 957
Корректировки:			
Финансовые расходы	24	776 494	808 598
Финансовые доходы	23	(626 252)	(432 675)
Убыток от курсовых разниц, нетто		427 040	254 290
Износ, истощение и амортизация		11 535 106	11 367 571
Прочие неденежные статьи		295 414	367 704
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		63 629 483	21 589 445
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(16 450 783)	(7 452 957)
Товарно-материальные запасы		(29 681 559)	(10 729 065)
Прочие оборотные активы		(4 475 997)	(426 301)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		7 850 602	10 840 461
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		7 785 540	290 715
Всего изменения в оборотном капитале		(34 972 197)	(7 477 147)
Налог на прибыль		(5 828 308)	(134 759)
Проценты уплаченные		(671 109)	(706 234)
Проценты полученные		336 321	206 471
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		22 494 190	13 477 776
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Оттоки по выданным кредитам		(2 111 616)	(2 161 712)
Поступления по выданным кредитам		2 163 671	1 800 764
Капитальные затраты ⁶⁵		(7 694 707)	(8 799 142)
Поступления от продажи основных средств		232 160	139 208
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(7 410 492)	(9 020 882)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по полученным кредитам и займам	14,18	13 186 883	15 378 500
Оттоки по кредитам и займам	14,18	(14 817 117)	(16 552 072)
Выплаты по аренде	19	(187 875)	(192 429)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(1 818 109)	(1 366 001)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		13 265 589	3 090 893
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(209 282)	(19 705)
Денежные средства и их эквиваленты в начале периода		20 336 901	7 949 785
Денежные средства и их эквиваленты в конце периода		33 393 208	11 020 973

в 000 РСД

⁶⁴ Политика Общества заключается в том, что потоки денежных средств следует отображать с учетом НДС.⁶⁵ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 1 млрд РСД (2021: 1 млрд РСД)

Примечания к финансовой отчетности⁶⁶

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.

6 мая 2022 г. ПАО «Газпром» приобрело 6,15% акционерного капитала Общества. В отношении компании «Газпром», НИС а.о. входит в состав Группы «Газпром» на том основании, что юридические лица (входящие в одну группу лиц) в силу их совместного участия, обладают более чем пятьюдесятью процентами общего количества прав голоса в акционерном капитале Общества (ПАО «Газпром» - 6,15% акционерного капитала Общества, ПАО «Газпром нефть» - 50% акционерного капитала Общества).

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.

Общество не делало раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в финансовой отчетности за 2021 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 2021 год.

В связи с обострением геополитической ситуации в 2022 году 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 26). В текущей ситуации невозможно предположить, сколько продлится такая неопределенность, и на каком уровне произойдет стабилизация ключевых финансовых показателей. В этой связи в первом полугодия 2022 года Компания не проводила пересмотр базовых экономических предположений, рассчитанных на основании прогноза цены на нефть, уровня инфляции и процентной ставки по займам и использовавшихся при подготовке Сокращенной промежуточной финансовой отчетности. В частности, состоянием на 30 июня 2022 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.

⁶⁶ Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное.

Результат за три и шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2022 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 2021 года, за исключением положений, описанных в разделе «Применение новых стандартов МСФО».

3. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Применение новых МСФО

Следующие поправки к существующим стандартам, которые вступили в силу, не оказали существенного влияния на сокращенную промежуточную финансовую отчетность:

- Обременительные договоры: затраты на выполнение договора – Поправки к МСФО (IAS) 37 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Основные средства: поступления, полученные до целевого использования актива – Поправки к МСФО (IAS) 16 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Обновление ссылок на Концептуальные основы финансовой отчетности – Поправки к МСФО (IFRS) 3 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2018-2020 гг. (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты):
 - Учет комиссионного вознаграждения в «10% тесте» на прекращение признания финансовых обязательств – Поправки к МСФО (IFRS) 9;
 - Дочерняя организация, впервые применяющая МСФО – Поправка к МСФО (IFRS) 1;
 - Учет налоговых платежей при оценке справедливой стоимости – Поправка к МСФО (IAS) 41;

Новые стандарты бухгалтерского учета

- Общество ожидает, что следующие новые стандарты и поправки к действующим стандартам не окажут существенного влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность:
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 г. с изменениями, принятыми в июне 2020 г., и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Классификация обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в январе 2020 г. с изменениями, принятыми в июле 2020 г., и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Продажа или взнос активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены в сентябре 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся после даты, которая будет определена Советом по МСФО);
- Раскрытие учетной политики – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в феврале 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Определение бухгалтерских оценок – Поправки к МСФО (IAS) 8 (выпущены в феврале 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Отложенный налог, связанный с активами и обязательствами, возникающими из одной операции – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены в мае 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты).

4. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2022 и 2021 гг. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

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

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

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

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2022 года:

	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
EBITDA (сегментный результат)	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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2021 г.:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	20 317 460	106 073 049	(19 326 141)	107 064 368
Межсегментная	19 083 946	242 195	(19 326 141)	-
Внешняя	1 233 514	105 830 854	-	107 064 368
EBITDA (сегментный результат)	13 024 984	8 252 135	-	21 277 119
Амортизация	(5 949 955)	(5 417 616)	-	(11 367 571)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(25 201)	(224 561)	-	(249 762)
Финансовые расходы, нетто	(22 946)	(352 977)	-	(375 923)
Налог на прибыль	(135 898)	(1 898 002)	-	(2 033 901)
Прибыль сегмента	6 855 818	334 238	-	7 190 056

Ниже представлена свертка EBITDA за трехмесячный период и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 и 2021 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2022 г.	2021 г.	2022 г.	2021 г.
Прибыль за период, нетто	27 683 321	4 880 817	43 121 507	7 190 056
Расходы по налогу на прибыль	4 921 981	1 241 027	8 100 174	2 033 901
Финансовые расходы	396 291	416 423	776 494	808 598
Финансовые доходы	(384 095)	(211 311)	(626 252)	(432 675)
Износ, истощение и амортизация	5 812 745	5 674 468	11 535 106	11 367 571
Убыток от курсовых разниц, нетто	1 325 491	230 194	1 293 145	249 762
Чистые прочие расходы (доходы), нетто	(115 787)	(21 715)	(77 711)	64 120
Прочие неоперационные расходы (доходы), нетто	148 583	27 061	146 452	(4 214)
EBITDA	39 788 530	12 236 964	64 268 915	21 277 119

Анализ общей выручки от продажи (по стране регистрации клиентов) представлен в следующей таблице:

	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2022 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	1 782 689	2 042 795	3 825 484
Продажи природного газа	73 514	-	73 514
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	73 514	-	73 514
Продажи нефтепродуктов	174 126 128	41 271 550	215 397 678
<i>Розница</i>	56 301 571	-	56 301 571
<i>Опт</i>	117 824 557	41 271 550	159 096 107
Реализация электроэнергии	3 333 555	302 915	3 636 470
Доход от аренды	176 303	2 719	179 022
Прочие продажи	5 802 258	330 871	6 133 129
Итого выручка от реализации	185 294 447	43 950 850	229 245 297

	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2021 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	1 212 510	1 212 510
Продажи природного газа:	173 371	-	173 371
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	173 371	-	173 371
Продажи нефтепродуктов:	78 540 989	20 698 455	99 239 444
<i>Розница</i>	28 563 257	-	28 563 257
<i>Опт</i>	49 977 732	20 698 455	70 676 187
Продажи электроэнергии	1 019 389	189 878	1 209 267
Доход от аренды	164 737	2 565	167 302
Прочие продажи	4 895 707	166 767	5 062 474
Итого выручка от реализации	84 794 193	22 270 175	107 064 368

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 159 096 107 тысяча РСД (2021 г.: 70 676 187 тысяча РСД), выручка в размере 23 894 065 тысяча РСД (2021 г.: 11 526 213 тысяча РСД) относится к отечественному покупателю «ХИП Петрохимия». Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработки, маркетинга и сбыта.

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 4 423 326 тысяча РСД (2021 г.: 3 693 888 тысяча РСД).

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

Центральный офис Общества расположен на территории Республики Сербии. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербии составила 185 294 447 тысяча РСД (2021 г.: 84 794 193 тысяча РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 43 950 850 тысяча РСД (2021 г.: 22 270 175 тысяча РСД).

Анализ общей выручки от внешних покупателей из других стран, представлен в таблице ниже:

	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2022 г.	2021 г.
Продажи сырой нефти	2 042 795	1 212 510
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Босния и Герцеговина	14 864 389	8 285 068
Болгария	3 885 062	2 867 464
Румыния	6 161 019	1 946 512
Хорватия	969 462	1 093 398
Швейцария	171 506	756 472
Венгрия	959 820	251 626
Великобритания	3 151 101	1 415 150
Северная Македония	283 830	253 044
Все остальные рынки	10 825 361	3 829 721
	41 271 550	20 698 455
Реализация электроэнергии	302 915	189 878
Доход от аренды	2 719	2 565
Прочая выручка	330 871	166 767
	43 950 850	22 270 175

Выручка, полученная в отдельных странах, участвующих на других рынках, не является существенной.

5. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	12 331 728	12 809 718
Депозиты со сроком погашения менее трех месяцев	21 060 000	7 500 000
Прочие денежные средства	1 480	27 183
	33 393 208	20 336 901

6. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Краткосрочные кредиты	2 174	150 401
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 12)	3 604 011	4 999 379
<i>Минус корректировка стоимости</i>	<i>(1 981 838)</i>	<i>(2 000 510)</i>
	1 624 347	3 149 270

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Торговая дебиторская задолженность	55 929 357	39 477 187
Прочая дебиторская задолженность	94 761	96 309
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	<i>(8 298 535)</i>	<i>(8 291 616)</i>
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	<i>(38 990)</i>	<i>(41 135)</i>
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	47 686 593	31 240 745

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.

Далее представлена балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности Общества, выраженная в следующих валютах:

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Сербские динары (РСД)	34 122 453	23 464 406
Евро	13 388 152	7 456 256
Долл. США	175 948	320 043
Прочие	40	40
	47 686 593	31 240 745

8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Сырая нефть	37 666 592	18 623 843
Нефтепродукты	23 812 219	13 825 457
Сырье и материалы	4 858 405	4 311 200
Прочее	989 147	938 122
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(4 469 305)</i>	<i>(4 535 779)</i>
	62 857 058	33 162 843

9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Авансы уплаченные	686 703	459 979
Отложенный НДС	6 592 056	3 126 172
Предоплаченные расходы	488 878	327 305
Предоплаченные таможенные пошлины	61 867	65 346
Предоплаченный акциз	2 443 636	1 974 381
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	7 689 361	7 771 845
<i>Минус:</i> резерв под обесценение	(7 483 386)	(7 482 259)
	10 479 115	6 242 769

Отложенный НДС на 30 июня 2022 г. в размере 6 592 056 тысяча РСД (31 декабря 2021 г.: 3 126 172 тысяча 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 2022 года, в размере 2 443 636 тысяча РСД (31 декабря 2021: 1 974 381 тысяча РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном складе.

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

10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2021 г.						
Первоначальная стоимость	189 297 949	160 908 071	54 118 866	16 582 366	18 329 919	439 237 171
Корректировка стоимости и обесценение	(63 463 518)	(57 807 804)	(30 128 250)	(8 838 112)	(2 507 663)	(162 745 347)
Остаточная стоимость	125 834 431	103 100 267	23 990 616	7 744 254	15 822 256	276 491 824
За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2021 года						
Поступление	-	-	-	-	8 024 384	8 024 384
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	92 238	-	-	-	-	92 238
Перевод из категории незавершенного строительства	7 926 894	1 495 308	743 698	109 512	(10 275 412)	-
Обесценение	-	-	-	-	(881)	(881)
Амортизация	(5 881 214)	(3 959 071)	(866 676)	(250 390)	-	(10 957 351)
Выбытие и списание	(20 874)	(8 057)	(29 545)	(345)	(6 588)	(65 409)
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	(15 860)	-	(15 860)
Перевод в право пользования активом	-	-	(153 427)	-	-	(153 427)
Прочие переводы	(2 610)	496 059	(472 013)	(21 436)	(170 926)	(170 926)
	127 948 865	101 124 506	23 212 653	7 565 735	13 392 833	273 244 592
На 30 июня 2021 г.						
Первоначальная стоимость	197 101 765	163 273 874	53 645 304	16 594 519	15 901 377	446 516 839
Корректировка стоимости и обесценение	(69 152 900)	(62 149 368)	(30 432 651)	(9 028 784)	(2 508 544)	(173 272 247)
Остаточная стоимость	127 948 865	101 124 506	23 212 653	7 565 735	13 392 833	273 244 592
На 1 января 2022 г.						
Первоначальная стоимость	204 856 329	164 080 833	53 637 916	16 588 994	16 714 425	455 878 497
Корректировка стоимости и обесценение	(74 822 128)	(66 061 581)	(30 873 325)	(9 215 794)	(2 977 951)	(183 950 779)
Остаточная стоимость	130 034 201	98 019 252	22 764 591	7 373 200	13 736 474	271 927 718
За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2022 года						
Поступление	-	-	-	-	6 728 074	6 728 074
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	104 745	-	-	-	-	104 745
Перевод из категории незавершенного строительства	5 957 124	375 778	2 133 200	49 962	(8 516 064)	-
Обесценение	-	-	-	-	(8.144)	(8.144)
Амортизация	(6 126 761)	(3 900 533)	(889 214)	(232 989)	-	(11 149 497)
Выбытие и списание	(68 072)	(10 000)	(15 412)	(35 475)	(405)	(129 364)
Перевод в инвестиционной собственности	-	-	125 456	-	(4 089)	121 367
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	(10 591)	-	(10 591)
Прочие переводы	10 714	(478)	(41 219)	30 123	(30 626)	(31 486)
	129 911 951	94 484 019	24 077 402	7 174 230	11 905 220	267 552 822
На 30 июня 2022 г.						
Первоначальная стоимость	210 447 863	164 373 465	55 691 680	16 635 080	14 891 315	462 039 403
Корректировка стоимости и обесценение	(80 535 912)	(69 889 446)	(31 614 278)	(9 460 850)	(2 986 095)	(194 486 581)
Остаточная стоимость	129 911 951	94 484 019	24 077 402	7 174 230	11 905 220	267 552 822

11. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения акты в форме права пользования за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года и 30 июня 2021 года, показаны в таблице ниже:

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Итого
На 1 января 2021. г.	5 006	519 681	167 526	730 664	1 422 877
Поступление	-	158 785	10 739	1 509	171 033
Амортизация	(1 252)	(26 792)	(43 411)	(106 894)	(178 349)
Перевод из основных средств	-	153 427	-	-	153 427
Эффекты модификации договоров	-	(15 114)	-	-	(15 114)
Выбытие	-	-	-	(1 811)	(1 811)
На 30 июня 2021. г	3 754	789 987	134 854	623 468	1 552 063
На 1 января 2022. г.	2 503	771 743	220 157	543 355	1 537 758
Поступление	-	143 644	33 636	1 689	178 969
Амортизация	(1 252)	(38 206)	(43 900)	(98 663)	(182 021)
Эффекты модификации договоров	-	-	(107)	-	(107)
На 30 июня 2022. г	1 251	877 181	209 786	446 381	1 534 599

12. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные кредиты	40 601 344	40 305 461
Финансовые инструменты с отражением в составе прибыль или убыток	31 051	30 551
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	840 596	841 861
Прочие долгосрочные финансовые вложения	177 498	177 459
Минус текущие погашения долгосрочных кредитов (примечание б)	(3 604 011)	(4 999 379)
Минус корректировка стоимости прочих долгосрочных финансовых вложений	(8 198 174)	(8 194 660)
	29 848 304	28 161 293

13. ПРОЧИЕ ВНЕБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Авансы уплаченные за основные средства	176 142	294 923
Предоплаченные расходы	102 364	107 278
Прочие активы	1 315 749	1 340 285
За вычетом резерва на прочие активы	(410 379)	(392 486)
За вычетом резерва на выданные авансы	(21 363)	(21 363)
	1 162 513	1 328 637

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

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Краткосрочные кредиты	3 229 326	2 188 401
Процентные обязательства	111 476	81 574
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	9 492 810	7 048 516
	12 833 612	9 318 491

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За шесть месяцев закончившийся 30 июня	
	2022	2021
Краткосрочные кредиты на 1 января	2 188 401	1 756 035
Поступления	8 687 130	7 156 687
Платежи	(7 643 693)	(7 456 214)
Курсовые разницы	(2 512)	-
Краткосрочные кредиты на 30 июня	3 229 326	1 456 508

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Торговая кредиторская задолженность	34 594 123	26 255 796
Обязательства по выплате дивидендов	9 566 187	3 784 105
Прочая кредиторская задолженность	120 599	54 945
	44 280 909	30 094 846

По состоянию на 30 июня 2022 г. кредиторская задолженность в размере 34 594 123 тысячи РСД (31 декабря 2021 г.: 26 255 796 тысячи РСД) преимущественно относится к обязательствам за приобретение сырой нефти в размере 19 027 970 тысячи РСД (31 декабря 2021 г.: 9 860 326 тысячи РСД).

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Контрактные обязательства возникающие из контрактов с клиентами:		
Авансы полученные	3 072 046	3 009 493
Программы лояльности клиентов	574 033	776 791
Выплаты работникам	2 271 226	3 361 824
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	15 704	19 070
	5 933 009	7 167 178

По состоянию на 30 июня 2022 г. выручка в размере 2 392 047 тысячи РСД (30 июня 2021 г.: 4 033 440 тысячи РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2022 года из которых 2 392 047 тысячи РСД (30 июня 2021 г.: 3 667 749 тысячи РСД) относится к авансам и 450 113 тысячи РСД (30 июня 2021 г.: 365 691 тысячи РСД) - к программе лояльности клиентов.

17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Налог на добычу полезных ископаемых	461 135	379 789
НДС	9 561 702	2 181 792
Акциз	6 647 210	6 303 828
Сборы за товарные запасы	360 336	302 940
Таможенные платежи	9 694	74 057
Сборы по энергетической эффективности	41 559	34 585
Прочие налоги и сборы	850 041	869 066
	17 931 677	10 146 057

18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	6 825 900	8 203 403
Банковские кредиты	67 840 204	69 276 624
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)	(9 492 810)	(7 048 516)
	65 173 294	70 431 511

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За шесть месяцев закончившийся 30	
	2022	июня 2021
Долгосрочные кредиты на 1 января	77 480 027	82 781 970
Поступления	4 499 753	8 221 813
Платежи	(7 173 424)	(9 095 858)
Неденежные операции	(18 096)	40 521
Курсовые разницы (примечание 22)	(122 156)	(12 478)
Долгосрочные кредиты на 30 июня	74 666 104	81 935 968

(а) *Долгосрочный заем ПАО «Газпром нефть»*

Долгосрочный заем от ПАО «Газпром нефть» по состоянию на 30 июня 2022 г. в размере 6 825 900 тысяча РСД (2021 г.: 8 203 403 тысяча РСД) включая текущую часть в размере 6 825 900 тысяча РСД (2021 г.: 5 468 935 тысяча РСД) относится к займу предоставленному на основании обязательств по Договору купли-продажи акций от 24 декабря 2008 года. Вышеупомянутый заем погашается ежеквартальными платежами начиная с декабря 2012 года по 15 мая 2023 года.

(б) *Банковские кредиты*

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные кредиты в стране	50 838 757	47 362 765
Долгосрочные кредиты за границей	17 001 447	21 913 859
	67 840 204	69 276 624
Текущая часть долгосрочных кредитов	(2 666 910)	(1 579 581)
	65 173 294	67 697 043

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

	30 июня 2022	31 декабря 2021
От 1 года до 2 лет	7 810 037	3 004 092
От 2 до 5 лет	56 229 137	63 430 071
Более 5 лет	1 134 120	1 262 880
	65 173 294	67 697 043

Балансовая стоимость банковских кредитов выражена в следующих валютах:

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Долл. США	116 428	130 480
Евро	67 606 214	68 989 968
Сербский динар (РСД)	152	210
Японская иена	117 410	155 966
	67 840 204	69 276 624

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 2022 года и 31 декабря 2021 года соблюдает указанные ковенанты.

19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные обязательства по аренде	1 034 175	1 007 802
Краткосрочные обязательства по аренде	322 638	330 579
	1 356 813	1 338 381

Изменения обязательств Общества по обязательства по аренде представлены следующим образом:

	За шесть месяцев закончившийся 30 июня	
	2022	2021
На 1 января	1 338 381	1 358 795
Платежи	(187 875)	(192 429)
Неденежные операции	199 389	175 576
Курсовые разницы (примечание 22)	6 918	536
На 30 июня	1 356 813	1 342 478

Квартальный отчет за второй квартал 2022 года

Суммы признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За шесть месяцев закончившийся 30 июня	
	2022	2021
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы)	16 460	16 330
Расходы по краткосрочной аренде	43 497	36 933
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью не отраженных в качестве краткосрочной аренды	10 078	10 728
Расходы связанные с переменными арендными платежами которые не включены в арендные обязательства	542 475	540 738

20. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период закончившийся 30 июня		За шесть месяцев закончившийся 30 июня	
	2022	2021	2022	2021
Расходы на персонал	986 849	985 497	1 935 135	1 912 702
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти газа и нефтепродуктов)	254 906	157 111	482 371	313 537
Ремонт и техническое обслуживание	1 300 530	986 824	2 501 090	2 156 133
Электроэнергия и коммунальные услуги	2 842 035	1 149 202	6 097 773	2 179 244
Расходы на безопасность и охрану	191 222	90 557	278 176	172 766
Транспортные расходы на производстве	471 068	459 115	964 178	918 987
Прочие	3 035 312	2 582 807	5 804 578	4 777 349
	9 081 922	6 411 113	18 063 301	12 430 718

21. КОММЕРЧЕСКИЕ ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период закончившийся 30 июня		За шесть месяцев закончившихся 30 июня	
	2022	2021	2022	2021
Расходы на персонал	2 911 209	3 074 520	5 632 329	5 765 891
Расходы франчайзера	994 084	1 133 255	1 932 179	2 008 612
Юридические аудиторские и консультационные услуги	309 846	324 560	585 832	557 498
Затраты на текущий ремонт	279 747	225 512	458 719	397 640
Рекламные и маркетинговые затраты	71 092	66 671	111 757	112 352
Расходы на аренду	21 896	16 577	49 195	42 693
Командировочные расходы	37 058	25 543	55 733	39 934
Техника безопасности и охрана труда	159 736	140 549	289 934	261 495
Расходы по страхованию	21 183	16 898	43 324	32 438
Транспорт и хранение	38 467	33 861	86 628	58 315
Резерв под сомнительную задолженность	9 491	(65 344)	17 090	(65 479)
Прочие	1 229 331	1 017 000	2 397 619	1 957 165
	6 083 140	6 009 602	11 660 339	11 168 554

22. ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ НЕТТО

	За трехмесячный период закончившийся 30 июня		За шесть месяцев закончившийся 30 июня	
	2022	2021	2022	2021
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- прибыль от курсовых разниц	335 627	217 209	508 902	407 532
- убыток от курсовых разниц	(108 408)	(202 578)	(391 152)	(395 590)
Прибыль (Убыток) от курсовых разниц нетто от операционной деятельности	(1 552 710)	(244 825)	(1 410 895)	(261 704)
	(1 325 491)	(230 194)	(1 293 145)	(249 762)

23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период закончившийся 30 июня		За шесть месяцев закончившийся 30 июня	
	2022	2021	2022	2021
Процентный доход от размещения депозитов в банках	203 858	17 130	267 159	28 914
Прибыль от реструктуризации займов	5 793	21 673	11 593	60 882
Процентный доход по выданным займам	174 444	172 508	347 500	342 879
	384 095	211 311	626 252	432 675

24. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период закончившийся 30 июня		За шесть месяцев закончившийся 30 июня	
	2022	2021	2022	2021
Процентные расходы	387 681	390 531	753 699	771 763
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	9 093	19 600	18 117	39 019
Убытки от реструктуризации кредита	6 094	18 484	12 100	40 521
Эффект дисконтирования финансовых средств	(6 577)	(12 192)	(7 422)	(42 705)
	396 291	416 423	776 494	808 598

За период продолжительностью шесть месяцев который закончен 30 июня 2022 года расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 16 460 тысяча РСД (за период шесть месяца закончившийся 30 июня 2021 года: 16 330 тысяча РСД).

25. 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 2021 года. Также в течение первых шесть месяцев 2022 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 июня 2022 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

26. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Экономическая среда в Республике Сербии

Обострение геополитической ситуации в первой половине 2022 года в результате событий российско-украинского кризиса привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. Средняя себестоимость цен на нефть в первом полугодии составила 107,5 долларов США за баррель, что более чем на 66% больше, чем за аналогичный период 2021 года, что привело к введению Правительством Сербии краткосрочных ограничений цен реализации нефтепродуктов. 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 459 279 тысяча РСД (на 31 декабря 2021 г.: 376 734 тысяча 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.

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 2022 года Обществом погашены все налоговые обязательства перед государством.

Капитальные обязательства

По состоянию на 30 июня 2022 года Общество имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 244 999 тысяча РСД (31 декабря 2021 года: 383 637 тысяча РСД).

Не было других существенных условных обязательств.

27. 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 2022 года а также в течение аналогичного периода предыдущего года Общество вступало в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды самые крупные операции со связанными сторонами относились к поставкам сырой нефти нефтепродуктов и электроэнергии.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами (нетто) по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года:

На 30 июня 2022 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества находящиеся под совместным контролем
Краткосрочные финансовые активы	1 624 347	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11 383 748	-	2 870 691
Прочие оборотные активы	4 049	-	3 984
Активы в форме права пользования	42 371	-	324
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	-	-	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества	13 425 627	-	-
Долгосрочные финансовые активы	29 740 114	-	-
Прочие внеоборотные активы	3 235	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(4 946 075)	(357 662)	(25 078 947)
Прочие краткосрочные обязательства	(37 559)	-	(10 275)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(1 923 530)	-	(6 859 368)
Краткосрочные обязательства по аренде	(2 355)	-	(338)
Долгосрочные обязательства по аренде	(42 968)	-	(199)
	49 271 004	(357 662)	(28 035 328)

На 31 декабря 2021 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества находящиеся под совместным контролем
Краткосрочные финансовые активы	3 149 217	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5 877 272	601	2 097 586
Прочие оборотные активы	3 393	-	29 788
Активы в форме права пользования	43 712	-	414
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	-	-	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	13 425 627	-	-
Долгосрочные финансовые активы	28 053 639	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	2 192	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(4 919 496)	(3 000)	(2 448 423)
Прочие краткосрочные обязательства	(31 504)	-	(944)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(2 189 595)	(5 468 948)	-
Краткосрочные обязательства по аренде	(2 322)	-	(142)
Долгосрочные кредиты и займы	-	(2 734 468)	-
Долгосрочные обязательства по аренде	(44 068)	-	(209)
	43 368 067	(8 205 815)	716 870

Квартальный отчет за второй квартал 2022 года

За шесть месяцев закончившийся 30 июня 2022 и 2021 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 2022 г.			
Выручка от продажи	26 829 034	-	992 493
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)	(70 667 191)

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества находящиеся под совместным контролем
За период закончившийся 30 июня 2021 г.			
Выручка от продажи	10 030 413	1 455	12 110 352
Расходы на закупку продукции и услуг	(14 022 651)	(1 105 219)	(737 680)
Прочие доходы (расходы)	388 707	(96 822)	(96)
	(3 603 531)	(1 200 586)	11 372 576

Операции с ключевым управленческим персоналом

За шесть месяцев закончившийся 30 июня 2022 года и 2021 года Общество признало 518 846 тысяча РСД и 467 191 тысяча РСД соответственно в качестве вознаграждения для ключевых руководителей (генеральный директор члены Совета директоров Совет Общего собрания акционеров Консультационный совет и секретарь Общества). К ключевым вознаграждениям относятся зарплаты бонусы и иные начисления.

28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Существенные события после отчетной даты отсутствуют.

Последующие события которые произошли после 30 июня 2022 г. были взяты в рассмотрение по состоянию на 27 июля 2022 г. когда утверждена настоящая промежуточной сокращенной финансовой отчетность.

Консолидированная финансовая отчетность**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении**

	Примечан Активы	ия	30 июня 2022 г. (неаудирован.)	31 декабря 2021 г.
Оборотные активы				
Денежные средства и их эквиваленты	5		37 918 379	21 283 274
Краткосрочные финансовые активы			179 487	28 275
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6		40 382 799	28 644 507
Товарно-материальные запасы	7		67 507 562	36 951 122
Прочие оборотные активы	8		12 664 138	8 276 720
Активы, предназначенные для продажи			31 027	44 008
Итого оборотные активы			158 683 392	95 227 906
Внеоборотные активы				
Основные средства	9		296 278 984	301 070 583
Активы в форме права пользования	10		2 555 873	2 583 964
Инвестиционная собственность			1 601 920	1 728 395
Гудвилл и прочие нематериальные активы			4 852 290	4 821 785
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия			1 918 872	1 582 900
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность			2 818	2 824
Долгосрочные финансовые активы			263 816	263 511
Отложенные налоговые активы			2 535 173	2 343 219
Прочие внеоборотные активы	11		1 186 612	1 371 243
Итого внеоборотные активы			311 196 358	315 768 424
Итого активы			469 879 750	410 996 330
Обязательства и капитал				
Краткосрочные обязательства				
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	12		10 910 082	7 128 896
Краткосрочная часть обязательств по аренде	17		646 910	640 656
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13		42 056 557	28 887 841
Прочие краткосрочные обязательства	14		7 453 282	8 665 153
Обязательства по налогу на прибыль			6 620 966	4 209 379
Прочие налоги к уплате	15		19 153 344	11 477 877
Резервы предстоящих расходов и платежей			1 579 895	1 646 631
Итого краткосрочные обязательства			88 421 036	62 656 433
Долгосрочные резервы и обязательства				
Долгосрочные кредиты и займы	16		65 288 590	70 535 652
Долгосрочная часть обязательств по аренде	17		1 709 117	1 695 318
Прочие долгосрочные финансовые обязанности			840 597	841 861
Резервы предстоящих расходов и платежей			12 955 738	12 430 855
Итого долгосрочные резервы и обязательства			80 794 042	85 503 686
Капитал				
Акционерный капитал			81 530 200	81 530 200
Резервы			541 663	488 736
Нераспределенная прибыль			218 592 809	180 797 597
Капитал, причитающийся акционерам Общества			300 664 672	262 816 533
Неконтролирующая доля участия			-	19 678
Итого капитал			300 664 672	262 836 211
Итого обязательства и капитал			469 879 750	410 996 330

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2022 г.	2021 г.	2022 г.	2021 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		136 203 367	63 398 723	228 664 797	107 869 424
Прочая выручка		6 036 060	4 131 802	11 609 617	7 839 386
Итого выручка от продаж	4	142 239 427	67 530 525	240 274 414	115 708 810
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(82 977 490)	(39 832 707)	(137 808 354)	(65 013 705)
Производственные и операционные расходы	18	(9 368 291)	(6 656 540)	(18 482 463)	(12 708 028)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	19	(6 683 387)	(6 356 750)	(12 828 424)	(12 214 510)
Транспортные расходы		(469 481)	(329 293)	(842 460)	(596 938)
Износ, истощение и амортизация		(6 422 135)	(6 272 499)	(12 710 953)	(12 497 169)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(2 050 207)	(1 519 871)	(4 245 099)	(2 972 965)
Расходы на геологоразведочные работы		(173)	(6 588)	(173)	(6 588)
Итого операционные расходы		(107 971 164)	(60 974 248)	(186 917 926)	(106 009 903)
Прочие доходы (расходы), нетто		115 516	44 427	42 824	(13 344)
Операционная прибыль (убыток)		34 383 779	6 600 704	53 399 312	9 685 563
Доля прибыль (убыток) ассоциированных организаций и совместных предприятий		183 335	(50 068)	335 973	(86 891)
Прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто	20	(1 321 668)	(238 110)	(1 275 474)	(468 818)
Финансовые доходы	21	213 926	20 427	279 685	35 475
Финансовые расходы	22	(421 724)	(444 027)	(829 988)	(864 082)
Итого прочие расходы		(1 346 131)	(711 778)	(1 489 804)	(1 384 316)
Прибыль (убыток) до налогообложения		33 037 648	5 888 926	51 909 508	8 301 247
Доходы (расходы) по текущему налогу на прибыль		(5 138 160)	(897 082)	(8 391 917)	(1 704 763)
Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль		169 996	(441 971)	192 041	(521 182)
Итого расходы по налогу на прибыль		(4 968 164)	(1 339 053)	(8 199 876)	(2 225 945)
Чистая прибыль (убыток) за период		28 069 484	4 549 873	43 709 632	6 075 302
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		(104)	1 433	(104)	1 411
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли (убытка)					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		54 809	4 055	29 451	77 704
Прочий совокупный доход (убыток)		54 705	5 488	(33 404)	79 115
Итого совокупный доход (убыток) за период		28 124 189	4 555 361	43 676 228	6 154 417
Прибыль (убыток), причитающаяся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		28 069 487	4 549 873	43 709 632	6 075 302
- неконтролирующей доле участия		-	-	-	-
Прибыль (убыток)		28 069 484	4 549 873	43 709 632	6 075 302
Совокупный доход (убыток), причитающийся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		28 124 192	4 555 361	43 676 228	6 154 417
- неконтролирующей доле участия		-	-	-	-
Итого совокупный доход (убыток) за период		28 124 189	4 555 361	43 676 228	6 154 417
Прибыль (убыток) на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		172,14	27,90	268,06	37,26
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		163	163	163	163

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный о движении капитала

<i>(неаудированный)</i>	Капитал, причитающийся акционерам Общества					Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого			
Остаток по состоянию на 1 января 2021 г.	81 530 200	383 186	160 829 243	242 742 629	19 678	242 762 307	
Прибыль за период	-	-	6 075 302	6 075 302	-	6 075 302	
Прочий совокупный доход (убыток)							
Прибыль от инвестиций в долевые инструменты	-	1 411	-	1 411	-	1 411	
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	77 704	-	77 704	-	77 704	
Итого совокупный доход за период	-	79 115	6 075 302	6 154 417	-	6 154 417	
Распределение дивидендов	-	-	(1 001 191)	(1 001 191)	-	(1 001 191)	
Остаток по состоянию на 30 июня 2021 г.	81 530 200	462 301	165 903 354	247 895 855	19 678	247 915 533	

<i>(неаудированный)</i>	Капитал, причитающийся акционерам Общества					Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого			
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	-	-	(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	

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств⁶⁷

	Примечания	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2022 г. (неаудирован.)	2021 г. (неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		51 909 508	8 301 247
Корректировки:			
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий		(335 973)	86 891
Финансовые расходы	22	829 988	864 082
Финансовые доходы	21	(279 685)	(35 475)
(Прибыль) убыток от курсовых разниц, нетто		145 446	(65 688)
Износ, истощение и амортизация		12 710 953	12 497 169
Прочие неденежные статьи		321 821	330 348
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		65 302 058	21 978 574
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(11 747 901)	(6 803 997)
Товарно-материальные запасы		(30 546 351)	(10 695 197)
Прочие оборотные активы		(4 420 062)	(314 558)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		7 407 769	10 823 933
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		7 584 998	447 907
Всего изменения в оборотном капитале		(31 721 547)	(6 541 912)
Налог на прибыль		(5 991 482)	(242 150)
Проценты уплаченные		(659 719)	(697 014)
Проценты полученные		247 376	30 279
		(6 403 825)	(908 885)
Чистые денежные средства, использованные в операционной деятельности		27 176 686	14 527 777
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Капитальные затраты ⁶⁸		(8 635 564)	(9 706 368)
Поступления от продажи основных средств		234 528	194 786
(Отток) возврат банковских депозитов, нетто		(91 880)	17 449
Прочий отток денежных средств		(94 107)	(17 643)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(8 587 023)	(9 511 776)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Выручка от займов	12,16	5 811 336	8 721 813
Погашение займов	12,16	(7 173 423)	(9 595 858)
Выплаты по аренде	17	(378 868)	(339 193)
Чистые денежные средства, полученные в финансовой деятельности		(1 740 955)	(1 213 238)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		16 848 708	3 802 763
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(213 603)	(21 245)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		21 283 274	8 488 302
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		37 918 379	12 269 820

в 000 РСД

⁶⁷ Политика Группы предусматривает отображение потоков денежных средств с учетом НДС.

⁶⁸ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 1,1 млрд дин. (2021: 1,1 млрд дин.).

Примечания к консолидированной финансовой отчетности⁶⁹

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Нафтна индустрия Србије 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 Србије. Основными видами деятельности Группы являются:

- разведка и добыча 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.

6 мая 2022 г. ПАО «Газпром» приобрело 6,15% акционерного капитала Общества. В отношении компании «Газпром», НИС а.о. входит в состав Группы «Газпром» на том основании, что юридические лица (входящие в одну группу лиц) в силу их совместного участия, обладают более чем пятьюдесятью процентами общего количества прав голоса в акционерном капитале Общества (ПАО «Газпром» - 6,15% акционерного капитала Общества, ПАО «Газпром нефть» - 50% акционерного капитала Общества).

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная 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

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 Србије). 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.

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2021 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 2021 год.

В связи с обострением геополитической ситуации в 2022 году 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 Србије приведена в Примечании 24). В текущей ситуации невозможно предположить, сколько продлится такая неопределенность, и на каком уровне произойдет стабилизация ключевых финансовых показателей. В этой связи в первом полугодия 2022 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 2022 г., не пересматривался расчёт возмещаемой суммы внеоборотных

⁶⁹ Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное.

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 2022 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 2021 года, за исключением положений, описанных в разделе «Применение новых стандартов МСФО».

3. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Применение поправок к существующим стандартам

- Следующие поправки к существующим стандартам, которые вступили в силу, не оказали существенного влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность:
- Обременительные договоры: затраты на выполнение договора – Поправки к МСФО (IAS) 37 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Основные средства: поступления, полученные до целевого использования актива – Поправки к МСФО (IAS) 16 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Обновление ссылок на Концептуальные основы финансовой отчетности – Поправки к МСФО (IFRS) 3 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2018-2020 гг. (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты):
 - Учет комиссионного вознаграждения в «10% тесте» на прекращение признания финансовых обязательств – Поправки к МСФО (IFRS) 9;
 - Дочерняя организация, впервые применяющая МСФО – Поправка к МСФО (IFRS) 1;
 - Учет налоговых платежей при оценке справедливой стоимости – Поправка к МСФО (IAS) 41;

Новые стандарты и изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу

- Группа ожидает, что следующие новые стандарты и поправки к действующим стандартам не окажут существенного влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность:
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 г. с изменениями, принятыми в июне 2020 г., и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Классификация обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в январе 2020 г. с изменениями, принятыми в июле 2020 г., и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Продажа или взнос активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены в сентябре 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся после даты, которая будет определена Советом по МСФО);
- Раскрытие учетной политики – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в феврале 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Определение бухгалтерских оценок – Поправки к МСФО (IAS) 8 (выпущены в феврале 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Отложенный налог, связанный с активами и обязательствами, возникающими из одной операции – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены в мае 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты).

4. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 и 2021 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: сегмент разведки и добычи и 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 прогнозируемых 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, 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 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
ЕБИТДА (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

Квартальный отчет за второй квартал 2022 года

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 годов:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	20 680 928	114 522 796	(19 494 914)	115 708 810
Межсегментная	19 247 904	247 010	(19 494 914)	-
Внешняя	1 433 024	114 275 786	-	115 708 810
EBITDA (сегментный результат)	13 453 118	8 768 441	-	22 221 559
Амортизация	(6 616 362)	(5 880 807)	-	(12 497 169)
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	(86 891)	-	(86 891)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(156 556)	(312 262)	-	(468 818)
Финансовые расходы, нетто	(13 072)	(815 535)	-	(828 607)
Налог на прибыль	(323 414)	(1 902 531)	-	(2 225 945)
Прибыль сегмента	6 016 472	58 830	-	6 075 302

Ниже представлена сверка EBITDA за трехмесячный период и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 и 2021 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022	2021	2022	2021
Прибыль за период, нетто	28 069 487	4 549 873	43 709 632	6 075 302
Расходы (доходы) по налогу на прибыль	4 968 163	1 339 053	8 199 876	2 225 945
Финансовые расходы	421 724	444 027	829 988	864 082
Финансовые доходы	(213 926)	(20 427)	(279 685)	(35 475)
Износ, истощение и амортизация	6 422 135	6 272 499	12 710 953	12 497 169
Доля в убытках (прибыли) ассоциированных организаций и совместных предприятий	(183 335)	50 068	(335 973)	86 891
Убыток от курсовых разниц, нетто	1 321 668	238 110	1 275 474	468 818
Чистые прочие расходы (доходы), нетто	(115 518)	(44 427)	(42 824)	13 344
Прочие неоперационные расходы, нетто	170 547	34 308	169 051	25 483
EBITDA	40 860 945	12 863 084	66 236 492	22 221 559

Анализ общей выручки от продажи (по стране регистрации клиентов) представлен в следующей таблице:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	1 782 690	2 042 795	3 825 485
Продажи природного газа	59 378	11 137	70 515
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	59 378	11 137	70 515
Продажи нефтепродуктов	173 696 330	51 072 468	224 768 798
<i>Розница</i>	56 301 571	12 265 942	68 567 513
<i>Опт</i>	117 394 759	38 806 526	156 201 285
Реализация электроэнергии	3 333 555	445 782	3 779 337
Доход от аренды	161 077	15 580	176 657
Прочие продажи	5 616 116	2 037 506	7 653 622
Итого выручка от реализации	184 649 146	55 625 268	240 274 414

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	1 212 510	1 212 510
Продажи природного газа:	173 227	-	173 227
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	173 227	-	173 227
Продажи нефтепродуктов:	78 279 786	28 203 901	106 483 687
<i>Розница</i>	28 563 257	6 600 777	35 164 034
<i>Опт</i>	49 716 529	21 603 124	71 319 653
Реализация электроэнергии	1 149 766	153 605	1 303 371
Доход от аренды	151 250	6 766	158 016
Прочие продажи	4 660 961	1 717 038	6 377 999
Итого выручка от реализации	84 414 990	31 293 820	115 708 810

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 156 201 285 тысяча РСД (2021 г.: 71 319 653 тысяча РСД), выручка в размере 23 894 065 тысяча РСД (2021 г.: 11 526 213 тысяча РСД) относится к отечественному покупателю «ХИП Петрохимия». Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработки, маркетинга и сбыта.

Выручка от прочей реализации в основном относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 5 810 524 тысяча РСД (2021 г.: 4 964 356 тысяча РСД).

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

Центральный офис Группы расположен на территории Республики Сербии. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербии составила 184 649 146 тысяча РСД (2021 г.: 84 414 990 тысяча РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран 55 625 268 тысяча РСД (2021 г.: 31 293 820 тысяча РСД).

Анализ общей выручки от внешних покупателей из других стран представлен в таблице ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 г.	2021 г.
Продажи сырой нефти	2 042 795	1 212 510
Продажа газа	11 137	-
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	7 203 085	5 729 856
Босния и Герцеговина	20 360 595	10 350 177
Румыния	11 656 278	5 717 980
Швейцария	171 506	756 472
Хорватия	969 462	1 093 398
Северная Македония	283 830	253 044
Венгрия	959 820	251 626
Великобритания	3 151 101	1 415 150
Все остальные рынки	6 316 791	2 636 198
	51 072 468	28 203 901
Реализация электроэнергии	445 782	153 605
Доход от аренды	15 580	6 766
Прочая выручка	2 037 506	1 717 038
	55 625 268	31 293 820

Выручка, полученная в отдельных странах, участвующих на других рынках, не является существенной.

Квартальный отчет за второй квартал 2022 года

Внеоборотные активы, за исключением финансовых инструментов и отложенных налоговых активов (без денежных средств для вознаграждения работников и прав, возникающих по договорам страхования), по странам:

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Сербия	278 464 099	283 450 792
Румыния	12 438 842	12 330 207
Босния и Герцеговина	8 467 106	8 342 150
Болгария	5 918 451	6 081 578
Прочая	569	-
	305 289 067	310 204 727

5. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	14 318 835	13 473 782
Депозиты со сроком погашения до трех месяцев	23 597 810	7 782 056
Денежные средства на счете условного депонирования	254	254
Прочие денежные средства	1 480	27 182
	37 918 379	21 283 274

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Торговая дебиторская задолженность	48 562 275	36 800 958
Прочая дебиторская задолженность	93 868	92 879
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(8 234 354)	(8 208 195)
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(38 990)	(41 135)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	40 382 799	28 644 507

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.

Далее представлена балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности Группы, выраженная в следующих валютах:

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Сербские динары (РСД)	33 766 895	23 063 601
Евро	2 456 392	2 065 922
Долл. США	268 379	489 040
Прочие	3 891 133	3 025 944
	40 382 799	28 644 507

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Сырая нефть	37 786 094	18 745 046
Нефтепродукты	26 145 002	15 450 591
Сырье и материалы	6 748 768	6 051 592
Прочие	1 365 646	1 323 159
<i>Минус: резерв под обесценение запасов</i>	<i>(4 537 948)</i>	<i>(4 619 266)</i>
	67 507 562	36 951 122

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Авансы выданные	1 019 313	699 828
Дебиторская задолженность по НДС	408 913	375 725
Отложенный НДС	7 135 794	3 611 624
Предоплаченные расходы	546 907	454 437
Предоплаченные таможенные пошлины	62 767	66 453
Предоплаченный акциз	2 498 438	2 043 419
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	8 489 404	8 525 232
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(7 497 398)</i>	<i>(7 499 998)</i>
	12 664 138	8 276 720

Отложенный НДС на 30 июня 2022 г. в размере 7 135 794 тысячи РСД (31 декабря 2021 г.: 3 611 624 тысячи 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 2022 года, в размере 2 498 438 тысяча РСД (31 декабря 2021: 2 043 419 тысяча РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном 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 2021 г.						
Первоначальная стоимость	201 221 015	160 908 071	72 666 132	19 440 677	29 971 204	484 207 099
Корректировка стоимости и обесценение	(70 509 519)	(57 807 804)	(36 316 450)	(10 542 208)	(2 552 040)	(177 728 021)
Остаточная стоимость	130 711 496	103 100 267	36 349 682	8 898 469	27 419 164	306 479 078
За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2021 года						
Поступление	-	-	-	-	8 822 047	8 822 047
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	224 629	-	-	-	-	224 629
Перевод из категории незавершенного строительства	11 357 323	1 495 308	853 648	125 988	(13 832 267)	-
Обесценение	-	-	-	-	(891)	(891)
Амортизация	(6 418 581)	(3 959 071)	(1 172 522)	(335 813)	(2 340)	(11 888 327)
Выбытие и списание	(20 873)	(8 057)	(31 391)	(345)	(6 588)	(67 254)
Перевод в право пользования активом	-	-	(153 427)	-	-	(153 427)
Прочие переводы	(2 610)	496 059	(471 874)	(37 584)	(157 323)	(173 332)
Курсовые разницы	(17 442)	-	(32 313)	1	(168 013)	(217 767)
	135 833 942	101 124 506	35 341 803	8 650 716	22 073 789	303 024 756
На 30 июня 2021 г.						
Первоначальная стоимость	212 686 059	163 273 874	72 238 159	19 299 456	24 628 731	492 126 279
Корректировка стоимости и обесценение	(76 852 117)	(62 149 368)	(36 896 356)	(10 648 740)	(2 554 942)	(189 101 523)
Остаточная стоимость	135 833 942	101 124 506	35 341 803	8 650 716	22 073 789	303 024 756
На 1 января 2022 г.						
Первоначальная стоимость	220 374 273	164 080 833	72 292 457	19 219 674	25 794 251	501 761 488
Корректировка стоимости и обесценение	(83 107 234)	(66 061 581)	(37 647 212)	(10 848 499)	(3 026 379)	(200 690 905)
Остаточная стоимость	137 267 039	98 019 252	34 645 245	8 371 175	22 767 872	301 070 583
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года						
Поступление	-	-	-	-	7 309 980	7 309 980
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	138 390	-	-	-	-	138 390
Перевод из категории незавершенного строительства	6 671 010	375 778	2 196 955	47 884	(9 291 627)	-
Обесценение	-	-	-	-	(8 144)	(8 144)
Амортизация	(6 759 695)	(3 900 533)	(1 175 772)	(254 856)	(2 344)	(12 093 200)
Выбытие и списание	(83 024)	(10 000)	(57 482)	(36 199)	(5 629)	(192 334)
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	(10 591)	-	(10 591)
Перевод в инвестиционной собственности	-	-	120 508	-	-	120 508
Прочие переводы	487 341	(478)	(41 219)	(450 596)	(22 902)	(27 854)
Курсовые разницы	(3 571)	(1)	(11 102)	(110)	(13 570)	(28 354)
	137 717 490	94 484 018	35 677 133	7 666 707	20 733 636	296 278 984
На 30 июня 2022 г.						
Первоначальная стоимость	228 714 423	164 373 464	74 324 180	17 386 234	23 770 433	508 568 734
Корректировка стоимости и обесценение	(90 996 933)	(69 889 446)	(38 647 047)	(9 719 527)	(3 036 797)	(212 289 750)
Остаточная стоимость	137 717 490	94 484 018	35 677 133	7 666 707	20 733 636	296 278 984

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения акты в форме права пользования за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года и 30 июня 2021 года, показаны в таблице ниже:

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Итого
На 1 января 2021. г.	143 732	1 299 970	338 324	878 768	2 660 794
Поступление	-	169 667	11 670	4 094	185 431
Амортизация	(4 810)	(132 733)	(54 252)	(135 271)	(327 066)
Перевод из основных средств	-	153 427	-	-	153 427
Выбытие	-	-	-	(5 094)	(5 094)
Эффекты модификации договора	-	(15 835)	-	-	(15 835)
Курсовые разницы	(1 611)	(740)	(1 681)	(85)	(4 117)
На 30 июня 2021. Г	137 311	1 473 756	294 061	742 412	2 647 540

На 1 января 2022. г.	124 884	1 556 283	269 503	633 294	2 583 964
Поступление	-	193 110	118 858	38 418	350 386
Амортизация	(4 795)	(158 893)	(83 065)	(126 960)	(373 713)
Эффекты модификации договоров	-	(1 022)	-	(241)	(1 263)
Выбытие	-	-	(1 405)	(826)	(2 231)
Курсовые разницы	(91)	(1 049)	(94)	(36)	(1 270)
На 30 июня 2022. г	119 998	1 588 429	303 797	543 649	2 555 873

11. ПРОЧИЕ ВНЕБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Авансы, уплаченные за основные средства	205 611	342 907
Предоплаченные расходы	102 364	107 278
Прочие активы	1 315 748	1 340 285
<i>За вычетом резерва на прочие активы</i>	(410 378)	(392 486)
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	(26 733)	(26 741)
	1 186 612	1 371 243

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

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Краткосрочные кредиты	1 309 071	-
Процентные обязательства	108 201	80 380
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 16)	9 492 810	7 048 516
	10 910 082	7 128 896

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022	2021
Краткосрочные кредиты на 1 января	-	-
Поступления	1 311 583	500 000
Платежи	-	(500 000)
Курсовые разницы	(2 512)	-
Краткосрочные кредиты на 30 июня	1 309 071	-

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Торговая кредиторская задолженность	32 344 128	25 023 780
Обязательства по выплате дивидендов	9 566 187	3 784 105
Прочая кредиторская задолженность	146 242	79 956
	42 056 557	28 887 841

По состоянию на 30 июня 2022 г. кредиторская задолженность в размере 32 344 128 тысяча РСД (31 декабря 2021 г.: 25 023 780 тысяча РСД) преимущественно относится к обязательствам за приобретение сырой нефти в размере 19 027 970 тысяча РСД (31 декабря 2021 года: 9 413 234 тысяча РСД).

14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
Авансы полученные	3 220 616	3 148 195
Программы лояльности клиентов	681 594	853 461
Задолженность перед персоналом	3 532 522	4 629 156
Отложенный доход	2 029	2 465
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	16 521	31 876
	7 453 282	8 665 153

Выручка в размере 2 936 297 тысяча РСД (30 июня 2021 г.: 3 959 624 тысяча РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2022 года, из которых 2 486 184 тысяча РСД (30 июня 2021 г.: 3 724 295 тысяча РСД) относится к авансам и 450 113 тысяча РСД (30 июня 2021 г.: 365 691 тысяча РСД) - к программе лояльности клиентов.

15. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Налог на добычу полезных ископаемых	498 398	400 101
НДС	9 821 071	2 687 432
Акциз	6 973 833	6 702 076
Сборы по страт. резерву	360 336	302 940
Таможенные платежи	92 747	92 672
Сборы по энергетической эффективности	41 559	34 585
Прочие налоги и сборы	1 365 400	1 258 071
	19 153 344	11 477 877

16. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	6 825 900	8 203 418
Банковские кредиты	67 840 203	69 276 624
Прочие долгосрочные кредиты и займы	115 297	104 126
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 12)	(9 492 810)	(7 048 516)
	65 288 590	70 535 652

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022	2021
Долгосрочные кредиты на 1 января	77 480 042	82 782 004
Поступления	4 499 753	8 221 813
Платежи	(7 173 423)	(9 095 858)
Неденежные операции	(25 209)	39 553
Курсовые разницы (примечание 20)	(115 060)	(11 544)
Долгосрочные кредиты на 30 июня	74 666 103	81 935 968

(в) Долгосрочный заем ПАО «Газпром нефть»

Долгосрочный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 30 июня 2022 г., в размере 6 825 900 тысяча РСД (2021 г.: 8 203 418 тысяча РСД), включая текущую часть в размере 6 825 900 тысяча РСД (2021 г.: 5 468 935 тысяча РСД), относится к займу, предоставленному на основании обязательств по Договору купли-продажи акций от 24 декабря 2008 года. Вышеупомянутый заем погашается ежеквартальными платежами, начиная с декабря 2012 года по 15 мая 2023 года.

(г) Банковские кредиты

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные кредиты в стране	50 838 757	47 362 765
Долгосрочные кредиты за границей	17 001 446	21 913 859
	67 840 203	69 276 624
Текущая часть долгосрочных кредитов	(2 666 909)	(1 579 581)
	65 173 294	67 697 043

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	30 июня 2022	31 декабря 2021
От 1 года до 2 лет	7 810 037	3 004 092
От 2 до 5 лет	56 229 137	63 430 071
Более 5 лет	1 134 120	1 262 880
	65 173 294	67 697 043

Квартальный отчет за второй квартал 2022 года

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

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Долл. США	116 428	130 480
Евро	67 606 142	68 989 968
Сербский динар (РСД)	223	210
Японская иена	117 410	155 966
	67 840 203	69 276 624

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

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Группы поддержание соотношения между консолидированной задолженностью и консолидированным показателем EBITDA. Руководство считает, что Группа, по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года, соблюдает указанные ковенанты.

17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 июня 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные обязательства по аренде	1 709 117	1 695 318
Краткосрочные обязательства по аренде	646 910	640 656
	2 356 027	2 335 974

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2022	30 июня 2021
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 22)	46 056	46 165
Расходы по краткосрочной аренде	304 512	284 200
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	20 655	29 815
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	884 605	759 088

Изменения обязательств Группы по обязательства по аренде представлены следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2022	30 июня 2021
На 1 января	2 335 974	2 479 391
Платежи	(378 868)	(339 193)
Неденежные операции	393 328	206 030
Курсовые разницы (примечание 20)	5 593	(857)
На 30 июня	2 356 027	2 345 371

18. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022	2021	2022	2021
Расходы на персонал	2 417 022	2 284 474	4 708 130	4 435 274
Сырье и материалы (за исключением нефти и газа)	655 513	456 943	1 160 941	868 923
Ремонт и техническое обслуживание	786 373	661 926	1 434 300	1 442 777
Электроэнергия и коммунальные услуги	3 171 212	1 465 882	6 759 920	2 793 432
Расходы на безопасность и охрану	191 346	90 710	278 495	173 062
Транспортные расходы на производстве	360 890	325 942	737 004	671 655
Прочее	1 785 935	1 370 663	3 403 673	2 322 905
	9 368 291	6 656 540	18 482 463	12 708 028

19. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022	2021	2022	2021
Расходы на персонал	4 239 208	4 408 298	8 141 411	8 370 247
Комиссионные и агентские вознаграждения	212 085	203 287	410 682	392 406
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	149 292	113 890	314 417	277 431
Затраты на текущий ремонт	286 114	230 814	495 374	411 632
Рекламные и маркетинговые затраты	83 812	72 664	133 247	125 944
Расходы на аренду	30 502	36 319	62 128	82 336
Командировочные расходы	41 631	29 118	62 995	45 690
Техника безопасности и охрана труда	179 765	156 891	323 893	293 426
Расходы по страхованию	22 836	20 062	48 380	38 315
Транспорт и хранение	53 146	41 347	110 961	76 170
Резерв под сомнительную задолженность	12 168	(64 355)	21 664	(68 839)
Прочие расходы	1 372 828	1 108 415	2 703 272	2 169 752
	6 683 387	6 356 750	12 828 424	12 214 510

20. ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022	2021	2022	2021
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- прибыль от курсовых разниц (примечание 16 и 17)	347 152	269 015	532 980	474 961
- убыток от курсовых разниц (примечание 16 и 17)	(125 665)	(254 342)	(421 001)	(462 560)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(1 543 155)	(252 783)	(1 387 453)	(481 219)
	(1 321 668)	(238 110)	(1 275 474)	(468 818)

21. 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	209 311	18 167	273 054	31 003
Процентный доход по выданным займам	4 615	2 260	6 631	4 472
	213 926	20 427	279 685	35 475

22. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022	2021	2022	2021
Процентные расходы	415 313	417 592	813 000	826 704
Убытки от реструктуризации кредита	6 094	18 484	12 100	40 521
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	(6 577)	20 143	(7 422)	39 562
Эффект дисконтирования финансовых средств	9 781	(12 192)	19 352	(42 705)
Минус: капитализированные проценты	(2 887)	-	(7 042)	-
	421 724	444 027	829 988	864 082

За период, продолжительностью шесть месяцев, который закончен 30 июня 2022 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 46 056 тысяча РСД (за период шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2021 года: 46 165 тысяча РСД) (Примечание 17).

23. 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 2021 года. Также, в течение первых шесть месяцев 2022 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 июня 2022 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

24. 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 2022 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

Экономическая среда в Республике Сербии

Обострение геополитической ситуации в первой половине 2022 года в результате событий украинского кризиса привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. Средняя себестоимость цен на нефть в первом полугодии составила 107,5 долларов США за баррель, что более чем на 66% больше, чем за аналогичный период 2021 года, что привело к введению Правительством Сербии краткосрочных ограничений цен реализации нефтепродуктов. 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.

Обязательства по охране окружающей среды

Руководство Группы провело оценку и создало резерв под обязательства по охране окружающей среды по состоянию на отчетную дату, в размере 479 551 тысяча РСД (на 31 декабря 2021 г.: 397 764 тысячи РСД), на основании внутренней оценки о соблюдении Группой требований законодательства Республики Сербии.

Руководство Группы 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 2022 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 244 999 тысяча РСД (31 декабря 2021 года: 383 637 тысяча РСД) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 60,15 миллионов долл. США (31 декабря 2021 года: 101,44 миллионов долл. США).

Не было других существенных условных обязательств.

25. 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 2022 года и 31 декабря 2021 года:

	Материнское общество	Общества, Ассоциированные и находящиеся под общим контролем	и совместные предприятия
На 30 июня 2022 г.			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	428 591	2 583 928
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	-	-	2 047 021
Краткосрочный финансовый актив	-	59 431	-
Прочие оборотные активы	-	4 713	633 601
Активы в форме права пользования	-	511	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(357 662)	(22 372 823)	(2 711 597)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(239)	(10 275)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	-	(6 859 368)	-
Текущие обязательства по аренде	-	(594)	-
Долгосрочные обязательства по аренде	-	(199)	-
	(357 662)	(28 739 977)	2 542 678
На 31 декабря 2021 г.			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	601	233 076	1 961 268
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	-	-	1 582 900
Прочие оборотные активы	-	29 788	540 488
Активы в форме права пользования	-	414	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 000)	(929 883)	(1 551 586)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(388)	(935)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 468 948)	-	-
Текущие обязательства по аренде	-	(142)	-
Долгосрочные кредиты и займы	(2 734 468)	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	-	(209)	-
	(8 205 815)	(667 344)	2 532 135

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 и 2021 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 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

	Материнское общество	Общества, Ассоциированные и находящиеся под общим контролем	Общества, Ассоциированные и совместные предприятия
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.			
Выручка от продажи	1 455	616 412	11 549 892
Расходы на закупку продукции и услуг	(1 105 219)	(642 223)	(132 535)
Прочие расходы	(93 986)	(94)	(44)
	(1 197 750)	(25 905)	11 417 313

Операции с ключевым управленческим персоналом

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года и 2021 года, Группа 518 846 тысяча РСД и 467 191 тысяча РСД соответственно, в качестве вознаграждения для ключевых руководителей (генеральный директор, члены Совета директоров, Совет Общего собрания акционеров, Консультационный совет и секретарь Общества). К ключевым вознаграждениям относятся зарплаты, бонусы и иные начисления.

26. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Существенные события после отчетной даты отсутствуют.

Последующие события, которые произошли после 30 июня 2022 г., были взяты в рассмотрение по состоянию на 27 июля 2022 г., когда утверждена настоящая промежуточной сокращенной консолидированная финансовая отчетность.

Заявление лиц, ответственных за составление отчетности

На основании имеющейся у нас информации заявляем, что периодические сводные финансовые отчеты подготовлены в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности и содержат достоверные и объективные сведения об активах, обязательствах, доходах и убытках и финансовом положении и деятельности Группы, в том числе и обществ, вошедших в консолидированные отчеты.

Антон Черепанов



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



Бранко Митровић



Директор Групе бухгалтерских и
финансових услуга
Многофункционални општи центар
обслуживања
«НИС а.о. Нови-Сад»

Контакты

«НИС А.О. НОВИ-САД»

e-mail: office@nis.rs

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

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

РАБОТА С ИНВЕТОРАМИ

e-mail: Investor.Relations@nis.rs

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

СЕКТОР ПО РАБОТЕ С МИНОРИТАРНЫМИ АКЦИОНЕРАМИ

e-mail: servis.akcionara@nis.rs

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

Глоссарий

Сокращение	Значение
3D	Трехмерный
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
IT	Информационные технологии
LPG	Сжиженный углеводородный газ
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
ГТМ	Геолого-технические мероприятия
ДЗО	Дочерние и зависимые общества
ЗАО	Закрытое акционерное общество
ИСУР	Интегрированная система управления рисками
КПГ	Компримированный природный газ
КРС	категория ремонтной сложности
МВт	Мегаватт
МВт/ч	Мегаватт-час, единица измерения энергии
МВтэ	Мегаватт электрической мощности, единица измерения энергии
МВФ	Международный валютный фонд
млн	Миллион
млрд	Миллиард
НБС	Национальный банк Сербии
МОЦО	Мнофукциональный общий центр обслуживания
НДС	Налог на добавленную стоимость
НПЗ	Нефтеперерабатывающий завод
НТЦ	Научно-технический центр
ОАО	Открытое акционерное общество
ООО или о.о.о.	Общество с ограниченной ответственностью
ОПЕК	Организация стран-экспортеров нефти
ПАО	Публичное акционерное общество
РС	Республика Сербия

Сокращение	Значение
РСД	Сербский динар
СД	Совет директоров
СОСА	Совет Общего собрания акционеров
СУГ	Сжиженный углеводородный газ
США	Соединенные Штаты Америки
т.н.э.	Тонн нефтяного эквивалента
тыс.	Тысяч
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
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.