

КВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ ЗА ТРЕТИЙ КВАРТАЛ 2026 ГОДА

Квартальный отчет «НИС а.о. Нови Сад» за третий квартал 2026 года представляет собой достоверное отображение деятельности, развития и результатов работы Группы «НИС» в третьем квартале, а также за первые девять месяцев 2026 года.

В отчете представлены сведения о Группе «НИС», включающей «НИС а.о. Нови Сад» и ее дочерние общества. В случае если сведения касаются только некоторых дочерних обществ 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 дочерних обществах.

Квартальный отчет «НИС а.о. Нови Сад» за третий квартал 2026 года составлен на сербском, английском и русском языках. В случае разночтений преимущественную силу имеет текст на сербском языке.

Квартальный отчет за третий квартал 2026 года доступен в электронной форме на корпоративном сайте. Дополнительная информация о Группе «НИС» размещена на корпоративном сайте www.nis.rs.

Содержание

Содержание 3
Введение 4

Отчет руководства деятельности 5
Важные события 5
Группа НИС 8
Деловое окружение 17
Анализ результатов 21
Ключевые показатели деятельности 22
Ценные бумаги 42
Человеческие ресурсы 45
Исследование и развитие 46
Корпоративное управление 47
Сделки с аффилированными лицами 48

Финансовая отчетность 49
Промежуточная сокращенная финансовая отчетность (неаудированная) 49
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная) 74

Заявление лиц, ответственных за составление отчетности 94
Контакты 95
Глоссарий 96

Введение

Целями Группы НИС в течение первых девяти месяцев 2026 года оставались сохранение стабильности внутреннего рынка нефтепродуктов, бесперебойное снабжение всеми видами топлива, а также поддержание социальной стабильности работников. Всех этих целей удалось достичь благодаря строгой финансовой дисциплине и оптимизации операционных расходов на всех уровнях, учитывая, что Компания работает в крайне сложных условиях, которые дополнительно затрудняются и нестабильностью на мировом рынке нефти.

Меры оптимизации затрат и обеспечения стабильности деятельности, внедренные на уровне всей Группы НИС, дали хороший результат в отчетном периоде. Помимо этих мер, полученным финансовым показателям способствовали и макроэкономические условия, в частности цена нефти по сравнению со сравнительным периодом. Средняя цена нефти марки Brent в период с января по сентябрь 2026 года составила $94,0 за баррель по сравнению с $70,9 за аналогичны период прошлого года.

Чистая прибыль Группы НИС за первые девять месяцев текущего года составила 23,1 млрд динар, а EBITDA – 59,7 млрд динаров.

Сумма отчислений Группы НИС в государственный бюджет за первые девять месяцев года составила 170,8 млрд динаров. Операционный денежный поток был положительным и составил 31,8 млрд динаров.

Что касается операционных показателей, добыча нефти и газа за первые девять месяцев составила 834,0 тыс. тонн н.э., объем переработки сырой нефти и полуфабрикатов достиг 2,6 млн тонн, а общий объем сбыта нефтепродуктов составил 2,4 млн тонн.

Совокупная банковская задолженность снижена до €357,4 млн по сравнению с €539,5 млн за аналогичный период прошлого года.

Группа НИС продолжает финансирование ключевых проектов, которые поспособствуют созданию новой ценности в предстоящем периоде. За первые девять месяцев 2026 года инвестиции составили 19,2 млрд динаров и были направлены преимущественно в сферу разведки и добычи нефти и газа. Введена в пробную эксплуатацию небольшая электростанция на газовом месторождении «Српска Црня». На НПЗ Панчево началась эксплуатация модернизированного подъездного железнодорожного пути, в который было вложено почти 3,8 млрд динаров. Также в Панчево стартовал капитальный ремонт «ХИП-Петрохемия» в Панчево.

Даже в текущих обстоятельствах, в третьем квартале текущего года Компания продолжила реализацию программ социальной ответственности по поддержке общества и молодежи. Уже 18-й год подряд Компания проводит конкурс социальных проектов в рамках программы «Сообществу сообща». Также уже в 10-й раз НИС принимает практикантов в рамках программы производственной практики NIS Calling. В качестве вклада в повышение безопасности в стране Компания пожертвовала топливо для нужд Сектора по чрезвычайным ситуациям Министерства внутренних дел Республики Сербии.

Учитывая сложные обстоятельства, Группа НИС и в предстоящем периоде продолжит применять меры экономии и оптимизации затрат для сглаживания влияния непредсказуемости макроэкономической нестабильности. В этой связи основная цель Группы НИС – сохранение стабильного снабжения рынка всеми видами нефтепродуктов и дальнейшее развитие Компании.

Отчет руководства деятельности

Важные события

Январь

Завершено бурение 6 эксплуатационных скважин.
Введены в эксплуатацию 6 новых эксплуатационных скважин, в частности, 5 нефтяных и 1 газовая.
Заключено доп. соглашение с Подземным газохранилищем «Банатский Двор» на бурение еще 8 скважин.
Организовано соревнование буровых бригад в целях продвижения и мотивирования сотрудников, работающих на буровых установках, а также повышения осведомленности и важности HSE культуры и безопасности труда в процессе выполнения буровых работ.
После получения специальной лицензии на выполнение операционной деятельности НИС от Министерства финансов США 31.12.2025 года, в течение января 2026 года сырая нефть доставлена на НПЗ Панчево.
На НПЗ Панчево после приостановки работы из-за санкций возобновлена коммерческая эксплуатация производственных мощностей.
Выполнен проект подготовки к возвращению АЗС «Смедеревска Паланка 1» в сеть НИС.
По запросу Общества OFAC 23.01.2026 года выдал специальную лицензию на операционную деятельность до 20.02.2026 года.

Февраль

Завершено бурение 5 эксплуатационных скважин, в т.ч. 2 горизонтальных.
Введены в эксплуатацию 3 новые эксплуатационные скважины.
Продолжена реализация проекта реконструкции АЗС «Тошин бунар».
В сложных условиях НИС оставался надежным партнером потребителей в сфере розничной торговли, обеспечивая надежное снабжение и инновационные услуги.
Опубликованы результаты деятельности Группы «НИС» за 2025 год.
Гимназия города Алексинац вручила благодарственную грамоту компании «НИС» за улучшение условий в сфере образования и многолетнюю поддержку двуязычного сербско-русского обучения.
По запросу Общества OFAC 20.02.2026 года выдало специальную лицензию на операционную деятельность до 20.03.2026 года.

Март

Завершено бурение 6 эксплуатационных скважин, в т.ч. 2 горизонтальных.
Введены в эксплуатацию 10 новых эксплуатационных скважин, в частности, 9 нефтяных и 1 газовая.
Проведена модернизация Сервисного центра добычи, приобретением современного цементировочного агрегата.
Реализована акция, в которой нефтепродукты продаются со скидкой в 5 дин. /л при оплате через систему мгновенных платежей (IPS). Совместно с партнерами НИС продолжила продвигать инновационные и цифровые способы оплаты топлива, предоставляя потребителям льготы при оплате методом IPS.
По запросу Общества OFAC 19.03.2026 года выдало специальную лицензию на операционную деятельность до 17.04.2026 года.

Апрель

Завершено бурение 4 эксплуатационных скважин, в т.ч. 3 горизонтальных. Пробурена одна скважина в рамках проекта «Банатский Двор».
Введены в эксплуатацию 4 новые эксплуатационные скважины: 3 нефтяные и 1 газовая.
У утвержденные сроки реализован 1-й этап проекта «Капитальный ремонт буровой установки К1».
В Блоке «Разведка и добыча» проведены специализированные обучающие курсы с использованием внутренних ресурсов: «Lean Six Sigma», «Well control», «Коррозия 360», в которых участвовало более 100 сотрудников.
Утвержден Отчет о выбросах парниковых газов для НПЗ Панчево согласно новым законодательным требованиям Республики Сербия.
Зафиксированы рекордные продажи EBMB 95 и 100, несмотря на то, что взаимодействие с частью клиентов еще не возобновлено.
Завершен проект ремонта торгового зала АЗС «Ново Мириево» и АЗС «Севойно 2».
На НПЗ Панчево значительно увеличились объемы переработки сырой нефти и полуфабрикатов – в общей сложности было переработано 336 тыс. т сырой нефти, что на 11,3% превышает показатель марта текущего года, что поспособствовало поддержанию стабильности внутреннего рынка.
Объявлен конкурс на участие в десятом сезоне молодежной программы стажировок NIS Calling.
Опубликованы результаты деятельности Группы НИС за первый квартал 2026 года.
По запросу Общества OFAC 17.04.2026 года выдал новую специальную лицензию на операционную деятельность до 16.06.2026 года.

Май

Завершено бурение 6 эксплуатационных скважин, из них 5 – горизонтальные.
Введены в эксплуатацию 5 новых эксплуатационных скважин, 4 нефтяные и 1 газовая.
Компания НИС по традиции приняла участие в 93-й Международной сельскохозяйственной выставке в Нови-Саде, где представила преимущества своей программы для сельскохозяйственников.
Представители компании НИС и Сербской Православной Церкви подписали Договор о пожертвовании, согласно которому земельный участок и монастырские здания монастыря Войловица в Панчево были переданы в дар СПЦ.

Июнь

Завершено бурение 3 эксплуатационных скважин. Пробурена одна скважина в рамках проекта «Банатский Двор».
Введены в эксплуатацию 6 новых эксплуатационных нефтянных скважин.
Введена в эксплуатацию АЗС «Смедеревска Паланка 1», возвращенная в сеть после долгосрочной аренды.
Проведено XVIII очередное заседание Общего собрания акционеров НИС.
НИС опубликовал 16-й Отчет об устойчивом развитии за 2025 год.
По запросу Общества Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) 16.06.2026 года выдало специальную лицензию на операционную деятельность со сроком действия до 01.07.2026 года, а 30.06.2026 была выдана новая специальная лицензия на операционную деятельность со сроком действия до 31.07.2026 года.

Июль

Пробурено 6 эксплуатационных скважин, из которых 3 горизонтальные скважины. Пробурена одна скважина в рамках проекта «Банатски Двор».
Введены в эксплуатацию 4 эксплуатационные нефтяные скважины.

Проведена внешняя оценка качества работы учебного центра в Элемире (JPOA): Агентство по квалификациям Министерства образования выполнило проверку и высоко оценило работу и качество проведения обучения в центре по стандарту JPOA.

Введена в пробную эксплуатацию малая электростанция на газовом месторождении «Српска Црня».

Оптовые продажи бензина Евро БМБ 95 за один месяц достигли исторического максимума: 24 тыс. тонн.

Выполнены мероприятия по обеспечению регулярного снабжения рынка в условиях повышенного спроса на нефтепродукты и затрудненного поддержания запасов из-за низкого уровня воды в Дунае.

Стартовал десятый сезон программы «NIS Calling».

18-й год подряд НИС объявил конкурс программы социальной ответственности «Сообществу сообща».

Опубликованы результаты деятельности Группы НИС по итогам первых шести месяцев 2026 года.

По запросу Общества Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) 31.07.2026 года выдало специальную лицензию на операционную деятельность со сроком действия до 28.08.2026 года.

Август

Пробурены 3 эксплуатационные скважины, из которых 2 горизонтальные.
Пробурена одна скважина в рамках проекта «Банатски Двор».

Введены в эксплуатацию 5 эксплуатационных скважин, в частности 4 нефтяные и 1 газовая.

Начался пятый сезон практики для операторов на НПЗ в Панчево.

Клиентам-держателям карты «Нам по пути» (НПП) предоставлялась скидка в 10 дин./л на стандартное топливо – проведена ежемесячная кампания, направленная на удержание клиентов и развитие апесейла для сегментированных баз неактивных пользователей мобильного приложения НПП

Сектору по чрезвычайным ситуациям Министерства внутренних дел Республики Сербии пожертвовано 40 тонн топлива в качестве вклада в привлечение транспортных средств и техники к тушению пожаров в нашей стране.

По запросу Общества Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) 28.08.2026 года выдало специальную лицензию на операционную деятельность со сроком действия до 30.09.2026 года.

Сентябрь

Завершено бурение 3 эксплуатационных скважин, из чего 2 горизонтальные.
Пробурена одна скважина в рамках проекта «Банатски Двор».
Введены в эксплуатацию две эксплуатационные нефтяные скважины.
За первые 9 месяцев в Сербии пробурены 42 эксплуатационные скважины (в.т.ч. 22 горизонтальные) и введены в эксплуатацию 45 эксплуатационных скважин. Также в первые девять месяцев 2026 года пробурены 5 скважин в рамках проекта «Банатски Двор».

Нефтеперерабатывающие установки работали стабильно с высокой загрузкой в целях удовлетворения потребностей рынка в нефтепродуктах и сохранения энергетической стабильности Республики Сербии.

В сентябре 2026 года объем переработки и доработки превысил 403 тыс. тонн[1] .

Оптовые продажи Евро дизельного топлива достигли исторического максимума (123 тыс. тонн).

Обеспечен экспорт великих плановых объемов серы, прямогонного бензина и бензола, критически важных для бесперебойной работы НПЗ Панчево.

Стартовал капитальный ремонт предприятия «ХИП Петрохемия» в Панчево стоимостью 15 миллионов евро.

На основании Меморандума о сотрудничестве НИС пожертвовал компьютерное и информационное оборудование Национальному тренинговому центру Сектора по чрезвычайным ситуациям Министерства внутренних дел Республики Сербии.

По запросу Общества Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) 30.09.2026 года выдало специальную лицензию на операционную деятельность со сроком действия до 30.10.2026 года.

[1] Это чрезвычайно высокий уровень переработки. Для сравнения, более высокий показатель был зафиксирован в мае 2022 года (416 тыс. тонн).

Группа НИС

Группа НИС – одна из крупнейших вертикально интегрированных энергетических систем Юго-Восточной Европы. Важнейшим ресурсом НИС является команда почти 13 500 сотрудников, включая сотрудников ООО «ХИП – Петрохемия», Панчево. Основными направлениями деятельности Группы НИС являются разведка, добыча и переработка нефти и природного газа, реализация широкого ассортимента нефтепродуктов и продуктов переработки газа, а также реализация проектов в нефтехимическом и энергетическом секторе. Центральный офис Общества и его основные производственные мощности располагаются на территории Республики Сербии. Помимо Сербии, НИС ведет свою деятельность в области разведки и добычи нефти и газа, а также в сфере розничных продаж и в соседних странах Балканского региона.

НИС нацелен на обеспечение стабильной работы и реализацию ключевых проектов в весьма изменчивой макроэкономической среде. Приоритетом НИС также является вклад в энергетическую стабильность на рынках, на которых он осуществляет деятельность, в первую очередь на рынке Республики Сербии.

Портфель проектов НИС учитывает приоритетность энергетического перехода Сербии. Внимание Группы НИС сфокусировано на улучшении охраны окружающей среды путем выделения значительных средств на реализацию проектов, направленных на сохранение окружающей среды. Общество реализует проекты, которые в т.ч. способствуют достижению целей Парижского соглашения по снижению выбросов углекислого газа. Одним из приоритетов НИС являются производственная безопасность и охрана здоровья. В данной области НИС ставит перед собой самую амбициозную цель – «0» (ноль), обозначающую полное отсутствие производственного травматизма и профессиональных заболеваний, а также негативного воздействия на рабочую и окружающую среду.

Помимо хозяйственной деятельности, НИС реализует многочисленные социально ответственные проекты, способствующие развитию общества и улучшению качества жизни граждан. В данной сфере фокус Общества направлен на поддержку молодежи как движущей силы будущего развития.

Направления деятельности

В рамках материнской компании «НИС а.о. Нови Сад» хозяйственную деятельность осуществляют Блок «Разведка и добыча» и *Downstream*. Поддержку основным бизнес-направлениям оказывают функции внутри материнской компании.

Блок «Разведка и добыча»

Разведка и добыча

НИС – единственная компания в Сербии, которая занимается разведкой и добычей нефти и газа. Деятельность НИС в данном сегменте также включает оперативную поддержку добычи, управление запасами нефти и газа, управление разработкой нефтегазовых месторождений, а также крупные проекты в области разведки и добычи.

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

В Сербии Общество применяет современные используемые в мировой нефтяной отрасли методы нефтедобычи, с основным фокусом в области охраны окружающей среды.

В состав Блока «Разведка и добыча» входят Цех по подготовке природного газа, производству сжиженного углеводородного газа и газойля и удалению CO_2, и аминовая установка по очистке природного газа с использованием технологии HiPACT (High Pressure Acidgas Capture Technology), расположенные в городе Элемир неподалеку от Зренянина. Применяемые на данных объектах методы переработки газа предотвращают выбросы углекислого газа в атмосферу, за счет чего достигаются не только хорошие операционные результаты, но и значительные экологические выгоды.

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

В предыдущем периоде, НИС продолжал реализовывать цифровые проекты в области разведки и добычи нефти и газа, а также улучшать работу Центра по управлению добычей за счет инвестиций в размере более 2 млн евро.

В области разведки и добычи научно-технологическую поддержку Группе НИС оказывает Научно-технологический центр («НТЦ НИС - Нафтагас» о.о.о. Нови Сад). Таким образом, НИС продолжил использовать инновационные технологии в области разведки и добычи нефти и газа и выполнил беспилотную аэрофотосъемку фонда скважин и наземной инфраструктуры на месторождениях Кикинда и Элемир. Данный метод позволяет быстро и эффективно собирать полевые данные, которые потом используются геологами в качестве основания для дальнейшего проведения разведочных работ и построения детальных моделей участков.

Нефтяные сервисы

В состав Группы НИС входит нефтесервисное общество, которое полностью удовлетворяет потребности Группы и оказывает услуги третьим лицам, в частности, 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, общество занимается техническим обслуживанием оборудования, строительством и техническим обслуживанием нефтегазовых систем и объектов. В целях усиления присутствия на рынке проводятся мероприятия по модернизации оборудования, улучшению качества оказываемых услуг, повышению техно-технологической эффективности и увеличению вовлеченности данного структурного подразделения в НИС и других компаниях.

Downstream

Сегмент *Downstream* состоит из Блоков «Переработка», «Сбыт», «Энергетика» и направлений по нефтехимии и техническому обслуживанию.

Переработка

НИС управляет Нефтеперерабатывающим заводом Панчево, который введен в эксплуатацию в 1968 году и который сегодня является одним из самых современных и экологически развитых перерабатывающих предприятий в регионе с максимальной проектной мощностью 4,8 млн тонн в год. С 2009 года в НПЗ инвестировано более 1,4 млрд евро, из которых значительные средства выделены на природоохранные проекты. НПЗ Панчево производит моторное топливо стандарта «Евро-5», авиационное топливо, сжиженный углеводородный газ, нефтяной кокс, сырье для нефтехимической промышленности, битумы, пропилен, ароматические углеводороды, прямогонный бензин для пиролиза и другие нефтепродукты (в т.ч. серу и другие углеводороды).

В 2026 году исполнилось шесть лет с ввода в эксплуатацию установки глубокой переработки с технологией замедленного коксования на НПЗ Панчево. Этот проект стоимостью более 300 млн евро позволяет НИС нарастить выпуск высокомаржинальных видов топлива – дизельного топлива, бензина и сжиженного нефтяного газа, а также начать собственное производство нефтяного кокса. Реализация данного проекта приносит также многочисленные экологические выгоды, в частности, прекращение производства мазута с высоким содержанием серы и снижение выбросов газов и порошкообразных веществ в атмосферу, что в конечном итоге поспособствовало улучшению экологической ситуации не только на территории города Панчево, но и всей Сербии.

Сбыт

В Сербии и странах региона НИС управляет сбытовой сетью, насчитывающей более 400[2] АЗС. Розничная сеть НИС является крупнейшей на внутреннем рынке. Общество развивает данное направление деятельности и в соседних странах: Боснии и Герцеговине, Болгарии и Румынии.

НИС работает на рынке под двумя розничными брендами. Автозаправочные станции Группы «НИС» являются синонимом качества топлива и сопутствующих товаров, а также оказания широкого спектра услуг, удовлетворяющих потребности клиентов. НИС постоянно инвестирует в развитие своей розничной сети, а также в повышение качества товаров и услуг. Одним из приоритетов являются цифровые проекты, направленные на поддержание высокого уровня обслуживания с учетом новейших трендов, таких как оплата топлива без посещения кассы, цифровизация программы лояльности и прочее.

В структуру сбыта НИС, помимо розничной реализации нефтепродуктов, сжиженного углеводородного газа и ряда сопутствующих товаров, входят оптовые поставки газа и нефтепродуктов на рынок Сербии и на экспорт. Кроме того, НИС развивает поставки авиатоплива, бункеровку судов топливом и продажу битума и кокса как отдельные направления деятельности.

Все виды топлива проходят строгий и регулярный лабораторный контроль и соответствуют наивысшим национальным и международным стандартам.

Помимо изначально запланированной реконструкции нефтебазы, компания НИС одновременно построила три новых резервуара объемом по 5 000 м^3 каждая, благодаря чему нефтебаза смогла полностью удовлетворить потребностям рынка юга Сербии и Аэропорта им. Константина Великого. В ТЗК Белград введены в эксплуатацию 4 новые топливозаправщика. Часть работ была проделана одновременно с ремонтом НПЗ Панчево, в связи с чем НИС приложил дополнительные усилия для обеспечения бесперебойного снабжения рынка. В целях дальнейшего развития услуг в розничном сегменте, на 150 АЗС на территории всей Сербии установлены постаматы «Почты Сербии».

Энергетика

Данное бизнес-направление включает в себя: производство электрической и тепловой энергии из традиционных и возобновляемых источников энергии, централизованное управление портфелем природного газа (производство и продажа компримированного природного газа, продажа природного газа), торговлю электроэнергией, разработку и внедрение стратегически важных энергетических проектов, а также разработку и реализацию проектов по повышению энергоэффективности и использованию возобновляемых источников энергии.

Основной фокус Блока «Энергетика» – расширение объема деятельности в сфере производства и торговли электроэнергией, управление энергоресурсами Общества, более эффективная и прибыльная работа ТЭС Панчево, а также повышение энергоэффективности и надежности в рамках Группы НИС. Задачей Блока «Энергетика» является в т.ч. ускорение энергетического перехода НИС и процесса декарбонизации.

Комбинированная парогазовая теплоэлектрическая станция (ТЭС Панчево) построена и введена в эксплуатацию в 2022 году. Основным преимуществом ТЭС Панчево является одновременное производство электрической энергии, реализуемой на рынке на коммерческих условиях, и тепловой энергии в виде технологического пара для нужд Нефтеперерабатывающего завода Панчево, на основе природного газа, относящегося к наиболее экологичным видам топлива.

С 2013 года на девяти газовых и нефтяных месторождениях в Сербии работают мини газовые электростанции максимальной установленной мощностью 20 МВт. Экологическое преимущество данных установок заключается в выработке электрической и тепловой энергии на основе природного газа, который ранее не использовался из-за большого содержания углекислого газа и азота или в связи с отсутствием газовой инфраструктуры. Производимая тепловая и электроэнергия используется для собственного потребления, а

[2]Несмотря на то, что Компания «НИС а.о». 31.12.2025 года получила операционную лицензию, которая потом продлевалась в течение 2026 года, с 09.10.2025 года, когда санкции вступили в силу в полном объеме, работа АЗС в Болгарии временно приостановлена. Автозаправочные станции в Болгарии сданы в аренду с начала сентября 2026 года.

излишки электроэнергии поставляются на рынок. Постоянно осуществляются инвестиции с целью увеличения количества малых газовых электростанций. Последние две газовые электростанции были введены в эксплуатацию на газовых месторождениях Банатско Милошево и Српска-Црня.

В 2022 году началось строительство солнечных электростанций (СЭС) на автозаправочных станциях НИС, а также на крышах и территориях других активов Общества, что позволило НИС добиться значительной экономии финансовых средств и внести вклад в сокращение выбросов углекислого газа. К настоящему времени в составе 78 автозаправочных станций Общества находятся солнечные фотоэлектрические станции в качестве клиентов производителей. Солнечные фотоэлектрические станции построены и на Фабрике по производству питьевой воды «Язак», на НПЗ Панчево и, в бизнес-центре в Нови Саде. В 2025 году в эксплуатацию также была введена первая солнечная фотоэлектрическая станция в собственности НИС на территории нефтебазы в Нови Саде, которая весь объем вырабатываемой электрической энергии поставляет напрямую в распределительную систему на коммерческих условиях.

Общая установленная мощность всех солнечных панелей Общества на данный момент составляет 11,3 МВт. Ожидаемое снижение выбросов парниковых газов по данным проектам составит более 15 тыс. тонн CO_2-эквивалента в год.

«ХИП-Петрохемия»

Крупнейший производитель нефтехимической продукции в Сербии «ХИП-Петрохемия» вошла в состав Группы НИС в 2023 году. Стратегия дальнейшего развития «ХИП-Петрохемия» будет основываться на модернизации основных производственных мощностей и строительстве новых объектов, повышении энергоэффективности и эффективности бизнеса, а также на реализации проектов в области охраны окружающей среды. Ключевым проектом является строительство установки по производству полипропилена.

Максимальная возможная годовая производительность интегрированного нефтехимического комплекса «ХИП-Петрохемия» на данный момент составляет более 600 тыс. тонн нефтехимической продукции. Производственные процессы в Панчево осуществляются на пяти производственных и сервисных установках, лаборатории и в необходимыми сопутствующих службах. На данном предприятии выпускается этилен с побочными продуктами и полиэтилены HIPTEN® и HIPLEX®. В Панчево также располагается завод по производству полиэтиленовых труб и фитингов.

На заводе по производству синтетического каучука в Элемире, недалеко от Зренянина, в качестве сырья используется побочный продукт из Панчево – С4-фракция. В результате его переработки образуется мономер 1,3-бутадиен, а затем полимерно-синтетический стирол-бутадиеновый каучук HIPREN®. На данном активе также производится метил-трет-бутиловый эфир (МТБЭ), присадка к автомобильному бензину. Для производства МТБЭ в качестве сырья используется рафинат 1, остаток после переработки С4-фракции.

Полимерные продукты HIPTEN®, HIPLEX® и HIPREN® предназначены для переработки пластмасс и резины и используются для производства многих предметов повседневного обихода, что делает нашу жизнь более качественной, безопасной и удобной. Базовые продукты, которые не перерабатываются в «ХИП-Петрохемия» (пропилен, пиролитическое масло, пиролитический бензин), находят широкое применение в химической и перерабатывающей промышленности.

Технические сервисы

Технические сервисы оказывают услуги в сфере обслуживания и ремонта объектов и оборудования, строительства трубопроводов, установки нефтяных и газовых технологических систем, а также сертифицированные услуги по испытанию и контролю, калибровке и метрологии, производству деталей и оборудования для нефтяной и смежных отраслей.

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 ходе хозяйственной деятельности Общество подвержено различным рискам, реализация которых может привести к отклонениям от поставленных целей.

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

В своей деятельности Общество подвержено следующим самым значимым рискам:

Нефинансовые риски

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

Риски в области ИТ

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

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

Риски информационной безопасности

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

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

Система защиты информации Общества представляет собой комплекс правил, предписанных 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 Института управления проектами.

Эффективное управление рисками на проектах выражается в повышении вероятности и влияния положительных событий, соответственно снижения вероятности и влияния отрицательных событий на проект, что позволяет составлять более реалистичные планы управления проектом и повышает уверенность в достижении намеченных целей.

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

Политические риски

Частые изменения и ужесточение санкционных режимов могут дополнительно повлиять на деятельность Группы. 10.01.2025 года Общество было внесено OFAC (Управлением по контролю за иностранными активами) (Office of Foreign Assets Control) в Список SDN (Specially Designated Nationals) – Список специально обозначенных граждан и заблокированных лиц.

В первые девять месяцев Общество получило от OFAC (Управление по контролю за иностранными активами) восемь специальных лицензий, обеспечивающих деятельность.

Однако, будущие эффекты текущей экономической ситуации трудно предугадать, а текущие ожидания и оценки руководства могут отличатся от фактических результатов.

Группой проведены внутренние процедуры по обеспечению приведения в соответствие ведения деятельности со санкциями, целью которых является устранение рисков и потенциальных неблагоприятных последствий, которые могут отразиться на деятельность Общества, и вытекающих из

ведения деятельности в противоположность запретам и установленным международным санкциям.

Финансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКА	*МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ*
Кредитные риски	
Возникают в случае денежных средств, депозитов в банках и финансовых учреждениях, внутрикорпоративных кредитов/займов, выданных третьим лицам, а также при продаже нефтепродуктов на условиях отсрочки платежей.	Управление кредитным риском осуществляется на уровне Группы «НИС». По кредитным лимитам банки ранжируются согласно установленным методикам и классифицируются как ключевые и прочие банки, в целях определения максимальной суммы задолженности «НИС а.о. Нови Сад» перед банками (на основании депозитов, документарных инструментов: банковских гарантий, аккредитивов и т.д., выданных «НИС а.о. Нови Сад»). В отношении дебиторской задолженности, применяется разработанная методика кредитных лимитов, на основании которой определяется степень подверженности риску при работе с определенными клиентами, в зависимости от их финансовых показателей.
Риск ликвидности	
Риск ликвидности – это риск, связанный с трудностями, с которыми Группа «НИС» может столкнуться при выполнении своих обязательств. Речь идет о риске отсутствия соответствующих источников финансирования деятельности Группы «НИС».	Группа «НИС» осуществляет непрерывный мониторинг ликвидности в целях обеспечения достаточного объема наличных денежных средств для ведения операционной, инвестиционной и финансовой деятельности. Для этого постоянно заключаются договоры и обеспечивается достаточное количество доступных кредитных и документарных линий при одновременном соблюдении внутренне определенного максимально допустимого размера задолженности по кредитам, а также исполнение обязательств по договорам с коммерческими банками (ковенанты).
Ценовые риски	
Из-за специфики своей основной деятельности Группа НИС подвержена рискам изменения цен, а именно цен на сырую нефть и нефтепродукты и нефтехимическую продукцию, которые влияют на стоимость запасов и рентабельность в нефтепереработке и производстве нефтехимической продукции, что в дальнейшем влияет на будущие денежные потоки.	Часть указанных рисков устраняется путем приведения отпускных цен на нефтепродукты в соответствие с изменениями цен на нефть и нефтепродукты. В целях сокращения потенциального отрицательного влияния данного риска также применяются следующие меры: • годовое сценарное планирование, мониторинг планов и своевременная корректировка оперативных планов закупки сырой нефти; • регулярные заседания Комиссии «НИС а.о. Нови Сад» по закупкам/продажам сырой нефти для рассмотрения всех важных вопросов; • постоянная, интенсивная проверка новых потенциальных поставщиков путем проведения процедуры проверки лиц, подавших запросы и письма о заинтересованности, которые представляются в НИС; • принятие всех возможных мер для обеспечения непрерывности поставок нефти в ограниченных условиях с обеспечением необходимого объема и

	состава в соответствии с планами переработки и планируемого производства/ассортимента продуктов; • постоянная работа по оптимизации процессов и стремление к наилучшему экономическому эффекту и показателям; • мониторинг рыночной конъюнктуры в течение календарного года и сбор информации от зарубежных компаний, являющихся именитыми, надежными трейдерами на европейском рынке и за его пределами, с целью лучшего понимания потенциальных условий осуществления и реализации спотовых закупок.

Валютные риски

Общество работает в международной среде и подвергается валютному риску, который обусловлен операциями с использованием различных видов валют, прежде всего, евро и доллара США. Риск проистекает из будущих торговых операций и признанных средств и обязательств.	Часть рисков, связанная с влиянием изменения курса национальной валюты к доллару США и влияние этого фактора на цены на нефтепродукты, нейтрализуется посредством естественного хеджирования отпускных цен на нефтепродукты, которые корректируются с учетом курсовых изменений. Помимо этого, применяются и такие инструменты управления рисками, как форвардные операции и последовательные покупки иностранной валюты на валютном рынке, которые способствуют уменьшению влияния отрицательных курсовых разниц в ситуации снижения курса национальной валюты по отношению к евро (валюта, в которой погашается наибольшая часть валютных обязательств Общества после введения санкционных ограничений). К остальным мерам относятся: обеспечение сбалансированности валютного платежного баланса в части приведения валюты для оплаты экспорта в соответствии с валютой валютных обязательств, управление валютной структурой кредитного портфеля и т.п.

Процентные риски

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 возможности коммерческих банков предлагать фиксированные процентные ставки по кредитам. Размещение денежных средств в качестве внутрикорпоративных кредитов/займов, выданных третьим лицам, осуществляется только по переменным или фиксированным процентным ставкам, а размещение денежных средств в виде срочных вкладов и вкладов до востребования в основном осуществляется по фиксированным процентным ставкам. Размещение денежных средств в виде депозитов осуществляется по методике расчета кредитных лимитов коммерческих банков (согласно принципу взаимности средства размещаются только в ключевых коммерческих банках, которые предоставляют Обществу кредиты или

	кредитные/документарные линии). В этом контексте доходы и денежные потоки на основании банковских депозитов и частично выданных внутрикорпоративных кредитов по большей части не зависят от изменений базовых процентных ставок, тогда как обязательства перед банками и внутрикорпоративные обязательства и договоренные по изменяющимся процентным ставкам, зависят от изменений базовых процентных ставок. В целях снижения уровня неопределенности, связанной с процентным риском, в процессе получения предложений по финансированию от банков Общество настаивает на предоставлении и предложений с фиксированными процентными ставками для того, чтобы провести сопоставление процентных ставок с плавающими и фиксированными процентными ставками, и выбрать подходящий вариант в соответствии с действующей политикой управления расходами на процентные ставки. Помимо вышеуказанного, постоянно проводится анализ движения процентных ставок на финансовом рынке, а также анализ ограничений и возможностей использования инструментов хеджирования ставок (процентные свопы, опции и т.п.).

Деловое окружение[3]

Мир

Нестабильная ситуация нестабильно из-за военных действий на Ближнем Востоке на мировом энергетическом рынке сохраняется и в третьем квартале. Помимо уровня цен, рынок сталкивается и с проблемой доступности нефти, СПГ и нефтепродуктов, что существенно влияет на сокращение глобальных запасов и состояние рынка, а также на рынок электрической энергии и удобрений.

Конфликт в Иране привел к перераспределению капитала и резкому увеличению доходов нефтяных гигантов в третьем квартале за счет рекордной маржинальности нефтепереработки ($63 за баррель по сравнению с $50 во втором квартале и $26 за баррель годом ранее).

Международное энергетическое агентство (МЭА) указывает на падение нефтяного предложения, ускоренное сокращение запасов и растущее давление на рынок нефтепродуктов в условиях, когда неопределенность, связанная с нормализацией снабжения, остается ключевым фактором изменения ситуации на энергетических рынках в будущем.

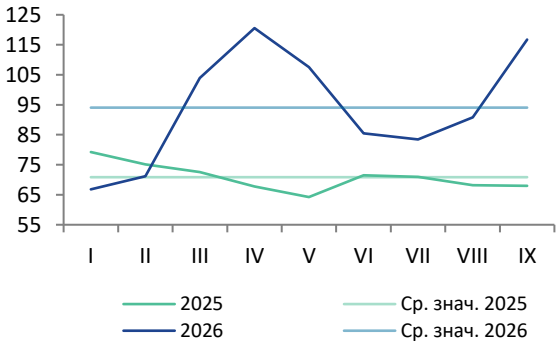
Управление энергетической информации США (EIA) прогнозирует снижение мирового производства жидких углеводородов по сравнению с прошлым годом, а также снижение глобального потребления с потенциальным восстановлением в 2027 году. Запасы нефти и нефтепродуктов упали в третьем квартале, и с начала конфликта в марте, однако до конца года ожидается постепенная стабилизация запасов. Эти оценки подразумевают и мирное решение конфликта на Ближнем Востоке.

Страны ОПЕК+ договорились об увеличении квоты на добычу нефти в сентябре по сравнению с августом. Таким образом завершен процесс отмены второго (из трех) ранее утвержденного пакета ограничений. ОПЕК+ сохранил сентябрьские квоты добычи нефти на октябрь и ноябрь.

Рынки нефти и нефтепродуктов

Рынок нефти и нефтепродуктов остается под высоким влиянием перебоев в поставках с Ближнего Востока и сокращения нефтеперерабатывающих мощностей, что спровоцировало рост цены на нефть марки Brent и рекордный скачок маржи переработки, в первую очередь, дизельного топлива.

Движение цены на нефть типа Brent Dtd[4], $/bbl



В третьем квартале стоимость Brent значительно возросла (скачок составил 93,9%): от самого низкого в начале июля ($68,2 за баррель) до самого высокого значения в середине сентября ($132,2 за баррель).

В период затишья в конфликте на Ближнем Востоке в начале июля были зафиксированы самые низкие цены в квартале, однако в течение месяца произошел кратковременный скачок выше $100 за баррель. Средняя цена в июле находилась на уровне около $83,4 за баррель. В августе цены продемонстрировали более умеренный рост – в среднем около $90,8 за баррель. Однако, на фоне вооруженных инцидентов в районе Ормузского пролива в сентябре произошел рекордный рост цены до $132,2 за баррель, который сохранился до конца месяца (средний показатель по сентябрю составил около $116,8 за баррель).

Средняя цена на нефть марки Brent в третьем квартале текущего года составила $97,0 за баррель.

[3]Источники данных мировых событиях, ценах на нефть и макроэкономических трендах: Отчеты ММФ, *World Oil*, *BCG*, *Bloomberg, Reuters*, ЕС комиссия, *IEA, EIA, EIB, OECD, ОПЕК, Oil&Gas Journal.* Источники данных по Сербии: Отчеты НБС, ТППС, Статистическое бюро Сербии, отчеты ММФ, статьи в журналах Танюг.
[4]Источник: *Platts*.

Цены на нефтепродукты следовали за скачками цен на нефть. В начале июля цена за тонну Евро дизельного топлива на бирже (CIF Med) составила около $950, а в середине сентября превысила $1,6 тыс. Бензин в начале июля стоил $939 за тонну, а в середине сентября превысил $13 за тонну. По сведениям МЭА, крэк-спреды на бензин значительно отставали от дизельного топлива, поскольку запасы средних дистиллятов в странах ОЭСР остаются ниже среднего значения за последние пять лет.

МЭА прогнозирует стабилизацию цены сырой нефти к концу года. Запасы нефти и нефтепродуктов в странах ОЭСР по-прежнему остаются низкими, а запасы средних дистиллятов в Атлантическом бассейне – на критически низком уровне. Маржа переработки Евро дизельного топлива останется до конца года чрезвычайно высокой, а маржа по бензину незначительно упадет.

Американское управление энергетической информации (EIA) прогнозирует скачок средней цены на нефть марки Brent до конца года примерно на $1,5 (до $91 за баррель), а также рост цены на нефть марки WTI по сравнению с третьим кварталом примерно на $2 (до $86 за баррель). Добыча сырой нефти в США в последнем квартале 2026 года достигнет рекордно высокого уровня (около 14 млн баррелей в сутки), однако прогнозируется продолжение сокращения запасов нефти в США и стран ОЭСР.

Опрос агентства Reuters показывает, что почти все аналитики повысили свои прогнозы по нефти.

Рынок природного газа

Глобальный рынок природного газа и в третьем квартале отличался ограниченным предложением и колебанием цен, вызванными нарушением потоков через Ормузский пролив. Рост добычи в США и других регионах (Канада, Африка и Австралия) только частично смягчил дефицит поставок с Ближнего Востока. В сентябре американский экспорт СПГ достиг 10,9 млн тонн по сарвнению с 10,7 млн тонн в августе. Даже 54% объемов американского газа ушло в Европу, 26% - в Азию.

Европейская комиссия сообщила, что несмотря на низкие запасы, закрытие заводов в Катаре и волатильность цен, она не видит угроз для безопасности снабжения стран ЕС. Европейские запасы природного газа находятся на уровне 66% от максимальной вместимости ПХГ (совокупный объем ~ 1,100 ТВтч), что значительно ниже пятилетнего среднего показателя в 82%. В Азии высокие цены значительно снизили спрос. Отечественная добыча в США осталась на очень высоком уровне. Экспорт газа из России в Европу остается низким. Агентство ЕС по сотрудничеству энергетических регуляторов ACER прогнозирует, что доля российского газа в импорте в ЕС составляет около 12%, однако предупреждает, что низкие запасы и нарушение поставок из Катара увеличивает риск роста цен.

МЭА в своем отчете за третий квартал 2026 года прогнозирует падение мирового спроса на природный газ на 0,5% в годовом выражении (около 20 млрд кубометров). Наиболее заметный спад зафиксирован на Ближнем Востоке (на 4%) и в Европе (на 2%). В первом случае причиной стало повреждение инфраструктуры, во втором — рост доли возобновляемых источников энергии и высокие оптовые цены на газ.

Нефтехимический рынок

Нефтехимическая отрасль сталкивается с высокими ценами на сырье, сбоями в цепочках поставок и низким спросом, что ограничило возможность производителей перекладывать расходы на покупателей. Особое давление ощущается в Европе и Азии, где удорожание нефти и нефтехимических полуфабрикатов привело к росту цен на этилен, пропилен и полимеры, в то время как спрос остался низким.

Цены на полиэтилен и полипропилен на европейском рынке выросли к концу квартала, в первую очередь из-за более высоких производственных затрат и более низкого предложения. В Азии обстановка еще менее выгодна для производителей полипропилена, так как пропилен подорожал быстрее полипропилена, но производственные маржи были негативными. Американский рынок оказался более устойчивым благодаря лучшей доступности полуфабрикатов, однако низкий спрос и высокий уровень запасов и там ограничивают рост цен на пропилен.

Низкая прибыльность и избыточные мощности ускорили преобразование нефтехимической промышленности. В Южной Корее приняли решение закрытие двух установок по производству этилена общей мощностью 1,39 млн тонн в год. В то же время в Турции сообщают о новых инвестициях в нефтехимический

комплекс, в Казахстане инициировано несколько новых проектов. В Европе продолжается модернизация мощностей и технологий по производству полимеров, т.е. перенаправление вложений в продукцию высокого качества.

Германия, Италия и Франция планируют обратиться в Евросоюз с запросом о введении защитных импортных квот в отношении полимерной смолы полиэтилентерефталат (ПЭТ) для ограничения резкого роста импорта, прежде всего из Китая.

Прочие значимые события в энергетике

По прогнозам МЭА выработка электроэнергии из возобновляемых источников вырастет более чем на 8% в 2026 году, и ВИЭ в первый раз обойдут уголь в качестве крупнейшего источника электроэнергии в мире. Особенно сильный рост ожидается в области солнечной энергетики. Солнечная генерация увеличится примерно на 600 ТВтч. Однако, быстрый рост ВИЭ сталкивается с растущими ограничениями электроэнергетических сетей.

Европейский инвестиционный банк выделил €9,2 млрд для ускорения энергоперехода, соответственно, для вложения в электроэнергетические системы в Германии и Греции, солнечную энергетику в Италии и в дистанционное отопление в Литве.

Европейская комиссия анонсировала проведение Европейским банком нового аукциона стоимостью до €500 млн на производство зеленого водорода в ЕС, начало которого запланировано на декабрь 2026 года.

Макропараметры

Мировая экономическая деятельность относительно устойчива, однако сопровождается замедлением роста и усилением инфляционного давления (особенно во второй половине года) из-за высоких цен на энергоносители и конфликта на Ближнем Востоке. ОЭСР прогнозирует глобальный рост на уровне 2,9%, в то время как МВФ ожидает 3,0%. При этом наблюдаются крупные региональные различия – Индия и Китай по-прежнему демонстрируют более уверенный рост, а Европа, США и Россия сталкиваются с более слабыми темпами роста.

ОЭСР прогнозирует слабый экономический рост (1,0%) в еврозоне в 2026 году - на фоне высоких цен на энергоносители, инфляционного давления и низкого внутреннего потребления.

МВФ в июле опубликовал подобный прогноз роста ВВП на 2026 год: Еврозона - 0,9%, США - 2,3%, Россия - 1,1%, Китай - 4,6% и Индия - 6,4%.

Согласно отчетам Всемирного банка по Европе и Центральной Азии рост в регионе замедлится до 2,2% (с 2,6% в прошлом году). Западные Балканы являются исключением, с ускорением на уровне 3,1%.

Годовая инфляция в еврозоне в сентябре выросла до 3,8% по сравнению с 3,2% в августе.

По данным ОЭСР, мировая межгодовая инфляция, под влиянием нового роста цен на энергоносители, в августе выросла до 4,3% (с 4,1% в июле). В странах G20 инфляция возрастет до 4,1% в 2026 году (с 3,4% в 2025 году). Межгодовая инфляция в еврозоне в августе достигла 3,2%, в сентябре прогнозируется дополнительное ускорение до 3,8%. ОЭСР ожидает, что инфляционные давления останутся высокими до конца года. Их ослабление прогнозируется в следующем году в результате стабилизации энергетических рынков.

Центральный банк России в июле снизил ключевую ставку с 14,25% до 14% с целью поощрения кредитования и усиления инвестиционной деятельности.

Сербия[5]

Макроэкономические тенденции в Сербии направлены на ускорение экономической активности и дальнейшее замедление инфляции. По прогнозам Национального банка Сербии реальный рост ВВП в стране в 2026 году составит 3,2% (предыдущий прогноз - 3,0%) благодаря показателям экономической активности,

[5]Источник: НБС, РЗС, ТППС, статьи из газет.

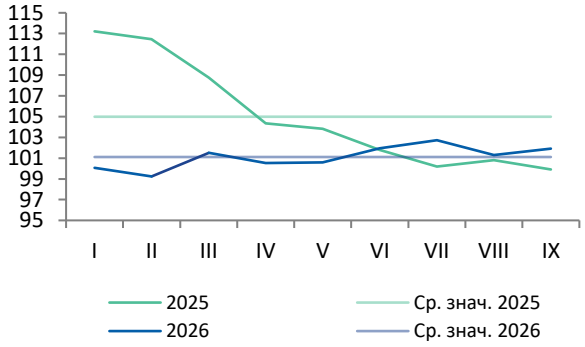
которые выше ожидаемых (вклад сектора услуг и частного потребления, восстановление промышленного сектора, горнодобывающей промышленности, строительной отрасли и сельского хозяйства). Инфляция в августе составила 0,5% по отношению к июлю и 2,2% по отношению к декабрю 2025. Валовая средняя зарплата в июле составила 167 тыс. динаров (рост в период с января по июль составил 8,5%). Ключевая ставка сохранилась на уровне 5,75%, процентная ставка по жилищным кредитам в августе составила 4,5%.

Всемирный банк прогнозирует экономический рост Сербии в 2026 году на уровне 3,1% за счет инвестиций, туризма, частного потребления и роста экспорта.

Всемирный банк одобрил около €520 млн для реализации программы развития газового сектора Сербии, направленной на повышение надежности газоснабжения, развитие инфраструктуры и реформы газового сектора. Программа рассчитана на 10 лет.

Правительство РС продлило срок действия Постановления о временном запрете на экспорт нефти и нефтепродуктов до 31 октября 2026 года.

Динамика курса долл. США к динару[6]



- Среднее значение курса доллара США к динару за первые девять месяцев 2026 года упало на 3,9 динара, что на 3,7% ниже среднего значения курса за аналогичный период 2025 года.
- За первые девять месяцев 2026 года курс доллара США к динару вырос на 3,8 динар или 4%.
- За первые девять месяцев 2025 года курс доллара США к динару упал на 12,5 динар или 11%.

[6]Источник: НБС.

Анализ результатов

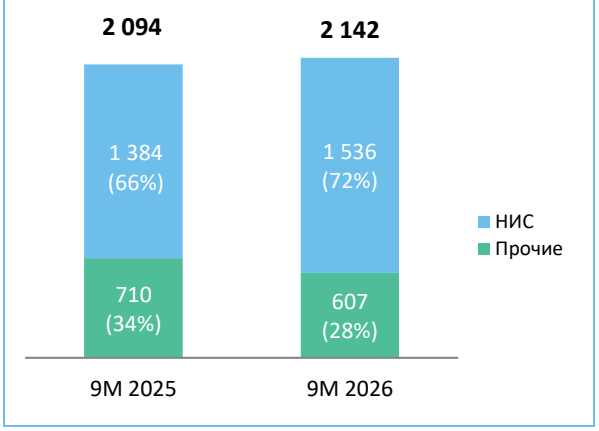
Положение на рынке[7]

Общим региональным трендом является рост потребления, в то время как в Боснии и Герцеговине наблюдается существенное падение по сравнению с аналогичным показателем девяти месяцев прошлого года.

Положение на рынке Сербии

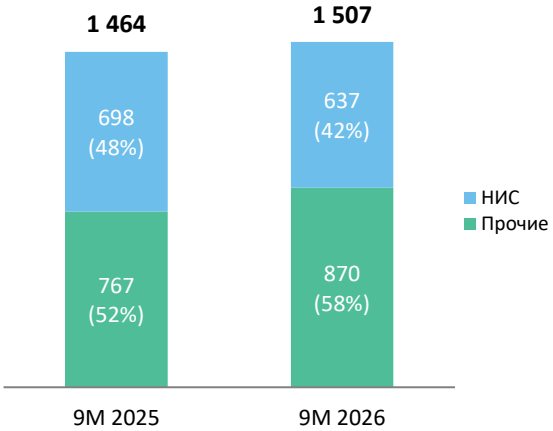
В период январь-сентябрь 2026 года зафиксирован рост суммарного потребления нефтепродуктов на 1,7%, в частности, моторного топлива на внутреннем рынке - на 2,3%. Розничные продажи моторного топлива выросли на 2,9% по отношению к аналогичному периоду 2025 года.

Объем рынка моторных топлив РС[8], тыс. тонн



Чрезвычайно высокий уровень продаж в марте, являющийся следствием увеличения закупок со стороны клиентов из-за опасений дефицита, поспособствовал формированию запасов, которые постепенно сокращаются, преимущественно в сельскохозяйственном секторе. Геополитическая напряженность прежде всего кризис на Ближнем Востоке привели к значительной волатильности цен в течение всего периода. Запрет на экспорт дизеля из России в июле и крайне низкий уровень воды в Дунае еще больше негативно повлияли на возможность импорта нефтепродуктов в Сербию. За счет собственного производства НИС обеспечивал беспрерывное и регулярное снабжение рынка нефтепродуктами.

Объем розничного[9] рынка моторных топлив РС[10], тыс. тонн



Доля НИС на розничном рынке упала на 5,4 п.п. к аналогичному периоду прошлого года, однако все еще остается на высоком уровне в сложных и динамичных рыночных условиях, в которых компания работает. Наибольшая часть падения продаж приходится на продажи по определенным банковским картам.

[7]Источники данных, на основании которых сделаны прогнозы: по Сербии – внутренние анализы и прогнозы Блока «Сбыт». Все возможные отклонения в суммарных значениях на последующих диаграммах возникают вследствие округления.
[8]Данные за 9М 2026 года представлены на основании прогнозы.
[9]Розничные продажи другим участникам рынка обеспечиваются оптовиками НИС и другими участниками оптового рынка Сербии.
[10]Объем продаж НИС и конкурентов включает в себя моторные топлива (газ, КПГ - моторное топливо, автомобильные бензины и дизельное топливо). Газовые баллоны не учитывались. Данные за 9М 2026 года представлены на основании прогноза.

Ключевые показатели деятельности

Q3 2026	Q3 2025	Показатель	Единица изм.	9M 2026	9M 2025
97,0	69,1	**Brent Dtd**	*долл. США/барр*	**94,0**	70,9
125,9	83,9	**Выручка от продаж**	млрд дин.	**297,6**	229,7
13,2	3,3	**Чистый результат (прибыль/убыток)**	млрд дин.	**23,1**	-0,3
24,6	11,0	**EBITDA**[11]	млрд дин.	**59,7**	21,1
15,3	25,0	**OCF**	млрд дин.	**31,8**	26,7
7,4	6,6	**CAPEX**[12]	млрд дин.	**19,2**	19,0
69,4	63,0	**Обязательства по налогам и другим обязательным платежам**[13]	млрд дин.	**170,8**	167,7
357,4	539,5	**Общая задолженность перед банками**[14]	млн евро	**357,4**	539,5
2,1	2,0	**LTIF**[15]	кол-во	**2,1**	2,0

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

[12] Значения CAPEX приведены без учета НДС.

[13] Налоги, сборы, отчисления и другие обязательные платежи, рассчитанные за рассматриваемый период. Обзор включает в себя обязательства НИС Группы по налогам и другим государственным доходам в Сербии и других странах, где работает Группа НИС.

[14] Общая задолженность перед банками (*total indebtedness*) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 30.09.2026. – 357,4 млн евро общего долга на основании кредитов, при этом долга по аккредитиву не было.

[15] 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. Данный показатель рассчитывается накопительным итогом с начала года, а приведенное здесь значение отражает текущее состояние (на 30.09.2026г.).

Операционные показатели

Разведка и добыча

Ключевые показатели

Q3 2026	Q3 2025	Показатель	Единица измерения	9M 2026	9M 2025
279,7	281,8	**Добыча нефти и газа**[16]	тыс. т.н.э.	**834,0**	837,7
0,6	0,7	**LTIF**[17]	кол-во	**0,6**	0,7
10,2	6,9	**EBITDA**	млрд дин.	**28,2**	21,8
5,1	4,5	**CAPEX**[18]	млрд дин.	**14,3**	11,5

Основной целью Блока «Разведка и добыча» в 2026 году является выполнение плана добычи углеводородов, реализация геологоразведочных проектов и повышение эффективности геолого-технологических мероприятий.

Общий объем добычи нефти и газа на месторождениях в Сербии в третьем квартале 2026 года составил 268,5 тыс. т н.э. Совокупный объем добычи за третий квартал 2026 года, с учетом концессий, составил 279,7 тыс. т. н.э.

Общая добыча нефти и газа в первые девять месяцев 2026 года, с учетом концессий, составила 834,0 тыс. т. н.э.

В области геологии и разработки месторождений фокус был сделан на сохранение высокого качества проведенных ГТМ по увеличению добычи.

Геологоразведочные работы и разработка месторождений

В третьем квартале 2026 года введено в эксплуатацию 10 новых нефтяных скважин и достигнут средний прирост в 21,8 т/сутки, что дополнительно дает 10,5 тыс. т нефти, в этом случае введено в эксплуатацию 8 горизонтальных скважин, за счет чего получен прирост в 22,2 т/сутки.

В отчетный период на 33 скважинах успешно проведены геолого-технические мероприятия с удовлетворительным средним приростом.

В 2026 году продолжается применение технологии РИР. В результате проведения РИР в третьем квартале введено в эксплуатацию 10 скважин и получен средний прирост 1,7 т/сутки.

Также в третьем квартале 2026 года после перевода на новый продуктивный пласт введено в эксплуатацию 14 скважин со средним приростом 4,9 т/сут. Всего проведено 8 операций по интенсификации притока с приростом 1,5 т/сут, при этом из недействующего фонда возвращена в работу 1 скважина с приростом 2,6 т/сутки.

С учетом всех выполненных ГТМ в третьем квартале дополнительно добыто 15,2 тыс. тонн.

2D/3D сейсмика

На основании текущих геологоразведочных работ был обновлен портфель в целях реализации запланированного поисково-разведочного бурения, которое будет выполнено в трехлетний период.

[16] В добычу отечественной нефти включен и газолин, а в добыче газа взята коммерческая добыча газа и легкие конденсаты.
[17] 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». Данный показатель рассчитывается накопительным итогом с начала года, а приведенное здесь значение отражает текущее состояние (на 30.09.2026г.).
[18] Финансирование, без учета НДС.

Лицензионные обязательства

За первые девять месяцев 2026 года подтверждены и заверены запасы грунтовых вод для одного месторождения.

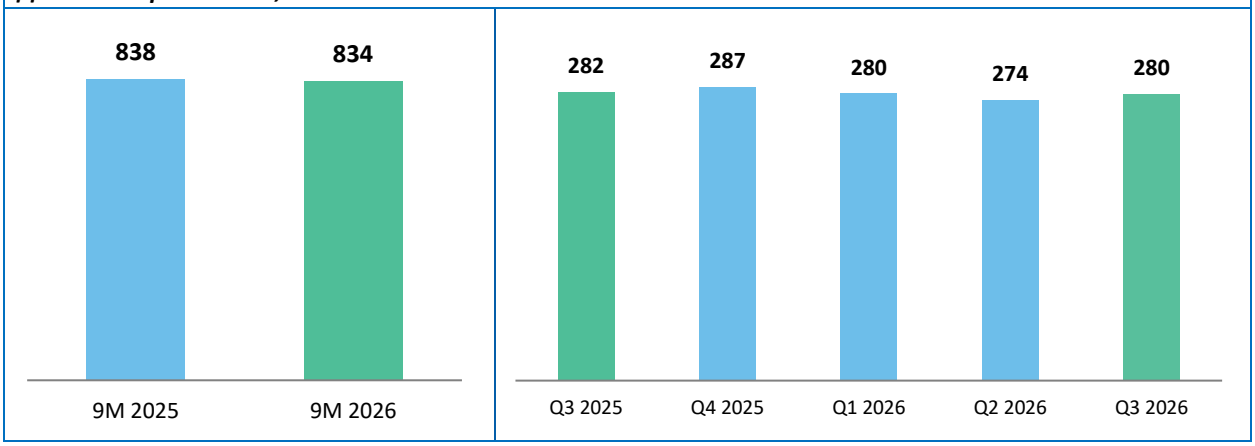
В течение первых девяти месяцев 2026 года, разработаны и направлены в компетентный государственный орган:

- Отчеты о состоянии запасов и ресурсов углеводородов и грунтовых вод по состоянию на 31.12.2025 года;
- Годовой отчет о деятельности «НИС а.о. Нови Сад» в процессе эксплуатации нефти, газа и грунтовых вод на 2025 год;
- Годовой оперативный план выполнения горных работ в процессе эксплуатации на 2026 год;
- 4 Годовых отчета о результатах геолого-разведочных работ на нефть и газ на лицензионных участках (Северный Банат, Средний Банат, Северная Бачка и Южная Бачка), 2 Окончательных отчета о результатах геолого-разведочных работ на лицензионном участке (Южный Банат и Подунавье), а также 4 Окончательных отчета о результатах геолого-разведочных работ на нефть и газ на эксплуатационных месторождениях в Банате и в Бачке.
- Запрос в Министерство горного дела и энергетики на продление утвержденного поискового периода на лицензионном участке Подунавле.
- В Краевой секретариат по энергетике, строительству и транспорту подано 2 запроса: на выдачу разрешения на расширение эксплуатационного участка цеха Средний-Банат и на проведение технического осмотра горных объектов, построенных на эксплуатационном месторождении цеха Северный-Банат.
- Получено 4 разрешения, выданных Краевым секретариатом по энергетике, строительству и транспорту на выполнение горных работ на эксплуатационных месторождениях цеха Средний-Банат и Северный-Банат.

Производство нефти и газа

За первые девять месяцев 2026 года произведено 834 тыс. т н.э. нефти и газа, что на 0,4% меньше, чем за аналогичный период прошлого года. За третий квартал 2026 года произведено 279,7 тыс. т н.э. нефти и газа, что на 0,7% меньше, чем за аналогичный период прошлого года.

Добыча нефти и газа, т.н.э.



Downstream

Ключевые показатели

Q3 2026	Q3 2025	Ключевые показатели	Единица измерения	9М 2026	9М 2025
1 020,1	994,8	**Объем переработки нефти и полупродуктов**[19]	тыс. тонн	**2 635,0**	2 671,8
996,4	896,8	**Общий объем продаж нефтепродуктов**[20]	тыс. тонн	**2 396,0**	2 421,2
245,5	289,7	*Розница*	тыс. тонн	**686,8**	803,9
459,7	323,8	*Опт*[21]	тыс. тонн	**1 017,9**	909,2
235,1	240,3	*Транзит, экспорт и БЕ*[22]	тыс. тонн	**550,4**	586,1
56,0	43,1	*Сбыт ХИПП*[23]	тыс. тонн	**140,8**	122,0
745,7	726,9	**Продажа моторных топлив**[24]	тыс. тонн	**1 838,8**	1 921,4
29,2	24,8	**Производство электроэнергии**[25]	тыс. МВт/ч	**109,7**	85,6
17,8	5,7	**EBITDA DWS**[26]	млрд дин.	**39,3**	4,3
22,8	5,0	*EBITDA Переработка* [27]	млрд дин.	**45,0**	4,4
0,1	3,9	*EBITDA Сбыт* [28]	млрд дин.	**1,3**	7,6
2,3	1,9	**CAPEX DWS**[29]	млрд дин.	**4,5**	7,1
1,3	1,1	*CAPEX Переработка*	млрд дин.	**2,5**	3,2
0,5	0,5	*CAPEX Сбыт*	млрд дин.	**1,1**	2,8
1,3	1,5	**LTIF DWS**[30]	кол-во	**1,3**	1,5
1,3	1,6	*LTIF Переработка*	кол-во	**1,3**	1,6
1,0	1,0	*LTIF Сбыт*	кол-во	**1,0**	1,0

[19] Приведенный объем переработки включает объем переработки «ХИП-Петрохемии». Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

[20] Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

[21] Включает продажу масел и смазочных материалов цеха по производству смазочных масел.

[22] Бизнес единицы включают продажу нефтепродуктов канала битум, бункерного и авиационного топлива. Начиная с 2026 года, продажа смазочных материалов отражается в рамках БЕ, тогда как в предыдущие периоды она была представлена в рамках сбыта оптовых продаж.

[23] Представленный объем ХИПП консолидирован и не включает продажи, реализованные во внутренних отношениях.

[24] Общий объем продаж моторных топлив в Сербии и зарубежных активах.

[25]Объем произведенной электроэнергии включает электроэнергию, произведенную на электростанции Панчево, малых электростанциях и фотоэлектрических станциях. Общий объем электроэнергии, произведенной на ФЭС январь-сентябрь, составляет 12 445,4 МВТч., а за третий квартал 2026 года – 5 053,8 МВТч.

[26] Указанная EBITDA Downstream включает EBITDA Блока «Переработка», Блока «Сбыт», Блока «Энергетика», «ХИП-Петрохемии» и прочих организационных подразделений, которые принадлежат к Dowstream-у.

[27] EBITDA Блока «Переработка» включает Энергану на НПЗ Панчево.

[28] EBITDA Блока «Сбыт».

[29]Финансирование, без учета НДС. Указанный CAPEX *Downstream* включают CAPEX Блока «Переработка», Блока «Сбыт» Блока «Энергетика» и остальную часть *Downstream*.

[30]*Lost Time Injury Frequency* – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Указанный показатель рассчитывается нарастающим итогом с начала года, а отображаемые данные отражают текущую ситуацию на 30.09.2026г.

Переработка

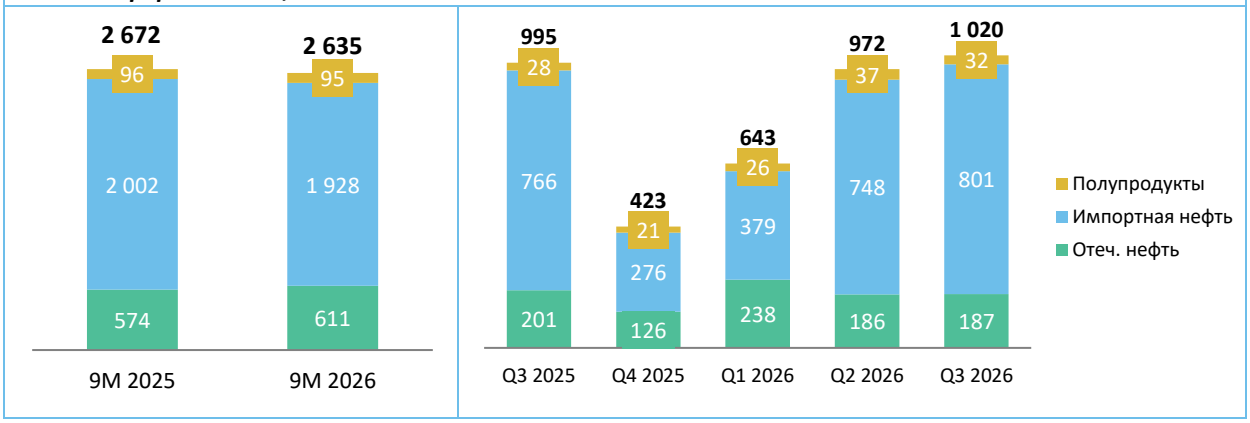
В первые девять месяцев 2026 года деятельность блока «Переработка» осуществлялась в условиях нестабильной бизнес-среды, в частности, США ввели санкции против НИС, который все это время работал по краткосрочным лицензиям, а изменившаяся геополитическая ситуация повлияла на ситуацию на нефтяном рынке, в первую очередь на доступность нефти, и привела к росту цен и премий.

На фоне текущей ситуации в первые девять месяцев 2026 года на уровне Группы НИС переработано всего 2 635 тыс. тонн сырья[31], в частности в Блоке «Переработка» - 2 705 тыс. тонн сырья.

В третьем квартале на НПЗ переработано 1 039 тыс. тонн сырой нефти и полуфабрикатов[32], что на 1,7% больше по сравнению с третьим кварталом предыдущего года.

Мероприятия и объем переработки

Объем переработки [33], в тыс. тон



После получения компанией НИС специальной лицензии Министерства финансов США на операционную деятельность 31 декабря 2025 года, в январе 2026 года были поставлены первые объемы нефти на нефтеперерабатывающий завод в Панчево.

В период простоя завода выполнялись ремонтные работы по повышению надежности работы установок, а также замена катализатора на реакторе DC-4302 установки DHT и ремонт установки C-4700.

По окончании периода простоя НПЗ Панчево продолжительностью более одного месяца успешно выполнен ввод в коммерческую эксплуатацию заводских установок. Поскольку возобновление их работы осуществлялось в зимний период года, данный процесс был сопряжен со множеством рисков.

Возобновление работы нефтеперерабатывающего завода в Панчево спустя более месяца простоя было выполнено успешно. Данные работы выполнялись в соответствии с ранее утвержденным планом и корпоративными процедурами, а также при соблюдении высочайших экологических и стандартах безопасности.

[31]Приведенный объем переработки отражает консолидированный объем переработки группы компаний «НИС» (Блок «Переработка» и «ХИП-Петрохемия»). На уровне Блока «Переработка» общий объем переработки составляет 2 705 тыс. тонн, из которых объем переработки импортной нефти — 1 928 тыс. тонн, объем переработки отечественной нефти —611 тыс. тонн, а объем переработки полупродуктов — 166 тыс. тонн.

[32] Приведенный объем является объемом переработки на уровне Блока «Переработка». На уровне Группы НИС в третьем квартале 2026 года была осуществлена переработка 1 020 тыс. тонн, что на 3% больше по сравнению с третьим кварталом прошлого года.

[33]Приведенный объем переработки отражает консолидированный объем переработки группы компаний «НИС» (Блок «Переработка» и «ХИП-Петрохемия»). На уровне Блока «Переработка» общий объем переработки составляет 2 705 тыс. тонн, из которых объем переработки импортной нефти — 1 928 тыс. тонн, объем переработки отечественной нефти — 611 тыс. тонн, а объем переработки полупродуктов — 166 тыс. тонн. Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

После старта заводских установок Блок «Переработка» адаптировался к изменениям корзины импортной нефти, вызванным движением на спотовом рынке и возможностями закупок в текущей ситуации.

В связи с рекордно низким уровнем воды в Дунае в летние месяцы 2026 года установки НПЗ Панчево работали на высоких мощностях в целях обеспечения рынка и сохранения энергетической стабильности.

Объем переработки и доработки в сентябре 2026 года превысил 403 тыс. тонн (впервые после мая 2022 года, когда был достигнут рекордный объем переработки в 416 тыс. тонн).

На НПЗ Панчево введен в эксплуатацию модернизированный подъездной ж/д путь. Завершение его реконструкции обеспечит работу сортировочной станции на полную проектную мощность по приёму и отправлению составов, существенно повысив логистический потенциал нефтеперарабатывающего завода. Проект был технически сложным и трудоемким, так как реализовывался в условиях действующего производства (приемки/отгрузки нефтепродуктов) и без остановки движения транспорта.

Приоритетами остаются беспрепятственное продолжение нефтепереработки и реализация мероприятий по повышению операционной эффективности. В течение первых девяти месяцев 2026 года получен эффект от мер по повышению эффективности в размере 0,3 млрд динаров.

Учитывая тот факт, что в Республике Сербии введены новые законодательные обязательства в области выбросов парниковых газов, Компания впервые разработала и утвердила годовые отчеты.

Отчеты о выбросах парниковых газов были подготовлены по установкам на пяти участках, а самым большим вызовом было утверждение Отчета о выбросах для НПЗ Панчево и «ХИП Петрохемии». Годовые отчеты о выбросах парниковых газов разработаны на основании предыдущих планов мониторинга (и прочей технической документации), а также полученных разрешений на выбросы парниковых газов. После разработки отчеты проходят независимую проверку аккредитованными компаниями, которая подтверждает, что данные достоверны и надежны, методологии приведены в соответствие с действующими нормативными актами, расчеты выполнены корректно.

Стартовал пятый сезон практики для операторов. Выпускникам средних школ была предоставлена возможность сделать первые шаги в карьере и работать по специальности. Программа практики для операторов – это шестимесячная платная программа, направленная на оказание поддержки молодым людям в начале их карьерного пути. В этом году участниками практики станут учащихся, завершивших обучение по выбранным специальностям в механическом техникуме «Панчево», техническом училище «23 мая» и электротехнической школе «Никола Тесла» в Панчево.

Проекты

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

- Проект установки системы автоматической дозировки и добавления маркеров и присадок в моторные топлива на автоналивной эстакаде НПЗ Панчево: проект утвержден в полном объеме, подписан договор на поставку оборудования и оказание услуг. Завершены строительно-монтажные работы, выполнена опытно-промышленная эксплуатация и ввод в постоянную эксплуатацию системы дозирования топлива. На данный момент вносятся изменения в техническое решение для системы маркировки.
- Проект реконструкции противопожарной системы на НПЗ Панчево: выполняются работы по реконструкции резервуара FB-1701/1702, строительству трансформаторной подстанции, насосной станции пожаротушения и склада для хранения пенообразователя. Выполняются работы по строительству колодцев, установке пожарных гидрантов и системы подачи пенообразователя на нескольких площадках НПЗ Панчево, в соответствии с утвержденным объемом, графиком и разрешением на строительство.
- Замена критического динамического оборудования в Блоке Переработка: утвержден паспорт проекта замены критического динамического оборудования на S-100 и на S-2400. С поставщиками подписаны договоры купли-продажи 16 единиц оборудования для S-100 и S-2400 по Лотам №1, 7, 8 и 9

(предусматривающие его поставку до момента остановки вышеупомянутых установок в 2027 году. Все поставщики уже предоставили необходимую техническую документацию на оборудование, и на данный момент идет разработка рабочей документации. В качестве генподрядчика выбран НТЦ НИС Нафтагас о.о.о. Нови Сад, и на данный момент идут согласование и подписание договора.

- Реализованы плановые мероприятия, нацеленные на обеспечение устойчивости работы технологических установок в летние месяцы в условиях аномально высоких температур. Проведены комплексный профилактический осмотр оборудования, дополнительная химическая очистка микросистемы охлаждения динамического оборудования, работы по дополнительному гидробластированию и очистке воздухоохладителей, регулярное обслуживание промышленных охлаждающих устройств, а также регулярное обслуживания системы водяного тумана. Данные мероприятия обеспечили бесперебойную, надежную и эффективную работу установок даже в экстремальных летних условиях и при требуемых высоких производственных мощностях.
- Реализована замена катализатора на установке S-300, обеспечивающая повышение выхода нефтепродуктов и стабильную работу установки.
- Идет подготовка к плановым ремонтным мероприятиям на установке S-2400 и переход на зимний режим работы и производство компонентов для зимнего дизельного топлива.

Сбыт

Точки розничных продаж[34] и логистика

В настоящее время сбытовая сеть Группы НИС насчитывает 384[35] действующие автозаправочные станции, подавляющее большинство которых (327 шт.) располагается на территории Республики Сербии.

В середине июня начались работы по реконструкции резервуаров R6 и R7 на нефтебазе в Нови-Саде.

В настоящее время заканчиваются проектные работы по реконструкции 3 АЗС. Начало реализации двух АЗС запланировано на последний квартал 2026 года, а ввод в эксплуатацию всех трех АЗС на 2027 год.

В июне доставлены 5 новых АТЦ для перевозки нефтепродуктов для нужд Блока «Сбыт».

Программы лояльности и маркетинговые мероприятия

В течение первых девять месяцев 2026 года в Сербии выполнялись маркетинговые мероприятия с целью развития розничных брендов, программ лояльности, повышения объемов продаж топлива и сопутствующих товаров на АЗС.

Период январь – сентябрь 2026 года ознаменовался следующими наиболее важными маркетинговыми мероприятиями в Сербии:

- После полной реконструкции АЗС «Аэродром Сурчин» в первом квартале проведена рекламная акция с освещением через CRM-кампанию на корпоративном сайте. Акция проводилась в период до 31.01.2026 года с целью повышения привлекательности ассортимента, поддержки продаж и привлечения новых клиентов. Акция со скидками на топливо G-Drive проведена также во втором и третьем кварталах. Механизм акции заключался в том, чтобы все потребители, которые заправляют бензин G-Drive 100 или дизельное топливо G-Drive, получали скидку в 10 дин/л в указанный период. Акция проводилась с целью: повышения (сохранения) объема розничных продаж нефтепродуктов на внутреннем рынке Сербии, активации и привлечения новых потребителей и поддержания конкурентоспособности в условиях усилившейся активности других нефтяных компаний на внутреннем рынке.
- В связи с расширением сети АЗС, на которых размещены кассы самообслуживания с возможностью оплаты топлива, а также товаров из магазинов и ресторанов, продолжается продвижение новых касс в социальных сетях и мобильном приложении «Нам по пути». Помимо касс самообслуживания, в социальных сетях также была размещена информация о возможностях снятия наличных средств, «IPS – покажи оплату», а также о возможностях осуществления коммунальных платежей и отсроченного платежа по картам «Дина». В целях продвижения устройств TAG подготовлена кампания для социальных сетей и ПОС материалы.
- Программа лояльности «Нам по пути» – Общее зарегистрированное количество активных пользователей за первые девять месяцев 2026 года составляет 748 904 чел., из которых 250 313 виртуальных. Количество новых виртуальных участников с начала года – 21 975 чел., а активных пользователей мобильного приложения - 430 798 чел. В течение девяти месяцев проводились ежемесячные CRM-кампании, нацеленные на реактивацию неактивных участников программы, увеличение доли брендовых нефтепродуктов и объемов продаж СТиУ.
- Социальные сети/партнеры для создания онлайн-контента / сайт – В первом квартале 2026 года в фокусе внимания была акция, которая проводилась два раза и в рамках которой топливо продавалось со скидкой в 5 динаров за литр при оплате через банковское приложение. Во втором квартале 2026 года проведена акция по продаже топлива G-Drive со скидкой в 10 динаров.

[34]Состояние на 30 сентября 2026 года.

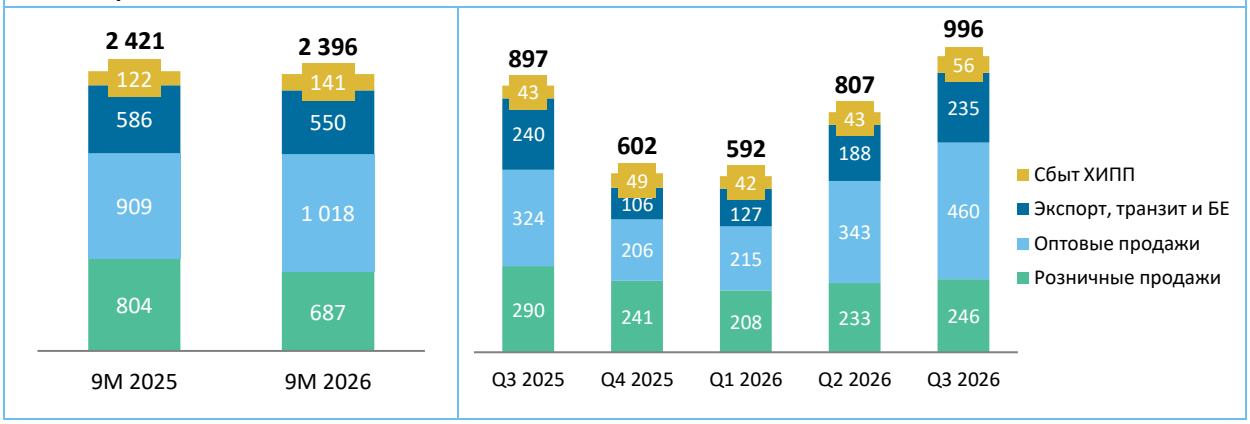
[35]Несмотря на то, что Компания «НИС а.о». 31.12.2025 года получила операционную лицензию, которая потом продлевалась в течение 2026 года, с 09.10.2025 года, когда санкции вступили в силу в полном объеме, работа АЗС в Болгарии временно приостановлена. Автозаправочные станции в Болгарии сданы в аренду с начала сентября 2026 года.

Объем продаж

За первые девять месяцев 2026 года объем сбыта составил 2 396 тыс. тонн, что на 1% меньше по сравнению с аналогичным периодом 2025 года.

- Розничные продажи – падение на 15% вследствие:
  - падения продаж в Сербии, вызванного санкциями против НИС, которые усложнили процесс оплаты на АЗС. Оплату на АЗС НИС можно осуществлять только наличными средствами, картой «ДИНА» и посредством IPS платежа, а также с использованием корпоративных карт для юридических лиц.
  - падения продаж в зарубежных активах в условиях текущей геополитической ситуации.
- Оптовые продажи[36] – рост на 12%:
  - увеличение продаж, влияние нефтяного кризиса, внеочередной простой НПЗ MOL, запрет на экспорт из Сербии и России, а также увеличение продаж, наблюдаемое в последнее время из-за падения уровня воды в Дунае, что приводит к увеличению продаж.
- Экспорт, транзит и БЕ[37] :
  - рост объемов транзитных продаж на 20% преимущественно за счет увеличения спроса на мазут и пропилен;
  - сокращение продаж авиатоплива на 25% по сравнению с аналогичным периодом 2025 года из-за невозможности осуществления продаж оптовым, зарубежным покупателям и реселлерам на фоне введения санкций и выдачи лицензий с коротким сроком действия;
  - сокращение продаж бункеровочного топлива на 22% в связи с дополнительным осложнением сотрудничества с зарубежными клиентами, расторжением договоров с определенными клиентами вследствие санкций против НИС, а также низкого уровня воды в Дунае;
  - снижение продаж битума и кокса на 11% в результате оптимизации потребления сырой нефти, которая привела к сокращению ее запасов на НПЗП в связи с большим выходом светлых нефтепродуктов и снижением объемов продаж на фоне санкций против НИС.

Объем продаж[38], в тыс. тон

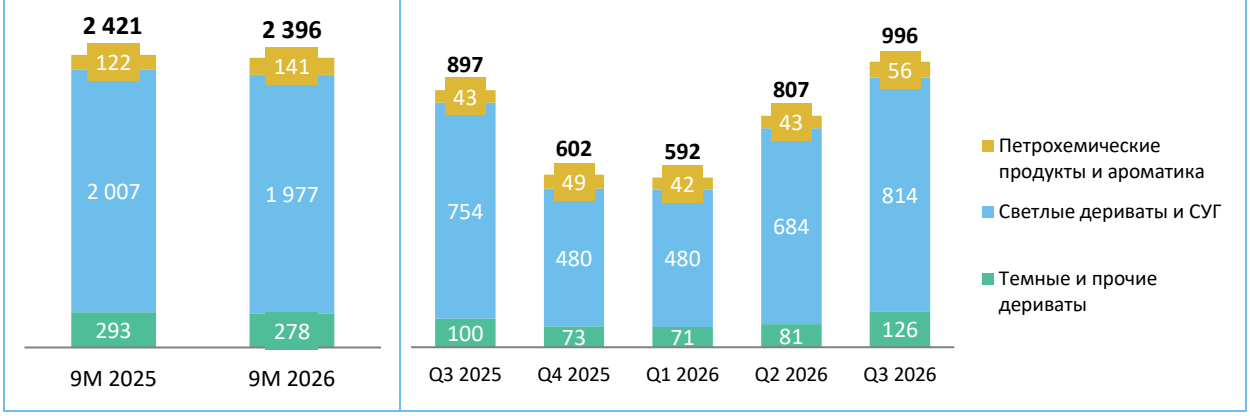


[36] Включает продажу масел и смазок Цеха по производству масел.

[37] БЕ охватывает продажу битума, бункерного и авиационного топлива. Начиная с 2026 года, продажа смазочных материалов отражается в рамках БЕ, тогда как в предыдущие периоды она была представлена в рамках сбыта оптовых продаж.

[38] Представленный объем сбыта отражает консолидированный объем товарооборота группы компаний НИС (Блок «Сбыт» и ХИП-Петрохемия). На уровне Блока «Сбыт» объем сбыта составляет 2 548 тыс. тонн: объем розничной торговли составляет 687 тыс. тонн, оптовой — 1 024 тыс. тонн, а экспорт, транзит и БЕ — 837 тыс. тонн. Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

Структура продаж [39], в тыс. тон



[39] Представленный объем сбыта отражает консолидированный объем товарооборота группы компаний НИС (Блок «Сбыт» и ХИП-Петрохемия). На уровне Блока «Сбыт» объем сбыта составляет 2 548 тыс. тонн: объем розничной торговли составляет 687 тыс. тонн, оптовой — 1 024 тыс. тонн, а экспорт, транзит и БЕ — 837 тыс. тонн. Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

Энергетика

Природный газ

В целях организации и балансировки портфеля природного газа «НИС а.о. Нови Сад», в третьем квартале 2026 года осуществлена аренда транспортных мощностей для природного газа на 2026/2027 газовый год.

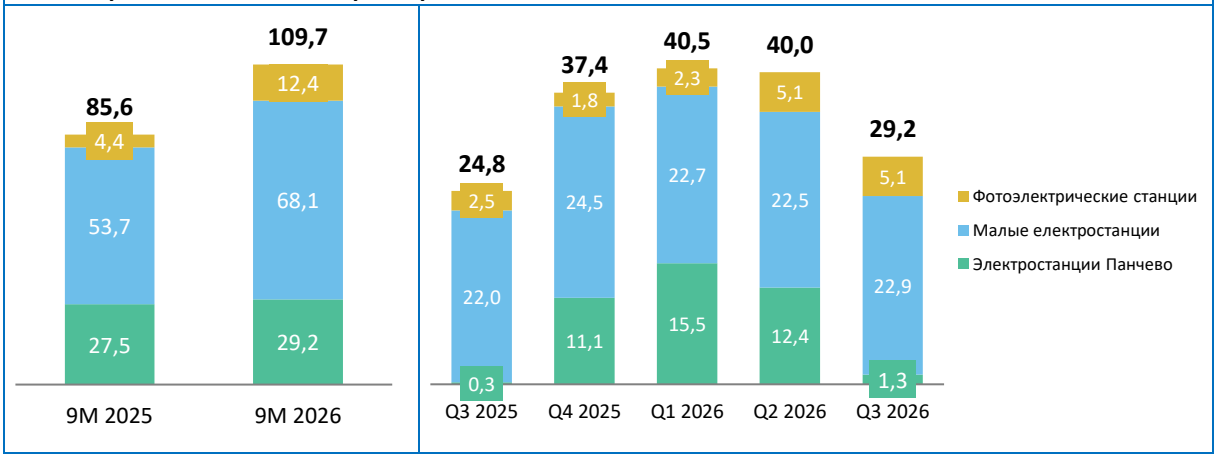
Производство электроэнергии

Производство электроэнергии по итогам первых девяти месяцев 2026 года составило 109,7 тыс. МВт·ч, что превышает аналогичный показатель прошлого года в 85,6 тыс. МВт·ч. Производство электроэнергии в третьем квартале 2026 года составило 29,2 тыс. МВт·ч, что на 18% больше чем за аналогичный период прошлого года.

Малые электростанции выработали на 4% больше электроэнергии, чем в третьем квартале прошлого года.

Объем электроэнергии, выработанной в третьем квартале 2026 года солнечными электростанциями, составил 5,1 тыс. МВт·ч. За девять месяцев данный показатель достиг 12,4 тыс. МВт·ч, что в три раза превышает показатель первых девяти месяцах 2025 года.

Объем произведенной электроэнергии[40], тыс. МВт·ч



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

В соответствии с программой мер по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности в третьем квартале 2026 года, ожидаемый эффект экономии энергии составляет около 771 т.н.э., а ожидаемая финансовая экономия около 94 млн динаров.

Возобновляемые источники энергии

С 2025 года запущена крупнейшая в Обществе солнечная электростанция, построенная на 10 гектарах свободных площадей на территории нефтебазы в Нови Саде. Мощность данной электростанции составляет 6,8 МВтп, в связи с чем в результате ее ввода в эксплуатацию общие производственные мощности солнечных электростанций в собственности НИС увеличены в три раза.

Идет реализация проекта строительства СФЭС Смедерево 3,18 МВтп с аккумуляторным хранилищем (BESS).

Подготовлен проект строительства наземной солнечной электростанции в Элемире установленной мощностью 1,8 МВтп. Это будет первая солнечная электростанция Компании, фотоэлектрические панели которой будут установлены на вращающейся конструкции, автоматически следующей за траекторией движения Солнца, что приведет к значительному повышению производительности и улучшению финансовых показателей проекта. Утвержден паспорт проекта и выбран подрядчик по модели «под ключ».

[40]Объем произведенной электроэнергии включает электроэнергию, произведенную на электростанции Панчево, малых электростанциях и фотоэлектрических станциях. Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

Положительный тренд строительства малых солнечных электростанций на АЗС НИС продолжается. Утвержден паспорт проекта и выбран подрядчик для строительства «под ключ» солнечных электростанций общей мощностью около 0,51 МВтп еще на 19 автозаправочных станциях Компании.

«ХИП-Петрохемия»

Ключевые показатели

Q3 2026	Q3 2025	Показатель	Един изм.	9M 2026	9M 2025
81,1	84,4	**Производство нефтехимической продукции**	тыс. тонн	**222,1**	211,5
103,6	106,8	**Переработка прямогонного бензина**	тыс. тонн	**283,6**	269,0
79,0	73,4	**Продажа нефтехимической продукции**	тыс. тонн	**225,8**	195,4
-3,2	-2,4	**EBITDA**	млрд дин.	**-4,1**	-6,5
-3,6	-2,8	**Чистый результат (чистая прибыль/чистый убыток)**	млрд дин.	**-5,1**	-7,4
0,4	0,1	**CAPEX**[41]	млрд дин.	**0,5**	0,6
4,9	7,0	**LTIF**	кол-во	**4,9**	7,0

В первые девять месяцев 2026 года показатель EBITDA был отрицательным и составил -4,1 млрд динаров, что представляет улучшение по сравнению с аналогичным показателем предыдущего года в -6,5 млрд динаров.

По итогам первых девять месяцев 2026 года чистый убыток составил -5,1 млрд динаров, что выше аналогичного показателя предыдущего года.

Когда речь идет о показателях операционной деятельности за первые девять месяцев 2026 года, объем производства нефтехимической продукции составил 222,1 тыс. тонн, что представляет рост на 5% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Переработка прямогонного бензина составила 283,6 тыс. тонн, что представляет рост на 5% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Продажи нефтехимической продукции за первые девять месяцев 2026 года составил 225,8 тыс. тонн, что на 16% больше, чем за аналогичный период прошлого года.

В течение третьего квартала 2026 года на финансирование инвестиций было выделено 0,4 млрд динаров, в то время как в третьем квартале 2025 года было выделено 0,1 млрд динаров. Общая сумма финансирования за первые девять месяцев 2026 года составила 0,5 млрд динаров, что на 9% меньше, чем за аналогичный период 2025 года.

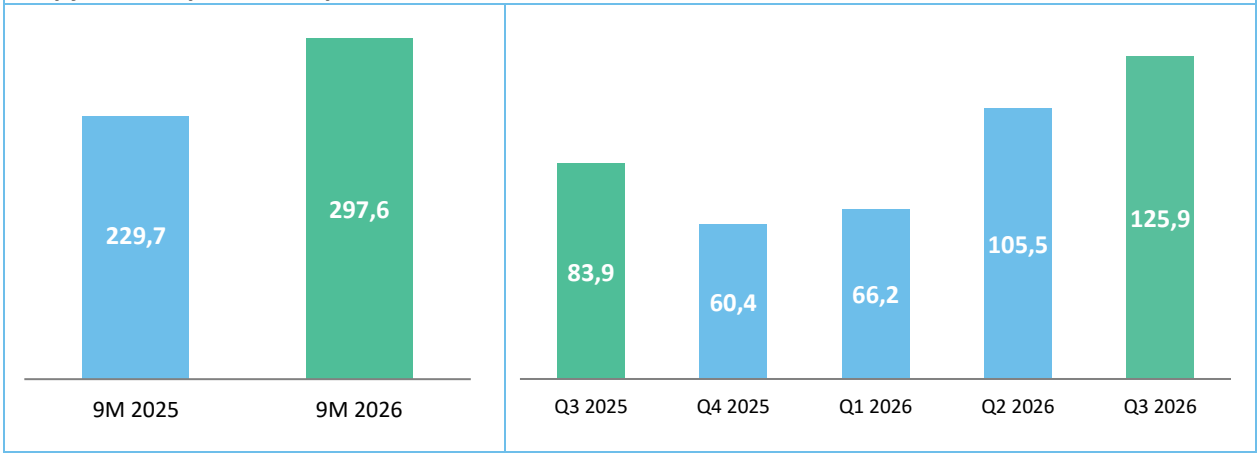
[41] Финансирование, без учета НДС.

Финансовые показатели

Выручка от продаж

Выручка от продаж в первые девять месяцев 2026 года зафиксировала рост по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составила 297,6 млрд динаров.

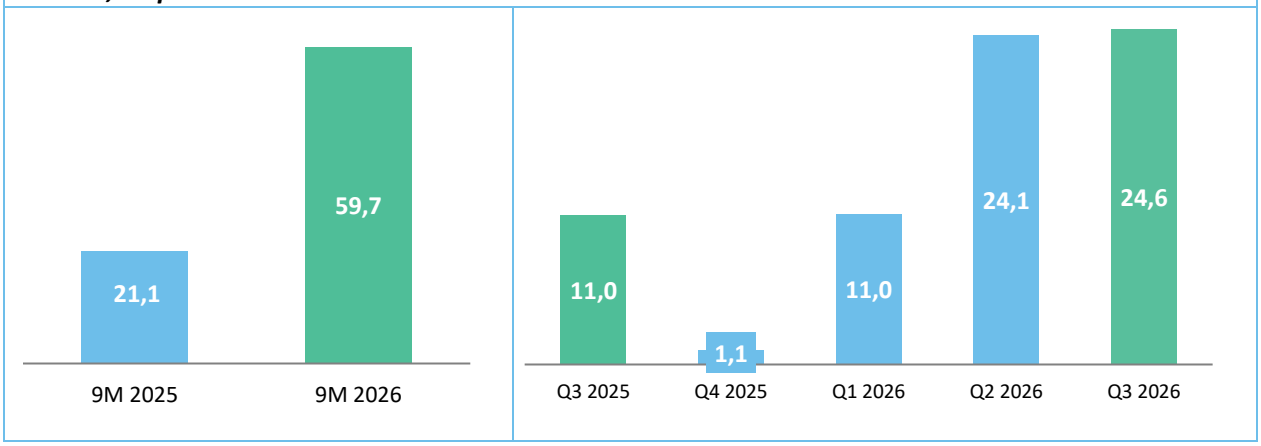
Выручка од продаж, млрд дин.



EBITDA

Показатель EBITDA в первые девять месяцев 2026 года увеличился к аналогичному периоду прошлого года, составив 59,7 млрд динаров.

EBITDA, млрд дин.



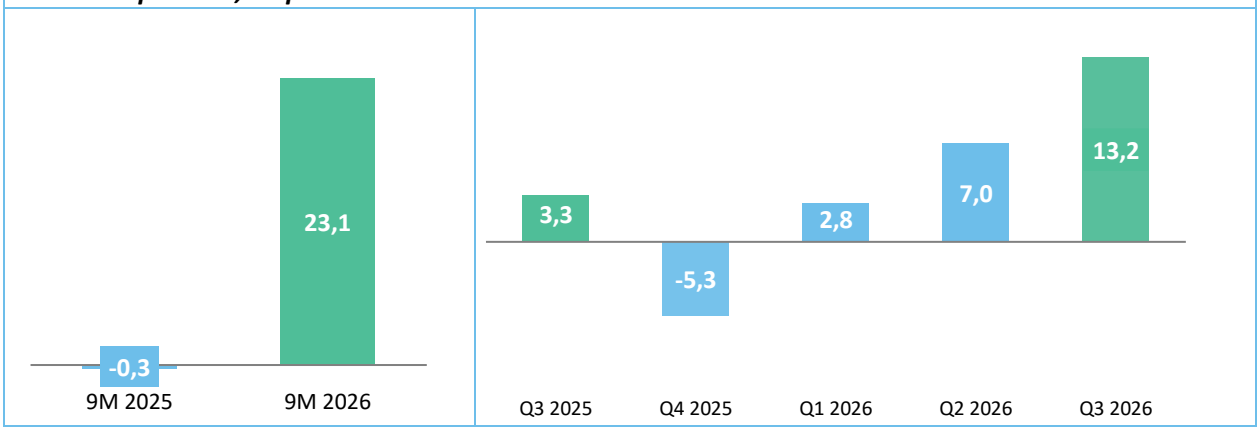
Улучшение показателя EBITDA за первые девять месяцев 2026 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года является результатом роста цен на нефть и нефтепродукты на мировом рынке, а также положительного влияния «более дешевых» запасов и оптимизации расходов, а также увеличения продажи.

Помимо положительных эффектов, на результат повлияли и негативные эффекты вследствие ухудшения закупочных премий на сырую нефть на фоне геополитических конфликтов. Влияние на данный показатель оказало государственное регулирование цен, направленное на смягчение роста цен на внутреннем рынке.

Чистая прибыль

Чистая прибыль за первые девять месяцев 2026 года составляет 23,1 млрд динаров, что представляет улучшение чистого результата по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, когда этот показатель составлял -0,3 млрд евро.

Чистая прибыль, млрд дин.



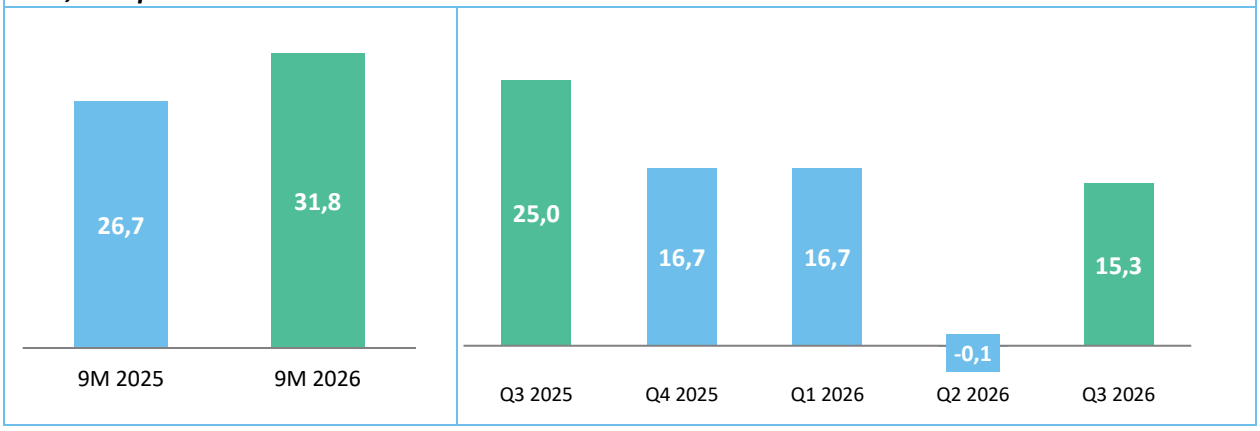
Рост чистой прибыли в первые девять месяцев 2026 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года был обусловлен ростом EBITDA.

Помимо положительного влияния EBITDA, в июне 2026 года расходы на амортизацию увеличились за счет признания обесценения активов в Румынии и Болгарии (эффект обесценения[42] составляет 6,3 млрд дин.). Дополнительное отрицательное влияние оказали сокращенные доходы от доли в чистой прибыли совместных вложений.

OCF

По итогам первых девяти месяцев 2026 года операционный денежный поток вырос по отношению к аналогичному периоду прошлого года до 31,8 млрд динаров.

OCF, в млрд дин.



На рост показателя OCF в первые девять месяцев 2026 года в основном повлияло:

- Более высокий приток средств от операционной деятельности.

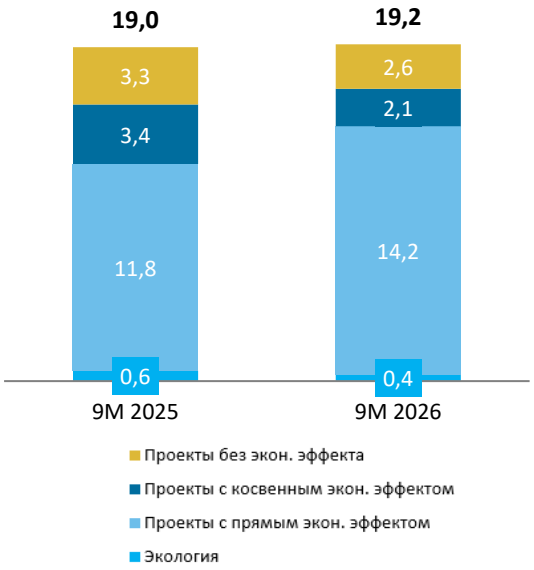
[42] Без эффекта на налог на прибыль. Обесценение с эффектом на налог на прибыль составляет 5,2 млрд. дин.

CAPEX

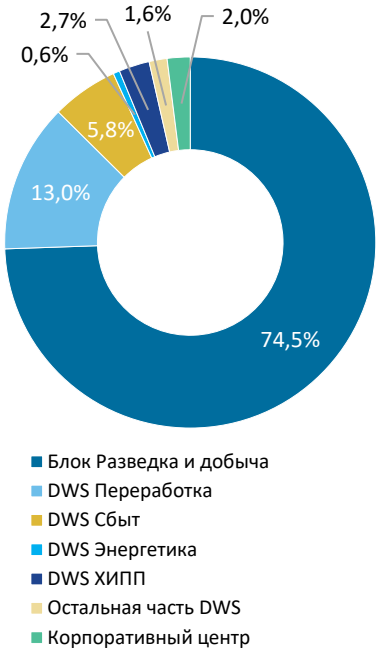
В первые девять месяцев 2026 года основные инвестиции направлялись на реализацию проектов добычи нефти и газа. Значительная часть инвестиций вкладывалась в проекты бурения и переработки нефти, а также в логистику и транспортный сектор. Кроме того, НИС инвестировал в проекты в сфере энергетики и сервисов, а также в ряд проектов корпоративного центра.

В первые девять месяцев 2026 года на финансирование инвестиций было выделено 19,2 млрд динаров.

CAPEX по проектам[43], в млрд дин.



Инвестиции по сегментам[44] в первые девять месяцев 2026 года



[43] Финансирование, без учета НДС. Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

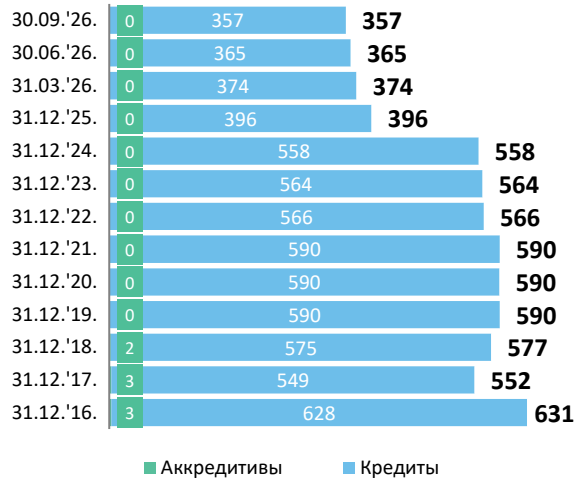
[44] Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

Бизнес-направления	Ключевые проекты в первые девять месяцев 2026 года
Разведка и добыча	• бурение эксплуатационных скважин • вложения в геолого-технические мероприятия • инфраструктурные проекты
Сервисы	• закупка оборудования и ППОФ
Переработка	• проекты обеспечения соответствия законодательным нормам и правилам • проекты инвестиционного обслуживания • экологические проекты • закупка катализаторов на S-300 • реконструкция системы противопожарной защиты
Сбыт	• реконструкция склада нефтепродуктов в Нови Саде
Остальные *Downstream* проекты (Энергетика, Технические сервисы и ХИПП)	• проекты солнечных электростанций • проекты энергоэффективности • мероприятия в рамках проекта ХИПП – Полипропилен • закупка строительных лесов для нужд ТХС
Корпоративный центр	• проекты, связанные с сопровождением программных решений и цифровизацией процесса

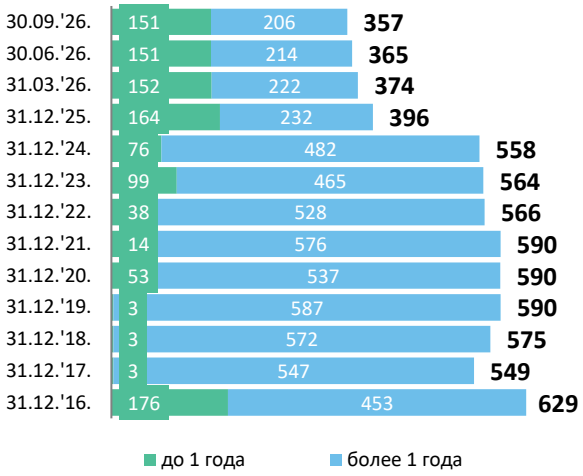
Долги по банковским кредитам

На конец третьего квартала 2026 года задолженность по кредитам в результате регулярных платежей была ниже по сравнению с концом 2025 года и составила 357,4 млн евро.

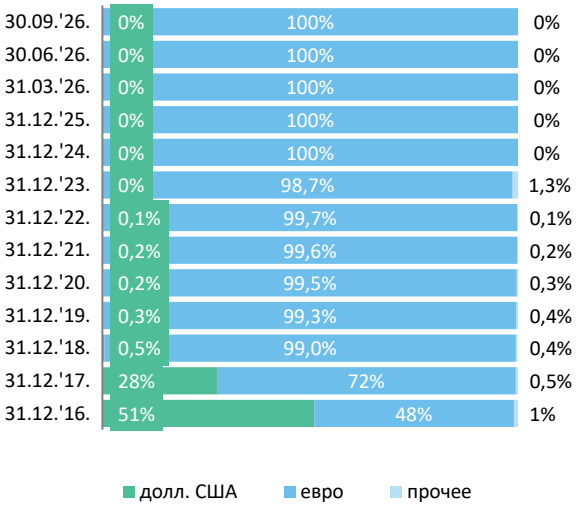
Динамика общей задолженности перед банками[45], в млн евро



Динамика общего долга перед банками с разбивкой по срокам погашения[46], в млн евро



Валютная структура общего долга перед банками, в %



[45]Помимо задолженности перед банками и аккредитивов, по состоянию на 30.09.2026г. «НИС а.о. Нови Сад» имеет выданные банковские гарантии на сумму 22,6 млн евро, корпоративные гарантии на сумму 187,0 млн евро и финансовый лизинг на сумму 18,9 млн евро. Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

[46]Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

Налоги и другие обязательные платежи[47]

НИС а.о. Нови Сад	9М 2026	9М 2025
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	2,08	1,99
Налог на энергетическую эффективность	0,30	0,27
Налог на прибыль юридических лиц	5,43	-0,73
Налог на добавленную стоимость	28,91	21,93
Акцизы	115,44	122,66
Сбор для формирования государственного материального резерва	5,13	4,72
Таможенные платежи	1,67	1,19
Налог на добычу полезных ископаемых	1,46	1,41
Прочие налоги и сборы	1,38	1,27
Итого	**161,80**	**154,71**
ДЗО НИС в Сербии, регионе и в Анголе		
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	2,03	1,96
Налог на энергетическую эффективность	0,00	0,005
Налог на прибыль юридических лиц	0,36	0,07
Налог на добавленную стоимость	2,65	2,44
Акцизы	2,03	6,72
Таможенные платежи	2,36	2,26
Налог на добычу полезных ископаемых	0,02	0,02
Прочие налоги и сборы	0,25	0,27
Итого	**9,70**	**13,73**
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	-0,67	-0,74
Всего по Группе НИС[48]	**170,82**	**167,70**

Общая сумма обязательных платежей Группы НИС за первых девять месяцев 2026 года составляет 170,82 млрд динаров, что на 2% больше аналогичного периода 2025 года.

[47] В млрд дин. Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления.

[48] Включая налоги и другие обязательства на основании государственных доходов для НИС а.о. Нови Сад, дочерних обществ в Республике Сербии и регионе, налог на прибыль в Анголе и отложенные налоговые средства.

Ценные бумаги

Структура акционерного капитала

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

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

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

Торговля акциями и показатели по акциям

Решением Белградской фондовой биржи от 14 января 2025 года о временном приостановлении торгов акциями были временно приостановлены торги акциями «НИС а.о. Нови Сад». На основании решения Комиссии по ценным бумагам Белградская фондовая биржа 21 января 2025 года приняла Решение о продлении временного приостановления торгов акциями. Приостановление торгов будет действовать до устранения причин, приведших к приостановлению.

В течение первых девять месяцев 2026 года Общество не выкупало 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.

В соответствии с решениями XVIII очередного заседания Общего собрания акционеров «НИС а.о. Нови Сад», проведенного 25 июня 2026 года, не предусматривается выплата дивидендов за 2025 год.

	Чистая прибыль (убыток), в млрд дин.[49]	*Общая сумма дивидендов, в млрд дин.*	*Показатель величины выплат*	*Прибыль на акцию, в дин.*	*Дивиденды на акцию (брутто), в дин.*	*Стоимость акции на 31.12, в дин.*	*Дивидендный доход акционеров,в %*[50]
2009	(4,4)	0,0	-	-	0	-	-
2010	16,5[51]	0,0	-	101,1	0	475	-
2011	40,6[52]	0,0	-	249	0	605	-
2012	49,5	12,4	25%	303,3	75,83	736	10,3
2013	52,3	13,1	25%	320,9	80,22	927	8,7
2014	30,6	7,6	25%	187,4	46,85	775	6,0
2015	16,1	4,0	25%	98,8	24,69	600	4,1
2016	16,1	4,0	25%	98,6	24,66	740	3,3
2017	27,8	6,9	25%	170,43	42,61	724	5,9
2018	26,1	6,5	25%	159, 86	39,97	690	5,8
2019	17,7	4,4	25%	108,55	27,14	749	3,6
2020	(5,9)	1,0	-	(36,24)	6,14	644	1,0
2021	23,1	5,8	25%	141,85	35,46	620	5,7
2022	93,5	23,4	25%	573,14	143,29	675	21,2
2023	41,9	10,5	25%	257,05	64,26	812	7,9
2024	18,4	4,6[53]	25%	112,72	28,18	754	3,7
2025	(12,2)	-	-	(75,02)	-	-	-

[49]Чистая прибыль «НИС а.о. Нови Сад».
[50]Рассчитывается как соотношение общей суммы дивидендов (брутто) к стоимости акции на конец года.
[51]Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.
[52]Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.
[53] Компания НИС выплатила акционерам дивиденды из прибыли, полученной компанией в 2024 году, за исключением акционеров, в отношении которых в соответствии с решением Совета директоров «НИС а.о. Нови-Сад» выплата временно отсрочена до их исключения из санкционного списка SDN Министерства финансов США. В счет дивидендов, от прибыли, полученной компанией в 2024 году, выплачено 2,5 млрд РСД.

Облигации

Облигации – это финансовые инструменты, т.е. долговые ценные бумаги, эмитентом которых является государство, компания или иное юридическое лицо, выданные для привлечения эмитентом финансовых средств. На основании облигации эмитент гарантирует, что выплатит инвестору в назначенный срок определенную денежную сумму и процент за пользование средствами.

Законный держатель облигации имеет следующие права:

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

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

В третьем квартале 2026 года была произведена выплата седьмого купона по первому выпуску корпоративных облигаций Общества.

Человеческие ресурсы

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

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

Долгосрочной целью НИС является повышение приверженности работников и улучшение практик в области человеческих ресурсов, которые обеспечат сотрудникам наилучший опыт работы. В первом квартале проведена подготовка к реализации новой концепции программы «Менеджер впервые», помогающая коллегам, впервые занявшим руководящие функции, стать лучшими менеджерами и лидерами. Реализация новой концепции программы «Менеджер впервые» была запущена во втором квартале для 93 сотрудников. В ходе второго квартала для коллег было проведено 27 мастер-классов, позволивших сотрудникам ознакомиться с различными аспектами HR-процессов, вопросами лидерства в области охраны труда и промышленной безопасности (HSE), а также стратегией Компании и процессом обучающих тренингов по развитию гибких навыков. В третьем квартале стартовал второй цикл программы «Менеджер впервые» и до настоящего момента были реализованы 3 мастер-класса для 32 сотрудников.

В рамках реализации повестки по поддержке молодых талантов стартовал 10-й сезон программы NIS Calling, в которой принял участие 21 молодой специалист. Программа включала торжественную церемонию открытия, экскурсии и лекции, которые проводились в помещениях Научно-технологического центра, НПЗ Панчево и помещениях «ХИП-Петрохемия», а также два дополнительных образовательных мастер-класса и одну неформальную совместную встречу. Кроме того, для повышения уровня цифровой грамотности и расширения знаний участников программы NIS Calling и их наставников организован Цифровой день, включающий лекции, проводимые сотрудниками и экспертом партнерской компании, а также разбор практического кейса и работу с технологиями искусственного интеллекта. В настоящее время ведется подготовка к рекламной кампании 11-го сезона программы, запуск которого запланирован на четвертый квартал.

В рамках программы стажировки для операторов стартовал 5-й сезон с 28 участниками и состоялось торжественное открытие, а также началась подготовка к 6-му сезону программы.

В рамках HR цифровизации идет реализация и закупка модуля для рекрутинга и отбора, а также создание проекта 100 дней знаний с планом реализации в четвертом квартале.

Численность[54] и структура персонала

В конце периода первых девять месяцев 2026 года общая численность персонала составила 13 392, а среднесписочная численность за первые девять месяцев 2026 года – 12 990.

	Кол-во сотрудников на:	
Структурное подразделение	**30.09.2026г.**	**30.09.2025г.**
«НИС а.о. Нови Сад»	5 253	5 312
ДЗО	8 139	8 635
ИТОГО[55]:	**13 392**	**13 947**

[54]Количество сотрудников не включает сотрудников принятых на работу по договору подряда. На 30.09.2026г. в рамках «НИС а.о. Нови Сад» у нас 85 сотрудника принятых на работу по договору подряда.
[55]Сотрудники с совместным рабочим временем отображаются как целые единицы связанной компании.

Исследование и развитие

НИС во всех сегментах деятельности опирается на постоянное технологическое развитие и внедрение инноваций.

Научно-технологический центр «НТЦ НИС - Нафтагас» о.о.о. Нови Сад оказывает Обществу научно-техническую и инновационную поддержку в области разведки и добычи нефти и газа. Внедрение и разработка новых технологий, научно-исследовательская деятельность и повышение эффективности разведки, добычи и переработки нефти и газа постоянно находятся в центре внимания менеджмента и сотрудников Научно-технологического центра.

В третьем квартале 2026 года выполнялись следующие мероприятия в области геологоразведочных работ, геологии, разработки месторождений и добычи в Сербии:

- Завершены региональные исследования по проекту геологоразведки
- Подготовлены участки недр для поисково-разведочного бурения
- Завершены геологические и гидродинамические модели по ключевым месторождениям
- Подготовлено 15 упрощенных горных проектов (УРП) для бурения.

В течение третьего квартала в лаборатории DWS:

- Лаборатория «Downstream» организовала и полностью провела комплекс различных межлабораторных исследований по предмету исследования (БМБ, нефтяной кокс и природный газ) с лабораториями из страны. Целью межлабораторных сравнений является подтверждение технической компетентности лаборатории, а также испытание и постоянное обеспечение качества, точности и аналитической надежности результатов испытаний.
- Интенсивная подготовка к предстоящему инспекционному контролю Аккредитационного органа Сербии для перехода к комбинированному Объему аккредитации (фиксированный + гибкий) в целях более быстрого выполнения требований Технического регламента по качеству нефтепродуктов.

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.

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 временные комиссии, которые будут заниматься вопросами, относящими 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. Члены Совета Общего собрания акционеров несут ответственность за свою деятельность 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.

Состав Консультационного совета утвержден Приказом генерального директора. Консультационный совет занимается вопросами стратегии и политики развития, основы которых закладываются Общим собранием акционеров и Советом директоров Общества.

Сделки с аффилированными лицами

За первые девять месяцев 2026 года Группа «НИС» вступала в деловые отношения со связанными юридическими лицами. Обзор сделок со связанными сторонами приведен в примечаниях к финансовой отчетности[56].

[56]Информацию о сделках с аффилированными лицами можно найти на странице 92 в примечании № 28 к консолидированной финансовой отчетности.

Финансовая отчетность[57]

Промежуточная сокращенная финансовая отчетность (неаудированная)

Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении

Активы	Примечания	30 сентября 2026 г.	31 декабря 2025 г.
Оборотные активы		*(неаудирован.)*	*(неаудирован.)*
Денежные средства и их эквиваленты	4	31 878 719	26 887 921
Краткосрочные финансовые активы	5	26 470 622	24 131 064
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	26 544 646	33 660 332
Товарно-материальные запасы	7	81 010 545	30 207 455
Предоплата по текущему налогу на прибыль		-	2 160 746
Прочие оборотные активы	8	5 061 764	7 376 629
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		134 263	139 187
Итого оборотные активы		**171 100 559**	**124 563 334**
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	297 815 873	302 189 726
Активы в форме права пользования	10	2 531 232	2 820 839
Инвестиционная собственность		1 612 158	1 660 263
Нематериальные активы		4 241 622	4 483 372
Инвестиции в долевые инструменты		1 038 800	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества	11	35 719 697	31 016 682
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		199 072	322 372
Долгосрочные финансовые активы	12	4 157 879	6 467 852
Отложенные налоговые активы		6 156 623	5 530 178
Прочие внеоборотные активы	13	1 664 529	1 992 203
Итого внеоборотные активы		**355 137 485**	**357 522 287**
Итого активы		**526 238 044**	**482 085 621**
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	21 839 466	21 897 240
Краткосрочная часть обязательств по аренде	19	576 806	588 832
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	16 585 898	20 565 506
Прочие краткосрочные обязательства	16	8 974 891	5 485 789
Текущие обязательства по налогу на прибыль		5 544 940	-
Прочие налоги к уплате	17	13 919 282	6 322 102
Резервы предстоящих расходов и платежей		3 140 162	2 384 277
Текущая часть прочих долгосрочных финансовых обязательств	20	2 377 749	29 176
Итого краткосрочные обязательства		**72 959 194**	**57 272 922**
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	26 071 542	29 024 464
Долгосрочная часть обязательств по аренде	19	808 097	1 203 313
Прочие долгосрочные финансовые обязанности	20	10 058 251	12 313 561
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		135 468	-
Резервы предстоящих расходов и платежей		13 366 447	12 999 305
Итого долгосрочные резервы и обязательства		**50 439 805**	**55 540 643**
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		57 374	40 863
Нераспределенная прибыль		321 251 471	287 700 993
Итого капитал		**402 839 045**	**369 272 056**
Итого обязательства и акционерный капитал		**526 238 044**	**482 085 621**

в 000 РСД

[57]Финансовая отчетность, отдельная и консолидированная, неаудированная.

Промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2026 г.	2025 г.	2026 г.	2025 г.
		(неаудирован.)	*(неаудирован.)*	*(неаудирован.)*	*(неаудирован.)*
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		117 634 221	73 488 305	275 888 037	199 612 894
Прочая выручка		4 483 562	6 317 975	14 491 703	16 214 176
Итого выручка от продаж	**3**	**122 117 783**	**79 806 280**	**290 379 740**	**215 827 070**
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(73 829 635)	(46 598 547)	(168 513 405)	(130 172 318)
Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	21	(9 947 626)	(10 007 693)	(28 014 589)	(29 023 870)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	22	(8 579 117)	(8 666 313)	(26 510 823)	(25 124 216)
Транспортные расходы		(292 009)	(368 969)	(863 219)	(1 114 869)
Износ, истощение и амортизация		(6 809 059)	(6 724 749)	(20 069 694)	(19 996 714)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 596 694)	(1 568 572)	(4 808 856)	(4 615 619)
Расходы на исследовательские работы		-	-	(32)	(10)
Итого операционные расходы		**(101 054 140)**	**(73 934 843)**	**(248 780 618)**	**(210 047 616)**
Прочие (расходы) / доходы, нетто	23	(522 206)	(81 083)	(6 250 948)	51 705
Операционная прибыль		**20 541 437**	**5 790 354**	**35 348 174**	**5 831 159**
Убыток от курсовых разниц, нетто	24	(136 030)	(32 147)	(186 244)	(211 042)
Финансовые доходы	25	706 886	683 173	1 773 864	1 713 824
Финансовые расходы	26	(842 476)	(773 418)	(2 341 515)	(2 427 619)
Итого прочие расходы		**(271 620)**	**(122 392)**	**(753 895)**	**(924 837)**
Прибыль до налогообложения		**20 269 817**	**5 667 962**	**34 594 279**	**4 906 322**
Текущий налог на прибыль		(2 856 314)	(222 328)	(5 426 042)	728 963
Доходы по отложенному налогу на прибыль		197 941	267 189	626 444	774 878
Итого по налогу на прибыль	**27**	**(2 658 373)**	**44 861**	**(4 799 598)**	**1 503 841**
Чистая прибыль за период		**17 611 444**	**5 712 823**	**29 794 681**	**6 410 163**
Прочий совокупный доход / (убыток)					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли / (убыток)					
Убыток от инвестиций в долевые инструменты		-	(104)	-	(104)
Прочий совокупный убыток		**-**	**(104)**	**-**	**(104)**
Итого совокупный доход за период		**17 611 444**	**5 712 719**	**29 794 681**	**6 410 059**
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		108,01	35,04	182,72	39,31
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163	163	163

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный отчет о движении капитала

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 и 2025 г.

(неаудированный)	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре-деленная прибыль	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2025 г.	**81 530 200**	**41 960**	**304 582 398**	**386 154 558**
Прибыль за период	-	-	6 410 163	6 410 163
Прочий совокупный убыток				
Убыток от инвестиций в долевые инструменты	-	(104)	-	(104)
Итого совокупный доход / (убыток) за период	**-**	**(104)**	**6 410 163**	**6 410 059**
Распределение дивидендов	-	-	(4 595 042)	(4 595 042)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2025 г.	**81 530 200**	**41 856**	**306 397 519**	**387 969 575**

в 000 РСД

(неаудированный)	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре-деленная прибыль	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2026 г.	**81 530 200**	**40 863**	**287 700 993**	**369 272 056**
Прибыль за период	-	-	29 794 681	29 794 681
Прочий совокупный прибыль				
Прибыль от инвестиций в долевые инструменты	-	-	-	-
Итого совокупный доход за период	**-**	**-**	**29 794 681**	**29 794 681**
Прочее	-	16 511	3 755 797	3 772 308
Остаток по состоянию на 30 сентября 2026 г.	**81 530 200**	**57 374**	**321 251 471**	**402 839 045**

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств[58]

	Примечания	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 г.	2025 г.
		(неаудирован.)	*(неаудирован.)*
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		**34 594 279**	**4 906 322**
Корректировки:			
Финансовые расходы	26	2 341 515	2 427 619
Финансовые доходы	25	(1 773 864)	(1 713 824)
Убыток от курсовых разниц, нетто		173 346	161 700
Износ, истощение и амортизация		20 069 694	19 996 714
Расходы на обесценение финансовых активов, нетто		5 913 829	(9 260)
Резерв под сомнительную задолженность		1 816 341	(6 483)
Прочие неденежные статьи		1 641 239	810 120
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		**64 776 379**	**26 572 908**
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		3 513 961	4 973 576
Товарно-материальные запасы		(50 901 540)	(2 646 643)
Прочие оборотные активы		2 477 736	1 662 291
Торговая и прочая кредиторская задолженность		7 627 636	(3 726 172)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		10 286 240	8 224 756
Всего изменения в оборотном капитале		**(26 995 967)**	**8 487 808**
Налог на прибыль		(413 716)	(1 123 215)
Проценты уплаченные		(1 803 514)	(2 163 131)
Проценты полученные		1 517 875	1 223 829
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		**37 081 057**	**32 998 199**
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Оттоки по выданным кредитам		(38 458 165)	(30 302 014)
Поступления по выданным кредитам		29 861 716	21 552 315
Капитальные затраты[59]		(20 016 191)	(19 901 811)
Поступления от продажи основных средств		252 954	668 701
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		**(28 359 686)**	**(27 982 809)**
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по полученным кредитам и займам	14,18	10 556 136	11 678 319
Оттоки по кредитам и займам	14,18	(13 724 345)	(13 718 636)
Выплаты по аренде	19	(485 008)	(475 643)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		**(3 653 217)**	**(2 515 960)**
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		5 068 154	2 499 430
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(77 356)	(132 250)
Денежные средства и их эквиваленты в начале периода		**26 887 921**	**38 821 710**
Денежные средства и их эквиваленты в конце периода	**4**	**31 878 719**	**41 188 890**

в 000 РСД

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

[59] Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 2,6 млрд РСД (2025: 2,4 млрд РСД)

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности[60]

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

Остальная деятельность относится к реализации прочей продукции и услуг.

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

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

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основа подготовки финансовой отчетности

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

Настоящая Сокращенная промежуточная финансовая отчетность была подготовлена исходя из принципа непрерывности деятельности. При проведении данной оценки руководство учитывало текущее и прогнозируемое состояние ликвидности Общества, доступ к финансированию, операционные показатели, а также общую регуляторную и геополитическую обстановку.

За девять месяцев закончившихся 30 сентября 2026 года, Общество зафиксировало чистый прибыль. Общество сохранила высокий уровень положительного показателя EBITDA, что отражает устойчивость ее основных операций и способность генерировать операционный денежный поток. Руководство учитывало данные результаты при оценке способности Общества продолжать свою деятельность на основе принципа непрерывности, а также при планировании мер по смягчению последствий, направленных на решение потенциальных операционных и финансовых проблем, возникающих в связи с санкциями и перебоями в поставках (см. примечание 2.3. «Последствия введения санкций США»).

Руководство подготовило прогнозы движения денежных средств и оценило меры по смягчению рисков, включая текущее взаимодействие с соответствующими органами власти, сотрудничество с акционерами (включая Правительство Республики Сербии) и другие операционные меры, направленные на обеспечение непрерывности бизнеса. На основании этих оценок руководство полагает, что Общество сможет выполнять свои обязательства по мере наступления сроков их погашения в течение как минимум двенадцати месяцев с отчетной даты.

Учитывая присущую неопределенность в отношении будущего развития, масштабов и продолжительности санкций и связанных с ними регуляторных мер, существует существенная неопределенность, за которой руководство внимательно следит. Сокращенная промежуточная финансовая отчетность была подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности и не включает никаких корректировок, которые потребовались бы в случае, если бы Общество не смогло продолжать свою деятельность.

В 2026 году отмечается усиление нестабильности на товарных и валютных рынках. При этом сербский динар оставался стабильным по сравнению с евро, но он ослабел по отношению к доллару США (более

[60] Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное.

подробная информация об экономической ситуации в Сербии приведена в Примечании 29), из-за геополитической ситуации. В этой связи в первом полугодия 2026 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 текущей ситуации невозможно предположить, сколько продлится такая неопределенность, и на каком уровне произойдет стабилизация ключевых финансовых показателей.

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

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

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

Поправки к существующим стандартам, которые вступили в силу с 1 января 2026 г., не оказали существенного влияния на сокращенную промежуточную финансовую отчетность.

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

Общество не делало раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в финансовой отчетности за 2025 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 2025 год.

Результат за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 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 2025 года.

2.3 Последствия введения санкций США

С 10 января 2025 года Общество включено в Список граждан особых категорий и запрещённых лиц Министерства финансов США.

После включения в список Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выпустило ряд специальных лицензий, которые позволяли Обществу продолжать деятельность на время проведения переговоров относительно возможных изменений в структуре собственности.

Руководство оценило потенциальные последствия санкций и связанных с ними регуляторных мер. Тем не менее, в связи со значительной неопределенностью в отношении их масштабов, обеспечения соблюдения, продолжительности, а также меняющейся геополитической и экономической обстановки, окончательное влияние на финансовое положение Общества, результаты его деятельности и денежные потоки не может быть надежно оценено на отчетную дату.

Несмотря на вышесказанное, санкции могут оказать существенное неблагоприятное влияние на Общество, включая, помимо прочего:

- ограничения в доступе к международным финансовым рынкам и операциям в долларах США;
- нарушения взаимоотношений с поставщиками, клиентами и другими деловыми партнерами;
- потенциальное снижение выручки и рентабельности из-за ограничений в торговой деятельности; и
- операционные сложности, включая сбои в цепочках поставок и увеличение затрат, связанных с закупками сырой нефти, оборудования и услуг.

Общество продолжает активно отслеживать развитие событий, взаимодействовать с OFAC и другими компетентными органами, а также реализовывать меры по смягчению последствий, направленные на обеспечение непрерывности бизнеса. Общество также сотрудничает со своими акционерами, включая Правительство Республики Сербии, с целью поиска соответствующих решений для выхода из текущей ситуации и обеспечения долгосрочной устойчивости своей деятельности.

При подготовке финансовой отчетности руководством было применено профессиональное суждение в отношении принципа непрерывности деятельности. Полное раскрытие информации приведено в примечании 2.1.

30 сентября 2026 года OFAC выдало специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1447098-10), отложившую полное применение санкций до 30 октября 2026 года.

3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 и 2025 г. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

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

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

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

Показатель EBITDA представляет собой EBITDA Общества. Руководство полагает, что показатель EBITDA является удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности Общества, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния некоторых начислений. EBITDA определяется

как прибыль до процентов, расходов по налогу на прибыль, амортизации, истощения и износа, финансовых доходов (расходов) нетто, прочих неоперационных доходов (расходов). EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности.

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	41 985 642	290 870 701	(42 476 603)	290 379 740
Межсегментная	40 169 997	2 306 606	(42 476 603)	-
Внешняя	1 815 645	288 564 095	-	290 379 740
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	**27 846 417**	**33 852 627**	**-**	**61 699 044**
Амортизация	(10 656 620)	(9 413 074)	-	(20 069 694)
Расходы на обесценение финансовых активов (примечание 23)	(2 544)	(5 911 285)	-	(5 913 829)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(2 848)	(183 396)	-	(186 244)
Финансовые расходы, нетто	(334 794)	(232 857)	-	(567 651)
Налог на прибыль	-	(4 799 598)	-	(4 799 598)
Прибыль сегмента	16 352 330	13 442 351	-	29 794 681

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	34 266 957	216 498 670	(34 938 557)	215 827 070
Межсегментная	32 882 061	2 056 496	(34 938 557)	-
Внешняя	1 384 896	214 442 174	-	215 827 070
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	**21 189 596**	**4 681 117**	**-**	**25 870 713**
Амортизация	(10 247 747)	(9 748 967)	-	(19 996 714)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(7 587)	(203 455)	-	(211 042)
Финансовые расходы, нетто	(100 181)	(613 614)	-	(713 795)
Налог на прибыль	-	1 503 841	-	1 503 841
Прибыль/(убыток) сегмента	10 852 931	(4 442 768)	-	6 410 163

Ниже представлена сверка EBITDA за трехмесячный период и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 и 2025 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026 г.	2025 г.	2026 г.	2025 г.
Прибыль за период, нетто	17 611 444	5 712 823	29 794 681	6 410 163
Расходы по налогу на прибыль	2 658 373	(44 861)	4 799 598	(1 503 841)
Финансовые расходы	842 476	773 418	2 341 515	2 427 619
Финансовые доходы	(706 886)	(683 173)	(1 773 864)	(1 713 824)
Износ, истощение и амортизация	6 809 059	6 724 749	20 069 694	19 996 714
Убыток от курсовых разниц, нетто	136 030	32 147	186 244	211 042
Чистые прочие расходы/(доходы), нетто	522 206	81 083	6 250 948	(51 705)
Прочие неоперационные (доходы) / расходы, нетто	(311 538)	(55 661)	30 228	94 545
EBITDA	**27 561 164**	**12 540 525**	**61 699 044**	**25 870 713**

Влияние существенных разовых статей на результат Общества

В целях обеспечения лучшего понимания базовых показателей деятельности Общества, в таблице ниже представлен анализ результата Общества за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года и 2025 года. Данный анализ отражает результат Общества до учета разовых статей, связанных с убытками от обесценения, признанными в соответствии с МСФО (IFRS) 9.

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	2025
Прибыль Общества за период	**29 794 681**	**6 410 163**
Обесценение инвестиций в дочерное общество в Болгарии (примечание 11, 23)	598 796	-
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности в дочерное общество в Болгарии (примечание 6, 22)	45 459	
Обесценение кредиты, выданных в дочерном обществе в Румынии (примечание 5, 12 и 23)	5 313 288	-
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности в дочерное общество в Румынии (примечание 6, 22)	1 825 206	-
Эффект по налогу на прибыль	(1 167 412)	-
Прибыль Общества за период до убытков от обесценения	**36 410 018**	**6 410 163**

Общество находится в процессе отчуждения инвестиций в дочерное общество в Болгарии и в дочерное общество в Румынии. Во втором квартале 2026 года Общество заключило договор купли-продажи акций в отношении в дочерное общество в Румынии. Завершение обеих сделок зависит от выполнения применимых предварительных условий, включая получение необходимых лицензий от Управления по контролю за иностранными активами (OFAC). По состоянию на 30 сентября 2026 года выполнение предварительных условий в процессе, ни одна из сделок не завершена.

В течение девятимесячного периода, закончившегося 30 сентября 2026 года, Общество признало убыток от обесценения инвестиций в дочерное общество в Болгарии в размере 598 796 РСД, а также резервы по обесценению в размере 5 313 288 РСД и 1 825 206 РСД в отношении выданного кредита и торговой дебиторской задолженности от дочерного общества в Румынии соответственно. Также Общество признало убыток от резервы по обесценению в размере 45 459 РСД в отношении торговой дебиторской задолженности от дочерного общества в Болгарии.

Признанные убытки отражают обновленные оценки, основанные на применимых условиях сделок, текущем статусе планируемых продаж и информации, доступной на дату отчетности. Оценки могут быть пересмотрены по мере дальнейшей подготовки сделок и определения окончательной цены.

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	2025
Продажа сырой нефти	4 214 889	-
Продажи природного газа:	451 986	124 463
Опт	451 986	124 463
Продажи нефтепродуктов:	271 221 162	199 488 431
Розница	83 142 878	70 621 250
Опт	188 078 284	128 867 181
Продажи электроэнергии	811 906	478 413
Доход от аренды	365 862	318 776
Прочие продажи	13 313 935	15 416 987
Итого выручка от реализации	**290 379 740**	**215 827 070**

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 8 559 114 РСД (2025 г.: 9 867 561 РСД).

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

4. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	10 946 468	4 862 972
Депозиты со сроком погашения менее трех месяцев	20 930 000	22 021 563
Прочие денежные средства	2 251	3 386
	31 878 719	**26 887 921**

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

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Краткосрочные кредиты дочерним обществам (централизованное управление)	25 137 593	16 392 618
Текущая часть долгосрочных кредитов в дочерние общества (примечание 12)	24 625 195	33 556 277
За вычетом корректировки стоимости	(23 292 166)	(25 817 831)
	26 470 622	**24 131 064**

Краткосрочные займы — это займы, предоставляемые дочерним обществам по мере необходимости в рамках централизованного управления денежными средствами группы. Таким образом обеспечивается поддержание достаточной ликвидности дочерних обществ, в то время как материнская компания осуществляет централизованный контроль и управление денежными средствами. Наиболее значительная часть краткосрочных займов на отчетную дату приходится на дочерние общества «ХИП Петрохемия» 22 279 469 РСД (31 декабря 2025 г.: 12 303 489 РСД) и «Нафтагас Нефтесервисы» 2 661 477 РСД (31 декабря 2025 г.: 3 974 457 РСД). Балансы по остальным дочерним обществам по отдельности не являются существенными. Займы являются необеспеченными, деноминированы в сербских динарах, облагаются средней процентной ставкой BEONIA и полугодовой ставкой BELIBOR, и подлежат погашению по требованию.

Снижение текущей доли долгосрочных инвестиций в дочерние компании и резерва на обесценение в основном обусловлено конвертацией общих инвестиций в «НИС Петрол Болгария» и соответствующего резерва в инвестиции в дочерние компании на общую чистую сумму 3 402 267 РСД (снижение текущей доли долгосрочных инвестиций на 11 288 328 РСД и резерв на обесценение в размере 7 886 061 РСД) (примечание 11). В течение девятимесячного периода, закончившегося 30 сентября 2026 года, Общество признало убыток от обесценения краткосрочных кредиты, предоставленных НИС Petrol Румыния, в размере 3 686 570 РСД (примечание 3 и 23).

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Торговая дебиторская задолженность - третьи стороны	24 684 734	26 148 323
Торговая дебиторская задолженность - дочерние общества и другие аффилированные лица (примечание 30)	10 399 959	14 463 553
Прочая дебиторская задолженность - третьи стороны	67 674	73 346
Прочая дебиторская задолженность - дочерние общества и другие аффилированные лица (примечание 30)	10 892	10 796
За вычетом резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности - третьи стороны	(6 504 959)	(6 791 244)
За вычетом резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности - дочерние общества и другие аффилированные лица (примечание 30)	(2 086 338)	(214 477)
За вычетом резерва под обесценение прочей дебиторской задолженности	(27 316)	(29 965)
	26 544 646	**33 660 332**

Снижение дебиторской задолженности перед дочерними компаниями и другими связанными сторонами в основном обусловлено конвертацией дебиторской задолженности «НИС Петрол Болгария» в инвестиции в дочерние компании на сумму 1 899 543 РСД (примечание 11).

В течение девятимесячного периода, закончившегося 30 сентября 2026 года, Общество признало убыток от обесценения торговой дебиторской задолженности от дочерних и зависимых обществ, относящейся к НИС Petrol Румыния и НИС Петрол Болгария , в размере 1 825 206 РСД и 45 459 РСД, соответственно (примечание 3 и 23).

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

Дебиторская задолженность от дочерних обществ подлежит отдельной оценке кредитного риска. Руководство считает, что профиль риска такой дебиторской задолженности отличается от профиля риска дебиторской задолженности от третьих лиц в связи с существующими механизмами контроля.

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

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

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Сырая нефть	57 979 520	13 920 927
Нефтепродукты	20 483 989	13 336 420
Сырье и материалы	5 796 482	5 975 477
Прочее	1 027 745	1 271 360
За вычетом резерва под обесценение запасов	(4 277 191)	(4 296 729)
	81 010 545	**30 207 455**

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Авансы уплаченные	441 142	2 468 579
Отложенный НДС	817 891	1 159 384
Предоплаченные расходы	227 759	218 675
Предоплаченные таможенные пошлины	102 706	99 957
Предоплаченный акциз	3 214 853	3 084 278
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	7 740 489	7 825 756
За вычетом резерва под обесценение прочих оборотных активов	(7 483 076)	(7 480 000)
	5 061 764	**7 376 629**

Отложенный НДС на 30 сентября 2026 г. в размере 817 891 РСД (31 декабря 2025 г.: 1 159 384 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входящий НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 30 сентября 2026 года, в размере 3 214 853 РСД (31 декабря 2025: 3 084 278 РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на не акцизном складе.

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

9. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2026 г.						
Первоначальная стоимость	268 436 891	181 585 886	71 875 655	16 595 861	27 290 636	565 784 929
Корректировка стоимости и обесценение	(123 286 325)	(92 682 027)	(37 684 785)	(9 717 309)	(224 757)	(263 595 203)
Остаточная стоимость	**145 150 566**	**88 903 859**	**34 190 870**	**6 878 552**	**27 065 879**	**302 189 726**
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года						
Поступление	15 108 852	2 140 714	3 695 549	319 863	(5 895 632)	15 369 346
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	195 449	-	-	-	-	195 449
Эффект обесценивания, нетто	-	-	-	-	(497 957)	(497 957)
Амортизация	(10 534 540)	(6 361 598)	(1 974 282)	(362 891)	-	(19 233 311)
Перевод от внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	1 267	-	1 267
Перевод от инвестиционную собственность	-	-	1 534	28 057	-	29 591
Выбытие и списание	(12 364)	(39)	(18 866)	(47)	(5)	(31 321)
Прочие переводы	(44 818)	(1 819)	(27 077)	28 793	(161 996)	(206 917)
	149 863 145	**84 681 117**	**35 867 728**	**6 893 594**	**20 510 289**	**297 815 873**
На 30 сентября 2026 г.						
Первоначальная стоимость	283 614 134	183 699 229	75 151 464	16 859 436	21 233 003	580 557 266
Корректировка стоимости и обесценение	(133 750 989)	(99 018 112)	(39 283 736)	(9 965 842)	(722 714)	(282 741 393)
Остаточная стоимость	**149 863 145**	**84 681 117**	**35 867 728**	**6 893 594**	**20 510 289**	**297 815 873**

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения в активах в форме права пользования за девять месяца, закончившийся 30 сентября 2026 года показаны в таблице ниже:

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Итого
На 1 января 2026. г	**8 208**	**819 873**	**513 420**	**1 479 338**	**2 820 839**
Поступление	5 982	441	61 309	2 439	70 171
Амортизация	(2 709)	(82 811)	(143 498)	(95 317)	(324 335)
Уменьшения	-	-	-	(34 140)	(34 140)
Эффект изменения условий договора и пересмотра оценок	-	(1 303)	-	-	(1 303)
На 30 сентября 2026.	**11 481**	**736 200**	**431 231**	**1 352 320**	**2 531 232**

11. ИНВЕСТИЦИИ В ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА

Инвестиции в Дочерние общества:

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
В акциях	3 457 576	3 457 576
В долях	53 495 537	40 303 566
	56 953 113	43 761 142
За вычетом резерва под обесценение	(21 233 416)	(12 744 460)
	35 719 697	**31 016 682**

23 января 2026 года Общество преобразовало свою задолженность по кредитам и ДЗ в капитал дочернего общества «НИС Петрол Болгария» на чистую сумму 5 301 810 РСД (примечание 5 и 6). Вышеуказанное является выполнением одного из предыдущих шагов на основании договора купли-продажи полной доли Общества в дочернем обществе «НИС Петрол Болгария».

В течение девятимесячного периода, закончившегося 30 сентября 2026 года, Общество признало убыток от обесценения инвестиций в дочерние компании «НИС Петрол Болгария» в размере 598 796 РСД (примечание 3 и 23).

12. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Долгосрочные кредиты дочерним обществам	30 749 098	41 986 243
Финансовые инструменты с отражением в составе прибыль или убыток	841 392	839 712
Прочие долгосрочные финансовые вложения	20 312	20 087
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	124 168	124 212
За вычетом текущих погашений долгосрочных кредитов (примечание 5)	(24 625 195)	(33 556 277)
За вычетом корректировки стоимости долгосрочных финансовых вложений (примечание 5)	(2 951 896)	(2 946 125)
	4 157 879	**6 467 852**

Долгосрочные кредиты представляют собой средства, выданные дочерним обществам для стратегических и операционных целей. Текущая часть этих займов включает суммы, подлежащие уплате в течение 12 месяцев с отчетной даты, а нетекущая часть представляет собой остатки, подлежащие уплате после этого срока.

Долгосрочные кредиты, выданные дочерним компаниям (включая текущую часть и резерв под обесценение) по состоянию на 30 сентября 2026 года и 31 декабря 2025 года представлены в таблицах ниже:

На 30 сентября 2026	Текущая часть (примечание 5)	Долгосрочная часть	Итого выдано займов	Резерв под обесценение	Чистая сумма
NIS Петрол срл	21 325 717	-	21 325 717	(21 325 717)	-
НИС Петрол доо Баня-Лука	20 698	3 656 673	3 677 371	(2 748 414)	928 957
НИС Петрол а.о, Белград	1 155 990	2 071 539	3 227 529	-	3 227 529
Ядран-Нафтагас д.о.о.	2 122 790	395 691	2 518 481	(2 127 926)	390 555
	24 625 195	**6 123 903**	**30 749 098**	**(26 202 057)**	**4 547 041**

На 31 декабря 2025	Текущая часть (примечание 5)	Долгосрочная часть	Итого выдано займов	Резерв под обесценение	Чистая сумма
NIS Петрол срл	19 037 639	2 157 985	21 195 624	(15 973 808)	5 221 816
НИС Петрол еоод	11 280 029	-	11 280 029	(7 881 497)	3 398 532
НИС Петрол доо Баня-Лука	39 605	3 768 921	3 808 526	(2 742 925)	1 065 601
НИС Петрол а.о, Белград	1 121 209	2 067 402	3 188 611	-	3 188 611
Ядран-Нафтагас д.о.о.	2 077 795	435 658	2 513 453	(2 123 678)	389 775
	33 556 277	**8 429 966**	**41 986 243**	**(28 721 908)**	**13 264 335**

Кредиты являются необеспеченными, деноминированы в сербских динарах и евро, облагаются фиксированной ставкой 2,1% или полугодовой ставкой EURIBOR плюс 2,1%–2,9% годовых и подлежат погашению в соответствии с согласованным графиком , при этом часть кредитов, предоставленных иностранным дочерним обществам, является субординированной.

В течение девятимесячного периода, закончившегося 30 сентября 2026 года, Общество признало убыток от обесценения долгосрочных кредиты, предоставленных НИС Petrol Румыния, в размере 1 626 718 РСД, а также краткосрочных кредиты, предоставленных НИС Petrol Румыния, в размере 3 686 570 РСД (примечание 3 и 23).

13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Авансы, уплаченные за основные средства	1 032 936	1 304 517
Предоплаченные расходы	41 620	55 739
Прочие финансовые активы	871 060	909 523
За вычетом резерва на прочие финансовые активы	(271 932)	(270 414)
За вычетом резерва на выданные авансы	(9 155)	(7 162)
	1 664 529	**1 992 203**

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

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Краткосрочные кредиты	3 913 860	2 512 460
Процентные обязательства	191 800	139 625
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	17 733 806	19 245 155
	21 839 466	**21 897 240**

Изменения обязательств Общества по краткосрочным кредитам и займам представлены следующим образом:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	2025
На 1 января	**2 512 460**	**2 387 513**
Поступления	9 371 776	7 213 680
Платежи	(7 970 376)	(7 091 373)
На 30 сентября	**3 913 860**	**2 509 820**

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Торговая кредиторская задолженность - третьи стороны	7 754 954	7 039 615
Торговая кредиторская задолженность - дочерние общества и другие аффилированные лица (примечание 30)	6 745 956	7 680 282
Обязательства по выплате дивидендов	2 071 903	5 844 191
Прочая кредиторская задолженность	13 085	1 418
	16 585 898	**20 565 506**

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	4 458 492	2 138 699
- Программы лояльности клиентов	883 183	746 954
- Отложенный доход	51 310	38 003
Выплаты работникам	3 425 157	2 156 108
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	156 749	406 025
	8 974 891	**5 485 789**

В текущем отчетном периоде была признана выручка в размере 2 112 280 РСД (30 сентября 2025 г: 5 054 319 РСД) которая на начало года была отражена как обязательства по договорам с клиентами. Из указанной суммы, 1 760 450 РСД (30 сентября 2025 г: 4 486 707 РСД) относятся к ранее полученным авансам, и 351 830 РСД (30 сентября 2025 г: 567 612 РСД) - к доходам от программы лояльности.

17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Налог на добычу полезных ископаемых	486 268	498 409
НДС	4 050 842	1 760 731
Акциз	7 544 571	3 402 482
Сборы за товарные запасы	377 472	128 631
Таможенные платежи	144 572	5 468
Сборы по энергетической эффективности	45 880	14 636
Прочие налоги и сборы	1 269 677	511 745
	13 919 282	**6 322 102**

18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Банковские кредиты	41 924 371	46 392 416
Прочие долгосрочные кредиты и займы	1 880 977	1 877 203
За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)	(17 733 806)	(19 245 155)
	26 071 542	**29 024 464**

Изменения обязательств Общества по долгосрочным кредитам и займам представлены следующим образом:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	2025
На 1 января	**46 392 416**	**65 159 107**
Поступления	1 184 360	4 464 639
Платежи	(5 753 969)	(6 627 263)
Неденежные операции	14 758	28 051
Курсовые разницы	86 806	102 725
На 30 сентября	**41 924 371**	**63 127 259**

Банковские кредиты

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Итого банковские кредиты	41 924 371	46 392 416
Текущая часть	(17 733 806)	(19 245 155)
	24 190 565	**27 147 261**

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
От 1 года до 2 лет	15 515 195	6 323 799
От 2 до 5 лет	8 557 166	20 578 503
Более 5 лет	118 204	244 959
	24 190 565	**27 147 261**

Балансовая стоимость банковских кредитов в размере 41 924 371 РСД (31 декабря 2025 г.: 46 392 416 РСД) выражена в Евро.

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

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Общества поддержания соотношения между задолженностью и показателем EBITDA. Руководство считает, что Общество, по состоянию на 30 сентября 2026 года и 31 декабря 2025 года, соблюдает указанные ковенанты.

Прочие долгосрочные кредиты и займы в размере 1 880 977 РСД (31 декабря 2025 г.: 1 877 203 РСД) в основном относятся к корпоративным облигациям.

19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Долгосрочные обязательства по аренде	808 097	1 203 313
Краткосрочные обязательства по аренде	576 806	588 832
	1 384 903	**1 792 145**

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	2025
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 26)	42 792	53 165
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	1 453	17 044
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	597	2 301
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	1 053 676	902 224

Изменения обязательств Общества по обязательствам по аренде представлены следующим образом:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	2025
На 1 января	**1 792 145**	**1 986 400**
Платежи	(485 008)	(475 643)
Неденежные операции	76 538	186 868
Курсовые разницы	1 228	5 801
На 30 сентября	**1 384 903**	**1 703 426**

20. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ И ТЕКУЩИЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие долгосрочные финансовые обязательства в размере 10 058 251 РСД (2025 г.: 12 313 561 РСД) представляют собой отложенное вознаграждение в размере 846 049 РСД (2025 г.: 864 962 РСД) за проект по разведке нефти и газа и обязательства по внесению дополнительного капитала, для программы строительства новых производственных мощностей «ХИП Петрохемия» в размере 9 212 202 РСД (2025 г.: 11 448 599 РСД). Текущая часть прочих долгосрочных финансовых обязательств в размере 2 377 749 РСД (2025 г.: 29 176 РСД) в основном относится к «ХИП Петрохемия» в размере 2 350 334 РСД (2025 г.: 0 РСД).

21. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ, ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	2025	2026	2025
Расходы на персонал	1 212 621	1 163 073	3 631 664	3 494 421
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти газа и нефтепродуктов)	342 631	306 542	958 547	933 986
Ремонт и техническое обслуживание	1 624 687	1 439 026	4 662 184	4 255 623
Электроэнергия для дальнейшей реализации	14 743	28 814	39 148	73 767
Электроэнергия и коммунальные услуги	2 286 346	2 423 996	6 256 632	7 095 635
Расходы на безопасность и охрану	80 782	152 686	329 661	575 399
Транспортные расходы на производстве	303 120	343 186	969 772	1 113 795
Прочие	4 082 696	4 150 370	11 166 981	11 481 244
	9 947 626	**10 007 693**	**28 014 589**	**29 023 870**

Прочие расходы в основном связаны со стоимостью других товаров, реализованных на автозаправочных станциях, в размере 6 953 622 РСД (2025 г.: 8 172 578 РСД).

22. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	2025	2026	2025
Расходы на персонал	4 154 518	3 796 629	11 829 396	11 159 132
Расходы франчайзера	1 630 883	1 545 004	4 877 421	4 526 558
Юридические аудиторские и консультационные услуги	398 163	457 909	1 156 386	1 335 883
Текущие расходы на ремонт и техническое обслуживание	582 777	601 161	1 603 094	1 804 005
Расходы на рекламу, маркетинг и спонсорство	125 231	175 546	457 700	595 616
Электроэнергия и коммунальные услуги	218 764	232 789	738 537	693 053
Расходы на аренду	11 207	14 890	19 427	25 245
Командировочные расходы	28 689	31 033	76 282	91 562
Техника безопасности и охрана труда	302 855	312 583	881 887	854 305
Расходы по страхованию	20 159	16 499	59 632	58 007
Транспорт и хранение	78 995	99 742	235 490	294 646
Резерв под сомнительную задолженность	29 544	30 040	1 816 341	(6 483)
Прочие	997 332	1 352 488	2 759 230	3 692 687
	8 579 117	**8 666 313**	**26 510 823**	**25 124 216**

Прочие расходы в размере 2 759 230 РСД (2025 г.: 3 692 687 РСД) в основном относятся к банковским сборам, ИТ-услугам, телекоммуникационным услугам и другим видам услуг.

23. ПРОЧИЕ (РАСХОДЫ) / ДОХОДЫ, НЕТТО

	За трехмесячный период закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	2025	2026	2025
Штрафы	41 955	53 118	344 634	175 777
Резервы (юридические, экологические и т.д.)	(386 431)	(88 820)	(428 562)	(107 088)
Обесценение нефинансовых активов	(388 770)	(7 352)	(501 280)	(82 845)
Расходы на обесценение финансовых активов, нетто	(2 605)	(854)	(5 913 829)	9 260
Благотворительные и социальные выплаты	(12 733)	(20 477)	(20 068)	(30 731)
Прочие	226 378	(16 698)	268 157	87 332
	(522 206)	**(81 083)**	**(6 250 948)**	**51 705**

24. УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	2025	2026	2025
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- прибыль от курсовых разниц	(1 643)	84 444	28 886	216 958
- убыток от курсовых разниц	(72 539)	(100 015)	(145 788)	(348 330)
Убыток от курсовых разниц нетто от операционной деятельности	(61 848)	(16 576)	(69 342)	(79 670)
	(136 030)	**(32 147)**	**(186 244)**	**(211 042)**

25. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	2025	2026	2025
Процентный доход от размещения депозитов в банках	403 106	402 582	905 432	856 205
Доходы от реструктуризации кредитов и займов	-	6 862	3 225	6 862
Процентный доход по выданным займам	303 780	273 729	865 207	850 757
	706 886	**683 173**	**1 773 864**	**1 713 824**

26. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	2025	2026	2025
Процентные расходы	695 823	703 824	1 908 887	2 245 748
Убытки от реструктуризации кредита	7 439	10 748	20 208	28 540
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	111 250	36 679	332 345	105 774
Эффект дисконтирования финансовых средств	(2 271)	(7 752)	(10 392)	(33 472)
Переоценка инвестиций в акции, оцениваемых по справедливой стоимости – убытки	30 235	29 919	90 467	89 523
Минус: капитализированные проценты	-	-	-	(8 494)
	842 476	**773 418**	**2 341 515**	**2 427 619**

За период, продолжительностью девять месяцев, который закончен 30 сентября 2026 года расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 42 792 РСД (за период девять месяца закончившийся 30 сентября 2025 года: 53 165 РСД) (примечание 19).

27. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

В первой половине 2025 года компания „НИС“ подала заявку на налоговую консолидацию за 2024 год, одобренную налоговыми органами. Это было сделано в соответствии с законодательством Сербии, которое позволяет группе взаимосвязанных юридических лиц, где одна компания прямо или косвенно контролирует не менее 75% остальных, может рассматриваться как единый налогоплательщик для целей налога на прибыль предприятий. Все компании в группе должны быть налоговыми резидентами Республики Сербия. После одобрения консолидация действует в течение пяти лет.

В результате налоговой консолидации Общество смогло использовать накопленные налоговые убытки некоторых дочерних компаний для компенсации консолидированной налогооблагаемой базы, что привело к значительному налоговому зачету. Эта налоговая льгота, относящаяся к налоговому году (2024), была признана в финансовом году (2025) после получения окончательной налоговой оценки. Влияние этой налоговой льготы учтено в соответствии с МСФО (IAS) 12 «Налог на прибыль» и отражено в строке «Расходы по налогу на прибыль» консолидированного отчета о прибылях и убытках.

Влияние текущего налога на прибыль и корректировки, относящейся к предыдущему году, представлено в таблице ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	2025
Текущий расход по налогу на прибыль	(5 426 042)	(823 877)
Влияние налоговой консолидации (2024)	-	1 455 629
Прочие корректировки предыдущего года	-	97 211
Отсроченный подоходный налог	626 444	774 878
Совокупный подоходный налог	**(4 799 598)**	**1 503 841**

28. 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 2025 года. В промежуточных периодах переноса средств между уровнями иерархии оценки честной стоимости не осуществлялось.

По состоянию на 30 сентября 2026 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

29. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Трактовка правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от трактовки руководства Общества. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами и Обществу как следствие могут быть начислены дополнительные суммы налогов штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 30 сентября 2026 года Обществом погашены все налоговые обязательства перед государством.

Экономическая среда в Республике Сербии

Обострение геополитической ситуации в результате событий украинского кризиса привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. Ситуация еще больше усугубилась ростом напряженности на Ближнем Востоке, включая риски для энергоснабжения и общей региональной стабильности.

В настоящее время оценка воздействия санкций на деятельность Общества продолжается.

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

Обязательства по охране окружающей среды

Руководство Общества провело оценку и создало резерв под обязательство по охране окружающей среды, по состоянию на отчетную дату, в размере 577 203 РСД (на 31 декабря 2025 г: 290 132 РСД), на основании внутренней оценки о соблюдении Обществом требований законодательства Республики Сербии.

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

Капитальные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2026 года Общество имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 4 784 225 РСД (31 декабря 2025 года: 3 177 738 РСД).

Не было других существенных условных обязательств.

30. 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 МСБУ (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 г., а также в 2025 году Общество вступало в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды крупнейшие операции со связанными сторонами были связаны с продажей нефтепродуктов и электроэнергии.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами (без корректировки) по состоянию на 30 сентября 2026 года и 31 декабря 2025 года:

На 30 сентября 2026 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоцированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
Краткосрочные финансовые активы	26 470 622	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7 938 590	-	385 923
Прочие оборотные активы	77 791	-	1 710
Активы в форме права пользования	117 874	-	-
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	-	-	1 038 800
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	175 750
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	35 719 697	-	-
Долгосрочные финансовые активы	4 053 384	-	-
Прочие долгосрочные активы	1 589	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(6 618 896)	-	(2 187 936)
Текущая часть прочих долгосрочных финансовых обязательств	(2 350 334)	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	(99 211)	-	(435 388)
Краткосрочные кредиты займы	(3 930 021)	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	(10 887)	-	-
Долгосрочные обязательства	(1 176 483)	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	(113 496)	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	(9 212 202)	-	-
	50 868 017	**-**	**(1 021 141)**

На 31 декабря 2025 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоцированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
Краткосрочные финансовые активы	24 131 064	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14 096 519	-	163 353
Прочие оборотные активы	-	-	1 477
Активы в форме права пользования	127 194	-	-
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	-	-	1 038 800
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	171 654
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	31 016 682	-	-
Долгосрочные финансовые активы	6 363 582	-	-
Прочие долгосрочные активы	3 782	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(7 481 027)	-	(2 260 131)
Прочие краткосрочные обязательства	(191 958)	-	(425)
Краткосрочные кредиты займы	(2 523 513)	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	(12 228)	-	-
Долгосрочные обязательства	(1 174 133)	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	(120 694)	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	(11 448 598)	-	-
	52 786 672	**-**	**(885 272)**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 и 2025 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

За период, закончившийся 30 сентября 2026 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоцированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
Выручка от продажи	28 489 611	-	1 835 188
Расходы на закупку продукции и услуг	(22 044 527)	-	(507 518)
Прочие доходы/(расходы), нетто	(5 408 032)	-	3 750
	1 037 052	**-**	**1 331 420**

За период, закончившийся 30 сентября 2025 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоцированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
Выручка от продажи	35 208 131	-	1 481 839
Расходы на закупку продукции и услуг	(16 899 812)	-	(1 707 646)
Прочие доходы, нетто	576 461	-	2 694
	18 884 780	**-**	**(223 113)**

31. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Приняты во внимание все события, произошедшие с закрытия отчетности 30 сентября 2026 года до утверждения сокращенная промежуточная финансовая отчетность 28 октября 2026 года.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении

Активы	Примечания	30 сентября 2026 г. *(неаудирован.)*	31 декабря 2025 г.
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	35 036 393	30 520 104
Краткосрочные финансовые активы	5	10 402	34 985
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	19 738 084	20 672 647
Товарно-материальные запасы	7	91 589 409	39 147 248
Предоплата по текущему налогу на прибыль		13 718	2 371 203
Прочие оборотные активы	8	6 454 790	8 987 071
Активы, предназначенные для продажи		130 779	135 697
Итого оборотные активы		**152 973 575**	**101 868 955**
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	325 246 454	336 511 853
Активы в форме права пользования	10	3 131 152	3 663 603
Инвестиционная собственность		1 619 957	1 664 931
Гудвилл и прочие нематериальные активы		6 038 622	6 249 956
Инвестиции в совместные предприятия		2 818 757	3 394 511
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		1 052 599	1 163 843
Долгосрочные финансовые активы		104 623	104 398
Отложенные налоговые активы		6 009 086	5 336 771
Прочие внеоборотные активы	11	1 739 856	2 048 680
Итого внеоборотные активы		**347 761 106**	**360 138 546**
Итого активы		**500 734 681**	**462 007 501**
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	12	17 909 445	19 373 727
Краткосрочная часть обязательств по аренде	17	917 659	1 150 161
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	15 847 821	18 731 371
Прочие краткосрочные обязательства	14	11 884 552	7 043 254
Текущие обязательства по налогу на прибыль		5 582 758	12 877
Прочие налоги к уплате	15	15 203 655	7 345 094
Резервы предстоящих расходов и платежей		3 314 943	2 538 201
Текущая часть прочих долгосрочных финансовых обязательств		27 415	29 176
Итого краткосрочные обязательства		**70 688 248**	**56 223 861**
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	16	25 096 204	28 045 208
Долгосрочная часть обязательств по аренде	17	1 304 647	2 063 674
Прочие долгосрочные финансовые обязанности		846 049	864 962
Отсроченные налоговые обязательства		3 982	3 975
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		145 132	9 125
Резервы предстоящих расходов и платежей		14 641 618	14 190 785
Итого долгосрочные резервы и обязательства		**42 037 632**	**45 177 729**
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		1 603 966	1 034 247
Нераспределенная прибыль		306 665 803	279 323 541
Капитал, причитающийся акционерам Общества		**389 799 969**	**361 887 988**
Неконтролирующая доля участия		(1 791 168)	(1 282 077)
Итого капитал		**388 008 801**	**360 605 911**
Итого обязательства и капитал		**500 734 681**	**462 007 501**

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2026 г. *(неаудирован.)*	2025 г. *(неаудирован.)*	2026 г. *(неаудирован.)*	2025 г. *(неаудирован.)*
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		120 731 744	76 628 773	281 634 313	211 019 102
Прочая выручка		5 122 576	7 239 927	15 938 457	18 666 123
Итого выручка от продаж	**3**	**125 854 320**	**83 868 700**	**297 572 770**	**229 685 225**
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(76 551 818)	(47 871 718)	(168 422 075)	(136 819 287)
Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	18	(12 947 805)	(13 199 984)	(35 633 153)	(37 689 728)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	19	(8 848 080)	(9 040 936)	(25 855 819)	(26 390 165)
Транспортные расходы		(295 512)	(392 233)	(888 474)	(1 177 332)
Износ, истощение и амортизация		(7 487 623)	(7 482 101)	(22 165 075)	(22 222 840)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(2 368 034)	(2 369 300)	(7 140 488)	(6 899 205)
Расходы на геологоразведочные работы		-	-	(32)	(10)
Итого операционные расходы		**(108 498 872)**	**(80 356 272)**	**(260 105 116)**	**(231 198 567)**
Прочие доходы/(расходы), нетто	20	(461 843)	(107 132)	(6 462 273)	1 133 317
Операционная прибыль/(убытка)		**16 893 605**	**3 405 296**	**31 005 381**	**(380 025)**
Доля прибыли/(убытка) совместных предприятий		(270 528)	276 366	(575 754)	803 842
Убыток от курсовых разниц, нетто	21	(252 672)	(59 992)	(975 007)	(673 843)
Финансовые доходы	22	406 437	407 017	920 681	871 756
Финансовые расходы	23	(780 386)	(727 978)	(2 179 878)	(2 303 652)
Итого прочие расходы		**(897 149)**	**(104 587)**	**(2 809 958)**	**(1 301 897)**
Прибыль/(убытка) до налогообложения		**15 996 456**	**3 300 709**	**28 195 423**	**(1 681 922)**
Текущий налог на прибыль		(2 972 825)	(277 902)	(5 790 364)	660 039
Доходы по отложенному налогу на прибыль		211 633	299 416	672 315	737 891
Итого налог на прибыль	**24**	**(2 761 192)**	**21 514**	**(5 118 049)**	**1 397 930**
Прибыль/(убытка) за период		**13 235 264**	**3 322 223**	**23 077 374**	**(283 992)**
Прочий совокупный доход/(убыток)					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе убыток					
Убыток от инвестиций в долевые инструменты		-	(104)	-	(104)
		-	(104)	**-**	(104)
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли/(убыток)					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		97 750	(15 497)	553 208	259 306
		97 750	(15 497)	553 208	259 306
Прочий совокупный доход/(убыток)		**97 750**	**(15 601)**	**553 208**	**259 202**
Итого совокупный доход/(убыток) за период		**13 333 014**	**3 306 622**	**23 630 582**	**(24 790)**
Прибыль/(убыток), причитающаяся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		13 592 973	3 597 919	23 586 465	458 072
- неконтролирующей доле участия		(357 709)	(275 696)	(509 091)	(742 064)
Прибыль/(убытка) за период		**13 235 264**	**3 322 223**	**23 077 374**	**(283 992)**
Итого совокупный доход/(убыток), относящийся к:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		13 690 723	3 582 318	24 139 673	717 274
- неконтролирующей доле участия		(357 709)	(275 696)	(509 091)	(742 064)
Итого совокупный доход/(убыток) за период		**13 333 014**	**3 306 622**	**23 630 582**	**(24 790)**
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		83,36	22,06	144,65	2,81
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		163	163	163	163

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала

За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2026 и 2025 г.

	Капитал, причитающийся акционерам Общества					
(неаудированный)	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре-деленная прибыль	Итого	Неконтроли-рующая доля участия	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2025 г.	**81 530 200**	**741 832**	**288 538 150**	**370 810 182**	**(254 221)**	**370 555 961**
Прибыль/(убытка) за период	-	-	458 072	458 072	(742 064)	(283 992)
Прочий совокупный доход/(убыток)						
Убыток от инвестиций в долевые инструменты	-	(104)	-	(104)	-	(104)
Фонд накопленных курсовых разниц	-	259 306	-	259 306	-	259 306
Итого совокупный доход/(убыток) за период	**-**	**259 202**	**458 072**	**717 274**	**(742 064)**	**(24 790)**
Распределение дивидендов	-	**-**	(4 595 042)	(4 595 042)	-	(4 595 042)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2025 г.	**81 530 200**	**1 001 034**	**284 401 180**	**366 932 414**	**(996 285)**	**365 936 129**

в 000 РСД

	Капитал, причитающийся акционерам Общества					
(неаудированный)	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтроли-рующая доля участия	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2026 г.	**81 530 200**	**1 034 247**	**279 323 541**	**361 887 988**	**(1 282 077)**	**360 605 911**
Прибыль/(убытка) за период	-	-	23 586 465	23 586 465	(509 091)	23 077 374
Прочий совокупный доход						
Фонд накопленных курсовых разниц	-	553 208	-	553 208	-	553 208
Итого совокупный доход/(убыток) за период	**-**	**553 208**	**23 586 465**	**24 139 673**	**(509 091)**	**23 630 582**
Прочее	-	16 511	3 755 797	3 772 308	-	3 772 308
Остаток по состоянию на 30 сентября 2026 г.	**81 530 200**	**1 603 966**	**306 665 803**	**389 799 969**	**(1 791 168)**	**388 008 801**

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств[61]

	Примечания	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 г. *(неаудирован.)*	2025 г. *(неаудирован.)*
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль/(убытка) до налогообложения		**28 195 423**	**(1 681 922)**
Корректировки:			
Доля (прибыль)/убытка совместных предприятий		575 754	(803 842)
Финансовые расходы	23	2 179 878	2 303 652
Финансовые доходы	22	(920 681)	(871 756)
Убыток от курсовых разниц, нетто		550 587	458 468
Износ, истощение и амортизация		22 165 075	22 222 840
Расходы на обесценение внеоборотных активов		6 821 021	83 249
Прочие неденежные статьи		1 221 522	(385 310)
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		**60 788 579**	**21 325 379**
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		1 111 249	8 980 171
Товарно-материальные запасы		(52 536 335)	(3 826 910)
Прочие оборотные активы		2 710 714	1 510 810
Торговая и прочая кредиторская задолженность		10 618 329	(6 518 291)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		10 548 741	7 758 693
Всего изменения в оборотном капитале		**(27 547 302)**	**7 904 473**
Налог на прибыль		(557 474)	(1 336 724)
Проценты уплаченные		(1 637 319)	(2 021 945)
Проценты полученные		794 314	814 786
		(1 400 479)	**(2 543 883)**
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		**31 840 798**	**26 685 969**
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Капитальные затраты[62]		(21 973 316)	(21 510 993)
Поступления от продажи основных средств		249 835	560 812
Оттоки по банковских депозитов, нетто		-	145 967
Прочие оттоки денежных средств		(11 723)	-
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		**(21 735 204)**	**(20 804 214)**
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Выручка от займов	16	1 184 359	4 464 639
Погашение займов	16	(5 753 971)	(6 627 264)
Выплаты по аренде	17	(890 922)	(711 356)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		**(5 460 534)**	**(2 873 981)**
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		4 645 060	3 007 774
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(128 771)	(178 555)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		**30 520 104**	**40 736 335**
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	**4**	**35 036 393**	**43 565 554**

в 000 РСД

[61] Политика Группы предусматривает отображение потоков денежных средств с учетом НДС.

[62] Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 2,87 млрд дин. (2025: 2,61 млрд дин.)

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности[63]

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

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

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

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

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основа подготовки финансовой отчетности

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

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена исходя из принципа непрерывности деятельности. При проведении данной оценки руководство учитывало текущее и прогнозируемое состояние ликвидности Группы, доступ к финансированию, операционные показатели, а также общую регуляторную и геополитическую обстановку.

За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2026 года, Группа зафиксировала чистый прибыль. Группа сохранила высокий уровень положительного показателя EBITDA, что отражает устойчивость ее основных операций и способность генерировать операционный денежный поток. Руководство учитывало данные результаты при оценке способности Группы продолжать свою деятельность на основе принципа непрерывности, а также при планировании мер по смягчению последствий, направленных на решение потенциальных операционных и финансовых проблем, возникающих в связи с санкциями и перебоями в поставках (см. примечание 2.3. «Последствия введения санкций США»).

Руководство подготовило прогнозы движения денежных средств и оценило меры по смягчению рисков, включая текущее взаимодействие с соответствующими органами власти, сотрудничество с акционерами (включая Правительство Республики Сербии) и другие операционные меры, направленные на обеспечение непрерывности бизнеса. На основании этих оценок руководство полагает, что Группа сможет выполнять свои обязательства по мере наступления сроков их погашения в течение как минимум двенадцати месяцев с отчетной даты.

Учитывая присущую неопределенность в отношении будущего развития, масштабов и продолжительности санкций и связанных с ними регуляторных мер, существует существенная неопределенность, за которой руководство внимательно следит. Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основе принципа непрерывности

[63]Все суммы представлены в тысячах сербских динаров, если не указано иное.

деятельности и не включает никаких корректировок, которые потребовались бы в случае, если бы Группа не смогла продолжать свою деятельность.

В 2026 году отмечается усиление нестабильности на товарных и валютных рынках, то время как сербский динар оставался стабильным по сравнению с евро, и обесценивались по сравнению с долларом (более подробная информация об экономической ситуации в Сербии приведена в Примечании 26), из-за геополитической ситуации. В этой связи в течение третьего квартала 2026 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. Группа продолжает следить за макроэкономической ситуацией на предмет возможности оценить вышеупомянутые показатели с приемлемым уровнем достоверности. В текущей ситуации невозможно предположить, сколько продлится такая неопределенность, и на каком уровне произойдет стабилизация ключевых финансовых показателей.

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

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

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

Поправки к существующим стандартам, которые вступили в силу с 1 января 2026 г., не оказали существенного влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность.

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

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2025 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 2025 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 2025 года.

2.3. Влияние введенных США санкций

10 января 2025 года Группа была включена в Список особо обозначенных граждан и заблокированных лиц (список SDN) Министерства финансов США.

После включения в список, Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выпустило ряд специальных лицензий, которые позволяли Группе продолжать деятельность на время проведения переговоров относительно возможных изменений в структуре собственности.

Руководство оценило потенциальные последствия санкций и связанных с ними регуляторных мер. Тем не менее, в связи со значительной неопределенностью в отношении их масштабов, обеспечения соблюдения, продолжительности, а также меняющейся геополитической и экономической обстановки, окончательное влияние на финансовое положение Группы, результаты ее деятельности и денежные потоки не может быть надежно оценено на отчетную дату.

Несмотря на вышесказанное, санкции могут оказать существенное неблагоприятное влияние на Группу, включая, помимо прочего:

- ограничения в доступе к международным финансовым рынкам и операциям в долларах США;
- нарушения взаимоотношений с поставщиками, клиентами и другими деловыми партнерами;
- потенциальное снижение выручки и рентабельности из-за ограничений в торговой деятельности; и
- операционные сложности, включая сбои в цепочках поставок и увеличение затрат, связанных с закупками сырой нефти, оборудования и услуг.

Группа продолжает активно отслеживать развитие событий, взаимодействовать с OFAC и другими компетентными органами, а также реализовывать меры по смягчению последствий, направленные на обеспечение непрерывности бизнеса. Группа также сотрудничает со своими акционерами, включая Правительство Республики Сербии, с целью поиска соответствующих решений для выхода из текущей ситуации и обеспечения долгосрочной устойчивости своей деятельности.

При подготовке финансовой отчетности руководством было применено профессиональное суждение в отношении принципа непрерывности деятельности. Полное раскрытие информации приведено в примечании 2.1.

30 сентября 2026 года OFAC (Управление по контролю за иностранными активами) выдало третью специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1447098-10), которая откладывает полное применение санкций до 30 октября 2026 года.

3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2026 и 2025 г. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

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

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

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

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2026 года:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг			
		Переработка и маркетинг	Нефтехимия	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	43 035 664	279 812 131	18 192 353	(43 467 378)	297 572 770
Межсегментная	40 846 923	2 620 455	-	(43 467 378)	-
Внешняя	2 188 741	277 191 676	18 192 353	-	297 572 770
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	**28 185 085**	**35 593 885**	**(4 075 180)**	**-**	**59 703 790**
Истощение, износ и амортизация	(11 981 463)	(9 625 570)	(558 042)	-	(22 165 075)
Расходы на обесценение внеоборотных активов (примечание 20)	(6 541 750)	(279 271)	-	-	(6 821 021)
Доля убытка совместных предприятий	-	(575 754)	-	-	(575 754)
Чистый убыток от операций с иностранной валютой	(467 167)	(468 894)	(38 946)	-	(975 007)
Финансовые расходы, нетто	(562 696)	(691 419)	(5 082)	-	(1 259 197)
Налог на прибыль	(216 333)	(4 912 008)	10 292	-	(5 118 049)
Прибыль/(убытка) сегмента	8 430 654	19 737 632	(5 090 912)	-	23 077 374

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2025 года:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг			
		Переработка и маркетинг	Нефтехимический	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	35 421 337	216 814 176	13 714 156	(36 264 444)	229 685 225
Межсегментная	33 844 177	2 420 267	-	(36 264 444)	-
Внешняя	1 577 160	214 393 909	13 714 156	-	229 685 225
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	**21 780 515**	**5 869 326**	**(6 505 339)**	**-**	**21 144 502**
Истощение, износ и амортизация	(11 560 448)	(10 033 278)	(629 114)	-	(22 222 840)
Доля в прибыли совместных предприятий	-	803 842	-	-	803 842
Убыток от курсовых разниц, нетто	(265 571)	(388 112)	(20 160)	-	(673 843)
Финансовые расходы, нетто	(446 031)	(981 944)	(3 921)	-	(1 431 896)
Налог на прибыль	(14 466)	1 425 001	(12 605)	-	1 397 930
Прибыль/(убытка) сегмента	10 348 462	(3 211 815)	(7 420 639)	-	(283 992)

Ниже представлена сверка скорректированного EBITDA за трехмесячный период и за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2026 и 2025 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	2025	2026	2025
Чистая прибыль/(убытка) за период	13 235 264	3 322 223	23 077 374	(283 992)
Расходы по налогу на прибыль	2 761 192	(21 514)	5 118 049	(1 397 930)
Финансовые расходы	780 386	727 978	2 179 878	2 303 652
Финансовые доходы	(406 437)	(407 017)	(920 681)	(871 756)
Истощение, износ и амортизация	7 487 623	7 482 101	22 165 075	22 222 840
Доля в убытках/(прибыли) совместных предприятий	270 528	(276 366)	575 754	(803 842)
Убыток от курсовых разниц, нетто	252 672	59 992	975 007	673 843
Чистые прочие расходы/(доходы), нетто	461 843	107 132	6 462 273	(1 133 317)
Прочие неоперационные расходы/(доходы), нетто	(273 599)	(41 641)	71 061	435 004
Скорректированная EBITDA	**24 569 472**	**10 952 888**	**59 703 790**	**21 144 502**

Влияние основных разовых статей и результатов «ХИП Петрохемия» на финансовый результат Группы

В целях обеспечения лучшего понимания базовых показателей деятельности Группы, в таблице ниже представлен анализ консолидированного результата за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2026 года и 30 сентября 2025 года. Анализ отражает результат Группы до учета разовых статей, связанных с убытками от обесценения, а также результат Группы без учета влияния результатов «ХИП Петрохемия», которые включены в консолидированный результат Группы.

Убытки от обесценения относятся к маркетинговым активам в Petrol Болгария, а также к активам в сфере нефти и газа в Petrol Румыния, как раскрыто в примечаниях 9 к консолидированной финансовой отчетности.

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026 г.	2025 г.
Прибыль/(Убыток) Группы за период	**23 077 374**	**(283.992)**
Обесценение активов в Обществе в Болгарии (Примечание 9)	273 135	-
Обесценение активов в Обществе в Румынии (Примечание 9)	6 046 607	-
Эффект по налогу на прибыль	(1 167 412)	-
Прибыль/(Убыток) Группы за период до убытков от обесценения	**28 229 704**	**(283.992)**
Убыток «ХИП Петрохемия»	5 090 912	7 420 639
Прибыль Группы за период до убытков от обесценения и убытка «ХИП Петрохемия»	**33 320 616**	**7 136 647**

За девять месяцев, закончившегося 30 сентября 2026 года, Группа признала убытки от обесценения некоторых активов, связанных с ее деятельностью в Румынии и Болгарии.

Обесценение, относящееся к Румынии, в размере 6 046 607 РСД (примечание 9) отражает обновленную оценку возмещаемой суммы с учетом условий подписанного договора купли-продажи (примечание 27). Обесценение, относящееся к Болгарии, в размере 273 135 РСД отражает обновленную оценку возмещаемой суммы с учетом изменений чистых активов, являющихся предметом сделки, и влияния таких изменений на оцениваемую сумму оплаты.

Эти оценки основаны на информации и предположениях, доступных на дату отчетности, и могут быть обновлены по мере дальнейшей подготовки соответствующих сделок.

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	2025
Продажи сырой нефти	4 454 180	74 751
Продажи природного газа:	433 630	105 784
Опт	433 630	105 784
Продажи нефтепродуктов:	258 638 686	197 178 760
Розница	90 336 200	81 383 107
Опт	168 302 486	115 795 653
Сбыт нефтехимической продукции	18 107 817	13 659 807
Реализация электроэнергии	811 906	490 199
Доход от аренды	326 517	310 320
Прочие продажи	14 800 034	17 865 604
Итого выручка от реализации	**297 572 770**	**229 685 225**

Выручка от прочей реализации в основном относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 10 094 683 РСД (2025 г.: 12 392 874 РСД).

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

4. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	13 145 033	7 205 585
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	21 530 853	22 956 223
Остальные денежные средства	2 251	3 386
Денежные средства с ограничениями	358 256	354 910
	35 036 393	**30 520 104**

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

Денежные средства с ограничениями к использованию включают временно замороженные средства на банковском счете в Болгарии в соответствии с решением Национального компетентного органа Болгарии касательно исполнения ограничительных мер ЕС. Компания ведет активную работу со своими юридическими консультантами по снятию данных ограничений и обеспечению возможности использования этих средств.

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Краткосрочные кредиты	12 582	37 165
За вычетом- резерва под обесценение	(2 180)	(2 180)
	10 402	**34 985**

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Торговая дебиторская задолженность	26 694 614	27 908 744
Прочая дебиторская задолженность	77 693	81 967
За вычетом резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности	(7 006 679)	(7 287 871)
За вычетом резерва под обесценение прочей дебиторской задолженности	(27 544)	(30 193)
	19 738 084	**20 672 647**

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

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

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

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Сырая нефть	58 075 946	13 981 138
Нефтепродукты	27 474 612	19 341 142
Сырье и материалы	9 916 934	9 512 526
Прочее	1 216 656	1 455 893
За вычетом резерва под обесценение запасов	(5 094 739)	(5 143 451)
	91 589 409	**39 147 248**

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Авансы уплаченные	1 246 958	3 415 521
Дебиторская задолженность по НДС	251 582	120 031
Отложенный НДС	943 539	1 298 915
Расходы будущих периодов	300 868	251 405
Предоплаченные таможенные пошлины	104 785	101 351
Предоплаченный акциз	3 220 939	3 107 734
Прочие оборотные активы	7 896 576	8 195 797
За вычетом резерва под обесценение прочих оборотных активов	(7 510 457)	(7 503 683)
	6 454 790	**8 987 071**

Отложенный НДС на 30 сентября 2026 г. в размере 943 539 РСД (31 декабря 2025 г.: 1 298 915 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входящий НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 30 сентября 2026 года, в размере 3 220 939 РСД (31 декабря 2025: 3 107 734 РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном складе, и к акцизам, уплаченным за импортируемые продукты, используемые в дальнейшем процессе производства. Эти средства будут возвращены в ближайшее время.

9. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
По состоянию на 1 января 2026 г.						
Первоначальная стоимость	299 265 216	195 730 709	90 057 695	17 638 578	35 444 290	638 136 488
Корректировка стоимости и обесценение	(139 354 096)	(103 927 380)	(46 114 466)	(10 066 808)	(2 161 885)	(301 624 635)
Остаточная стоимость	**159 911 120**	**91 803 329**	**43 943 229**	**7 571 770**	**33 282 405**	**336 511 853**
За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2026 г.						
Поступление	16 076 256	2 274 342	3 733 440	321 375	(5 470 865)	16 934 548
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	195 449	-	-	-	-	195 449
Обесценение (Примечание 20)	(2 557 128)	-	(273 135)	-	(3 987 435)	(6 817 698)
Амортизация	(11 437 959)	(6 909 801)	(2 301 211)	(396 011)	-	(21 044 982)
Перевод из инвестиционная собственность	18 513	-	1 534	28 057	-	48 104
Перевод из внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	1 267	-	1 267
Выбытие и списание	(74 999)	(1 334)	(27 195)	(47)	(5)	(103 580)
Прочие переводы	(44 092)	(1 819)	(14 946)	28 243	(133 591)	(166 205)
Курсовые разницы	(152 090)	-	(45 466)	-	(114 746)	(312 302)
	161 935 070	**87 164 717**	**45 016 250**	**7 554 654**	**23 575 763**	**325 246 454**
По состоянию на 30 сентября 2026 г.						
Первоначальная стоимость	315 455 673	197 945 738	93 228 646	17 902 952	29 624 043	654 157 052
Корректировка стоимости и обесценение	(153 520 603)	(110 781 021)	(48 212 396)	(10 348 298)	(6 048 280)	(328 910 598)
Остаточная стоимость	**161 935 070**	**87 164 717**	**45 016 250**	**7 554 654**	**23 575 763**	**325 246 454**

По состоянию на 30 сентября 2026 года Группа провела оценку признаков обесценения своих единиц, генерирующих денежные средства (ЕГД). На основании проведенной оценки Группа признала убытки от обесценения в размере 6 817 698 РСД. Обесценение в основном относится к маркетинговым активам 273 135 РСД, нефтегазовыми активами 2 557 128 РСД и объектам незавершенного строительства в сегменте нефти и газа 3 489 479 РСД и отражает признаки того, что ожидаемая возмещаемая стоимость этих активов ниже их балансовой стоимости (примечание 3 и 20). Данные оценки предполагают использование существенного профессионального суждения и подлежат постоянному пересмотру.

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения в активах в форме права пользования за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2026 года показаны в таблице ниже:

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Итого
На 1 января 2026. г.	99 340	1 051 238	571 782	1 941 243	3 663 603
Поступление	5 982	6 494	69 158	156 645	238 279
Амортизация	(7 763)	(139 325)	(160 093)	(232 933)	(540 114)
Выбытие	-	(157 291)	-	(70 542)	(227 833)
Эффект изменения условий договора и пересмотра оценок	-	-	-	(262)	(262)
Курсовые разницы	(2 866)	289	-	56	(2 521)
На 30 сентября 2026. г	**94 693**	**761 405**	**480 847**	**1 794 207**	**3 131 152**

11. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Авансы, уплаченные за основные средства	1 276 765	1 527 977
Предоплаченные расходы	42 757	56 818
Прочие активы	881 700	921 728
За вычетом резерва на прочие активы	(275 413)	(273 895)
За вычетом резерва на выданные авансы	(185 953)	(183 948)
	1 739 856	**2 048 680**

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

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Процентные обязательства	175 639	128 572
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 16)	17 733 806	19 245 155
	17 909 445	**19 373 727**

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Торговая кредиторская задолженность	12 328 357	11 240 739
Обязательства по выплате дивидендов	2 071 903	5 844 191
Прочая кредиторская задолженность	1 447 561	1 646 441
	15 847 821	**18 731 371**

14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	4 771 253	2 092 821
- Программы лояльности клиентов	946 943	804 379
- Отложенный доход	103 935	75 828
Задолженность перед персоналом	5 858 082	3 615 606
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	204 339	454 620
	11 884 552	**7 043 254**

В текущем отчетном периоде была признана выручка в размере 2 039 971 РСД (30 сентября 2025 г.: 5 489 852 РСД), которая на начало года была отражена как обязательства по договорам с клиентами. Из

указанной суммы, 1 659 697 РСД (30 сентября 2025 г: 4 863 422 РСД) относятся к ранее полученным авансам, и 380 274 РСД (30 сентября 2025 г: 626 430 РСД) – к доходам от программы лояльности.

15. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Налог на добычу полезных ископаемых	491 911	501 157
НДС	4 336 514	2 464 268
Акциз	7 565 740	3 403 527
Сборы по страт. резерву	377 472	128 631
Таможенные платежи	146 596	7 499
Сборы по энергетической эффективности	46 883	15 063
Прочие налоги и сборы	2 238 539	824 949
	15 203 655	**7 345 094**

16. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Банковские кредиты	41 924 371	46 392 417
Прочие долгосрочные кредиты и займы	905 639	897 946
За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов (примечание 12)	(17 733 806)	(19 245 155)
	25 096 204	**28 045 208**

Изменения обязательств Группы по долгосрочным кредитам и займам представлены следующим образом:

	За девять месяцев, закончившихся 30 июня	
	2026	2025
Долгосрочные кредиты на 1 января	**46 392 417**	**65 159 107**
Поступления	1 184 359	4 464 639
Платежи	(5 753 971)	(6 627 264)
Неденежные операции	14 760	28 051
Курсовые разницы	86 806	102 725
Долгосрочные кредиты на 30 сентября	**41 924 371**	**63 127 258**

Банковские кредиты

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Итого банковские кредиты	41 924 371	46 392 417
Текущая часть	(17 733 806)	(19 245 155)
	24 190 565	**27 147 262**

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
От 1 года до 2 лет	15 515 195	6 323 800
От 2 до 5 лет	8 557 166	20 578 503
Более 5 лет	118 204	244 959
	24 190 565	**27 147 262**

Балансовая стоимость банковских кредитов в размере 41 924 371 РСД (31 декабря 2025 г.: 46 392 417 РСД) выражена в Евро.

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

Кредитные соглашения содержат финансовые обязательства, которые требуют соблюдения Группой соотношения консолидированной задолженности к консолидированному показателю EBITDA (Примечание 3). Руководство считает, что Группа соблюдает данные обязательства по состоянию на 30 сентября 2026 года и 31 декабря 2025 года соответственно.

Прочие долгосрочные кредиты и займы в размере 905 639 РСД (31 декабря 2025 г.: 897 946 РСД) в основном относятся к корпоративным облигациям.

17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Долгосрочные обязательства по аренде	1 304 647	2 063 674
Краткосрочные обязательства по аренде	917 659	1 150 161
	2 222 306	**3 213 835**

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За девять месяцев, закончившихся 30 июня 2026	2025
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 23)	89 185	107 484
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	59 134	96 262
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	54 735	52 829
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	1 869 464	1 808 293

Изменения обязательств Группы по обязательства по аренде представлены следующим образом:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026	2025
На 1 января	**3 213 835**	**3 554 987**
Платежи	(890 922)	(711 356)
Неденежные операции	(97 756)	304 859
Курсовые разницы	(2 851)	4 647
На 30 сентября	**2 222 306**	**3 153 137**

18. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ, ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	2025	2026	2025
Расходы на персонал	3 803 062	3 822 648	11 607 219	11 290 307
Сырье и материалы (за исключением закупок нефти, газа и нефтепродуктов)	975 291	1 077 755	2 873 643	3 037 333
Текущие расходы на ремонт и техническое обслуживание	1 164 525	1 331 642	3 345 254	3 518 444
Электроэнергия для дальнейшей реализации	14 742	28 856	39 147	74 141
Электроэнергия и коммунальные услуги	4 228 147	4 456 708	11 833 776	12 609 168
Расходы на безопасность и охрану	41 548	131 624	227 408	574 573
Транспортные расходы на производстве	167 377	200 193	512 020	562 811
Прочее	2 553 113	2 150 558	5 194 686	6 022 951
	12 947 805	**13 199 984**	**35 633 153**	**37 689 728**

19. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	2025	2026	2025
Расходы на персонал	6 414 454	6 014 828	18 531 820	17 695 650
Комиссионные и агентские вознаграждения	114 802	195 663	382 337	588 765
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	201 652	261 331	556 059	721 994
Текущие расходы на ремонт и техническое обслуживание	557 911	535 463	1 562 380	1 656 289
Расходы на рекламу, маркетинг и спонсорство	134 738	191 923	483 278	634 718
Электроэнергия и коммунальные услуги	251 398	271 527	841 803	817 651
Расходы на аренду	21 707	24 457	40 269	53 728
Командировочные расходы	36 488	44 787	89 456	126 064
Расходы на безопасность и охрану	326 174	333 333	958 080	931 111
Расходы по страхованию	23 311	21 190	68 616	71 744
Транспорт и хранение	72 137	54 141	183 200	180 648
Резерв под сомнительную задолженность	(43 512)	40 562	(48 428)	(16 832)
Прочие расходы	736 820	1 051 731	2 206 949	2 928 635
	8 848 080	**9 040 936**	**25 855 819**	**26 390 165**

Прочие расходы в размере 2 206 949 РСД (2025 г.: 2 928 635 РСД) в основном относятся к банковским сборам, ИТ-услугам, телекоммуникационным услугам и другим видам услуг.

20. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ), НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	2025	2026	2025
Штрафы и пени	36 263	61 436	329 085	96 482
(Начисление)/высвобождение резервов (юридические, экологические и т.д.), нетто	(387 687)	(91 244)	(471 750)	1 065 734
Восстановление нефинансовых активов (примечание 9)	(388 770)	(7 756)	(6 821 021)	(83 249)
Прибыль на основании списания обязательств	11 349	2 030	157 399	5 407
АРО – изменение в предпосылках	7 059	5 637	1 976	5 637
Добровольные платежи и пожертвования	(12 757)	(20 478)	(20 272)	(31 121)
Прочее	272 700	(56 757)	362 310	74 427
	(461 843)	**(107 132)**	**(6 462 273)**	**1 133 317**

21. УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	2025	2026	2025
Прибыль/(Убыток) от операций с иностранной валютой от финансовой деятельности				
- - прибыль от курсовых разниц	78 992	84 709	110 454	219 056
- - убыток от курсовых разниц	(282 505)	(97 037)	(954 232)	(326 428)
Чистый убыток от операций с иностранной валютой от операционной деятельности	(49 159)	(47 664)	(131 229)	(566 471)
	(252 672)	**(59 992)**	**(975 007)**	**(673 843)**

22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	2025	2026	2025
Процентный доход от размещения депозитов в банках	404 214	404 535	911 519	862 472
Процентный доход по выданным кредитам	2 223	2 482	5 937	9 284
Прибыль от реструктуризации долговых обязательств	-	-	3 225	-
	406 437	**407 017**	**920 681**	**871 756**

23. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	2025	2026	2025
Процентные расходы	654 780	687 721	1 807 641	2 211 468
Убыток от реструктуризации займов	6 686	10 259	17 983	28 051
Влияние дисконтирования долгосрочных резервов	121 346	38 172	363 067	110 211
Влияние дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности: дисконтирование	(2 426)	(8 174)	(8 813)	(37 584)
Минус: капитализированные суммы по соответствующим активам	-	-	-	(8 494)
	780 386	**727 978**	**2 179 878**	**2 303 652**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 89 185 РСД (за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2025 года: 107 484 РСД) (Примечание 17).

24. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

В первой половине 2025 года компания „НИС“ подала заявку на налоговую консолидацию за 2024 год, одобренную налоговыми органами. Это было сделано в соответствии с законодательством Сербии, которое позволяет группе взаимосвязанных юридических лиц, где одна компания прямо или косвенно контролирует не менее 75% остальных, может рассматриваться как единый налогоплательщик для целей налога на прибыль предприятий. Все компании в группе должны быть налоговыми резидентами Республики Сербия. После одобрения консолидация действует в течение пяти лет.

В результате налоговой консолидации Группа смогла использовать накопленные налоговые убытки некоторых дочерних компаний для компенсации консолидированной налогооблагаемой базы, что привело к значительному налоговому зачету. Эта налоговая льгота, относящаяся к налоговому году (2024), была признана в финансовом году (2025) после получения окончательной налоговой оценки. Влияние этой налоговой льготы учтено в соответствии с МСФО (IAS) 12 «Налог на прибыль» и отражено в строке «Расходы по налогу на прибыль» консолидированного отчета о прибылях и убытках.

Влияние текущего налога на прибыль и корректировки, относящейся к предыдущему году, представлено в таблице ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	2025
Текущий расход по налогу на прибыль	(5 783 717)	(1 008 128)
Влияние налоговой консолидации (2024)	-	1 668 167
Прочие корректировки предыдущего года	(6 647)	-
Отсроченный подоходный налог	672 315	737 891
Совокупный подоходный налог	**(5 118 049)**	**1 397 930**

25. 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 2025 года. Также, в течение 2026 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2026 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

26. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Трактовка правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от трактовки руководства Группы. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами, и Группе, как следствие, могут быть начислены дополнительные суммы налогов, штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 30 сентября 2026 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

Экономическая среда в Республике Сербии

Обострение геополитической ситуации в результате событий украинского кризиса привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. Ситуация еще больше усугубилась ростом напряженности на Ближнем Востоке, включая риски для энергоснабжения и общей региональной стабильности.

В настоящее время оценка воздействия 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 отличатся от фактических результатов.

Охрана окружающей среды

Руководство Группы провело внутреннюю оценку соблюдения законодательства Республики Сербии по состоянию на отчетную дату и создало резерв под обязательства по защите окружающей среды на сумму 589 475 РСД (на 31 декабря 2025 г.: 302 404 РСД).

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

Капитальные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2026 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 4 784 225 РСД (31 декабря 2025 года: 3 177 738 РСД).

Не было других существенных условных обязательств.

27. СТРУКТУРА ГРУППЫ

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

Операции в Болгарии и Румынии

На 30 сентября 2026 года продажи компаний в Болгарии и в Румынии еще не были завершены. Завершение каждой из этих операций обусловлено исполнением ранее установленных условий, указанных в соответствующих договорах купли-продажи, включая получение необходимых разрешений от Офиса по контролю за иностранными активами Министерства финансов США (OFAC). В указанную дату эти условия еще не выполнены, и Группа продолжает предпринимать необходимые шаги для их выполнения.

28. 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 МСБУ (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

В течение девяти месяцев, закончившийся 30 сентября 2026 года, а также в течение аналогичного периода предыдущего года, Группа вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами. Наиболее существенные сделки со связанными сторонами в указанные периоды были связаны с поставкой/доставкой нефтепродуктов и энергоносителей.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами (без корректировки) по состоянию на 30 сентября 2026 года и 31 декабря 2025 года:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместные предприятия
На 30 сентября 2026 г.			
Краткосрочные финансовые активы	-	10 562	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	389 150	14 044
Прочие оборотные активы	-	1 477	233
Инвестиции в совместные предприятия	-	-	2 818 757
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	1 029 277
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(2 077 082)	(116 598)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(436 515)	(299)
	-	**(2 112 408)**	**3 745 414**
На 31 декабря 2025 г.			
Краткосрочные финансовые активы	-	35 145	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	164 416	17 759
Прочие оборотные активы	-	1 477	-
Инвестиции в совместные предприятия	-	-	3 394 511
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	1 013 125
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(2 078 671)	(188 575)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(329)	(213)
	-	**(1 877 962)**	**4 236 607**

За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2026 и 2025 годов, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместные предприятия
За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2026 г.			
Выручка от продажи	-	1 798 901	51 052
Расходы на закупку продукции и услуг	-	(142)	(507 375)
Прочие доходы, нетто	-	956	2 371
	-	**1 799 715**	**(453 952)**
За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2025 г.			
Выручка от продажи	-	1 408 829	135 118
Расходы на закупку продукции и услуг	-	(205 807)	(1 513 631)
Прочие доходы, нетто	-	2 661	1 605
	-	**1 205 683**	**(1 376 908)**

29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Приняты во внимание все события, произошедшие с закрытия отчетности 30 сентября 2026 года до утверждения сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность 28 октября 2026 года.

Заявление лиц, ответственных за составление отчетности

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

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

Антон Черепанов

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

Бранко Митрович

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

Контакты

«Нис а.о. Нови Сад»
Электронная почта: office@nis.rs

ул. Народног фронта д. 12
21 000, г. Нови Сад, Сербия
(+381 21) 481 1111

ул. Милентия Поповича д. 1
11 000, г. Белград, Сербия
(+381 11) 311 3311

Работа с инвесторами
Электронная почта: Investor.Relations@nis.rs

ул. Народног фронта, д. 12
21 000, г. Нови-Сад, Сербия

Практика по комплаенсу (compliance) публичных компаний
Электронная почта: servis.akcionara@nis.rs

ул. Милентия Поповича д. 1
11 000, г. Белград, Сербия
Информационный сервис: (+381 11) 22 000 55

Глоссарий

Сокращение	Значение
3D	Трехмерный
2D	Двухмерный
BDP	*Performance-based design* phase
CAPEX	*Capital Expenditures* Капитальные затраты - Инвестиции
CO_2	Диоксид углерода
DWS	Downstream
EBITDA	Показатель прибыли до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации
EUR	Евро
EPS	*Earnings per share* Прибыль на акцию
HiPACT	*High Pressure Acidgas Capture Technology* Технология захвата кислотного газа высокого давления
HR	*Human resources* Человеческие ресурсы
HSE	*Health, Safety, Environment* Здоровье, безопасность труда, окружающая среда
ISCC	*International Sustainability & Carbon Certification* Международная сертификация углеродной нейтральности
IT	Информационные технологии
км	Километр
LTIF	*Lost Time Injury Frequency* Коэффициент частоты травм
$м^2$	Квадратный метр
$м^3$	Кубический метр
OCF	Операционные денежные потоки
OPEX	*Operational Expenditure* Операционные расходы
P/BV	*Price/Book Value* Цена/Балансовая стоимость
P/E	*Price/EPS* Цена/EPS
UPS	Upstream
АЗС	Автозаправочные станции
АО или а.о.	Акционерное общество
БиГ	Босния и Герцеговина
БРД	Блок «Разведка и добыча»
ВИЭ	Возобновляемые источники энергии
ТВтч	Тераватт-час
ГТМ	Геолого-технические мероприятия
ДЗО	Дочерние и зависимые общества
ИСУР	Интегрированная система управления рисками
кВт	Киловатт
КПГ	Компримированный природный газ
МВт	Мегаватт
МВт/ч	Мегаватт-час, единица измерения энергии
МВтэ	Мегаватт электрической мощности, единица измерения энергии
млн	Миллион
млрд	Миллиард
м/р	Месторождение
МЭА	Международное энергетическое агентство
НБС	Национальный банк Сербии
НПЗ	Нефтеперерабатывающий завод
НТЦ	Научно-технический центр
ОАО	Открытое акционерное общество
ООО или о.о.о.	Общество с ограниченной ответственностью
ОЭСР	Организация экономического сотрудничества и развития

Сокращение	Значение
ОПЕК	Организация стран-экспортёров нефти
ПАО	Публичное акционерное общество
СД	Совет директоров
СОСА	Совет Общего собрания акционеров
СПГ	Сжиженный природный газ
СУГ	Сжиженный углеводородный газ
т.н.э.	Тонн нефтяного эквивалента
тыс.	Тысяч
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
ФКК	Флюид-каталитический крекинг
ФРС	Федеральная резервная система
ЭТБЭ	этил-трет-бутиловый эфир

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