

КВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ ЗА ТРЕТИЙ КВАРТАЛ 2021 ГОДА



Квартальный отчет «НИС а.о. Нови Сад» за третий квартал 2021 года представляет собой достоверное отображение деятельности, развития и результатов работы «НИС Группы» в третьем квартале 2021 года. В отчете представлены сведения о Группе НИС, включающей «НИС а.о. Нови Сад» и ее дочерние предприятия. В случае если сведения касаются только некоторых дочерних предприятий или только «НИС а.о. Нови Сад», об этом отдельно указывается в Отчете. Термины: «НИС а.о. Нови Сад» и «Общество» означают материнскую компанию «НИС а.о. Нови Сад», термины «НИС» и «Группа НИС» отражают информацию о компании «НИС а.о. Нови Сад» и ее зависимых обществах.

Квартальный отчет «НИС а.о. Нови Сад» за третий квартал 2021 года составлен на сербском, английском и русском языках. В случае разночтений преимущественную силу имеет текст на сербском языке.

Квартальный отчет за третий квартал 2021 года доступен и в электронной форме на корпоративном сайте. Дополнительная информация о НИС Группе размещена на корпоративном сайте www.nis.eu.

Содержание

Содержание	3
Введение	4
Отчет о деятельности	5
Важные события	5
Группа НИС	7
Деятельность	7
Страны присутствия	10
Управление рисками	11
Деловое окружение	21
Анализ результатов	25
Ключевые показатели деятельности	30
Ценные бумаги	50
Корпоративное управление	53
Человеческие ресурсы	64
Исследование и развитие	67
Финансовая отчетность	69
Отдельная финансовая отчетность	69
Консолидированная финансовая отчетность	91
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности	114

Введение

В третьем квартале 2021 г., невзирая на существенные колебания на мировом рынке нефти, Группа НИС продолжила улучшать свои оперативные и бизнес-показатели. Положительную роль в стабилизации финансовых показателей сыграло восстановления спроса на рынке нефтепродуктов, повышение цены на нефть, а также продолжение внедрения мер эффективности на всех уровнях Группы НИС. В данном отчетном периоде средняя цена на нефть марки Brent на мировом рынке составила 67,7 долл. США за баррель, т.е. на 66% выше, чем в аналогичном периоде прошлого года.

Чистая прибыль Группы НИС за 9 месяцев 2021 г. составила 13,3 млрд динаров, многократно улучшив показатель прошлого года, когда были зарегистрированы потери в размере 8,3 млрд динаров. В то же время, значительное улучшение в сравнении с аналогичным отчетным периодом прошлого года отмечено и в показателе EBITDA: 38,2 млрд динаров в этом году в сравнении с 10,4 млрд динаров в прошлом. Что касается показателя оперативного денежного потока (OCF), он находится на уровне 20,4 млрд динаров, т.е. на 4% выше, чем в аналогичном отчетном периоде 2020 г. Общий размер инвестиций за период с июля по сентябрь составил 13,1 млрд динаров. Обязательства Группы НИС на основе налогов и прочих государственных доходов находятся на уровне 155,7 млрд динаров, что на 18% выше, чем в том же периоде прошлого года.

Улучшения наблюдаются в большинстве оперативных показателей. Так общий оборот нефтепродуктов за девять месяцев этого года составляет 2901 тыс. тонн, что на 14% выше, чем в прошлом году. Ярко выраженный рост зарегистрирован в иностранных активах, на 57% в оптовом сегменте и на 10% в экспорте в сравнении с аналогичным периодом прошлого года. Общая добыча нефти и газа достигла 890 тысяч т.н.э., в то время как объем переработки нефти и полуфабрикатов составил 2 867 тыс. тонн, на 9% лучше, чем в прошлом году.

Группа НИС продолжила свою практику выплаты дивидендов. В третьем квартале в счет дивидендов выплачено более одного миллиарда динаров (1 001 190 856 динаров). НИС выплачивает дивиденды своим акционерам уже девятый год подряд, с 2013 г. на эти цели выплачено около 60 млрд динаров. В то же время, компания продолжила инвестировать в бизнес-процессы. Так в третьем квартале на нефтеперерабатывающем заводе Панчево произведены первые объемы евро дизеля с био-компонентом, которые были направлены на рынок Румынии, а в рамках программы повышения качества услуг в нашей розничной сети был введен новый сервис – возможность оплаты месячных счетов при помощи QR-кода системы мгновенных платежей - ставший результатом сотрудничества с банком Поштанска Штедионица и Национальным Банком Сербии.

В данном отчетном периоде НИС продолжил инвестировать в сообщества, в которых компания работает. В рамках программы «Сообществу сообща» компания направит 107,5 млн динаров в выбранные проекты в 12 сообществах для поддержки проектов улучшения защиты окружающей среды.

До конца года НИС продолжит работу по дальнейшему улучшению показателей своей деятельности и реализации ключевых инвестиционных проектов, которые принесут наибольшую выгоду в будущем и станут залогом дальнейшего развития Группы НИС.

Отчет о деятельности

Важные события

Июль - сентябрь

- Пробурено 13 и введено в эксплуатацию 14 эксплуатационных скважин в Сербии
- Начало подготовительных работ для сейсмического проекта 3D в Турции
- Завершен капитальный ремонт Цеха по подготовке газа Элемир
- Ремонтные работы на скважине «БВС-1000»
- Начато бурение скважины «Теремия 1201» (ЕХ-8)
- Завершена интерпретация сейсмических данных в рамках проекта Обудовац
- Начало производства на сейсмическом проекте 3D в Турции
- Очередное подтверждение соответствия качества авиационного топлива требованиям стандарта EI/JIG 1530 со стороны органа по сертификации SGS (г. Белград) с выдачей Limited Assurance Statement
- На Нефтеперерабатывающем заводе Панчево выпущены первые объемы евродизеля с биокомпонентами, которые были отгружены на рынок Румынии
- Участие представителей Блока «Переработка» в первой экспертной сессии в рамках проекта «BIO4BLEND – Влияние законодательства в области биотоплива на рынок Сербии»
- Продолжение мероприятий по проекту «Реконструкция установки FCC и строительство новой установки ЭТБЭ в соответствии с этапами проекта
- Мероприятия по открытию новых 3-х объектов («Петлово-брдо», «Заечар-5» и «Бачки-Петровац»)
- Поддержка цифровых проектов: Виртуальная карта НПП, Drive GO и ИПС расчеты на АЗС
- Реконструкция АЗС «Змай-1» и «Нови-Бечей», работы по строительству новых АЗС: «Стара-Пазова 3» и «Зренянин-центр»
- Приложения «Нам по пути» и «Drive.Go» компании НИС заняли первое и второе места в ТОП 10 бесплатных бизнес-приложений в Google Play
- НИС и банк Поштанска штедионица предоставили услугу оплаты счетов на всех АЗС NIS Petrol и GAZPROM в Сербии с помощью QR-кода IPS, выданного Национальным банком Сербии
- За год с небольшим работы инновационного приложения Drive.Go компанией НИС посредством данного приложения реализовано более 4 млн литров топлива
- Бренд NISOTEC выиграл Кубок Гранд Чемпиона, а также 10 золотых медалей на Международной сельскохозяйственной выставке в Нови-Саде
- По решению Общего собрания акционеров компании НИС выплатила акционерам дивиденды в размере 1 001 190 856 динаров
- Компания НИС и ее сотрудники продолжили участие в благотворительной деятельности и передали пожертвование Поликлинике «Симо Милошевич» в г. Белграде, а также приобрели школьные принадлежности для приютов и центров заботы о детях в г. Белграде
- Общественности представлен отчет аудиторской компании KPMG об экономическом влиянии НИС в Республике Сербии за период 2010-2020 гг., в котором указано, что средний прямой годовой вклад НИС в ВВП составляет 5,1%
- При взаимодействии с Координационным органом по гендерному равенству Правительства Сербии и Агентством ООН по гендерному равенству и расширению прав и возможностей женщин (UN Women) НИС организовал конференцию под названием «Энергетика, гендерное равенство и устойчивое развитие», с целью освещения вопросов гендерного равенства в энергетическом секторе

- НИСом опубликованы результаты конкурса по программе «Сообществу сообща» за 2021 год, в рамках которой будут поддержаны 29 экологических проектов в 12 местных сообществах на общую сумму 107,5 млн динаров.
-

Группа НИС

Группа НИС - одна из крупнейших вертикально интегрированных энергетических систем в Юго-Восточной Европе. В Сербии и странах региона, в компании НИС работают более 11 000 работников. Штаб-квартира компании НИС и главные активы Группы находятся в Республике Сербия, в то время как ДЗО и представительства открыты в нескольких странах мира.

Основными направлениями деятельности НИС являются: разведка, добыча и переработка нефти и природного газа, сбыт широкого ассортимента нефтепродуктов и продуктов переработки газа, а также реализация проектов в области энергетики и нефтехимии.

Целью компании НИС является обеспечение новых ценностей своим акционерам, сотрудникам и сообществу, в котором она осуществляет свою деятельность в сложных макроэкономических условиях.

НИС, наряду с осуществлением хозяйственной деятельности, реализует и многочисленные социально ответственные проекты, целью которых является улучшение жизни сообщества, в котором работает Компания. Фокус усилий НИС в данной области – это молодые люди, как драйверы будущего развития.

Деятельность

Бизнес-деятельность Группы НИС организована в рамках материнской компании «НИС а.о. Нови Сад», через Блок «Разведка и добыча»¹ и дивизию DOWNSTREAM.² Поддержку основным бизнес-направлениям оказывают девять функций, входящих в состав материнской компании – «НИС а.о. Нови Сад». К ним относятся: Функция по финансам, экономике, планированию и бухгалтерскому учету, Функция по стратегии и инвестициям, Функция закупок, Функция по организационным вопросам, Функция по HSE, Функция по правовым и корпоративным вопросам, Функция по корпоративной защите, Функция по отношениям с государственными органами и корпоративным коммуникациям, а также Функция внутреннего аудита и управления рисками. Один из заместителей генерального директора отвечает за нефтехимическую деятельность.

Блок Разведка и добыча

Разведка и добыча

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

В сегменте Разведки и добычи, а также во всех сегментах бизнес-деятельности компания НИС ориентируется на постоянное внедрение современных технологий, модернизацию оборудования и применение новых научных знаний. В области разведки и добычи научно-технологическую поддержку оказывает Научно-технологический центр (НТЦ) «НИС Нафтагас» о.о.о. Нови Сад.

Большинство нефтегазовых месторождений НИС-а находится в Сербии, компания также ведет разведочные работы в Румынии и в Боснии и Герцеговине. Самая старая концессия НИС-а находится в Анголе, где производство ведется с 1985 года.

В рамках «Разведки и добычи» работает цех по подготовке природного газа, производству СУГ и газолитина и удалению CO₂, расположенный в Элемире. В Элемире также находится и установка аминовой очистки природного газа, в которой применяется технология HiPACT (High Pressure Acidgas Capture Technology). Установка в Элемире является первой HiPACT установкой подобного типа в Европе, а применяемая технология переработки газа полностью предотвращает попадание углекислого газа в атмосферу. НИС в Элемире также имеет современный учебный центр для

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

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

подготовки рабочих нефтяной промышленности. Это уникальный комплекс, оснащенный современным оборудованием, в котором обучение проходит в реальных условиях, с возможностью моделирования всех задач, с которыми сталкиваются нефтяники в процессе добычи, подготовки и отгрузки нефти и газа.

Сервисы

НИС располагает собственными сервисными мощностями, удовлетворяющими потребности Группы, и оказывает услуг третьим лицам. Сервисы оказывают услуги в области разведки и добычи нефти и газа путем геофизических испытаний, разработки, оснащения и ремонта скважин, а также проведения специальных операций и измерения по скважинам.

Кроме того, оказывают услуги по обслуживанию средств для работ, строительству и обслуживанию нефтегазовых систем и сооружений.

Благодаря современному оборудованию, постоянном вложении в модернизацию оборудования и опытным кадрам, выполнены работы во многих странах по всему миру (Египет, Туркменистан, ОАЭ, Россия и другие). На данный момент выполняют работы в Боснии и Герцеговине и в Румынии.

Целью данного сегмента деятельности является усиление присутствия на международном рынке, в связи с чем приоритетом является модернизация оборудования, обеспечение высшего качества выполненных услуг, повышение технико-технологической эффективности и рост загрузки в НИС и других компаниях.

DOWNSTREAM

DOWNSTREAM состоит из Блока «Переработка», Блока «Сбыт» и области энергетики.

Переработка

НИС управляет нефтеперерабатывающим заводом в Панчево, одним из самых современных НПЗ в регионе, с максимальной проектной мощностью 4,8 миллионов тонн в год. С 2009 года в модернизацию НПЗ инвестировано более 800 миллионов евро, а в ноябре 2020 года торжественно введена в эксплуатацию установка глубокой переработки с технологией замедленного коксования. Успешное завершение этого проекта стоимостью более 300 миллионов евро позволит компании НИС увеличить производство наиболее ценных видов топлива – дизельного топлива, бензина и сжиженного углеводородного газа, а также расширение ассортимента через производство нефтяного кокса в стране. Кроме того, повышена энергоэффективность НПЗ и безопасность производственных процессов. Проект «Глубокая переработка» также имеет значительную экологическую составляющую: прежде всего, это прекращение производства мазута с высоким содержанием серы, что способствует выполнению Сербией своих обязательств перед Энергетическим сообществом по ограничению процентного содержания серы в жидких видах топлива. Также значительно сократились выбросы оксидов серы и азота, а также порошкообразных веществ, что еще больше улучшает экологическую ситуацию во всей Сербии.

Нефтеперерабатывающий завод Панчево – это первый энергетический комплекс в Республике Сербия, получивший от компетентных государственных органов разрешение (IPPC разрешение) на комплексное предотвращение и контроль загрязнения окружающей среды. Таким образом, НИС активно подтверждает, что инвестиции в охрану окружающей среды являются одним из приоритетов в процессе модернизации завода.

Сбыт

В Сербии и странах региона НИС управляет сетью, насчитывающей более 400 автозаправочных станций, из которых свыше 90 АЗС находятся за пределами страны. В Сербии НИС управляет крупнейшей розничной сетью на рынке и развивает деятельность в данной области в соседних странах региона – Боснии и Герцеговине, Болгарии и Румынии.

НИС работает на рынке с двумя розничными брендами: NIS Petrol и GAZPROM - премиальным брендом в этом сегменте. Автозаправочные станции компании НИС – синоним качественного

предложения топлива и дополнительного ассортимента, а также современных услуг, отвечающих потребностям клиентов.

Помимо розничной продажи готовых нефтепродуктов, сжиженного углеводородного газа и ряда сопутствующих товаров, в структуру оборота НИС входят экспортные и внутренние оптовые поставки сырой нефти, газа и нефтепродуктов. В качестве специальных направлений бизнеса НИС развивает поставки авиатоплива, снабжение судов топливом, торговлю смазочными материалами и битумом.

Все виды топлива проходят строгий и регулярный лабораторный контроль и соответствуют требованиям отечественных и международных стандартов.

Энергетика

НИС занимается развитием инвестиционных проектов по производству электроэнергии и тепловой энергии из традиционных, возобновляемых и альтернативных источников, закупкой, продажей и управлением портфелем природного газа, производством и продажей сжиженного природного газа, продажей природного газа, торговлей электроэнергией, разработкой и введением стратегически важных энергетических и связанных с ними экологических проектов, а также разработкой и реализацией проектов по повышению энергоэффективности.

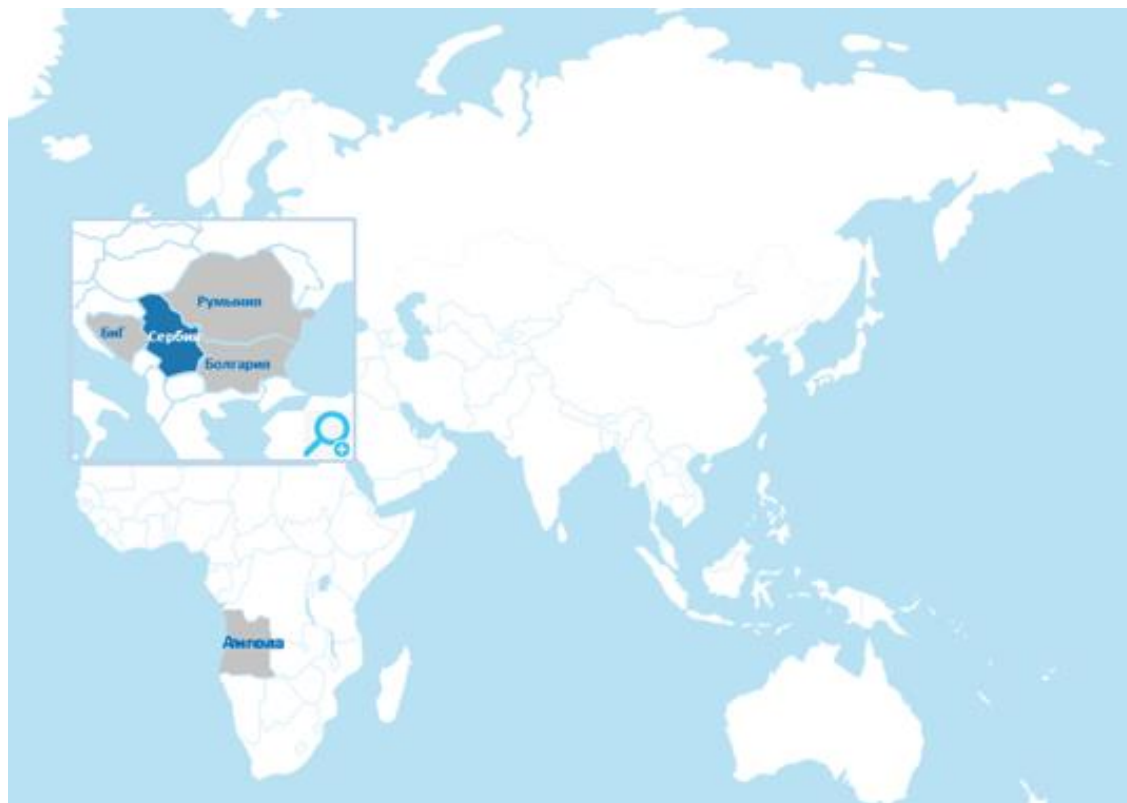
Ключевым проектом в этой сфере является строительство ТЭС (Тепловая электростанция) Панчево, которое НИС реализует совместно с российской компанией «Газпром энергохолдинг». Строительство данной станции продолжилось в 2020 году, а ввод в эксплуатацию ожидается до конца 2021 года. Новая тепловая электростанция будет вырабатывать тепловую и электрическую энергию в первую очередь для нужд НПЗ Панчево, а часть произведенной электроэнергии будет поступать в энергосистему Сербии.

С 2013 года на восьми нефтегазовых месторождениях в Сербии компания НИС ввела в эксплуатацию мини-электростанции максимальной мощностью 14,5 мВт. Экологическое, энергетическое и экономическое преимущество использования этих установок заключается в производстве электроэнергии и тепла из газа, который ранее не использовался из-за большого количества углекислого газа и азота или не мог быть оценен из-за отсутствия газовой инфраструктуры. Производство электроэнергии также осуществляется на газовом месторождении «Жимболия» в Румынии. В этой стране НИС также развивает торговлю электроэнергией и, помимо сербского рынка, также присутствует на региональных рынках.

Страны присутствия

Развитие бизнеса и укрепление конкурентоспособности на региональном рынке является одной из стратегических целей НИС. Наряду Сербии, НИС развивает свою деятельность в соседних странах, а региональная экспансия осуществляется в двух основных направлениях – в области разведки и добычи нефти и газа (в Румынии и Боснии и Герцеговине) и путем развития розничной сети (в Боснии и Герцеговине, Болгарии и Румынии). Параллельно с этим, НИС активно занимается торговлей электроэнергией, где помимо Сербии, он также присутствует на региональных рынках.

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



Организационная структура НИС Группы



Представительства и филиалы

- Филиалы в Сербии³
- Представительство Ангола
- Представительство Российская Федерация
- Филиал в Туркменистане⁴

ДЗО

- «Нафтагас – Технические сервисы» о.о.о. Зренянин
- «Нафтагас – Нефтесервисы» о.о.о. Нови Сад
- «Нафтагас – Транспорт» о.о.о. Нови Сад
- «НТЦ НИС – Нафтагас» о.о.о. Нови Сад
- «НИС Петрол» а.о. Белград
- «НИС МЕТ Энерговинд» о.о.о. Белград
- ООО «НИС Оверсиз», Санкт-Петербург
- «НИС Петрол» е.о.о.д. София
- «НИС Петрол» с.р.л. Бухарест
- «НИС Петрол» о.о.о. Баня-Лука
- «Г – Петрол» о.о.о. Сараево
- «Ядран Нафтагас» о.о.о. Баня-Лука
- «НИС-Светлост» о.о.о. Буяновац – в банкротстве⁵

³ В соответствии с положениями закона «О туризме» Республики Сербии, если основным видом деятельности хозяйственного общества не является гостинично-ресторанный бизнес, для осуществления такого вида деятельности оно обязано создать и в соответствующем реестре зарегистрировать бизнес-единицу, то есть объекты за пределами головного офиса или в другом порядке создать соответствующее структурное подразделение, подлежащее регистрации в Реестре туризма. По этой причине Общество зарегистрировало все АЗС, на которых осуществляется ресторанная деятельность, как отдельные бизнес-единицы. Перечень АЗС, зарегистрированных в качестве бизнес-единиц, размещен на веб-сайте <http://ir.nis.eu/ru/korporativnoe-upravlenie/struktura-gruppy/>.

⁴ Начался процесс ликвидации.

⁵ 29 марта 2021 года возбуждено дело о банкротстве.

Управление рисками

Интегрированная система управления рисками

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

Деятельность Общества подвергается различным рискам, возникновение которых может привести к существенным отклонениям от поставленных целей. Целью Общества в области управления рисками является повышение эффективности управленческих решений путем выявления, анализа и оценки связанных с ними рисков, определения ответов и мер по управлению рисками, а также обеспечение максимальной эффективности мер по управлению рисками в ходе реализации принятых решений.

НИС установил свои цели в области управления рисками и разработал интегрированную систему управления рисками (ИСУР). Целью Общества в области управления рисками является повышение эффективности и результативности управленческих решений путем идентификации, анализа и оценки сопровождающих их рисков, определение ответа и мероприятий по управлению рисками, а также обеспечение максимальной эффективности и результативности мероприятий по управлению рисками в ходе реализации принятых решений.

Цели Общества в области управления рисками достигаются за счет:

- создания культуры управления рисками в Обществе с целью обеспечения общего понимания основных принципов и подхода к управлению рисками со стороны руководства и сотрудников;
- формулирования и введения системного подхода к выявлению и оценке рисков, возникающих как в рамках деятельности всего Общества, так и в отдельных ее областях;
- стимулирования обмена информацией о рисках между структурными подразделениями Общества и путем совместного установления мероприятий по управлению рисками и
- предоставления систематизированной информации о рисках органам управления Общества.

ИСУР – это совокупность этапов, методологической базы, инструментов, направленных на обеспечение эффективности и результативности процесса управления рисками в НИС.

Схема мероприятий бизнес-процессов ИСУР в обществе



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. Обществом целом.

В Обществе сформирована Служба мониторинга системы управления рисками, которая проводит непрерывный мониторинг и контроль процессов управления рисками, координирует и развивает данный бизнес-процесс.

Идентификация и оценка рисков выполняются путем анализа источников данных, собеседований, риск-сессий и т.д., а их ранжирование выполняется по уровням, в соответствии с Матрицей рисков, определенной на основании склонности к рискам. Оценка может выполняться качественными или количественными методами.

В Обществе разработаны ключевые индикаторы рисков с целью раннего выявления изменений и потенциальных причин, которые в будущем могут вызвать не достижение бизнес-целей Общества. Они отражают вероятность реализации рисков по выявленным ключевым показателям; определена и периодичность мониторинга.

ИСУР в процессе бизнес-планирования

Ключевые риски, связанные с целями Общества, подтверждаются Советом директоров в ходе утверждения бизнес-планов. Оценка рисков является неотъемлемой частью процесса бизнес-планирования, а информация о ключевых рисках: прогноз финансового влияния рисков, стратегии и мероприятия по управлению рисками, а также необходимые финансовые ресурсы для реализации мероприятий – это неотъемлемая часть утвержденных бизнес-планов.

В своей деятельности Группа подвержена воздействию следующих категорий, т.е. и групп рисков:

- Нефинансовые риски:
 - Операционные риски,
 - Проектные риски,
 - Политические риски,
 - Стратегические риски,
 - Риски соответствия,
 - Риски потери деловой репутации,
 - Правовые риски.
- Финансовые риски:
 - Кредитные риски,
 - Риски ликвидности,
 - Ценовые риски,
 - Валютные риски,
 - Процентные риски.

Нефинансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКА	МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ
Операционные риски	
<i>HSE риски</i>	
<p>Характер деятельности Общества влечет за собой риски для здоровья, безопасности и окружающей среды.</p>	<p>Общество проводит постоянный мониторинг рабочих процессов, сотрудников, оборудования, условий труда и окружающей среды с целью защиты сотрудников, оборудования и устройств, окружающей среды, а также удовлетворения требованиям законодательства; НМД Общества своевременно приводятся в соответствие с изменениями законодательства Республики Сербия и контролируется их соблюдение. Общество реализует своевременное исполнение корректирующих мер, предписанных по итогам расследований HSE происшествий, через систему наблюдения, корпоративного надзора и внешних инспекций. Проводятся HSE-тренинги для подготовки сотрудников в следующих областях: законодательные акты, подготовка к работе на рабочем месте, управление системой HSE-менеджмента, а также реагирование в чрезвычайных ситуациях. Кампании и образовательные акции, сессии и тренинги на тему здорового образа жизни, физической и развлекательной деятельности для улучшения здоровья сотрудников проводятся путем письменного информирования сотрудников, т.е. в формате он-лайн, в целях сохранения безопасной дистанции и здоровья. В течение первого и второго кварталов 2021 года сотрудникам Общества была предоставлена возможность коллективной иммунизации вакцинами по выбору на территории Общества. Во втором квартале была завершена закупка и началась реализация плановых осмотров для сотрудников на позициях с повышенным риском. В третьем квартале 2021 года закупка завершена и начато проведение систематических и специализированных обследований. В соответствии с планом проводились периодические проверки зрения административных работников.</p>

Реализация всех мер и состояние здоровья сотрудников, сдавших положительные тесты на коронавирус, а также их контактов, отслеживается ежедневно. Об их статусе регулярно сообщается Высшему руководству. Группа НИС вкладывает огромные ресурсы и усилия в защиту сотрудников и борьбу с последствиями коронавируса.

Риски в области HR

Высококвалифицированные кадры – ключевой фактор эффективной деятельности предприятия.

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

Наряду с системой мотивации работников, включающей систему управления по целям, систему квартальных и годовых бонусов, бонусы в производственно-технических структурных подразделениях, премии в продажах, специальные и проектные бонусы, реализация и развитие программы нематериальной мотивации, реализация программы долгосрочной мотивации, Общество улучшает имидж путем программы Employer branding.

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

Риски в области ИТ

Общество все чаще сталкивается с растущей зависимостью бизнес-процессов от качества информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций. Кроме того, нефтегазовая промышленность подвержена и кибер-рискам.

Общество управляет данными рисками с помощью ряда мер, включающих стандарты безопасности в области ИТ, инструменты для защиты безопасности, мониторинг системы выявления и наблюдения за угрозами и тестирование процедур восстановления. Проводится регулярное обучение сотрудников с целью информирования о рисках в области ИТ, с руководством осуществляется обмен информацией об инцидентах с целью постоянного повышения уровня знаний.

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, х прописанных в распорядительных и нормативно-методических документах, соответствующих организационно-технических решений и мероприятий с целью

применения и контроля над применением предписанных и применяемых мер защиты.

Проектные риски

В рамках Группы НИС установлен последовательный и четкий процесс управления рисками при реализации инвестиционных проектов, который полностью соответствует стандартам PMI (Project Management Institute). Эффективное управление рисками на проектах выражается через повышение вероятности и воздействия положительных событий и, соответственно, через снижение вероятности и воздействия отрицательных событий на проекте, что обеспечивает и создание более реальных планов управления проектом и повышает уровень определенности в достижении поставленных проектных целей. Пятью доминирующими проектными рисками, с которыми сталкиваются команды, реализующие инвестиционные проекты в «НИС а.о.», являются следующие: соблюдение плановых сроков поставок оборудования, объективность соблюдения плановых сроков выполнения полевых работ, обеспечение надлежащей конкурентности при процедуре закупки товаров и услуг, риск возникновения последующих и дополнительных работ (расширение объема проекта) и риск обеспечения условий, необходимых для реализации проекта (например, своевременное получение необходимых разрешений и согласований, обеспечение технико-технологических условий для нужд реализации проектных мероприятий, таких как, например, согласование остановки работ технологических систем со сроками реализации проектов).

Для каждого инвестиционного проекта еще на этапе планирования и подготовки составляется подробный план по управлению рисками. В процессе этого особое внимание уделяется идентификации рисков, важных для определенного инвестиционного проекта, анализу выявленных рисков (качественный и количественный анализ), планированию «стратегии ответа», т.е. надлежащих мер (путем определения профилактических мероприятий, contingency (корректирующих) планов и запасных планов действий), установлению уровня отклонения от выявленных рисков, а также определению лиц, ответственных за регулярный пересмотр проектных рисков. Все вышеуказанные составляющие объединяются в своеобразный Реестр рисков на проекте. В ходе реализации самого проекта особое внимание уделяется постоянному контролю/пересмотру проектных рисков, обновлению Реестра рисков и эффективному мониторингу проекта, как внутри самой проектной группы, так и путем регулярной ежеквартальной отчетности на инвестиционных комиссиях на уровне Блоков. Особый интерес представляет постоянное рассмотрение воздействия актуальных проектных рисков на утвержденные параметры в течение жизненного цикла проекта. Реализация вышеуказанной концепции управления проектными рисками обеспечивает своевременное обнаружение/выявление потенциально возможных отклонений от показателей на проекте, которые инициируют реализацию заранее определенных мер (из «стратегии ответа») и возврат проекта на «определенную планом линию прогресса», которая обеспечивает достижение предусмотренной эффективности, поставленных проектных и бизнес-целей, КПЭ, а также инвестиционных показателей успешности (показатели РИП и ОИД). Эти два инвестиционных показателя успешности (РИП и ОИД) через процесс управления по целям (система УПЦ) включены в производственный контракт НИС, а также во все производственные контракты Блоков, что в значительной мере способствует высокой степени реализации достаточно амбициозных инвестиционных планов в составе бизнес-планов Общества.

Политические риски

Риск введения со стороны ЕС и США экономических ограничительных мер в отношении Группы «Газпром нефть»

В результате введения экономических ограничительных мер со стороны ЕС и США в отношении Группы «Газпром нефть» Общество сталкивается с органиченными возможностями долгосрочного

Общество проводит постоянный анализ возможных политико-экономических рисков и оценивает их последствия для Общества. В соответствии с допустимыми исключениями из режима санкций (долгосрочное кредитование возможно, только если оно предназначено для финансирования импортируемой

кредитования у коммерческих банков, которые принадлежат банковским группам на территории ЕС и США.

Кроме того, Общество также подвергается косвенным последствиям санкций, соответственно, потенциальной невозможности закупки материалов, оборудования и услуг от зарубежных поставщиков.

продукции и услуг из ЕС), деятельность Общества постоянно корректируется путем увеличения объема импорта продукции и услуг, закупаемых у поставщиков из ЕС. Таким образом, обеспечиваются средства на финансирование долгосрочного развития НИС, несмотря на ограничения санкционного режима.

С целью управления рисками Общество создает стратегические запасы ключевых материально-технических ресурсов, выявляет альтернативных поставщиков по отношению к уже существующим, а также рассматривает альтернативные технологии, которые соответствуют реализации целей Общества.

Финансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКА

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Кредитные риски

Возникает в случае денежных средств, депозитов в банках и финансовых учреждениях, внутрикорпоративных кредитов/займов, выданных третьим лицам, а также при продаже нефтепродуктов на условиях отсрочки платежей.

Управление кредитным риском осуществляется на уровне Группы НИС. По кредитным лимитам банки ранжируются согласно установленным методикам и классифицируются как ключевые и прочие банки, в целях определения максимальной суммы задолженности «НИС а.о. Нови Сад» перед банками (на основании депозитов, документарных инструментов: банковских гарантий, аккредитивов и т.д., выданных «НИС а.о. Нови Сад»).

Когда речь идет о дебиторской задолженности, применяется разработанная методика кредитных лимитов, на основании которой определяется степень подверженности риску при работе с определенными клиентами, в зависимости от их финансовых показателей.

Риски ликвидности

Риск ликвидности – это риск, связанный с трудностями, с которыми Группа НИС может столкнуться при выполнении своих обязательств. Речь идет о риске отсутствия соответствующих источников финансирования деятельности Группы НИС.

Группа НИС осуществляет непрерывный мониторинг ликвидности в целях обеспечения достаточного объема наличных денежных средств для ведения операционной, инвестиционной и финансовой деятельности. Для этого постоянно заключаются договоры и обеспечивается достаточное количество доступных кредитных и документарных линий при одновременном соблюдении максимально допустимого размера задолженности по кредитам (лимит определяется материнским Обществом), а также исполнение обязательств по договорам с коммерческими банками (ковенанты).

С середины сентября 2014 года Общество подвергается риску ограничения возможностей внешнего финансирования из-за введения ЕС и США секторальных санкций в отношении крупнейших энергетических компаний с российским капиталом и их дочерних обществ, учрежденных за пределами ЕС. В частности, санкции не разрешают банкам из ЕС или США предоставлять кредиты Обществу на срок более 30 дней. Санкциями ЕС предусмотрено исключение, когда допускается финансирование банками ЕС на срок более 30 дней в случаях, когда кредит предоставляется для оплаты импорта продукции или услуг из ЕС, не подпадающих под режим санкций.

В целях обеспечения необходимых финансовых средств на предстоящий период в течение 2020 года, Общество вело переговоры/заключило договоры стоимостью более 600 миллионов евро об открытии новых кредитных линий с сербскими банками для получения финансирования (неограниченное применение), а также с европейскими банками со штаб-квартирами в Сербии для финансирования импорта из ЕС (финансирование на срок более 30 дней допускается, если предметом финансирования является импорт продукции или услуг из ЕС), а также изменение условий для существующих кредитов (цена и срок), обеспечив таким образом необходимые средства для регулярной выплаты кредитов в 2020 и 2021 гг., а также преждевременной выплаты невыгодных кредитов в целях улучшения характеристик кредитного портфеля. Помимо улучшения характеристик портфеля, реструктуризация кредитного портфеля позволила в ближайшие 4 года сократить нагрузку по обязательным выплатам кредитов и направить денежный поток на реализацию запланированных инвестиционных вложений и нормальную операционную деятельность Общества.

Наряду с указанным, с целью дальнейшего улучшения характеристик кредитного портфеля, а также обеспечения дополнительных лимитов финансирования в 2022 году, Общество в течение первых девяти месяцев 2021 года реализовало тендер по рефинансированию кредитного портфеля с целью продления среднего срока портфеля, с сохранением оптимальной цены, и с целью оптимизации ковенантного пакета по кредитам общей стоимостью 260 млн евро, из чего по состоянию на конец третьего квартала были приняты предложения на продление сроков с корректировкой условий в объеме 215 млн евро. Кроме того, были получены предложения на дополнительные лимиты по кредитам банков, не применяющих санкции, в размере 26,8 млн евро и 68 млн евро от европейских банков. Использование данных источников финансирования обеспечит досрочное погашение кредитов с краткими сроками погашения, а также сохранение средней цены портфеля в оптимальных пределах, с целью сохранения среднего оставшегося срока погашения кредитного портфеля на уровне более трех лет, в конце 2021 года.

Ценовые риски

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

Часть указанных рисков устраняется путем приведения отпускных цен на нефтепродукты в соответствие с изменениями цен на нефть и нефтепродукты. На уровне Группы «Газпром нефть» осуществляется оценка необходимости применения определенных инструментов хеджирования товарных рисков для дочерних обществ Группы, включая и «НИС а.о. Нови Сад» как дочернее общество.

В целях сокращения потенциального отрицательного влияния данного риска также применяются следующие меры:

- годовое планирование с использованием нескольких сценариев, мониторинг планов и своевременная корректировка оперативных планов закупки сырой нефти;

- регулярные заседания Комиссии «НИС а.о. Нови Сад» по закупкам/продажам сырой нефти для рассмотрения всех важных вопросов как в процессе закупки, так и в процессе продажи сырой нефти (продажи нефти из Анголы – сырая нефть Palanca);
- тенденция заключения долгосрочных договоров на закупку сырой нефти на наиболее выгодных коммерческих условиях с более длительными сроками оплаты на базе открытого счета, а также заключение договоров купли–продажи, на основании которых, согласно подписанным межгосударственным соглашениям, Общество освобождается от обязательств по оплате таможенных пошлин при импорте на основании преференциального статуса;
- расширение перечня поставщиков, успешное сотрудничество с компаниями из ЕС, все более высокая конкурентность в тендерной процедуре по закупке импортной продукции и более заметные результаты, свидетельствующие о прогрессе в области закупочных цен;
- расширение/диверсификация корзины нефти для потенциального импорта, обеспечение проб сортов нефти, которые до настоящего времени не перерабатывались на НПЗ Панчево;
- постоянные усилия по оптимизации процессов и стремление к достижению как можно более высоких экономических эффектов и показателей;
- проведение периодического бенчмаркинга в целях изучения рынка, движения цен и рассмотрения коммерческих возможностей наиболее крупных потенциальных поставщиков сырой нефти, известных мировых компаний, являющихся надежными и ведущими операторами в области торговли сырой нефтью.

Валютные риски

Общество работает в международной среде и подвергается валютному риску, который обусловлен операциями с использованием различных видов валют, прежде всего, евро и доллара США. Риск проистекает из будущих торговых операций и признанных средств и обязательств.

Часть рисков, связанная с влиянием изменения курса национальной валюты к доллару США и влияние этого фактора на цены на нефтепродукты, нейтрализуется посредством естественного хеджирования отпускных цен на нефтепродукты, которые корректируются с учетом курсовых изменений. Помимо этого, применяются и такие инструменты управления рисками, как форвардные операции и последовательные покупки иностранной валюты на валютном рынке, которые способствуют уменьшению влияния отрицательных курсовых разниц в ситуации снижения курса национальной валюты по отношению к евро (*валюта, в которой погашается наибольшая часть валютных обязательств Общества после введения санкционных ограничений.*) К остальным мерам относятся: обеспечение сбалансированности валютного платежного баланса в части приведения валюты для оплаты экспорта в соответствие с валютой валютных обязательств, управление валютной структурой кредитного портфеля и т. п.

Риск процентной ставки

Общество подвергается риску изменения процентной ставки как при привлечении денежных средств от банков, так и при размещении средств.

Кредитование Общества в коммерческих банках в основном происходит с использованием переменных или фиксированных процентных ставок, в зависимости от прогнозов изменений базовых процентных ставок на денежном рынке. Размещение денежных средств в качестве внутрикорпоративных кредитов/займов, выданных третьим лицам, осуществляется только по переменным или фиксированным процентным ставкам, а размещение денежных средств в виде срочных вкладов и вкладов до востребования в основном осуществляется по фиксированным процентным ставкам. Размещение денежных средств в виде депозитов осуществляется по методике расчета кредитных лимитов коммерческих банков (согласно принципу взаимности средства размещаются только в ключевых коммерческих банках, которые предоставляют Обществу кредиты или кредитные/документарные линии). В этом контексте доходы и денежные потоки на основании банковских депозитов и частично выданных внутрикорпоративных кредитов по большей части не зависят от изменений базовых процентных ставок, тогда как обязательства перед банками и внутрикорпоративные обязательства, договоренные по изменяющимся процентным ставкам, зависят от изменений базовых процентных ставок.

В целях снижения уровня неопределенности, связанной с процентным риском, в процессе получения предложений по финансированию от банков Общество настаивает на предоставлении и предложений с фиксированными процентными ставками для того, чтобы провести сопоставление процентных ставок с плавающими и фиксированными процентными ставками, и выбрать подходящий вариант в соответствии с действующей политикой управления расходами на процентные ставки. Помимо вышеуказанного, постоянно проводится анализ движения процентных ставок на финансовом рынке, а также анализ ограничений и возможностей использования инструментов хеджирования ставок (процентные свопы, опции и т.п.).

Деловое окружение⁶

Мир

В мире растут цены на все энергоносители, особенно, на нефть и газ. Европу захватила «ценовая газовая лихорадка», цены достигли рекордного уровня, а причиной этого является низкий уровень объема природного газа в подземных газохранилищах Европы - самый низкий за последние 10 лет.

Снижение добычи газа по всему миру, простои в области возобновляемых источников энергии, а также самый медленный ветер в Северном море за последние 20 лет и остановившиеся вследствие этого турбины способствовали скачку цен на все энергоносители. Страны на северных берегах Европы (Великобритания, Германия и Скандинавские страны) стали лидерами по производству электричества из ветра и связанной с этим технологии, а доля этой энергии составляет около 15% от общего объема энергии. Целых 44% от общего объема электричества в Испании производится из энергии солнца и ветра. В связи с этим, данные государства в большой мере опираются на энергоносители, которые уравнивают неравномерное производство возобновляемой электроэнергии.

Цены на энергоносители выросли и в результате постепенного мирового восстановления от пандемии. В то время как резко возрос спрос на рынке, предложение снижалось. Электростанции на уголь постепенно закрываются, запасы газа намного ниже нормы, и создается впечатление, что зависимость целого европейского континента от возобновляемых источников энергии становится слабостью. Даже при благоприятных погодных условиях 1 октября торговля газом осуществлялась по ценам, на целых 400% превышающим цены в начале года.

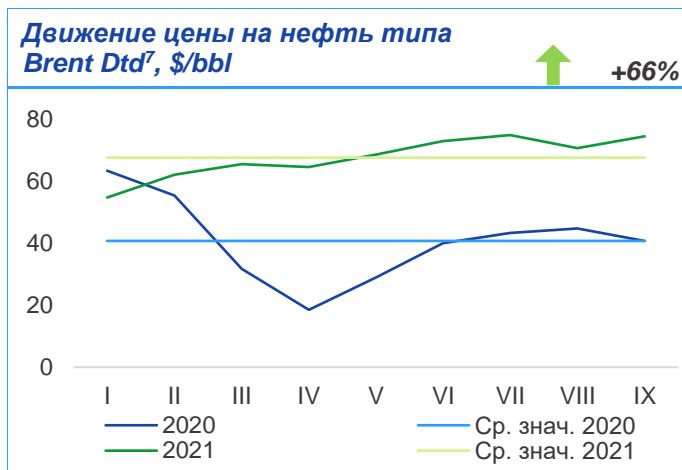
Как следствие, дополнительно повышаются и цены на нефть. Goldman Sachs недавно актуализировал свой прогноз по ценам на нефть на четвертый квартал этого года. Теперь они ожидают, что цена на нефть типа Brent достигнет 90 долларов США за баррель в период энергетического кризиса. Bank of America делает еще более резкие прогнозы, предупреждая, что если зима в северном полушарии будет достаточно холодной, из-за энергетического кризиса цена на сырую нефть к концу года может достигнуть 100 долларов США за баррель. Bank of America даже предвидит рост цен на нефть не только в краткосрочной перспективе, но и в долгосрочной, как следствие хронических недостаточных вложений в новые запасы, вызванных прошлогодним кризисом и низкими обязательствами энергетических компаний и правительств.

Давление на цены на нефть происходит и в результате значительных сбоев в добыче на американском берегу Мексиканского залива после ураганов Ида и Николас, что привело к резкому снижению запасов в США и в мире. Согласно Rystad Energy, американские НПЗ ищут замену нефти из Мексиканского залива у нефтяных компаний в Ираке и Канаде. Сбои привели к резкому снижению объема запасов в США и могут продолжаться несколько месяцев. Вместе с этим, у некоторых членов ОПЕК возникли проблемы с увеличением добычи в связи с недостаточными работами или задержками работ по обслуживанию установок во время пандемии COVID-19.

⁶ Источник данных за Мир, Цену на нефть и Макроэкономические тенденции: Отчеты Wood Mackenzie, IHS, Bloomberg, Reuters, Национальный нефтяной комитет Сербии, ЕС Комиссия
Источник данных для Сербии: Отчеты НБС, статьи в газете: Данас, Bizlife, Блиц Бизнес

Цена на нефть

В третьем квартале цены на нефть были относительно стабильными - чуть больше 70 долл. США за баррель, а в конце сентября цены подскочили и баррель нефти типа Brent на лондонском рынке достиг рекордного показателя с ноября 2018 года, тогда как на американском рынке баррель нефти типа WTI подорожал до максимального уровня этого года. Средняя цена на нефть типа Brent за первые 9 месяцев на две трети превысила цену за аналогичный период 2020 года (68 по сравнению с 41 долл. за баррель), тогда как разница в ценах в третьем квартале этого года и в аналогичном периоде прошлого года еще больше - целых 71% (73 по сравнению с 43 долл. за баррель).



В октябре цена за баррель нефти Brent превысила 81 долл., после того как ОПЕК+ на октябрьской встрече принял решение продолжать наращивать добычу нефти на 400 тыс. баррелей в сутки, о чем достигнута договоренность в начале года. Хотя это неудивительно, решение картеля не оправдало некоторых ожиданий, т.е. надежд на то, что объем добычи нефти увеличится. США и Индия потребовали, чтобы ОПЕК+ большим объемом поставок компенсировал интенсивное восстановление спроса на нефть и остановил подорожание.

Energy Services оценил решение ОПЕК+ как «весьма разумное», учитывая текущий энергетический кризис и перебои в снабжении. Цены на нефть могут опять подскочить с приближением зимы, а ОПЕК и его союзники - сохранить договоренность о добыче нефти. Тем не менее, Energy Services предупредил и о возможном кризисе внутри целой системы снабжения нефтью и другими энергоносителями в течение предстоящей зимы. Цены на нефть могут вырасти до 100 долларов за баррель, но это не является устойчивым, считает Energy Services. Кризис в снабжении электроэнергией в Китае и Европе, при огромной нехватке природного газа в газохранилищах, может привести к увеличению спроса на нефть накануне зимнего сезона, предупреждают аналитики.

Глава компании «Лукойл» недавно заявил, что цены на нефть от 65 до 75 долларов за баррель «удобны» для потребителей, и что группа ведущих нефтяных стран ОПЕК+ стремится сохранить этот диапазон цен, регулируя добычу. Он считает, что цену на нефть необходимо поддерживать на уровне до 100 долларов за баррель в целях избежания вложений в неэффективные проекты. Президент и генеральный директор «Лукойла» заявил, что ограничение добычи нефти будет зависеть от рыночных условий.

Макропараметры

В своем последнем отчете, опубликованном в октябре, МВФ уменьшил прогноз мирового роста в 2021 году до чуть меньше 6%, а в качестве причин указаны долговые риски, инфляция и расхождение экономических движений стран после пандемии COVID-19. После роста случаев заражения дельта-штаммом COVID-19 летом во многих странах мира и большей инфляции, чем ожидалось, наряду с проблемами с мировыми цепочками снабжения, ММФ должен был уменьшить прогнозы. Несмотря на то, что мировая экономика восстанавливается, главным препятствием является недостаточная доступность вакцин от COVID-19 для многих стран. МВФ предвидит возвращение развитых экономик на уровень до пандемии к 2022 году, однако, большинству развивающихся стран на восстановление понадобится еще много лет. США и Китай остаются двигателями роста, а Италия и Европа показывают укрепление восстановления, однако, в других регионах экономический рост ухудшается.

⁷ Источник: Platts.

Имеется опасность того, что увеличение инфляции, по сравнению с ожидаемой, может заставить центральные банки повысить процентные ставки и, тем самым, еще больше замедлить экономический рост. Рост цен на продукты питания вызывает беспокойство, поскольку мировые цены на них в прошлом году выросли на 30%, а рост цен на электричество также оказывает давление на домохозяйства.

Мировой уровень долга, который сейчас составляет около 100% мирового валового внутреннего продукта (ВВП), означает, что многие развивающиеся страны имеют весьма ограниченную возможность получения нового долга на выгодных условиях. Если большая пропасть в уровне вакцинации между развитыми и бедными странами не будет устранена, это может остановить мировое восстановление и вызвать общий мировой убыток ВВП.

Целью предстоящих ежегодных встреч МВФ и Всемирного банка является совместное рассмотрение растущих рисков в целях улучшения прогнозов мировой экономики.

Сербия

На основании предварительных оценок экономических параметров Республики Сербии за первые девять месяцев текущего года можно говорить о достижении отдельных экономических целей Сербии, а также о наличии потенциала для дополнительного улучшения экономической деятельности. После относительно медленного роста экономической активности в Сербии в первом квартале 2021 года, который составил 1,8%, во втором квартале было зафиксировано ускорение экономического роста на 13,7%, что в значительной мере способствует общему экономическому росту Сербии в текущем году. Народный банк Сербии (НБС) предварительно спрогнозировал повышение ВВП на 6%, однако хорошие результаты заставили его пересмотреть свой прогноз по росту ВВП в сторону повышения, соответственно, в августе 2021 года он улучшил его до 6,5%. Также Всемирный банк в своем новом выпуске доклада об экономике стран Европы и Центральной Азии спрогнозировал рост ВВП Сербии в 2021 году до 6% (на 1% больше, чем по прогнозу, опубликованном в июне текущего года).

Новый инвестиционный цикл и планируемые инфраструктурные проекты на следующий десятилетний период приведут к повышению прогноза роста ВВП в среднесрочной перспективе с 4% до 4%-5%. Международный валютный фонд (МВФ) придерживается аналогичных взглядов и в своем недавно опубликованном докладе о перспективах развития мировой экономики он предусматривает экономический рост Сербии в 2022 году в 4,5%, а в 2023 году - в 4%. МВФ ожидает, что дефицит текущего счета Сербии в этом году составит 4,1%, а в следующие два года данный показатель немного повысится до 4,4% и 4,6% соответственно.

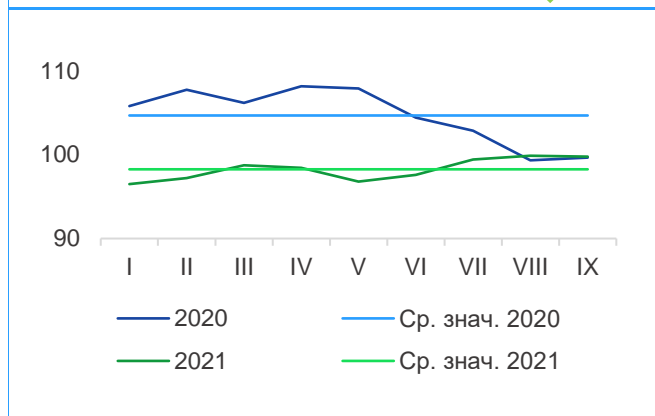
Миссия МВФ приедет в октябре в целях первого регулярного пересмотра новой сделки с Сербией, в рамках которой ей выделено 627,6 млн специальных прав заимствования (SDR), что эквивалентно 760 млн евро. Речь идет об очень дешевых денежных средствах, которые МВФ распределил среди стран-участниц, чтобы помочь им восстановиться после пандемии коронавируса. Проценты по SDR составляют лишь 0,05%.

Инфляция в период январь-сентябрь 2021 года по отношению к аналогичному периоду 2020 года достигла 3,0%. Согласно оценкам НБС, инфляция еще какое-то время будет находиться в верхней части целевого диапазона в $3,0\% \pm 1,5\%$, а ее возвращение в нижнюю часть диапазона ожидается в середине 2022 года. Одновременно МВФ спрогнозировал инфляцию в нашей стране к концу текущего года на уровне 3,0% и ее понижение в 2022 году до 2,7%.

Промышленное производство в период январь - август 2021 года по сравнению с аналогичным периодом 2020 года выше на 6,9%. По секторам, в августе 2021 года по сравнению с августом 2020 года, горнодобывающий сектор вырос на 2,3%, обрабатывающий сектор вырос на 1,3%, а сектор электроснабжения, газа, пара и кондиционирования воздуха - на 6,2%. Рынок относительно стабилен. Согласно Опросе о рабочей силы, во втором квартале 2021 года уровень безработицы составил 11,1% при сохранении высокого уровня официальной занятости. Средняя валовая заработная плата, рассчитанная за период с января по июль 2021 года, составила 88 759 динаров, а средняя чистая зарплата - 64 358 динаров.

Динамика курса долл. США к динару⁸

↓ -6%



- Среднее значение курса доллара США к динару в первые девять месяцев 2021 года меньше на 6,4 динаров, что на 6% меньше показателя за аналогичный период 2020 года.
- В течение первых девять месяцев 2021 года курс доллара США к динару вырос на 4,5 динаров или на 5,9%.
- В течение первых девять месяцев 2020 года курс доллара США к динару упал на 4,7 динара или на 4,5%.

⁸ Источник: НБС

Анализ результатов

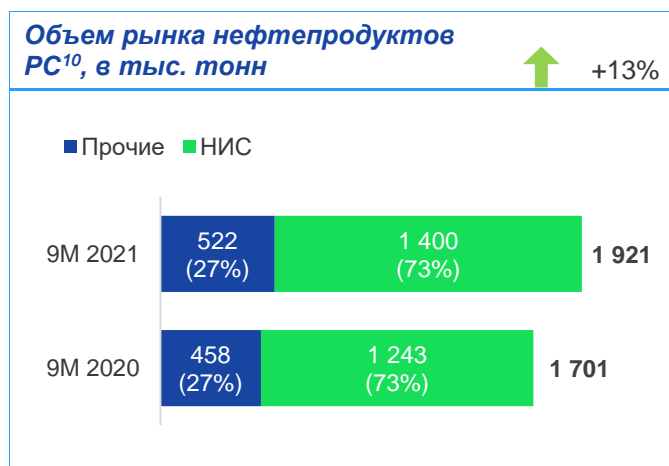
Положение на рынке⁹

Потребление моторного топлива ожидаемо увеличилось во всех странах региона по сравнению с тем же периодом 2020 года.

Основными факторами восстановления потребления являются увеличение количества перевозок, рост строительной отрасли и восстановление туризма.

Положительно влияют на рост потребления в Сербии интенсивные инфраструктурные работы, проекты в строительной отрасли, а также восстановление автомобильного транспорта, отличный летний туристический сезон, транзит и успешный сельскохозяйственный сезон.

Положение на рынке Сербии

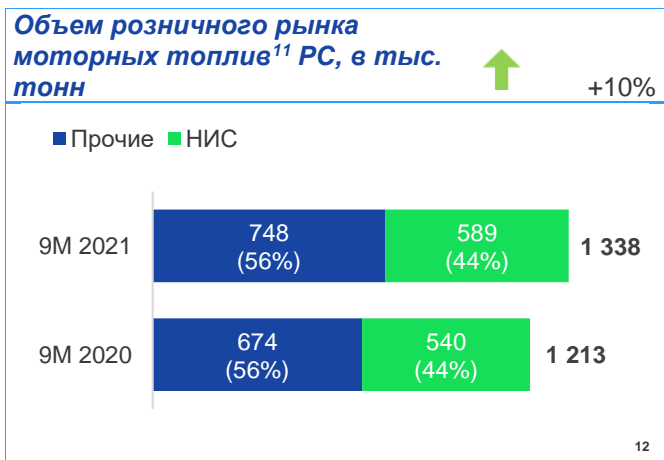


За первые девять месяцев 2021 года потребление моторного топлива в Сербии увеличилось на 13% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, тогда как наблюдаемый рост по сравнению с аналогичным периодом 2019 года составил 4,5%.

Наибольший вклад в такой рост внесло увеличение потребления дизельного топлива и бензина. Потребление дизельного топлива и бензина увеличивается в первую очередь за счет роста транзитных перевозок и инфраструктурных работ – строительной и дорожной отрасли, а также успешного сельскохозяйственного сезона.

Розничная торговля: за первые девять месяцев зафиксирован значительный рост потребления на 10% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, в то время как по сравнению с 2019 годом наблюдается небольшое увеличение (0,8%).

Из-за изменений динамики потребления в Сербии в сегменте продаж корпоративных клиентов и несколько изменившейся сезонности потребления, доля рынка НИС стабильна.



⁹Источники данных, на основании которых сделаны прогнозы: по Сербии – внутренние анализы и прогнозы Блока «Сбыт»; для прогноза потребления в Болгарии и Румынии – PFC и Eurostat, а по Боснии и Герцеговине – PFC и внутренние прогнозы. Все возможные отклонения в процентных соотношениях и суммарных значениях на нижеуказанных графиках возникли в результате округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлены до миллиардов РСД.

¹⁰ Данные за 2021 год представлены на основании прогнозы.

¹¹ Объем продаж НИС и прочих конкурентов включает в себя моторные топлива (автогаз, КПГ, моторное топливо, бензин и дизель). Газовые баллоны не учитывались. Включая и КНГ. Данные за 2021 год представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

¹² Розница прочих участников рынка снабжается от опта НИС-а и других участников оптового рынка Сербии.

Положение на рынках Боснии и Герцеговины, Болгарии и Румынии

Босния и Герцеговина

На заседании, состоявшемся 1 апреля, правительство ФБиГ приняло Постановление, которым определило максимальную маржу при торговле нефтепродуктами. Компаниям, осуществляющим оптовую торговлю, предписывается максимальная маржа в абсолютном размере 0,06 КМ/л нефтепродуктов, а компаниям, осуществляющим розничную торговлю, предписывается максимальная маржа в абсолютном размере 0,25 КМ/л. Решение было опубликовано в Официальном вестнике ФБиГ 2 апреля и вступило в силу на следующий день. Вслед за Правительством ФБиГ на следующий день и Правительство Республики Сербской приняло Постановление об определении маржи при формировании цен на нефтепродукты, которое предписывает оптовикам максимальную оптовую маржу в абсолютном размере 0,06 КМ/л нефтепродуктов, а розничным торговцам – максимальную розничную маржу в абсолютном размере 0,25 КМ/л.

Кантон Сараево передал право собственности на нефтяные терминалы правительству ФБиГ.

На этот год запланировано начало строительства газовых заводов в Зворнике стоимостью 70 млн евро, и, по сообщению компании ООО «ГазХолодТехнология», после начала работ вся установка должна быть завершена в течение года. Благодаря реализации этих инвестиций объем газа при сжижении уменьшается в 600 раз, что обеспечивает эффективную транспортировку природного газа. После производства СПГ можно транспортировать в специальных криогенных контейнерах, морских танкерах или танкерах для наземного транспорта, что позволяет решить проблему газоснабжения на тех направлениях, где использование магистральных газопроводов технически невозможно или экономически нецелесообразно – в районах, которые находятся далеко от трубопровода или в сложных географических условиях. Источником сырья для установки станет природный газ, который поставляется в Республику Сербскую по магистральному трубопроводу.

У граждан Республики Сербской будет доступ к приложению, с помощью которого они смогут проверять цены на топливо на любой заправочной станции в Республике Сербской. В рамках этого же проекта планируется подключить каждую торговую точку – АЗС – к центральной информационной системе.

Рядом с сараевским аэропортом компания «Хифа Ойл» начала подготовительные работы по строительству терминала для авиационного топлива, заправочной станции с автомойкой, гостиницы и других вспомогательных объектов. Компания получила одобрение на эти инвестиции в начале 2020 года. Площадь земельного участка, на котором будут построены объекты, составляет 8 500 м², а название проекта – «Бизнес-комплекс "Хифа Ойл" аэропорт». Деловой комплекс строится вдоль магистральной автодороги Сараево – Фоча. Терминал для керосина будет иметь емкость 1000 м³ с наливной эстакадой и вспомогательными сооружениями для рабочих. Во второй части запланирована АЗС с сопутствующими объектами, а также администрация терминала для керосина и всего комплекса.

За девять месяцев текущего года в Боснии и Герцеговине было зафиксировано восстановление рынка моторного топлива, а также рост розничного товарооборота по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года, хотя в основном речь идет о втором и третьем кварталах, когда в 2020 году проводились меры по борьбе с пандемией, которые в этом году намного мягче, что отражается на темпах роста потребления.

Компания НИС в Боснии и Герцеговине располагает 40 АЗС (и 2 АЗС в режиме DODO – во владении и управлении дилера).

Доля НИС на общем рынке моторного топлива составляет 33,3%, а на розничном рынке – 10,9%.

Болгария

В Болгарии действует закон «О топливе» – документ, который должен гарантировать рыночную конкуренцию, ограничивая серый сектор и увеличивая доходы госбюджета. Согласно новому Закону «О топливе», уровень минимального капитала компаний, занимающихся оптовой торговлей

нефтепродуктами, установлен в размере 1% от чистой прибыли компании. Нарушения закона караются запретом на работу АЗС и нефтебаз, если они продают нелегальное топливо, а перевозящие такое топливо цистерны будут исключены из перевозок на один год. Фермеры также подвергаются санкциям, если занимаются торговлей топливом без регистрации этой деятельности.

Пограничная полиция, налоговые инспекторы и таможенники начали проверку нефтяного терминала «Лукойла» недалеко от болгарского черноморского города Бургас. Власти проверят, правильно ли компания отчиталась о налоге на прибыль, и особенно, действительно ли нефть сначала переводится в другую страну, а затем в Болгарию по более высоким ценам. Это бы позволило компании скрывать прибыль, полученную в стране, где фактически используется нефть. «Лукойл», владеющий крупнейшим нефтеперерабатывающим заводом на Балканском полуострове, который также расположен недалеко от Бургаса, за последнее десятилетие не уплатил почти никакого налога на прибыль и обычно заканчивает год с убытком.

Болгарская компания «Лукойл Нефтохим Бургас» (Lukoil Neftochim Burgas) объявила о проведении публичного тендера на технико-экономическое обоснование производства зеленого водорода методом электролиза. В «Лукойл Нефтохим Бургас» заявили, что планируют инвестировать 339 млн левов (173 млн евро) в модернизацию своей ТЭС к 2024 году.

Комиссия по защите конкуренции Болгарии объявила о том, что она одобрила компании розничной торговли топливом Shell Bulgaria возможность получить контроль над пятью заправочными станциями в рамках десятилетнего договора аренды с местными компаниями Stella-Aruzh, Europetrol и Europetroyl. Согласно решению, опубликованному на веб-сайте Болгарской комиссии по конкуренции, сделка не приведет к установлению или укреплению доминирующего положения на местном розничном рынке топлива.

Правительство Болгарии объявило о решении отменить тендер на разведку природного газа и нефти на блоке 1-26 Тервел в Черном море. Как говорится в заявлении правительства, опубликованном после еженедельного заседания, ни один из кандидатов не проявил интереса к проекту к крайнему сроку подачи заявок.

За 9 месяцев текущего года в Болгарии было зафиксировано восстановление рынка моторных топлив, а также товарооборота в рознице по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

В Болгарии НИС располагает 34 АЗС и нефтебазой Костин Брод.

Доля НИС на общем рынке моторного топлива составляет 4,1%, а на розничном рынке – 3,9%.

Румыния

Министерство финансов Румынии объявило о новых повышенных размерах акцизов на топливо, которые действуют с 1 января 2021 года. Моторное топливо в Румынии дорожает, а цены достигли уровня периода до кризиса, вызванного коронавирусом. Нефтяные компании заявляют, что рост цен на моторное топливо обусловлен повышением акцизов и подорожанием сырой нефти на мировом рынке.

Румынская национальная компания по управлению дорожной инфраструктурой CNAIR объявила победителей тендера на строительство 26 новых автозаправочных станций на автомагистралях A1 и A2 в Румынии. Будущими сторонами, которые подпишут это соглашение на 20 лет, станут компании Rompetrol и MOL. Планируется строительство новых АЗС с зарядными устройствами для электромобилей, заправками топлива, ресторанами и магазинами.

В Румынии компания Enel X ввела в эксплуатацию 6 станций зарядки электромобилей в Констанце, а сама сеть достигла 53 станций. Станции позволяют заряжать 12 автомобилей одновременно. Enel X Romania имеет самый крупный план в области инфраструктуры электромобильности в стране, который включает установку около 2500 зарядных станций во всех регионах страны в ближайшие несколько лет, что является инвестицией в размере от 15 до 20 млн евро.

OMV Petrom инвестирует 70 млн евро в нефтеперерабатывающий завод Petrobrazi для замены 4 коксовых барабанов в период с 2021 по 2023 год, а в этом году инвестирует 11 млн евро. Замена

барабанов – это проект высокой сложности, и новые единицы будут способствовать повышению эффективности и безопасности OMV Petrom. Мощность переработки нефти Petrobrazil составляет 4,5 млн тонн в год, а с 2005 года компания OMV Petrom инвестировала 1,8 млрд евро в НПЗ, что составляет треть этих инвестиций.

Румынская OMV Petrom объявила, что вместе с Auchan Retail Romania откроет 400 магазинов на заправочных станциях OMV Petrom в Румынии в период с 2021 по 2024 год. Стоимость инвестиций оценивается более чем в 50 млн евро. В настоящее время OMV Petrom и Auchan Retail Romania наладили сотрудничество на 22 АЗС под брендом Petrom.

К концу 2022 года OMV Petrom установит не менее 40 зарядных станций для электромобилей в партнерстве с компанией Renovatio, оператором крупнейшей сети станций подзарядки электромобилей в Румынии. На всех участках будет как минимум одна зарядная станция с минимальной мощностью 50 кВт, а на 20 – зарядные устройства мощностью 350 кВт. Последние сформируют самую большую сеть сверхбыстрых зарядных станций в Румынии. Цель состоит в том, чтобы позволить водителям электромобилей вернуться на дорогу менее чем за 20 минут. Станции подзарядки будут расположены вдоль коридора Трансъевропейской транспортной сети (TEN-T) в Румынии и в городских районах.

Компания Rompetrol Rafinare завершила большую часть ремонта производственных единиц на платформе Petromidia и проводит технические проверки для возобновления производственной деятельности. Установки будут запускаться поэтапно, и ожидается, что оптимальная эффективность работы будет достигнута к концу октября. После инцидента, произошедшего 2 июля 2021 года на установке НРМ (Diesel Hydrofining/гидроочистка дизельного топлива), было приостановлено производство и начат цикл работ по восстановлению поврежденных систем. Rompetrol Rafinare управляет двумя нефтеперерабатывающими заводами: Petromidia Navodari и Vega Ploiești (единственный производитель битума и гексана в Румынии), а также единственным нефтехимическим подразделением в стране.

Министр энергетики Румынии Вирджил Попеску после рабочей встречи с представителями Rompetrol заявил, что проблем с запасами топлива нет. OMV Petrom увеличила производство дизельного топлива и утроила производство керосина, чтобы покрыть дефицит рынка после закрытия НПЗ Petromidia.

Румынская нефтяная компания Rompetrol, входящая в группу KMG International, открыла 10 новых АЗС в нескольких регионах страны. Две из них – станция на улице Зетарилор в Бухаресте и станция в Лугоже, округ Тимиш – были запущены под покровительством Казахстанско-румынского инвестиционного фонда в сфере энергетики (FIEKR). Эти две АЗС будут обслуживать районы с высокой проходимостью, поскольку первая АЗС расположена в южной части столицы, а транзитная станция «Лугож-2» расположена в городском поясе. Открыто еще 8 новых АЗС по франшизе Rompetrol. В настоящее время Казахстанско-румынский инвестиционный фонд в сфере энергетики разработал сеть из более чем 30 АЗС, работающих под брендом Rompetrol, и к концу 2023 года это количество планируется довести до 84 заправочных станций в Румынии, включая модернизацию существующих станций и развитие новых станций, которые, по заявлению компании, создадут более 1000 рабочих мест, более 5000 человек будут задействованы на различных этапах развития (проектирование, выполнение, фактическое строительство), а также привлечет более 1200 деловых партнеров.

Камелия Эне, (Camelia Ene) генеральный директор компании MOL Romania, заявила, что MOL Romania видит большой потенциал для дальнейшего роста и развития на местном рынке. Проекты MOL по дигитализации в Румынии были ускорены в прошлом году. В будущем будет много проектов, которые приведут к трансформации компании MOL Romania из розничного продавца топлива в поставщика большего количества услуг для клиентов.

За 9 месяцев текущего года в Румынии было зафиксировано небольшое восстановление рынка моторных топлив, а также товарооборота в рознице по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

В Румынии НИС принадлежит 19 АЗС. Доля НИС на общем рынке моторного топлива составляет 1,6%, а на розничном рынке – 1,4%.

Ключевые показатели деятельности

Q3 2021	Q3 2020	Δ^{13}	Показатель	Единица измерения	9М 2021	9М 2020	Δ^{14}
73,5	43,0	71%	<i>Brent Dtd</i>	долл. США/барр	67,7	40,8	66%
84,5	49,4	71%	Выручка от продаж ¹⁵	млрд RSD	200,2	135,3	48%
7,2	1,9	273%	Чистая прибыль/убыток	млрд RSD	13,3	-8,3	260%
16,0	8,0	99%	ЕБИТДА ¹⁶	млрд RSD	38,2	10,4	269%
5,8	13,4	-56%	OCF	млрд RSD	20,4	19,6	4%
4,4	6,3	-30%	CAPEX ¹⁷	млрд RSD	13,1	20,7	-37%
60,3	47,9	26%	Обязательства по налогам и другим обязательным платежам ¹⁸	млрд RSD	155,7	131,8	18%
588,7	635,9	-7%	Общая задолженность перед банками ¹⁹	млн евро	588,7	635,9	-7%
1,4	1,7	-21%	LTIF ²⁰	%	1,4	1,7	-21%

¹³ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

¹⁴ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

¹⁵ Консолидированная выручка от продаж.

¹⁶ ЕБИТДА = Прибыль от продаж (без акцизов) – расходы на запасы (нефть, нефтепродукты и прочие продукты) – операционные расходы (ОРЕХ) – прочие расходы, на которые может влиять менеджмент.

¹⁷ Значения CAPEX приведены без учета НДС.

¹⁸ Налоги, сборы, отчисления и другие обязательные платежи, рассчитанные за рассматриваемый период. Обзор включает в себя обязательства НИС по уплате налогов и других обязательных платежей в Сербии и в других странах присутствия компании.

¹⁹ Общая задолженность перед банками (*total indebtedness*) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 30.09.2021 г. – 588,7 млн долл. США общего долга на основании кредитов.

²⁰ *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. Показатель представлен по «НИС а.о. Нови Сад» вместе с дочерними обществами «Нафтагас – Нефтесервисы», о.о.о. Нови Сад, «Нафтагас – Технические сервисы» о.о.о. Зренянин и «Нафтагас – Транспорт» о.о.о. Нови Сад. Казанный показатель рассчитывается кумулятивно с начала года, и представленные данные отражают текущую ситуацию по состоянию на 30.06. и, следовательно, нет разницы между 9М и Q3.

Операционные показатели

Разведка и добыча

Q3 2021	Q3 2020	Δ^{21}	Показатель	Единица измерения	9М 2021	9М 2020	Δ^{22}
301,1	316,7	-5%	Добыча нефти и газа ²³	тыс. усл. т.	889,9	952,2	-7%
206,6	209,9	-2%	Добыча отечественной нефти ²⁴	тыс. тонн	609,1	630,7	-3%
1,9	2,2	-14%	LTIF ²⁵	%	1,9	2,2	-14%
8,9	4,6	93%	ЕВИТДА	млрд RSD	22,3	12,6	77%
3,3	3,8	-11%	CAPEX ²⁶	млрд RSD	8,8	13,0	-32%

Основной целью в течение 2021 года в Блоке Разведка и добыча было выполнение плана добычи углеводородов и повышение эффективности геологоразведочных мероприятий.

В первые девять месяцев 2021 года достигнут общий объем добычи в размере 861 тысяча условных тонн на месторождениях в Сербии. Общий объем добычи за первое полугодие текущего года с учетом концессий составляет 890 тыс. условных тонн.

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

Геологоразведочные работы и разработка месторождений

В рамках эксплуатационного бурения, скважиной Ис-19 открыта новая залежь на месторождении Иджош. Началась пробная добыча, скважина показывает высокий потенциал.

За первые девять месяцев ввели в эксплуатацию 34 нефтяные скважины. Выполняется разработка документации по углеводородам и грунтовым водам.

В рамках эксплуатационного бурения активно проводилась дополнительная разведка и установление пределов насыщения нефтью на активных месторождениях и загущение сетки скважин. На основании подробного анализа геологии и разработки месторождения, на месторождениях Кикинда и Иджош пробурены и введены в эксплуатацию высокопродуктивные скважины на ранее пропущенных объектах.

В 2021 году продолжалось успешное применение ремонтно-изоляционных работ на скважинах на месторождениях Келебия, Велебит и Кикинда Варош. В области NO2 проведены успешные операции на старых скважинах, введенных в эксплуатацию с высокой производительностью - более 5 т/сутки.

2/3D сейсмика

Сейсмическо-геологическая интерпретация объединенных 3D участков, а именно: Майдан – Српски-Крстур, Мартонош-Велебит и Чока в процессе.

²¹ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

²² Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

²³ В добычу отечественной нефти включен и газолин, а в добыче газа взята коммерческая добыча газа и жидкие углеводороды (легкие конденсаты).

²⁴ С газолином.

²⁵ *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. Показатель относится к Блоку Разведка и добыча (включая Сервисы).

²⁶ Финансирование, без учета НДС.

Лицензионные обязательства

С целью обеспечения условий для бурения скважин на лицензионных месторождениях «Велебит» и «Палич» были разработаны Проекты геологической разведки и, в соответствии с требованиями законодательства, была подана заявка на проведение поисково-разведочных работ. В целях разведки поисковых и поисково-разведочных скважин по лицензионному участку «Северна-Бачка» было разработано Дополнение к проекту геологоразведочных работ, и 24 июня 2021 г. получено Решение уполномоченного краевого секретариата, утверждающего продолжение ГРП по разведке нефти и газа на данной площади работ.

На лицензионный участок «Иджош» получено разрешение Краевого секретариата по строительству и производству горных работ по ГРП на разработку и добычу нефти и попутного газа – месторождения Vd-1a и Vd-1b.

В третьем квартале в целях обеспечения условия для бурения скважин на утвержденном эксплуатационном месторождении «Мокрин» подготовлен проект геологоразведки, а разведочные работы зарегистрированы в соответствии с законодательством.

По эксплуатационным месторождениям «Брадарац-Малюревац» и «Касидол» поданы заявления на проведение технического осмотра и выдачу разрешения на эксплуатацию построенных горных объектов.

Зарубежные проекты

Деятельность Общества в Румынии в части Upstream выполняется ресурсами Общества NIS Petrol s.r.l. из Румынии (зависимое общество, в котором единственным собственником является НИС а.о. Нови Сад), на шести концессионных блоках. Оператором по блокам является NIS Petrol s.r.l.

Ключевые события в Румынии в третьем квартале 2021 года:

- Блок EX-7: Второй этап испытаний скважины Beba Veke Sud 1000 начался в рамках выполнения лицензионных обязательств;
- Блок EX-18: В рамках лицензионных обязательств начато бурение скважины «Теремия 1201» на блоке EX-8.

Ключевые события в Боснии и Герцеговине в третьем квартале 2021 года:

- Завершена интерпретация сейсмических данных, согласован пункт по поисковому бурению Об-3;
- Определено местоположение для поисковой скважины Об-3, Обудовац, Республика Сербская.

Деятельность Общества в Республике Сербской (Босния и Герцеговина) в части Upstream выполняется ресурсами общества «Ядран-Нафтагас», г. Баня Лука.

Операционные показатели

В первые девять месяцев 2021 года произведено 890 тыс. условных тон нефти и газа.



Downstream

Ключевые показатели

Q3 2021	Q3 2020	Δ^{27}	Ключевые показатели	Единица измерения	9М 2021	9М 2020	Δ^{28}
1 153,3	1 007,3	14%	Объем переработки нефти и полупродуктов	тыс. тонн	2 867,4	2 636,9	9%
1 133,6	984,5	15%	Общий объем продаж нефтепродуктов	тыс. тонн	2 901,2	2 542,7	14%
216,0	204,3	6%	Розница Сербия	тыс. тонн	585,4	536,4	9%
373,4	294,2	27%	Опт Сербия ²⁹	тыс. тонн	939,3	824,4	14%
57,6	49,9	15%	Розница Зарубежные активы	тыс. тонн	149,8	130,5	15%
94,0	58,0	62%	Опт Зарубежные активы	тыс. тонн	239,1	152,7	57%
392,6	378,1	4%	Транзит, экспорт и БЕ ³⁰	тыс. тонн	987,5	898,6	10%
761,1	628,0	21%	Продажа моторных топлив ³¹	тыс. тонн	1 930,4	1 662,0	16%
8,8	5,2	70%	EBITDA DWS	млрд RSD	22,1	-0,04	x562
4,2	-1,2	464%	EBITDA Пререработка ³²	млрд RSD	11,3	-13,0	-187%
5,0	6,1	-19%	EBITDA Сбыт ³³	млрд RSD	11,8	12,8	-8%
1,0	2,3	-57%	CAPEX DWS ³⁴	млрд RSD	4,0	7,5	-47%
0,5	1,6	-71%	CAPEX Переработка	млрд RSD	2,4	6,0	-60%
0,5	0,7	-26%	CAPEX Сбыт	млрд RSD	1,5	1,4	3%
1,2	1,8	-32%	LTIF DWS ³⁵	число	1,2	1,8	-32%
3,6	3,0	21%	LTIF Переработка	число	3,6	3,0	21%
0,8	1,7	-55%	LTIF Сбыт	число	0,8	1,7	-55%

²⁷ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

²⁸ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

²⁹ Включает в себя продажу КПП Блока Энергетика и продажу масел и смазочных материалов цеху по производству смазочных масел.

³⁰ Бизнес единицы включают продажу канала битум, бункерного и авиационного топлива.

³¹ Общий объем продаж моторных топлив в Сербии и зарубежных активах.

³² EBITDA Блока Переработка включает Энергану на НПЗ Панчево.

³³ EBITDA Блока Сбыт.

³⁴ Финансирование, без учета НДС.

³⁵ *Lost Time Injury Frequency* – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Указанный показатель рассчитывается в совокупности с начала года, а представленные данные отображают текущий период, заканчивающийся 31 декабря, и, следовательно, различия между 2021 и третьим кварталом не существует.

Переработка

В течение первых девяти месяцев 2021 года Блок Переработка обеспечил переработку нефти и производство нефтепродуктов, в соответствии с планами и требованиями рынка, а также проведение планового ремонтного простоя в марте месяце 2021 года. Фокус в течение первых двух месяцев квартала был на увеличении объема производства и обеспечении необходимых запасов, с целью беспрепятственной отгрузки и регулярного снабжения рынка любыми видами продуктов в течение простоя работ установок в марте месяце 2021 г.

Плановый простой в марте месяце 2021 года, кроме основных работ, включал и реализацию 12 проектов инвестиционного обслуживания.

В течение указанного планового простоя, ключевым мероприятием проводилось на установке S-4450 (новый Клаус), на которой выполнена комплексная замена котла BF-44501 на новый и таким образом увеличена надежность работы установки, от которой зависит работа всего завода.

Также, произведены замены части антиэрозионного покрытия на циклонах FC-2302 на реакторско-регенераторской секции, так называемой «синей секции» FCC установки, в целях повышения надежности.

Реализован инвестиционный проект «Замена 6kV установки в трансформаторной станции № 1», в целях повышения надежности питания электроэнергией установки S-2100/2200 (Атмосферная и Вакуумная дистилляция).

В рамках планового простоя проведен ремонт и очистка 13 теплообменников и очистка 23 охладителей воздуха. Проведена ревизия и ремонт на шести колоннах, осмотр и очистка более 20 сосудов, открытие и дефектация 13 печей, а также выполнен ряд ранее согласованных технико-технологических изменений на установках, для повышения общей эффективности переработки нефтепереработки и улучшения летных характеристик.

В первом квартале текущего года было обеспечено непрерывное использование, т.е. маркировка модифицированного полимером битума знаком CE, подтверждающим соответствие требованиям европейского Регламента к строительным материалам CPR 305/2011, что позволило компании продолжить поставки данного продукта на рынок Европейского союза. В середине марта в Блоке «Переработка» в г. Панчево совместно с Сектором по стандартизации бизнес-процессов и Услугами стандартизации и мэппинга бизнес-процессов МФСЦ НИС была проведена первая надзорная проверка соответствия заводского контроля производства модифицированного полимером битума требованиям стандарта EN 14023:2010. Таким образом наша компания обеспечила постоянное использование маркировки CE в отношении модифицированного полимером битума марок 45/80-65 и 25/55-55, что позволило ей продолжить его поставки на рынок Европейского союза.

Экспертная команда органа по сертификации SGS (г. Белград) в июле этого года успешно закончила GAP анализ соответствия стандарту EI/JIG 1530, устанавливающего требования к обеспечению качества при производстве, хранении и поставке авиационного топлива в аэропорты. В процессе проверки экспертной командой не было выявлено ни одного несоответствия и было отмечено существенное улучшение критичных мест в системе обеспечения качества керосина JET A1. В качестве подтверждения и доказательства удовлетворения требований вышеуказанного стандарта нашей компании был выдан Limited Assurance Statement.

В сентябре текущего года стартовало производство Евро дизельного топлива с биокомпонентом (Евро дизельное топливо Б7) и осуществлены первые поставки данного продукта в Румынию. Начало выпуска Евро дизельного топлива Б7 имеет важное значение для нашей компании, поскольку ожидается принятие правительством Республики Сербии Постановления об обязательной доле биотоплива на рынке Республики Сербии.



В первые девять месяцев 2021 года производство нефтепродуктов увеличилось по сравнению с аналогичным периодом 2020 года на 9%, в результате стабилизации рынка по сравнению с 2020 годом, когда наблюдалось падение спроса из-за пандемии коронавируса.

Проекты

Третий этап модернизации НПЗ Панчево начался с проекта «Реконструкция установки ФКК и строительство новой установки ЭТБЭ».

Проект FCC/ETBE является ключевой инвестицией третьего этапа модернизации завода, основной целью которой является изменение технологии установки по каталитическому крекингу (FCC) на современную технологию INDMAX, а также строительство новой установки ETBE (этил-трет-бутиловый-эфир), также по новой технологии.

Указанный проект важен по нескольким причинам:

- Данные технологии способствуют росту производства пропилена на установке FCC, а также и изобутилена, которые в качестве сырья будут перерабатываться вместе с биоэтанолом на новой установке ETBE. Таким образом, получается высокооктановый биокомпонент, который будет смешиваться с бензином;
- Будет обеспечено более эффективное производство бензинов с биокомпонентом;
- После реконструкции и применения новых технологий, установка FCC сможет работать и в пропиленовом и в бензиновом режиме, в зависимости от рыночных потребностей. Этим обеспечивается большая гибкость и оптимизация технологического процесса;
- Финализация данного проекта, которая запланирована до 2024 года, означает и улучшение охраны окружающей среды через снижение выбросов твердых частиц.

В первом квартале 2021 года был подписан договор с известной компанией «Amec Foster Wheeler Italiana Srl» (Wood Group) на подготовку документации FEED (Front End Engineering Design / предварительное проектирование) для проекта «Реконструкция установки ФКК и строительство новой установки ЭТБЭ»; завершена идентификация потенциальных рисков (HAZID); предоставлены схемы трубопроводов и КИПиА (P&ID's) для ФКК и ЭТБЭ; согласованы границы проекта (Plot plan / генеральный план) для ФКК и ЭТБЭ; собраны предложения по LLI (оборудование с длительным сроком изготовления) с технико-коммерческим согласованием предложений, завершен технико-коммерческий аудит предложений; получены ценовые предложения по закупке оборудования и производству работ; согласован календарный план выполнения очередного этапа проекта; получена информация о стоимости проекта OBCE 1 (Open Book Cost Estimate) +15/-15%; предоставлен План реализации проекта (Project Execution Plan – PEP) с сопроводительной документацией в полном объеме.

Блок Прерада постоянно работает над реализацией цифровых проектов, которые позволят повысить эффективность и надежность работы НПЗ. Конкретно, одним из цифровых проектов, который находится на этапе внедрения, является предиктивное обслуживание системы, и речь идет об одном из важнейших инструментов в рамках стратегии, подразумевающей переход от корректировок к проактивному обслуживанию. Ведется активная работа над повышением эффективности технологических процессов за счет совершенствования системы мониторинга параметров эксплуатационной доступности и параметров доступности APC (unit level).

Проводится обучение сотрудников по модулям в области HSE для безопасного выполнения работ с повышенным риском с прохождением практики на полигоне в учебном центре HSE. После каждого предотвращенного или потенциального HSE-происшествия сотрудники информируются посредством СТОП-часа.

В процессе обучения сотрудников доступна онлайн-платформа Active Learner, с помощью которой производственные работники могут получить теоретические знания и пройти самостоятельное тестирование. Также, есть возможность использования тренажеров-симуляторов (OTS), на которых операторы панели управления имеют возможность обучаться ведению процесса на программном обеспечении, которое является точной копией реального цеха. Помимо профессионально-технического обучения, сотрудники также могут пройти обучение навыкам межличностного общения (soft skills).

Представители Блока «Переработка» принимали участие в т.ч. в первой экспертной сессии по проекту «BIO4BLEND – Влияние законодательства в области биотоплива на рынок Сербии».

Сбыт

Точки розничных продаж³⁶ и логистика

В настоящее время сбытовая сеть Группы НИС насчитывает более 400 действующих автозаправочных станций. Наибольшее их количество, т.е. 326 розничных станций, находится в Республике Сербия (из которых 25 под брендом GAZPROM). В странах региона НИС владеет 42 АЗС в Боснии и Герцеговине (31 из которых - под брендом GAZPROM), в Болгарии – 34 АЗС (все станции работают под брендом GAZPROM), а в Румынии – 19 АЗС (все станции работают под брендом GAZPROM).

В прошедшем квартале введена в эксплуатацию новая автомагистральная АЗС «Заечар 5» (бренд NIS). Начались работы по полной реконструкции АЗС «Змай 1» (бренд NIS) и АЗС «Нови Бечей» (бренд NIS). Также начались работы по постройке новой АЗС «Стара Пазова» (бренд NIS).

Программа лояльности и маркетинговые мероприятия

В первые девять месяцев 2021 года в Сербии реализовано более 200 маркетинговых мероприятий, с целью развития потребительских брендов, программы лояльности, улучшения продаж топлива и сопутствующего ассортимента, а также введения новых продуктов.

В третьем квартале 2021 года выделяем самые важные маркетинговые мероприятия в Сербии, отметившие данный период:

- **Drive.GO имиджевая кампания** представляет собой приложение, обеспечивающее возможность оплаты топлива без обращения в кассу. В течение всего 2021 года нами организована постоянная имиджевая кампания *Drive.GO* с целью увеличения brand-awareness приложения *Drive.GO* и продвижения преимуществ данного вида расчетов, роста реализации посредством данного приложения и увеличения количества скачивания приложения *Drive.GO*.
- **G-Drive национальная кампания** с целью продвижения нашего премиального топлива *G-Drive*. Были использованы разные коммуникационные каналы, в т. ч. *Youtube Bumper* реклама, с более чем 150 тыс. просмотров в период с 5 по 21 августа 2021года, социальные сети ФБ и

³⁶ Состояние на 30 сентября 2021 года.

ИГ, с охватом в 1.1 млн в период с 13.7. по 7.9.2021 г., и *Google display network (GDN)* в период с 4.8. до 7.9.2021 г.

- В целях увеличения привлекательности предложения на АЗС, улучшения взаимодействия с потребителями и привлечения новых клиентов была введена IPS система оплаты счетов. Речь идет о новой услуге на всех автозаправочных станциях под брендами «НИС Петрол» и «Газпром», которая реализуется в взаимодействии с банком «Поштанска штедионица» и НБС (Национальным банком Сербии). Льготы от данной услуги следующие – клиенты ежемесячные счета с обозначением НБС IPS могут оплатить по QR-коду. Расчеты осуществляется наличными средствами, НИС подарочной картой, картой, чеками и IPS- методом. Клиенты имеют возможность пользования данной услугой с 28 сентября 2021 года.
- В нашей розничной сети в третьем квартале мы открыли 3 новые автозаправочные станции: АЗС «Заечар-5», АЗС «Петлово-брдо» и АЗС «Бачки-Петровац». По поводу открытия данных станций были организованы промо-акции, путем которых мы нашим клиентам предложили определенную льготы, а именно: презент к приобретенному топливу по их выбору, промо-цены на Drive Safe кофе и выравненные цены на премиум и стандартные нефтепродукты
- В рамках программы лояльности «Нам по пути» проведена кампания – виртуальное членство. Целью этой кампании является увеличение пользовательской базы программы лояльности НПП путем загрузки приложения и онлайн-регистрации, подчеркивая преимущества, предоставляемые виртуальной картой лояльности. В рамках этой кампании в качестве коммуникации использовались социальные сети – FB и IG, сайты, POS-материалы в точках продаж и GDN (google display network/контекстно-медийная сеть Google).

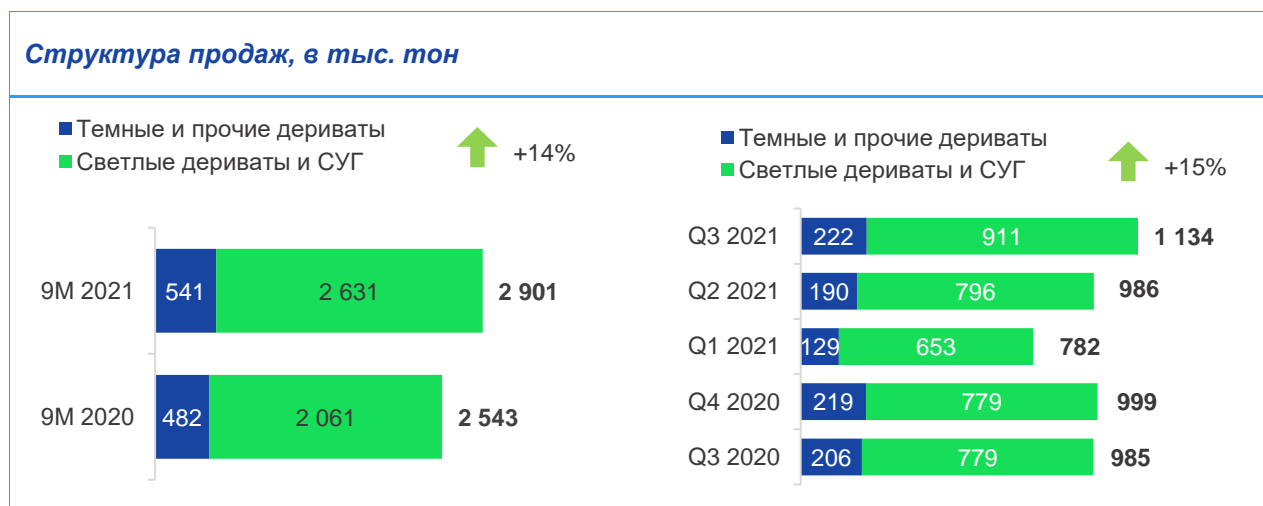
Самые крупные проекты в области дигитализации, которые мы бы хотели отметить:

- Drive.GO – оплата топлива без обращения в кассу. В начале апреля 2020 года запущено мобильное приложение Drive.Go, которое предоставляет возможность оплаты топлива на самой ТРК, а впервые в Сербии доступно покупателям на АЗС NIS Petrol и GAZPROM. В третьем квартале приложение активно на 242 АЗС, а до конца 2021 года будет доступно пользователям на всем АЗС. Речь идет о разработке новых функциональностей, обеспечивающих возможность оплаты других услуг посредством приложения, как на автозаправочной станции, так и оплату услуг у партнеров.
- Виртуальное членство в программе лояльности – в мобильном приложении «Нам по пути» разработана функциональная возможность, которая позволяет пользователям получить бесплатный доступ к программе лояльности «Нам по пути» через мобильное приложение, не посещая АЗС.
- Снятие наличных средств на кассе – пользователи платежных карт могут снять наличные со своего банковского счета на POS-терминале при оплате на всех АЗС NIS.
- В 2019 году данная услуга была предоставлена пользователям платежных карт Master, в октябре 2020 года – пользователям платежных карт Dina, а с июня 2021 года данная услуга доступна и владельцам карт VISA. Услуга оплаты со снятием наличных представляет собой удобное решение для всех клиентов, особенно для жителей тех населенных мест, где отсутствует развитая сеть банкоматов.
- Оплата счетов граждан в кассе автозаправочной станции путем считывания NBS IPS QR-кода: В сентябре т. г. компания НИС обеспечила возможность оплаты счетов по IPS QR-коду, выданному НБС, на всех АЗС NIS Petrol и GAZPROM в Сербии. Настоящий современный порядок расчетов впервые доступен на автозаправочных станциях в Сербии, и представляет простое, быстрое и надежное решение, обеспечивающее оплату счетов путем всего нескольких шагов, без перепечатывания данных в платежное поручение и без очереди в окошках учреждений, занимающихся данного рода денежными операциями. Оплата осуществляется путем сканирования оператором-кассиром NBS IPS QR-кода. Дополнительное преимущество (по сравнению с учреждениями по платежным операциям) это – немедленное перечисление средств на счет получателя.

Оперативные показатели

В первые девять месяцев 2021 года отмечается рост сбыта 14% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года: общий объем сбыта составил 2 901 тыс. тон.

- Рост розничных продаж на 10% за счет увеличения потребления дизельного топлива и бензина в результате отмены ограничительных мер, вызванных COVID-19;
- Рост объема оптовых продаж (Сербия + иностранные активы)³⁷ как следствие увеличения продаж евродизеля, СУГ и мазута НСГС в Сербии и развития оптового проекта в Боснии;
- Экспорт, транзит и БЕ³⁸ - рост продаж авиотоплива (в связи с отменой мер, связанных с COVID-19), а также роста продажи битума.



³⁷ Он включает в себя продажу КППГ Блока Энергетика и продажу масел и смазочных материалов цеху по производству смазочных масел.

³⁸ Бизнес единицы включают продажу канала битум, бункерного и авиационного топлива.

Энергетика

Проект ТЭЦ «Панчево»

По данным «Shanghai Electric» уровень реализации проекта по состоянию на 30 сентября 2021 г. составляет 99,83%. Работы по инженерингу (проектная и иная документация) выполнены в 100% объеме. Выполняются заключительные механические, электро и строительные работы на установках и объектах электростанции, соединительных трубопроводах к НПЗ Панчево, а также работы по подключению к электроэнергетической системе, с уровнем исполнения почти 100%. Основное оборудование электростанции 100,00% поставлено. Инициированы мероприятия по вводу в эксплуатацию электростанции (степень реализации составляет 96,5%). 19-го августа 2021 года была успешно реализована подача напряжения в распределительную установку 220 кВ, и получено подтверждение от комиссии по техническому осмотру объекта в связи с пуском в пробную эксплуатацию. Выполнена сдача-приемка ПРП 220кВ между «ТЕ-ТО Панчево» и «ЕМС а.д.». Объект успешно ввели в эксплуатацию. Завершена сдача-приемка объекта ГМС между «ТЕ-ТО Панчево» и «Сербиягаз». Получено разрешение на подачу природного газа. Получено разрешение на подачу электричества для собственных нужд ТЭС Панчево. Газовые компрессоры – поставлены, смонтированы, успешно проведен пробный пуск. Завершен монтаж паровой турбины, вспомогательного оборудования, в т.ч градирни и насосной станции для охлаждающей воды, окончательное закрытие корпуса, пуско-наладочные работы вспомогательного оборудования. Успешно проведена опрессовка котла.

Природный газ

С целью обеспечения надежного снабжения и организации и балансировки портфеля природного газа для «НИС а.о. Нови Сад», в третьем квартале 2021 года с Оператором транспортной системы были подписаны договоры на транспортировку природного газа природного газа на Газовый год 2021/2022, согласно потребностям внутренних потребителей в НИС, а также годовые договоры купли-продажи природного газа с ДЗО НИС.

КПГ – коммерческий аспект

Отгрузки КПГ с газового месторождения «Острово» реализованы регулярно и без простоев с обоюдной заинтересованностью продлить Договор продажи КПГ на следующий год. Выполнен анализ обоснованности новых проектов КПГ.

Торговля электроэнергией

На поле торговли электроэнергией НИС присутствует на рынках Сербии, Боснии и Герцеговины, Румынии и Болгарии. Кроме этих рынков, НИС торгует на границах с Венгрией, Хорватией, Словенией, Северной Македонией и Черногорией. НИС торгует на биржах электроэнергии в Сербии (SEEREX), Румынии (OPCOM). Завершен процесс регистрации НИС Петрол е.о.д., для торговли электроэнергией в Болгарии. Идет реализация процесса закупки специализированного программного обеспечения для торговли электроэнергией и газом.

Реализация программы мер по энергоэффективности в НИС а.о.

Благодаря программе мер по сокращению потребления энергии и повышению энергетической эффективности в НИС за 9М 2021 экономия энергии составила 2 916 toe. В денежном эквиваленте экономия составляет 104,4 млн РСД.

Основана внутрикорпоративная группа по энергетическому аудиту и сформирована нормативная и методологическая база. Проведены пилотные проверки на объектах Блоков «Разведка и добыча», «Сбыт» и «Переработка».

Разработаны меры по повышению энергетической эффективности и сформирован пул проектов для «быстрых побед» в ЭЭ и начата реализация 7 мер по повышению энергоэффективности.

Реализован проект внешнего энергетического осмотра на нефтебазе Нови Сад и получен Отчет о состоянии системы водяного пара и возврата конденсата с предложением мер по повышению энергоэффективности.

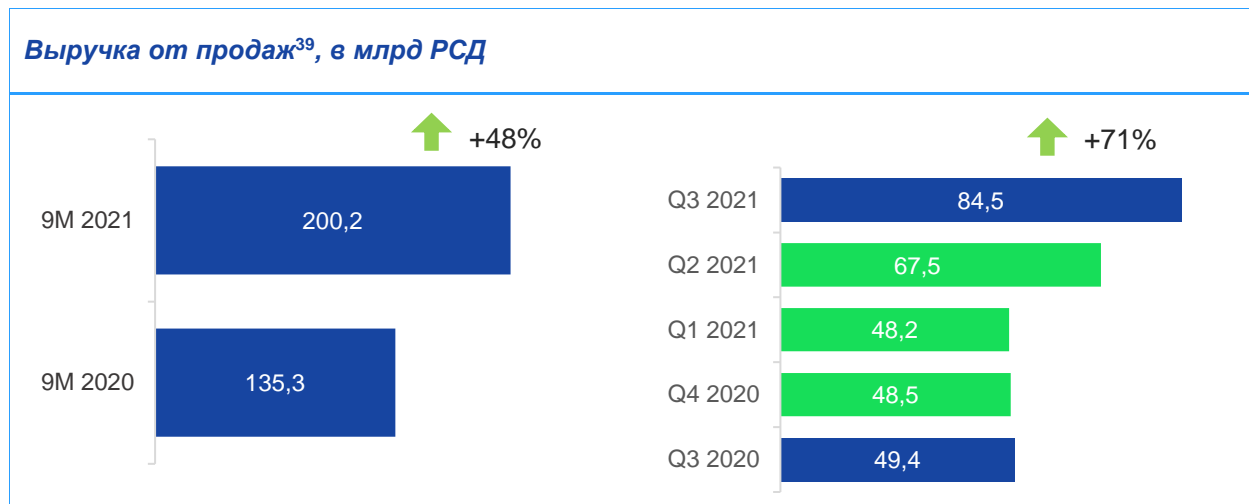
Выполняются подготовительные действия с целью реализации 1 меры по Отчету об энергетическом обследовании, касающейся возврата конденсата; разрабатывается проект изменения порядка обогрева и сокращения паропровода для Отдела смазок на нефтебазе Нови-Сад.

Торговля правом на сжижение выбросов CO₂

НИС построил небольшие электроцентралы по производству электроэнергии и небольшие централы по производству электрической и тепловой энергии на нефтяных месторождениях, чем избегается сгорание растворенного газа на факеле.

Финансовые показатели

Выручка от продаж



В течение первых девяти месяцев 2021 года НИС отметил рост выручки от продаж в 48% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

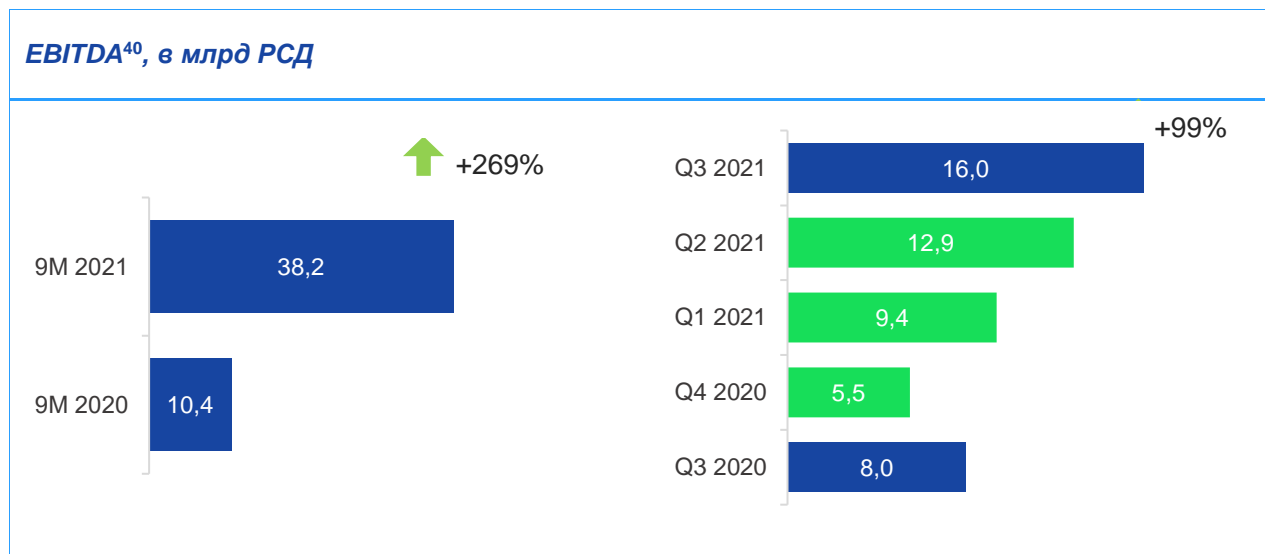
EBITDA

Показатель *EBITDA* в первые девять месяцев 2021 года больше в 269%, чем в аналогичный период предыдущего года и составляет 38,2 млрд динаров.

Рост показателя *EBITDA* в первые девять месяцев данного года по отношению к аналогичному периоду прошлого года является последствием:

- в основном роста цен на нефть на мировом рынке и положительного влияния запасов нефти более раннего периода
- рост объемов переработки и продаж нефтепродуктов и ДАС, компенсирующий снижение базовой добычи блока «Разведка и добыча», и рост затрат за счет возврата бизнеса к нормальному режиму работы.

³⁹ Консолидированная выручка от продаж. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

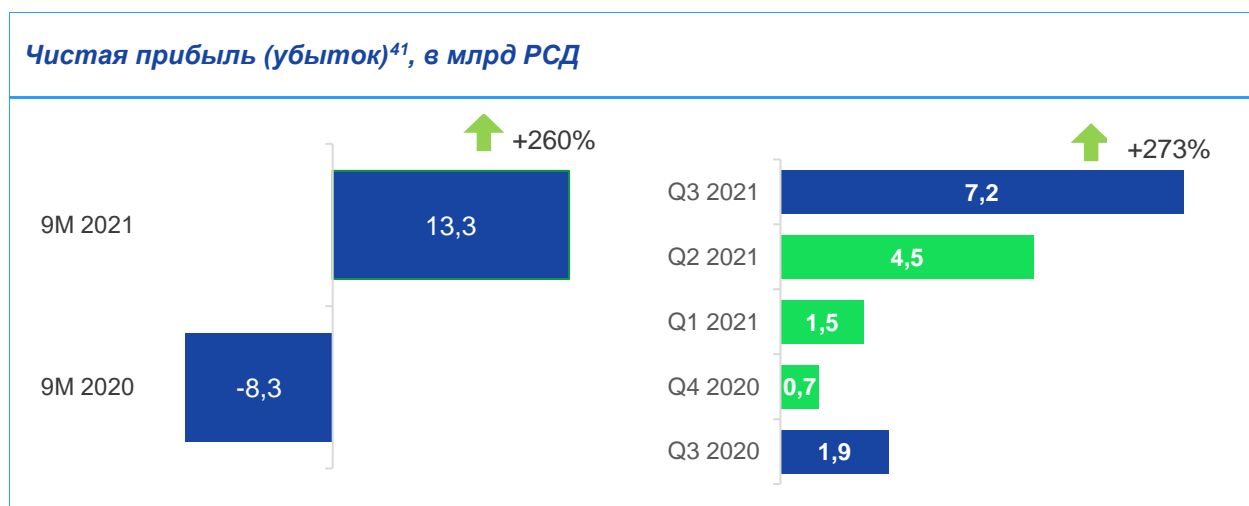


Чистая прибыль (убыток)

Чистая прибыль в первые девять месяцев 2021 года составляет 13,3 млрд динаров, что представляет рост чистой прибыли в 260% за аналогичный период прошлого года.

На рост чистой прибыли наибольшее влияние оказали:

- рост показателя ЕБИТДА с более высокими расходами на амортизацию.



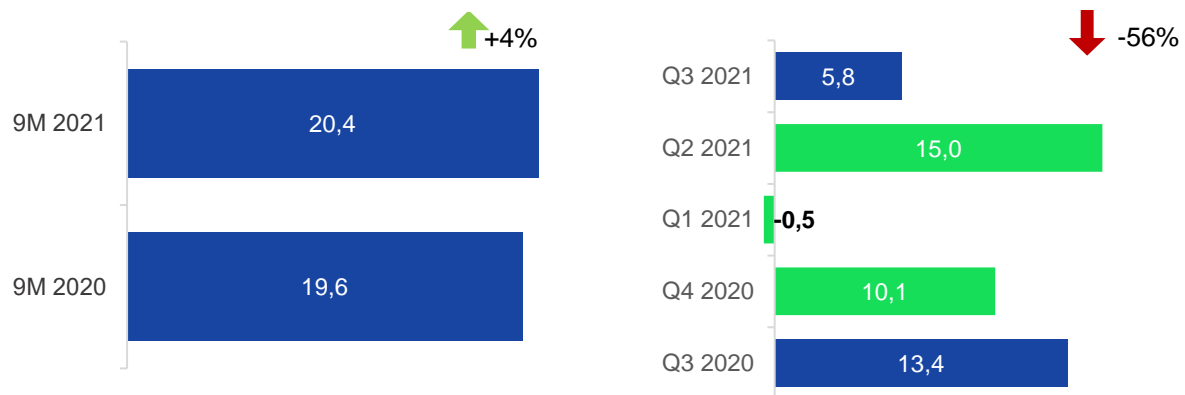
ОСФ

В первые девять месяцев 2021 года операционный денежный поток составляет 20,4 млрд динаров, что на 3,7% больше по отношению к аналогичному периоду прошлого года:

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

⁴⁰ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

⁴¹ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

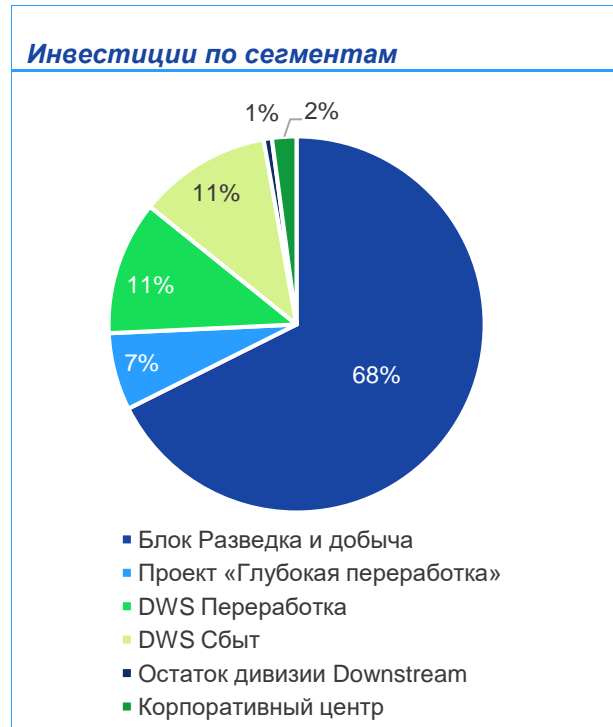
ОСФ⁴², в млрд РСД

⁴² Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

CAPEX

За первые девять месяцев 2021 года факт, основные средства направлялись в проекты, направленные на добычу нефти и газа. Наибольшая часть вложений приходится на реконструкцию установки FCC со строительством новой установки ЭТБЭ. Помимо этого НИС за первые шесть месяцев инвестировал средства в проекты переработки, сбыта, энергетики и сервисного обслуживания, а также определенное число проектов в корпоративном центре.

В первые девять месяцев 2021 года на инвестиции выделено 13,1 млрд динаров, что на 37% меньше суммы, выделенной в аналогичный период 2020 года.



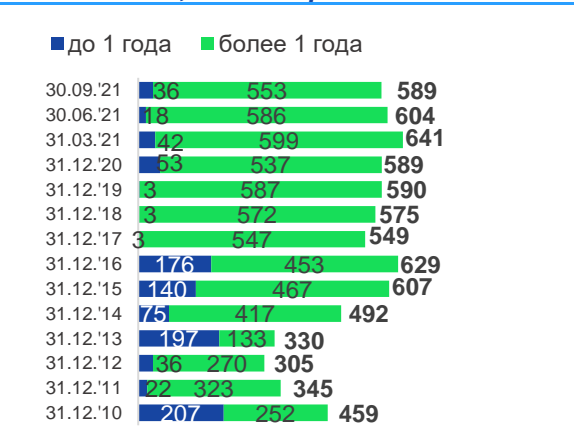
⁴³ Суммы приведены в млрд динаров без учета НДС. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

Структурное подразделение	Ключевые проекты
Разведка и добыча	<ul style="list-style-type: none"> • бурение эксплуатационных скважин • вложения в ГТМ • инвестиции в базовую инфраструктуру • инвестиции в концессионные права
Сервисы	<ul style="list-style-type: none"> • замена Противовыбросового оборудования Цеха ТКРС • закупка технологического НКТ и буровых штанг • замена устаревшего НДМ оборудования
Проект «Глубокая переработка»	<ul style="list-style-type: none"> • вложение в реконструкцию установки FCC со строительством новой установки ЭТБЭ
Переработка	<ul style="list-style-type: none"> • программа инвестиционного обслуживания блока Переработка • проекты согласования законодательных норм и правил • проекты по повышению производственной эффективности • капитальные вложения, связанные с охраной окружающей среды • энергетические проекты
Сбыт	<ul style="list-style-type: none"> • развитие розничной сети в Сербии (строительство и реконструкция автозаправочных станций) • проекты транспорта (капитальный ремонт 32 полуприцепов для перевозки светлых нефтепродуктов, закупка 32 тягачей для перевозки светлых нефтепродуктов) • прочие проекты розницы в Сербии и регионе
Остальные Downstream проекты (Энергетика, Технические сервисы)	<ul style="list-style-type: none"> • закупка специализированного программного обеспечения для торговли электроэнергией, газом и управления рисками (ETRM) • проекты техобслуживания технологических систем и товарно-сырьевого цеха
Корпоративный центр	<ul style="list-style-type: none"> • проекты корпоративной защиты (замена системы видеонаблюдения на АЗС) • проекты с компонентом информационной технологии (улучшение Cloud инфраструктуры, цифровизация мультимедийных архивов, SAP success)

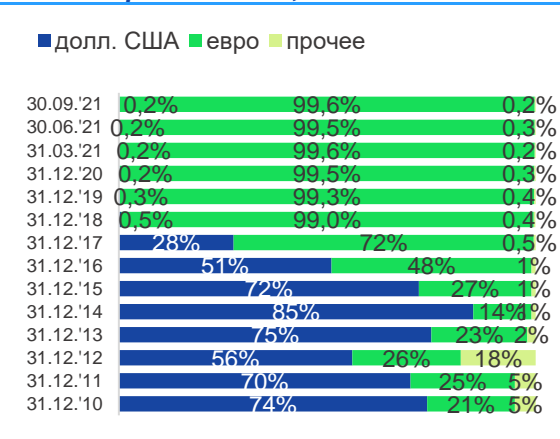
Задолженность

В конце третьего квартала 2021 года долг в отношении к банкам снизился по сравнению с концом 2020 года до уровня 588,7 миллион евро. Данное снижение долга является последствием динамики реструктуризации кредитного портфеля и необходимости возврата и привлечения кредитов банков в момент, когда существует основание для привлечения кредитов (импорт из ЕС, в соответствии с исключениями из применения санкций). Таким образом, в течение первых девять проведено привлечение кредита в размере 116,5 миллионов евро и погашено всего 117,4 миллионов евро, в т.ч. 117,4 миллионов евро погашено досрочно. Уровень долга до конца 2021 года не будет больше по сравнению с концом 2020 года и составит максимально 590 млн евро. В течение первых девяти месяцев был реализован тендер на реструктуризацию кредитного портфеля с целью продления среднего срока портфеля на срок более 3-х лет на конец 2021 года, с сохранением оптимального уровня цены и снижением ограничений по ковенантному пакету. Кроме того, долг в отношении к материнскому обществу ПАО Газпром нефть сокращен, и в конце третьего квартала 2021 года составляет 81,4 миллион евро.

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



Валютная структура общего долга перед банками, в %



Динамика общей задолженности перед банками⁴⁵, в млн евро



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

⁴⁵ Помимо задолженности перед банками и аккредитивов, по состоянию на 30.09.2021 «НИС а.о. Нови Сад» имеет выданные банковские гарантии на сумму 36,2 млн. евро, корпоративные гарантии на сумму 75,3 млн. евро, подписанные банковские письма о намерениях на сумму 0,0 млн. евро и финансовый лизинг на сумму 19,2 млн. евро.

Налоги и другие обязательные платежи⁴⁶

НИС а.о. Нови Сад	9М 2021	9М 2020	% ⁴⁷
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	1,48	1,41	5%
Компенсация за энергоэффективность ⁴⁸	0,28	0,25	12%
Налог на прибыль юридических лиц	2,90	0,05	5648%
Налог на добавленную стоимость	20,14	18,20	11%
Акцизы	100,52	88,92	13%
Сбор для формирования государственного материального резерва	4,79	4,28	12%
Таможенные платежи	0,79	0,43	84%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,91	0,66	38%
Прочие налоги и сборы	1,03	1,02	1%
Итого	132,85	115,21	15%
ДЗО НИС в Сербии⁴⁹			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	1,00	0,86	17%
Налог на прибыль юридических лиц	0,09	0,00	N/A
Налог на добавленную стоимость	1,82	1,19	52%
Акцизы	0,00	0,00	N/A
Таможенные платежи	0,03	0,08	-62%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	N/A
Прочие налоги и сборы	0,08	0,07	14%
Итого	3,01	2,19	37%
Всего «НИС а.о. Нови Сад» и ДЗО в Сербии	135,86	117,41	16%
ДЗО НИС в близлежащих странах и Анголе			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,04	0,04	3%
Налог на прибыль юридических лиц	0,01	0,00	288%
Налог на добавленную стоимость	0,91	0,74	23%
Акцизы	11,77	8,89	32%
Таможенные платежи	7,07	4,65	52%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,02	0,02	8%
Прочие налоги и сборы	0,06	0,06	7%
Итого	19,88	14,41	38%
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	0,00	0,00	N/A
Всего по Группе НИС⁵⁰	155,74	131,81	18%

Общая сумма обязательных платежей, которую компания «НИС а.о. Нови Сад» и дочерние общества, учрежденные на базе ее организационной структуры в Сербии, обязаны перечислить в 9М 2021 года составляет 135,9 млрд динаров.

Общая сумма обязательных платежей, которую Группа НИС обязана перечислить за 9М 2021 года, составляет 155,7 млрд динаров, что на 18% больше аналогичного периода 2020 года.

⁴⁶ В млрд RSD.

⁴⁷ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

⁴⁸ Рассчитывается с 01.07.2019 года.

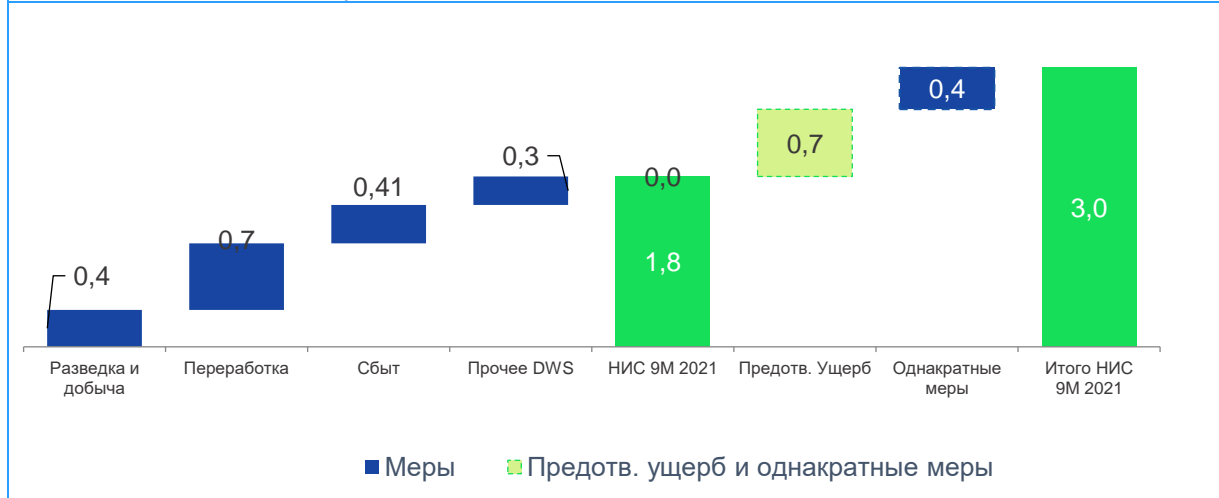
⁴⁹ «Нафтагас - Нефтесервисы» о.о.о. Нови Сад, «Нафтагас – Технические сервисы» о.о.о. Зренянин, «Нафтагас – Транспорт» о.о.о. Нови Сад, НТЦ «НИС – Нафтагас» о.о.о. Нови Сад и «НИС Петрол» а.о. Белград.

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

Повышение операционной эффективности

Общий эффект от мер по повышению операционной эффективности за первые девять месяцев 2021 года на показатель EBITDA составил 1,8 млрд динаров.

Влияние эффекта от реализации мер по повышению операционной эффективности на показатель EBITDA, в млрд RSD



Ценные бумаги

Структура акционерного капитала

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

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

Структура акционерного капитала с разбивкой по долям акционеров



Структура акционерного капитала по составу акционеров



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

Акционер	Кол-во акций	% доля в акционерном капитале
ПАО «Газпром нефть»	91 565 887	56,15%
Республика Сербия	48 712 517	29,87%
«ОТР банк» Сербия – кастодиальный счет – фонд	2 579 285	1,58%
«ОТР банк» Сербия – кастодиальный счет – фонд	1 049 901	0,64%
Компания «Дунав осигуранье» а.о.о.	394 229	0,24%
Convest а.о. Нови Сад – общий счет	226 690	0,14%
Raiffeisen банк а.о. – кастодиальный счет – КС	208 638	0,13%
ДДОР Нови Сад а.о.о.	176 541	0,11%
Unicredit bank Сербия а.о. – кастодиальный счет – КС	161 879	0,10%
Unicredit bank Сербия а.о. – совокупный счет	141 792	0,09%
Прочие акционеры	17 843 041	10,94%
Общее число акционеров по состоянию на 30 сентября 2021 года		2 062 819

Торговля акциями и показатели по акциям

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



Обзор торговли акциями «НИС а.о. Нови Сад» на Белградской бирже в первые девять месяцев 2021 года

Последняя цена (30.09.2021)	608
Максимальная цена (04.01.2021)	650
Минимальная цена (30.06.2021)	590
Общее кол-во акций, в РСД	322 775 392
Общее кол-во операций, количество операций	523.960
Общее кол-во транзакций, количество транзакций	4 078
Рыночная капитализация на 30 сентября 2021, в РСД	99 140 723 200
Прибыль на акцию (EPS)	88,48
Консолидированная прибыль на акцию (EPS)	81,68
P/E показатель	6,87
Консолидированный P/E показатель	7,44
Балансовая стоимость на 30 сентября 2021 г.	1.616,19
Консолидированная балансовая стоимость на 30 сентября 2021 г.	1.564,99
P/BV показатель	0,38
Консолидированный P/BV показатель	0,39

В первые девять месяцев 2021 года Общество не выкупило собственные акции.

Дивиденды

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

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

В ходе XIII Очередного заседания Общего собрания акционеров 29 июня 2021 года было принято Решение о распределении прибыли прошлых лет, покрытие убытков НИС а.о. Нови Сад за 2020 год, выплата дивидендов и определение общей суммы нераспределенной прибыли НИС а.о. Нови Сад. В данном Решении определено, что дивиденды будут выплачены акционерам НИС а.о. Нови Сад в денежной форме, в общем брутто размере – 1 001 190 856 динаров.

	Чистая прибыль (убыток), в млрд RSD ⁵¹	Общая сумма дивидендов, в млрд RSD	Показатель величины выплат	Прибыль на акцию, в RSD	Дивиденды на акцию (брутто), в РСД	Стоимость акции на 31.12, в RSD	Дивидендный доход акционеров, в % ⁵²
2009	-4,4	0	-	-	0	-	-
2010	16,5 ⁵³	0	-	101,1	0	475	-
2011	40,6 ⁵⁴	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
2015	16,1	4	25%	98,8	24,69	600	4,1
2016	16,1	4	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

Описание используемых Группой финансовых инструментов

Вследствие подверженности валютному риску Группа НИС использует форвардные валютные операции и и последовательные покупки иностранной валюты в качестве инструмента управления данным видом риска.

В качестве материнской компании всей Группы «Газпром нефть», в составе которой осуществляют свою деятельность «НИС а.о. Нови Сад» и его дочерние общества, ПАО «Газпром нефть» управляет инструментами хеджирования товарных сделок на уровне Группы «Газпром нефть» и проводит оценку необходимости использования соответствующих инструментов (*commodity*) хеджирования.

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

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

⁵³ Нето добит, искоришћена за покриће акумулираних губитака.

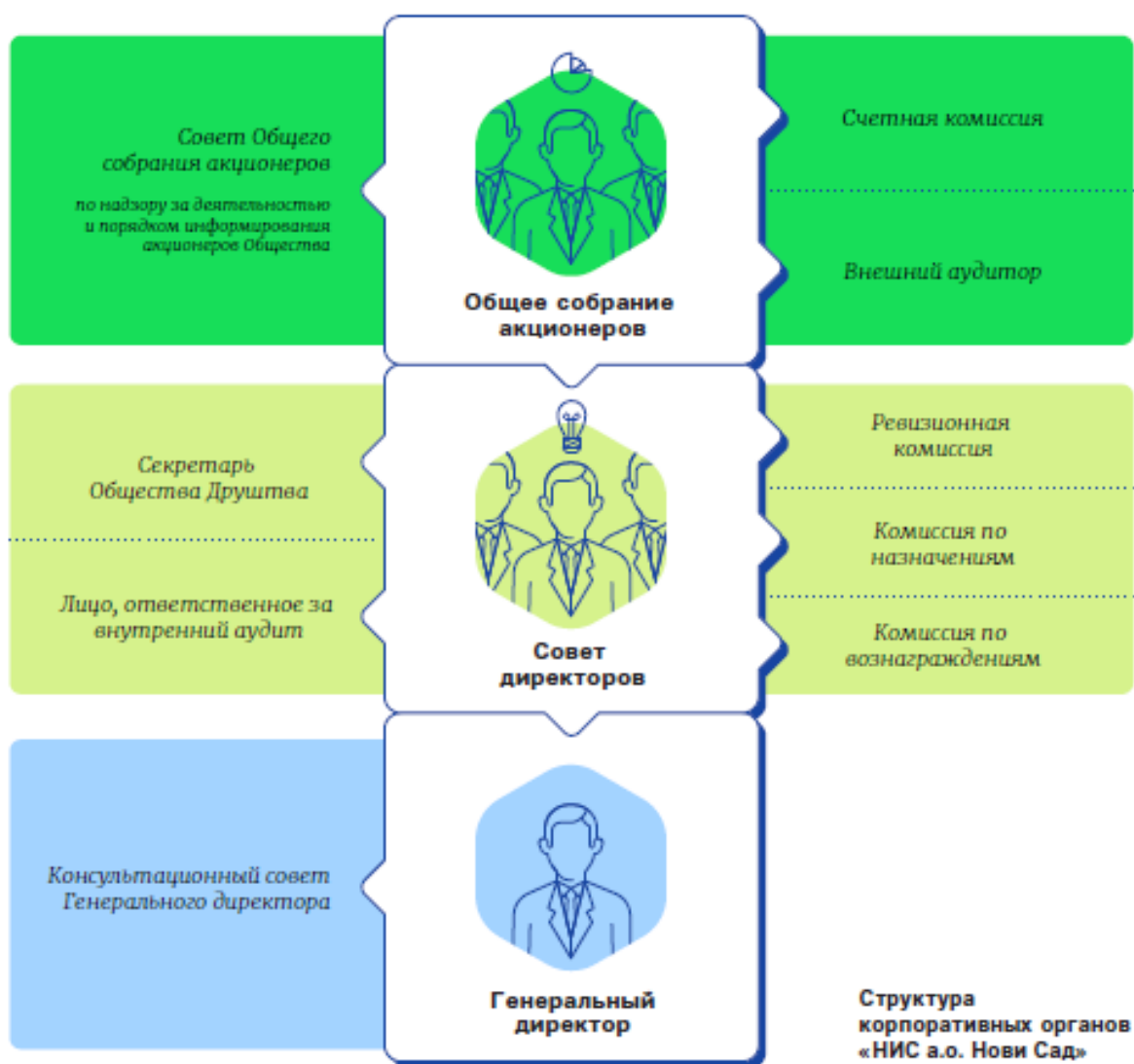
⁵⁴ Нето добит, искоришћена за покриће акумулираних губитака.

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.

Совет Директоров состоит из 11 членов, назначаемых Общим собранием акционеров. Члены избирают председателя Совета директоров, а функции председателя Совета директоров и генерального директора разделены.

Состав Совета директоров

Общее собрание акционеров назначает и снимает с должности членов Совета директоров обычным большинством голосов присутствующих акционеров, которые имеют право голоса по данному вопросу.

На XIII очередном заседании Общего собрания акционеров НИС, проведенном 29 июня 2021 года, все члены Совета директоров, мандат которых продолжался до даты проведения указанного заседания, назначены повторно. Членами Совета директоров назначены следующие лица: Вадим Яковлев, Кирилл Тюрденев, Даница Драшкович, Алексей Янкевич, Павел Одеров, Дмитрий Шепельский, Деян Раденкович, Драгутин Матанович, Александр Чепурин, Анатолий Чернер и Ольга Высоцкая.

В состав Совета директоров входят исполнительные и неисполнительные директора. Совет директоров в своем составе имеет одного исполнительного члена, в то время как все остальные члены являются неисполнительными, при этом два неисполнительных директора одновременно являются и независимыми членами Совета директоров, которые исполняют специальные, предусмотренные Законом, условия.

Члены Совета директоров на 30 сентября 2021 года



Вадим Яковлев

Председатель Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

*Заместитель председателя Правления ПАО «Газпром нефть»,
Заместитель Генерального директора ПАО «Газпром нефть» по
разведке и добыче, курирует вопросы разведки и добычи, в том
числе на шельфе, стратегического планирования, а также сделки
по слияниям и поглощениям*

Родился в 1970 году.

В 1993г. закончил Московский инженерно-физический институт по специальности «прикладная ядерная физика». В 1995 году окончил Высшую школу финансов Международного университета в Москве. В 1999 г. получил сертификат Chartered Association of Certified Accountants (ACCA). В 2009 г. получил диплом Британского института директоров (ID).

С 1995 по 2000 год работал в PricewaterhouseCoopers – на разных должностях, от консультанта до менеджера по аудиту. С 2001 по 2002 год занимал должность заместителя начальника финансово-экономического управления ЗАО «ЮКОС ЭП». С 2003 по 2004 год работал финансовым директором ОАО «Юганскнефтегаз» НК ЮКОС. С 2005 по 2006 год был заместителем генерального директора по

экономике и финансам ООО «СИБУР-Русские шины». С 2007 по 2010 — заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Газпром нефть». С 2007 — заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром нефть». С 2010 по 2011 — Первый заместитель генерального директора — Финансовый директор ПАО «Газпром нефть». С 2011 занимал должность Первого заместителя генерального директора ПАО «Газпром нефть».

С 2019 занимает должность Заместителя Генерального директора ПАО «Газпром нефть» по разведке и добыче.

На должность члена Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» был избран 10.02.2009 года, а на должность председателя Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» был избран 31.07.2009 года.



Кирилл Тюрденев
Генеральный директор НИС а.о. Нови Сад
Член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
Член Комиссии по назначениям

Родился в 1977 году.

Он учился в Московском государственном институте международных отношений (МГИМО) и окончил (с отличием) Факультет международных отношений получив звание бакалавра политических наук и международных отношений, а затем получил степень магистра международного права (с отличием). Он также имеет степень магистра права (LL.M) Манчестерского университета и окончил обучение по программе executive education в INSEAD и Лондонской школе бизнеса.

С 2000 по 2004 год, Кирилл Тюрденев работал в компаниях A.T.Kearney и Unilever, а в 2004 году начал работать в McKinsey & Co. С 2007 по 2012 год Кирилл Тюрденев занимал должность заместителя Генерального директора по стратегии и корпоративному развитию в «Сибур – Минеральные удобрения». С 2012 года являлся исполнительным вице-президентом и членом Правления АФК «Система». До прихода в НИС Кирилл Тюрденев занимал должность президента и председателя Правления ОАО «Объединенная нефтехимическая компания», которая на тот момент входила в группу компаний АФК «Система», а также являлся председателем Совета директоров ОАО «Уфаоргсинтез».

В апреле 2016 года начинает свою работу в «НИС а.о. Нови Сад» в качестве первого заместителя генерального директора по переработке и сбыту.

На должность члена Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» был избран в декабре 2016 года. На должность генерального директора «НИС а.о. Нови Сад» назначен в марте 2017 года.



Даница Драшковић
Член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

Родилась в 1945 году.

В 1968 г. закончила Юридический факультет Белградского университета.

С 1968 по 1990 год работала в финансовом департаменте банка, в юридическо-экономической сфере в ряде государственных предприятий, после чего занимала должность Городского судьи по административным правонарушениям в Белграде. В 1990 г. создала издательство «Српска реч» («Сербское слово»), собственником

которого является по настоящий день. Автор трех публицистических книг.

С 01.04.2009 г. до 18.06.2013 г. являлась членом Совета директоров компании «НИС а.о. Нови Сад»; повторно избрана на данную должность 30.06.2014 года.



Алексей Янкевич

Член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
Председатель Комиссии по вознаграждениям

Заместитель генерального директора по экономике и финансам
ПАО «Газпром нефть»

Родился в 1973 году.

В 1997 году закончил Санкт-Петербургский государственный электротехнический университет (ЛЭТИ) по специальности «оптико-электронные приборы и системы». В 1998 году закончил Международную школу менеджмента «ЛЭТИ-Лованиум» в Санкт-Петербурге.

С 1998 по 2001 г. - работал в консалтинговой компании КАРАНА. С 2001 по 2005 г. - занимал должность заместителя начальника Управления планирования, бюджетирования и контроллинга ЗАО «ЮКОС РМ» (подразделение, отвечающее за логистику, переработку и сбыт). В 2004 году получил квалификацию Certified Management Accountant (CMA). В 2005 - 2007 гг. заместитель финансового директора «ЛЛК-Интернешнл» (занимается производством и реализацией масел и специальных нефтепродуктов, входит в группу ЛУКОЙЛ). В 2007-2011 гг. начальник Планово-бюджетного департамента, руководитель Дирекции экономики и корпоративного планирования ПАО «Газпром нефть».

С августа 2011 г. — и.о. заместителя генерального директора по экономике и финансам ПАО «Газпром нефть». С марта 2012 г. — член Правления ПАО «Газпром нефть», заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Газпром нефть».

На должность члена Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» был избран 18.06.2013 г.



Павел Одеров

Член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

Заместитель генерального директора по внешнеэкономической деятельности
ПАО «Газпром нефть»

Родился в 1979 году.

2000г. окончил Российский государственный университет нефти и газа имени И.М.Губкина по направлению «Экономика»;

2002г. окончил Государственный университет нефти и газа имени И.М.Губкина по направлению «Менеджмент».

С октября 2002 по июль 2007 года находился на следующих должностях: ведущий специалист, начальник отдела, заместитель начальника Управления в сфере маркетинга в компании ЗАО «Лукойл-Нефтехим»

С сентября 2007 по февраль 2020 года он занимал руководящие должности в компаниях группы «Газпром».

С 23.06.2017 года является Председателем Совета директоров South Stream Serbia AG.

С февраля 2020г. по настоящее время занимает должность Заместителя генерального директора по внешнеэкономической деятельности ПАО «Газпром нефть», с мая 2020 г. — член Правления ПАО «Газпром нефть».

На должность члена Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» был избран 25.03.2020г.



Дмитрий Шепельский

Член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

Начальник Департамента координации сбыта нефтепродуктов ПАО «Газпром нефть»

Родился в 1970 году.

В 1993 году закончил Университет.

На начальном этапе карьеры работал на должности Заместителя начальника Департамента нефтепродуктообеспечения – Начальник управления ОАО «Газпром нефть».

На сегодняшний день является Начальником Департамента координации сбыта нефтепродуктов ПАО «Газпром нефть».

На должность члена Совета директоров НИС а.о. Нови Сад был избран 29.06.2021 года.



Драгутин Матанович

Член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

Председатель Комиссии по назначениям

Родился в 1954 году.

Дипломированный инженер-электротехник.

Работал инженером-электронщиком в Отделе по развитию компании «Лола рачунари», г.Белград.

Занимал позицию директора компании «Лола рачунари», г. Белград.

На должность члена Совета директоров НИС а.о. Нови Сад был избран 06.09.2019 года.



Деян Раденкович

Член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

Член Ревизионной комиссии

Родился в 1971 году.

Основное и среднее образование получил в Приштине, закончил Экономический факультет в Приштине, а звание кандидата экономических наук получил на Университете ЭДУКОНС.

Профессиональный опыт начинал на Предприятии по торговле и услугам «Балкан ауто» в Приштине и КП ПТТ «Сербия». В ООО «Орбита коммуникации» с 2005 года занимал должность директора, с 2010 года в компании «Ратко Митрович» а.о.был на должности генерального директора, исполнительного директора и члена Совета директоров. Был членом Совета директоров Экономического факультета в Приштине, заместитель генерального директора компании First Global Brokers в Белграде. Занимал должность председателя Совета по надзору за деятельностью и члена Совета директоров «Дунав банк» а.о. Звечан, где также был на должности председателя Совета директоров. С 2013 по 2017 год был членом Надзорного совета СП «Ласта» а.о. Белград. С 2015 по 2021 год он был также членом Совета по надзору за деятельностью «МТС банк» а.о. Белград.

Он является членом Социалистической партии Сербии и депутатом в Парламенте Республики Сербия был избран в 2008, 2012, 2014, 2016 и 2020 году.

На должность члена Совета директоров НИС а.о. Нови Сад избран 27.06.2019 года.



Александр Чепурин
Независимый член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
Член Комиссии по назначениям

Родился в 1952 году.

Окончил МГИМО МИД СССР в 1975 году.

С 1975г. - в МИД СССР, затем МИД РФ.

В 1986 -1992 гг. - руководитель экономической группы Посольства СССР (России) в Италии. С 1994 по 1996 гг. - директор Департамента кадров МИД РФ.

С 1994 по 1997 гг. - член Комиссии по Международной гражданской службе ООН, Нью-Йорк (ICSC).

С 1996 по 2000 год - Чрезвычайный и Полномочный Посол Российской Федерации в Королевстве Дания.

С 2005 по 2012 год - директор Департамента по работе с соотечественниками за рубежом МИД РФ.

С 2012 по июнь 2019 года – Посол России в Сербии. Имеет ранг Чрезвычайного и Полномочного Посла, а также ряд почетных российских и сербских государственных медалей и орденов.

В 2009 году защитил диссертацию, кандидат политических наук (PhD).

С 2012 по 2019гг. занимался вопросами развития отношений ведущих российских энергетических компаний с Республикой Сербией. Взаимодействовал с российскими и сербскими энергетическими компаниями в укреплении делового сотрудничества. Член Российского совета по международным делам.

На должность независимого члена Совета директоров НИС а. о. Нови Сад избран 27.06.2019 года.



Анатолий Чернер
Член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
Заместитель председателя Правления,
Заместитель генерального директора по логистике, переработке и сбыту ПАО «Газпром нефть»

Родился в 1954 году.

В 1976 году закончил Грозненский нефтяной институт по специальности «химическая технология переработки нефти и газа».

С 1976 по 1993 год работал на Грозненском НПЗ им. Шерипова, где прошел путь от оператора до директора завода. В 1996 году принят на работу в компанию «Славнефть» на должность начальника Департамента по торговле нефтью и нефтепродуктами, позже был назначен вице-президентом ОАО «НГК Славнефть». В апреле 2006 года назначен на должность вице-президента «Сибнефти» (с июня 2006 года – ПАО «Газпром нефть») по переработке и сбыту. С декабря 2007 г. – заместитель Генерального директора ПАО «Газпром нефть» по логистике, переработке и сбыту.

На должность члена Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» был избран 10.02.2009 года.



Ольга Высоцкая
Независимый член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
 Председатель Ревизионной комиссии
 Член Комиссии по вознаграждениям

Родилась в 1961 году.

В 1984 г. закончила с отличием Ленинградский государственный университет, отделение экономической кибернетики, специальность «экономист-математик». В 1987г. поступила в аспирантуру по математической кибернетике в Институте Социально-экономических проблем Академии наук СССР, Ленинградское отделение. В 1998 году получила MBA Бристольского университета. В 2009 году получила диплом Профессионального независимого директора Лондонского института директоров.

В период с 1988 по 1995 г. занимала должности председателя Совета директоров, генерального директора и директора ряда частных компаний. С 1995 по 2003 год занимала разные позиции партнеров в KPMG в Санкт Петербурге, Нью-Йорке и Москве. С 2003 по 2005 год руководитель Управления внутреннего аудита в компании «Юкос». С 2005 по 2008 год управляющий партнер в Deloitte&Touche. В период с 2006 по 2013 год занимает позиции независимого члена совета директоров, председателя Комитета по аудиту, члена Комитета по стратегии и члена Комитета по вознаграждениям в «ЭМ-альянс» и «КИТ-Финанс», а также независимого члена Комитета по аудиту ОАО «Балтика». С 2012 по 2013 год являлась партнером в ПрайсвотерхаусКуперс (PwC), а с 2013 по 2014 год независимым членом совета директоров, председателем Комитета по аудиту и членом Комитета по вознаграждениям УК «НефтеТрансСервис». С 2013 по 2021 года занимала должность независимого члена Совета директоров ООО «ИНК», с 2015 по 2018 г. занимала должность независимого члена Совета директоров АО «СУЭК».

На должность независимого члена Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» избрана 21.06.2018 года.

Членство в Совете директоров или Наблюдательном совете других обществ

Вадим Яковлев	<ul style="list-style-type: none"> ● ПАО НГК «Славнефть» ● «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (Председатель Наблюдательного Совета) ● ФГАОУ «Тюменский государственный университет» (член Наблюдательного Совета) ● ООО «УТ ИТ «Новая индустрия» (Председатель СД)
Кирилл Тюрденев	<ul style="list-style-type: none"> ● -
Даница Драшкович	<ul style="list-style-type: none"> ● -
Алексей Янкевич	<ul style="list-style-type: none"> ● ПАО «НГК Славнефть» ● «Газпром нефть Лубрикантс Италия СПА» (Председатель СД)

Павел Одеров	<ul style="list-style-type: none"> • South Stream Serbia AG (Председатель СД) • Overgaz Inc. AD • Shtokman Development AG (Президент СД) • South Stream Bulgaria AD (Председатель СД) • SOUTH STREAM GREECE NATURAL GAS PIPELINE S.A. (Председатель СД) • South Stream Hungary Ltd. (Заместитель Председателя СД) • TÜRKAĞIM GAZ TAŐIMA ANONİM ŐIRKETİ • АО «Система транзитных газопроводов «ЕВРОПОЛ ГАЗ» (SGT EuRoPol GAZ s.a.)» • АО «Футбольный клуб «Зенит» • ООО «Баскетбольный клуб «Зенит»
Дмитрий Шепельский	• -
Драгутин Матанович	• -
Деян Раденкович	• -
Александар Чепурин	• -
Анатолий Чернер	<ul style="list-style-type: none"> • ПАО «НГК «Славнефть» • ПАО «Славнефть – ЯНОС» • АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» • «Газпромнефть Лубрикантс Италия СПА»
Ольга Высоцкая	• Некоммерческая организация «Серебряное время». (председатель ПС, директор)

Общая сумма вознаграждений, выплаченная членам СД в первые девять месяцев 2021 года, нетто в RSD

Члены СД

172 038 742

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.

23 июля 2021 года Совет директоров назначил члены Комиссии Совета директоров на текущий срок в следующем составе:

- Ревизионная комиссия:
 - Ольга Высоцкая, председатель Ревизионной комиссии;
 - Деян Раденкович, член Ревизионной комиссии, и
 - Алексей Урусов, член Ревизионной комиссии,
- Комиссия по вознаграждениям:
 - Алексей Янкевич, член Комиссии по вознаграждениям;
 - Ольга Высоцкая, член Комиссии по вознаграждениям, и
 - Зоран Груйичич, член Комиссии по вознаграждениям,
- Комиссия по назначениям:
 - Драгутин Матанович, председатель Комиссии по назначениям;
 - Александр Чепурин, член Комиссии по назначениям, и
 - Кирилл Тюрденев, член Комиссии по назначениям.

Совет директоров, по необходимости, может формировать и прочие постоянные или ad hoc комиссии, которые будут заниматься вопросами, относящимися к работе Совета директоров.

Совет Общего собрания акционеров

Совет Общего собрания акционеров Общества по надзору за деятельностью и информированием акционеров (в дальнейшем именуемый «Совет Общего собрания акционеров») является консультативным и экспертным органом Общего собрания акционеров, оказывающим содействие в его работе и в рассмотрении вопросов, входящих в его компетенцию. За свою деятельность члены Совета Общего собрания акционеров несут ответственность перед Общим собранием акционеров, к компетенции которого относятся избрание и прекращение полномочий членов Совета Общего собрания.

На XIII очередном заседании Собрания акционеров НИС, состоявшемся 29 июня 2021 года, членами Общего собрания акционеров НИС были назначены: Зоран Груичич, Драган Брачика и Алексей Урусов.

Члены Совета Общего собрания акционеров на 30 сентября 2021 года



Зоран Груичич
Председатель Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров НИС а.о. Нови Сад
Член Комиссии по вознаграждениям

Родился в 1955 году.

Закончил машиностроительный факультет Белградского университета.

С 1980 по 1994 г. на должностях генерального директора, технического директора, директора производства и проектировщика Завода по теплотехническим устройствам «Цер» в г. Чачак. С мая 1994 г. до февраля 1998 г. работал советником генерального директора предприятия «Интеркомерц», г. Белград. С февраля 1998 до июня 2004 г. работал директором предприятия ООО MNG Group, Чачак. С июня 2004 до февраля 2007 г. – директор Торгового предприятия АО «Агрострой», Чачак, директор Коммандитного товарищества «Леонардо», Чачак и директор Дорожного центра Воеводины. С февраля 2007 г. по настоящее время работал в «НИС а.о. Нови Сад», на следующих должностях: заместитель директора Дирекции логистики «Югопетрол», управляющий «РЦ Чачак» в Дирекции розничных продаж Регион Чачак и менеджер по развитию розничной сбытовой сети в Дирекции по развитию Блока «Сбыт». С 01.10.2012 г. до января 2016 г. работал на должности советника директора Блока «Сбыт», а с февраля 2016 г. до октября 2017 г. на должности советника директора Функции по внешним связям и отношениям с государственными органами.

С 30.06.2014 года по 27.06.2019 года был на должности члена Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров НИС а.о. Нови Сад. На должность председателя Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров НИС а.о. Нови Сад был избран 27.06.2019г.



Драган Брачика

Член Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров НИС а.о. Нови Сад

Родился в 1982 году.

Закончил Факультет по бизнес и промышленному менеджменту Университета Унион в Белграде, отдел „Промышленно-экономически менеджмент“ и получил звание менеджера-бакалавра.

С 2013 по 2015 год на должности советника генерального директора Новысадской ярмарки.

С 2016 года по сегодняшний день занимает позицию директора Цептор Андrevле.

На должность члена Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров НИС а.о. Нови Сад был избран 27.06.2019 года.



Алексей Урусов

Член Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров НИС а.о. Нови Сад

Член Ревизионной комиссии

директор Дирекции по экономике и корпоративному планированию ПАО «Газпром нефть»

Родился в 1974 году.

Окончил Тюменский государственный университет по специальности «финансы» и Вулвергемптонский университет (Великобритания) по специальности «бизнес-администрирование». Кандидат социологических наук.

С 2006 по 2008 гг. – исполнительный вице-президент по планированию и управлению эффективностью деятельности и контроля в группе «Интегра». С 2002 по 2006 гг. работал в компании «ТНК-ВР». С 2002 по 2003 гг. работал в Группе по мониторингу и контролю при СД «ТНК», с 2004 по 2006 гг. занимал позицию финансового директора в «ТНК-ВР» Украина. С 2009 по 2012 гг. работал в компании «НИС а.о. Нови Сад» (Сербия) на позиции финансового директора. С 2012 г. до настоящего времени возглавляет Дирекцию экономики и корпоративного планирования ПАО «Газпром нефть».

На должность члена Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров «НИС а.о. Нови Сад» был избран 25.06.2012 года.

Члены в Совете директоров или Наблюдательном совете других услуг

Зоран Груичич	• -
Драган Брачика	<ul style="list-style-type: none"> • Член СД „Специальная больница по предотвращению и лечению неспецифических заболеваний легких и реабилитации Сокобаня“; • Директор Центра по хозяйственно-технологическому развитию „Цептор“, Андrevле
Алексей Урусов	<ul style="list-style-type: none"> • Член СД ООО «Газпромнефть – Каталитические системы»; • Член СД ООО «Газпромнефть – Энергосервис»;

- Член СД ООО «ГПН ЦР»
- Член СД ООО «ГПН ИТО»

Общая сумма вознаграждений, выплаченная членам СОСА первые девять месяцев 2021 года году, нетто, в RSD

Члены СОСА 10 290 326

Количество и % акций НИС а.о. Нови Сад принадлежащих членам Совета Общего собрания акционеров

Имя и фамилия	Количество акций	% доля в общем количестве акций
Драган Брачика	5	0,000003066%

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 утверждается Приказом генерального директора. В него входят: первый заместитель генерального директора - директор Блока «Разведка и добыча», директор Дивизии Downstream, директор Блока «Переработка», директор Блока «Сбыт», директора Функций, а также директор дочернего общества «Нафтагас – Нефтесервисы о.о.о. Нови Сад». Помимо вышеуказанного, Консультационный совет рассматривает и вопросы стратегии и политики развития Общества, основы которых устанавливают Общее собрание акционеров и Совет директоров.

Сделки с аффилированными лицами

В первые девять месяцев 2021 года Группа НИС вступала в деловые отношения со связанными юридическими лицами. Наиболее значительные операции со связанными юридическими лицами относились к покупкам/поставкам сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии. Обзор сделок со связанными сторонами приведен в примечаниях к финансовой отчетности.

Человеческие ресурсы

Начало 2021 года для нас одновременно и продолжение многочисленных положительных изменений в области развития работников и заботы о них, инициированных компанией НИС два года назад путем внедрения новой стратегии человеческих ресурсов и преобразования корпоративной культуры. Несмотря на вызовы из-за коронавируса, НИС последовательно развивает свою позицию надежного работодателя, и системно создает необходимые условия для полноценного вовлечения работников в деятельность Общества.

Одна из инициатив по улучшению корпоративной культуры и созданию положительной рабочей среды – это введение платформы «Уважение прежде всего». Целью платформы является оказание нескольких видов поддержки сотрудников, в моментах, когда они сталкиваются с ситуацией, в которой под угрозой их достоинство, присутствует плохое поведение в отношении к ним, или необходима психологическая поддержка в силу сложившихся обстоятельств.

Мы верим, что разнообразность поощряет развитие деятельности нашей Компании на многих уровнях – укрепляет ее своеобразным опытом, обогащает этнокультурными различиями, обеспечивает разнородными идеями и взглядами, и тем самым укрепляет ее конкурентоспособность на рынке; поэтому, мы стараемся для более чем 11 тысяч наших работников создать среду, в которой каждый может в полной мере проявить свой потенциал. В течение второго и третьего кварталов текущего года мы утвердили Стратегию социокультурного разнообразия, уважения различий и равных возможностей, представляющей собой структурированный подход к данной важной теме.

Вложения в молодых специалистов и предоставление им возможности приобрести первый трудовой опыт – это один из приоритетов нашей компании: в феврале 2021 года мы начали первый сезон программы трудоустройства молодых выпускников университета и магистров, под названием NIS Energy. NIS Energy – оплачиваемая 12-и месячная программа, цель которой обучение молодых выпускников университетов для занятия в Компании позиций уровня специалистов/экспертов. Посредством данной программы ежегодно новая группа молодых специалистов делает первые карьерные шаги, при чем позиции, определенные в соответствии с потребностями бизнеса – это и есть позиции, выделенные самими бизнес-Блоками.

Продолжаем реализацию программы сезонной практики NIS Calling, которая студентам дает возможность приобрести первый трудовой опыт в течение 320 часов практического обучения, с гибким рабочим временем, которое можно согласовать с обязанностями в университете. В рамках четвертого сезона, закончившегося в июле, практическое обучение прошли 25 студентов; в сентябре была инициирована рекрутинговая кампания по пятому сезону программы; в течение двух недель после опубликования приглашения заявки на конкурс подали 800 студентов. Планируется инициировать программу в ноябре.

Численность и структура персонала

Структурное подразделение	30.9.2021			30.9.2020		
	Напрямую	Лизинг	Всего	Напрямую	Лизинг	Всего
«НИС а.о. Нови Сад»	5 064	0	5 064	5 200	47	5 247
Блок «Разведка и Добыча»	1 086	0	1 086	1 101	0	1 101
Дивизия Downstream	2 523	0	2 523	2 540	47	2 587
Блок «Переработка»	971	0	971	985	0	985
Блок «Сбыт»	1 333	0	1 333	1 388	47	1 435
Дирекция Энергетика	36	0	36	41	0	41
остаток дивизии Downstream ⁵⁵	183	0	183	126	0	126
Корпоративный центр	956	0	956	1 034	0	1 034
Многофункциональный общий центр обслуживания ⁵⁶	495	0	495	520	0	520
Представительства и филиалы ⁵⁷	4	0	4	5	0	5
ДЗО в Сербии	5 801	0	5 801	5 766	0	5 766
«Нафтагас – Нефтесервисы» о.о.о. Нови Сад	1 792	0	1 792	1 899	0	1 899
«Нафтагас – Технические сервисы» о.о.о. Зренянин	385	0	385	392	0	392
«Нафтагас – Транспорт» о.о.о. Нови Сад	370	0	370	373	0	373
«НТЦ НИС Нафтагас» о.о.о. Нови Сад	371	0	371	366	0	366
«НИС Петрол» а.о. Белград ⁵⁸	2 883	0	2 883	2 736	0	2 736
Зарубежные ДЗО	138	0	138	130	0	130
«НИС Петрол е.о.о.д. София» (Болгария)	52	0	52	50	0	50
«НИС Петрол с.р.л. Бухарест» (Румыния)	76	0	76	73	0	73
«НИС Петрол д.о.о. Баня Лука» (БиГ)	4	0	4	4	0	4
«Ядран Нафтагас д.о.о. Баня Лука» (БиГ)	6	0	6	3	0	3
«Панон Нафтагас к.ф.т.» Будапешт (Венгрия) ⁵⁹	0	0	0	0	0	0
Другие ДЗО, входящие в консолидацию	509	0	509	504	0	504
«О Зоне а.о.» Белград	0	0	0	0	0	0
ООО «НИС Оверсиз» Санкт Петербург (Российская Федерация)	3	0	3	3	0	3
«НИС Светлост д.о.о. Буяновац» ⁶⁰	0	0	0	0	0	0
«Г Петрол д.о.о. Сараево» (Босния и Герцеговина)	506	0	506	501	0	501
ИТОГО:	11 512	0	11 512	11 600	47	11 647

⁵⁵К остатку Дивизии Downstream относятся: Офис директора дивизии, Сектор сырой нефти, Департамент по коммерческо-производственному планированию, оптимизации и анализу, Департамент по метрологии, административной и документационной поддержке и Департамент по закупкам DWS и Проектный офис по реализации программы новых проектов DWS.

⁵⁶В конце 2019 года сформирован Многофункциональный общий центр обслуживания, который указан отдельно в связи со своей спецификой.

⁵⁷ Количество сотрудников, указанное в представительствах и филиалах, относится к сотрудникам представительства в России. Помимо представительства в России, действуют также представительство в Анголе и Балаканабадский филиал в Туркменистане.

⁵⁸ «О Зоне а.о.» Белград меняет свое фирменное наименование с марта 2020 года и становится «НИС Петрол а.о.» Белград. Учитывая, что часть функции Блока «Сбыт» (розница) переведен в «НИС Петрол а.о.» Белград, мы указываем его вместе с остальными ДЗО в стране.

⁵⁹ Панон Нафтагас к.ф.т. Будапешт, который указан в таблице в разделе «Дочерние компании за рубежом», был исключен из реестра 14.10.2020. годы.

⁶⁰ 29.03.2021г. Возбуждено дело о банкротстве «НИС Светлост» о.о. Буяновац.

Основания для прекращения трудовых отношений

В первые девять месяцев 2021 года компанию НИС⁶¹ покинули 1 001 человек: 62 сотрудника вышли на пенсию, 170 человек покинули компанию по взаимному согласию, а с 769 сотрудниками трудовые отношения были прекращены на другом основании (расторжение трудового договора, прекращение трудовых отношений по инициативе работника, технологические излишки, и т.п.).

Основания для прекращения трудовых отношений	НИС а.о. Нови Сад ⁶²	Дочерние общества ⁶³
Выход на пенсию	32	30
Прекращение трудовых отношений по соглашению сторон	145	25
Прочее	154	615
Итого	331	670

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

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

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

Исследование и развитие

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

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

Внедрение и разработка новых технологий, научно-исследовательская деятельность и повышение эффективности разведки, добычи и переработки нефти и газа находятся в постоянном фокусе менеджмента и сотрудников НТЦ. Их деятельность организована в нескольких направлениях. В рамках геологоразведочных работ выполнен супервайзинг на участке Обудовац в Республике Сербской, на котором осуществлялись 2Д сейсмические работы и была выполнена съемка 133 км, переданных впоследствии на обработку. Выполнение обработки и повторной обработки существующих 2Д профилей общей длиной 775 км в очень сжатые сроки (2,5 месяца) позволило уже в июле передать данные на интерпретацию. После интерпретации, которая также была проведена в предельно короткие сроки был выделен участок под разведочное бурение, согласованное с представителями материнской компании «Газпром нефть», и утвержден план, согласно которому буровые работы начинаются в декабре 2021 года. Помимо этого, совместная команда, состоящая из специалистов НТЦ НИС, Института нефтегазовой геологии Российской академии наук и НТЦ «Газпром нефти», разработала инструменты для прогнозирования трещиноватых пород на основании 3Д сейсмических данных. Созданный модуль внедрен в Petrel, что позволяет интерпретаторам использовать данный инструмент в своей повседневной работе. В процессе разработки залежей и нефтегазовой добычи вырабатывается оптимальное решение по предупреждению выноса песка из слабосцементированных пород-коллекторов и выбору соответствующих полимеров для залежей тяжелой и вязкой нефти в целях увеличения коэффициента нефтеотдачи, а также разрабатывается метод использования тампонажной смеси при ремонте скважин во избежание загрязнения призабойной зоны. Также специалисты начали разрабатывать новый подход к решению проблем на всем нефтяном месторождении через интегрированное моделирование и создание цифрового двойника. В целях подготовки добытой нефти к транспортировке на нефтеперерабатывающий завод осуществляется оптимизация дозирования деэмульгатора для ускорения процесса отделения воды от нефти и сокращения процесса подготовки. В соответствии со стратегическими планами Компании, после выполнения большого объема подготовительных работ, Лаборатория downstream обеспечила все необходимые ресурсы для контроля качества биокомпонентов и биотоплива. В результате запуска производства в третьем квартале 2021 года с нефтеперерабатывающего завода НИС в Панчево уже начались поставки Евро дизельного топлива B7 на экспорт. Также, в Лаборатории DWS проведены внешние аудиторские проверки компаниями SGS (процесс обеспечения качества при производстве, хранении и поставке авиационного топлива в аэропорт в соответствии с требованиями EI JIG 1530 JET A1, чем подтверждается соответствие всех лабораторных исследований, выполняемых в рамках данного процесса) и ATS (первая регулярная надзорная оценка и оценка с целью расширения области аккредитации - 14 методов испытаний кокса и прочих нефтепродуктов). Подтверждено соответствие системы менеджмента качества в лаборатории всем требованиям SRPS ISO/IEC 17025:2017, чем подтверждается компетентность лаборатории осуществлять оценку соответствия всего ассортимента нефтепродуктов, включая новый продукт – кокс. В рамках проекта модернизации лаборатории за истекший период установлены и введены в эксплуатацию 3 новые единицы испытательного оборудования последнего поколения. Персонал лаборатории прошел обучение работе на новом оборудовании.

НТЦ также активно занимается и развитием цифровых технологий, а также применением информационно-коммуникационных технологий в основной деятельности. В рамках данного направления реализуются цифровые проекты в сферах Data Science, Machine Learning, Business Intelligence, Software Development. Помимо этого, НТЦ реализует большое количество цифровых проектов, относящихся к нефтяной промышленности в областях сейсморазведки, передовой

петрофизики, геологии и разработки месторождений, анализа производства и сбыта нефтепродуктов, а также внедряет новые инфраструктурные и программные решения в соответствии с потребностями основной деятельности Компании.

Возможность реализации данных мероприятий обеспечивается путем непрерывного повышения уровня профессиональных компетенций персонала и инвестирования в информационные технологии, которые представляют собой ключевые условия для развития компании «НИС а.о. Нови Сад».

Финансовая отчетность
Отдельная финансовая отчетность
Отчет о финансовом положении

Активы	Приме чания	30 сентября 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Оборотные активы		<i>(неаудирован.)</i>	
Денежные средства и их эквиваленты	5	6 736 957	7 949 785
Краткосрочные финансовые активы	6	12 070 217	6 522 880
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	34 364 751	22 794 275
Товарно-материальные запасы	8	42 159 264	23 823 048
Предоплата по текущему налогу на прибыль		-	1 034 617
Прочие оборотные активы	9	5 390 130	4 879 209
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		44 152	42 631
Итого оборотные активы		100 765 471	67 046 445
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	271 496 839	276 491 824
Активы в форме права пользования	11	1 501 459	1 422 877
Инвестиционная собственность		1 693 821	1 688 837
Нематериальные активы		2 967 238	2 966 576
Инвестиции в долевые инструменты		1 038 800	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества		13 425 627	13 425 627
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		2 821	78 459
Долгосрочные финансовые активы	12	18 864 942	23 863 665
Отложенные налоговые активы		1 973 784	2 565 957
Прочие внеоборотные активы	13	1 169 681	1 120 623
Итого внеоборотные активы		314 135 012	324 663 245
Итого активы		414 900 483	391 709 690
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	11 525 954	13 419 540
Краткосрочная часть обязательств по аренде	19	326 446	321 155
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	37 030 582	24 827 894
Прочие краткосрочные обязательства	16	6 300 617	8 431 806
Обязательства по налогу на прибыль		3 048 682	-
Прочие налоги к уплате	17	10 127 374	9 043 254
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 449 597	2 349 296
Итого краткосрочные обязательства		69 809 252	58 392 945
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	69 052 505	71 195 981
Долгосрочная часть обязательств по аренде	19	970 837	1 037 640
Прочие долгосрочные финансовые обязанности		846 032	841 847
Резервы предстоящих расходов и платежей		10 685 217	10 132 663
Итого долгосрочные резервы и обязательства		81 554 591	83 208 131
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		94 049	93 664
Нераспределенная прибыль		181 912 391	168 484 750
Итого капитал		263 536 640	250 108 614
Итого обязательства и акционерный капитал		414 900 483	391 709 690

Все суммы в 000 РСД

Отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
		2021 г. (неаудирован.)	2020 г. (неаудирован.)	2021 г. (неаудирован.)	2020 г. (неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		74 808 137	42 903 123	175 433 462	117 958 121
Прочая выручка		3 572 684	2 751 417	10 011 727	7 020 549
Итого выручка от продаж	4	78 380 821	45 654 540	185 445 189	124 978 670
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(50 044 987)	(26 241 554)	(109 487 284)	(80 507 714)
Производственные и операционные расходы	20	(6 607 977)	(5 946 804)	(19 038 695)	(16 346 145)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21	(5 106 915)	(5 363 618)	(16 275 469)	(15 598 816)
Транспортные расходы		(338 796)	(252 704)	(884 481)	(721 681)
Износ, истощение и амортизация		(5 638 848)	(5 116 951)	(17 006 419)	(15 290 492)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 163 693)	(974 845)	(3 352 886)	(2 999 973)
Расходы на исследовательские работы		(4 413)	-	(11 001)	(3 579)
Итого операционные расходы		(68 905 629)	(43 896 476)	(166 056 235)	(131 468 400)
Прочие расходы (доходы), нетто		2 984	485 443	(61 136)	30 787
Операционная прибыль (убыток)		9 478 176	2 243 507	19 327 818	(6 458 943)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто	22	(372 818)	36 733	(622 580)	(106 604)
Финансовые доходы	23	218 919	199 969	651 594	592 777
Финансовые расходы	24	(467 176)	(412 596)	(1 275 774)	(1 352 257)
Итого прочие расходы		(621 075)	(175 894)	(1 246 760)	(866 084)
Прибыль (убыток) до налогообложения		8 857 101	2 067 613	18 081 058	(7 325 027)
Расходы по текущему налогу на прибыль		(1 539 570)	-	(3 060 509)	(50 472)
Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль		(79 211)	142 780	(592 173)	620 314
Итого по налогу на прибыль		(1 618 781)	142 780	(3 652 682)	569 842
Чистая прибыль (убыток) за период		7 238 320	2 210 393	14 428 376	(6 755 185)
Прочий совокупный доход					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)					
Прибыль (убыток) от инвестиций в долевыми инструментами		(570)	916	841	(259)
Прочий совокупный доход (убыток)		(570)	916	841	(259)
Итого совокупный доход (убыток) за период		7 237 750	2 211 309	14 429 217	(6 755 444)
Прибыль (убыток) на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		44.39	13.56	88.48	(41.43)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163	163	163

Все суммы в 000 РСД

Отчет о движении капитала

<i>(неаудированный)</i>	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2020 г.	81 530 200	93 959	178 839 446	260 463 605
Убыток за период	-	-	(6 755 185)	(6 755 185)
Прочий совокупный доход (убыток)				
Убытки от инвестиций в долевыe инструменты	-	(259)	-	(259)
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	(259)	(6 755 185)	(6 755 444)
Распределение дивидендов	-	-	(4 425 459)	(4 425 459)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2020 г.	81 530 200	93 700	167 658 802	249 282 702
Остаток по состоянию на 1 января 2021 г.	81 530 200	93 664	168 484 750	250 108 614
Прибыль за период	-	-	14 428 376	14 428 376
Прочий совокупный доход (убыток)				
Прибыль от инвестиций в долевыe инструменты	-	841	-	841
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	841	14 428 376	14 429 217
Распределение дивидендов	-	-	(1 001 191)	(1 001 191)
Прочий	-	(456)	456	-
Остаток по состоянию на 30 сентября 2021 г.	81 530 200	94 049	181 912 391	263 536 640

Все суммы в 000 РСД

Отчет о движении денежных средств⁶⁴

	Примечания	За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
		2021 г. (неаудирован.)	2020 г. (неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль (убыток) до налогообложения		18 081 058	(7 325 027)
Корректировки:			
Финансовые расходы	24	1 275 774	1 352 257
Финансовые доходы	23	(651 594)	(592 777)
Убыток от курсовых разниц, нетто		414 641	118 546
Износ, истощение и амортизация		17 006 419	15 290 492
Прочие неденежные статьи		166 331	(307 234)
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		36 292 629	8 536 257
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(11 204 026)	5 266 057
Товарно-материальные запасы		(18 308 264)	20 040 645
Прочие оборотные активы		(1 113 730)	(545 356)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		10 602 301	(14 982 304)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		2 237 608	2 710 853
Всего изменения в оборотном капитале		(17 786 111)	12 489 895
Налог на прибыль		(134 759)	(1 162 365)
Проценты уплаченные		(1 073 159)	(1 276 430)
Проценты полученные		373 064	316 480
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		17 671 664	18 903 837
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Отток от инвестиций в дочерние компании		-	(41)
Оттоки по выданным кредитам		(3 442 104)	(4 866 980)
Поступления по выданным кредитам		3 152 469	5 660 508
Капитальные затраты ⁶⁵		(13 454 728)	(21 061 814)
Поступления от продажи основных средств		228 283	434 365
Полученные дивиденды		-	4 274
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(13 516 080)	(19 829 688)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по полученным кредитам и займам	14,18	24 010 298	26 429 421
Оттоки по кредитам и займам	14,18	(28 121 111)	(24 940 041)
Выплаты по аренде	19	(285 848)	(135 662)
Выплаченные дивиденды		(1 001 191)	-
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(5 397 852)	1 353 718
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		(1 242 268)	427 867
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		29 440	73 998
Денежные средства и их эквиваленты в начале периода		7 949 785	13 501 827
Денежные средства и их эквиваленты в конце периода		6 736 957	14 003 692

Все суммы в 000 РСД

⁶⁴ Политика Общества заключается в том, что потоки денежных средств следует отображать с учетом НДС.⁶⁵ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 1,6 млрд РСД (2020: 2,2 млрд РСД)

Примечания к отдельной финансовой отчетности⁶⁶

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 было создано 7 июля 2005 года в соответствии с Постановлением Правительства Республики Сербии. ПАО «Газпром нефть», 2 февраля 2009 года, приобрело 51% уставного капитала компании «Нафтна индустрия Сербии», после чего она стала дочерним обществом ПАО «Газпром нефть». В марте 2011 года, в соответствии с Договором купли-продажи акций Общества, ПАО «Газпром нефть» осуществило покупку дополнительных 5,15% акций и увеличило свою долю участия до 56,15%. ПАО «Газпром» принадлежит 95,7% акций «Газпром нефти». Российская Федерация является бенефициарным владельцем Общества.

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

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

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основа подготовки финансовой отчетности

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

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

Общество не делало раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в финансовой отчетности за 2020 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 2020 год.

Общество продолжает следить за влиянием пандемии коронавируса (КОВИД-19) и связанными с этим превентивными мерами, приводящими к снижению экономической активности участников рынка, а также за влиянием постоянной волатильности валют и товарных рынков на критические бухгалтерские прогнозы, которые Общество использует при подготовке промежуточной

⁶⁶ Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе

сокращенной финансовой отчетности. В первом полугодии 2021 года указанные макроэкономические факторы не привели к пересмотру Обществом этих бухгалтерских оценок.

Результат за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, необязательно 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 2020 года, за исключением положений, описанных в разделе «Применение новых стандартов МСФО».

3. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Применение новых МСФО

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

- Реформа базовых процентных ставок (Фаза 2) – Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16 (выпущены в августе 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты);
- Уступки по аренде в связи с COVID-19 после 30 сентября 2021 г. – Поправки к МСФО (IFRS) 16 (выпущены в марте 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 апреля 2021 г. или после этой даты).

Новые стандарты бухгалтерского учета

Общество ожидает, что следующие новые стандарты и поправки к действующим стандартам не окажут существенного влияния на сокращенную промежуточную финансовую отчетность:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 г. с изменениями, принятыми в июне 2020 г., и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Классификация обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в январе 2020 г. с изменениями, принятыми в июле 2020 г., и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Обременительные договоры: затраты на выполнение договора – Поправки к МСФО (IAS) 37 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Основные средства: поступления, полученные до целевого использования актива – Поправки к МСФО (IAS) 16 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Обновление ссылок на Концептуальные основы финансовой отчетности – Поправки к МСФО (IFRS) 3 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2018-2020 гг. (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты):
 - Учет комиссионного вознаграждения в «10% тесте» на прекращение признания финансовых обязательств – Поправки к МСФО (IFRS) 9;
 - Дочерняя организация, впервые применяющая МСФО – Поправка к МСФО (IFRS) 1;

- Учет налоговых платежей при оценке справедливой стоимости – Поправка к МСФО (IAS) 41;
- Продажа или взнос активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены в сентябре 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся после даты, которая будет определена Советом по МСФО);
- Раскрытие учетной политики – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в феврале 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Определение бухгалтерских оценок – Поправки к МСФО (IAS) 8 (выпущены в феврале 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Отложенный налог, связанный с активами и обязательствами, возникающими из одной операции – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены в мае 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты).

4. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2021 и 2020 гг. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

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

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

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

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2021 года:

	Разведка и Переработка добыча и маркетинг		Исключено	Итого
Выручка по сегментам	31 603 222	184 564 465	(30 722 498)	185 445 189
Межсегментная	30 359 065	363 433	(30 722 498)	-
Внешняя	1 244 157	184 201 032	-	185 445 189
EBITDA (сегментный результат)	21 464 877	14 975 190	-	36 440 067

Амортизация	(8 918 571)	(8 087 848)	-	(17 006 419)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(35 933)	(586 647)	-	(622 580)
Финансовые расходы, нетто	(56 654)	(567 526)	-	(624 180)
Налог на прибыль	(135 898)	(3 516 784)	-	(3 652 682)
Прибыль сегмента	12 287 512	2 140 864	-	14 428 376

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 г.

	Разведка и Переработка добыча и маркетинг		Исключено	Итого
Выручка по сегментам	22 467 675	124 933 668	(22 422 673)	124 978 670
Межсегментная	21 985 728	436 945	(22 422 673)	-
Внешняя	481 947	124 496 723	-	124 978 670
ЕБИТДА (сегментный результат)	12 325 036	(2 985 010)	-	9 340 026
Амортизация	(8 504 714)	(6 785 778)	-	(15 290 492)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(22 478)	(84 126)	-	(106 604)
Финансовые расходы, нетто	(56 073)	(703 407)	-	(759 480)
Налог на прибыль	(44 786)	614 628	-	569 842
Прибыль/(убыток) сегмента	3 679 729	(10 434 914)	-	(6 755 185)

Ниже представлена сверка ЕБИТДА за трехмесячный период и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 и 2020 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2021 г.	2020 г.	2021 г.	2020 г.
Прибыль (убыток) за период, нетто	7 238 320	2 210 393	14 428 376	(6 755 185)
Расходы (доходы) по налогу на прибыль	1 618 781	(142 780)	3 652 682	(569 842)
Финансовые расходы	467 176	412 596	1 275 774	1 352 257
Финансовые доходы	(218 919)	(199 969)	(651 594)	(592 777)
Износ, истощение и амортизация	5 638 848	5 116 951	17 006 419	15 290 492
(Прибыль)/убыток от курсовых разниц, нетто	372 818	(36 733)	622 580	106 604
Чистые прочие расходы (доходы), нетто	(2 984)	(485 443)	61 136	(30 787)
Прочие неоперационные расходы (доходы), нетто	48 908	524 661	44 694	539 264
ЕБИТДА	15 162 948	7 399 676	36 440 067	9 340 026

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

	За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2021 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	1 212 510	1 212 510
Продажи природного газа	221 054	-	221 054
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	221 054	-	221 054
Продажи нефтепродуктов	135 596 302	38 403 596	173 999 898
<i>Розница</i>	47 741 008	-	47 741 008
<i>Опт</i>	87 855 294	38 403 596	126 258 890
Реализация электроэнергии	1 298 061	323 667	1 621 728
Доход от аренды	246 634	3 943	250 577
Прочие продажи	7 863 741	275 681	8 139 422
Итого выручка от реализации	145 225 792	40 219 397	185 445 189

За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 г.			
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	445 567	445 567
Продажи природного газа:	323 161	-	323 161
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	323 161	-	323 161
Продажи нефтепродуктов:	93 534 081	23 655 313	117 189 394
<i>Розница</i>	36 781 829	-	36 781 829
<i>Опт</i>	56 752 252	23 655 313	80 407 565
Продажи электроэнергии	603 673	35 965	639 638
Доход от аренды	236 075	3 405	239 480
Прочие продажи	5 980 984	160 446	6 141 430
Итого выручка от реализации	100 677 974	24 300 696	124 978 670

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 126 258 890 тысяча РСД (2020 г.: 80 407 565 тысяча РСД), выручка в размере 18 524 299 тысяча РСД (2020 г.: 11 572 961 тысяча РСД) относится к отечественному покупателю «ХИП Петрохимия». Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработки, маркетинга и сбыта.

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 5 983 948 тысяча РСД (2020 г.: 4 691 267 тысяча РСД).

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

Центральный офис Общества расположен на территории Республики Сербии. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербии составила 145 225 792 тысяча РСД (2020 г.: 100 677 974 тысяча РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 40 219 397 тысяча РСД (2020 г.: 24 300 696 тысяча РСД).

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

	За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2021 г.	2020 г.
Продажи сырой нефти	1 212 510	445 567
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	13 519 651	5 230 520
Румыния	5 357 395	3 432 961
Босния и Герцеговина	4 825 867	7 426 560
Великобритания	3 138 391	578 586
Хорватия	1 845 548	1 235 983
Швейцария	1 381 466	441 009
Венгрия	577 509	595 251
Северная Македония	412 734	596 691
Все остальные рынки	7 345 035	4 117 752
	38 403 596	23 655 313
Реализация электроэнергии	323 667	35 965
Доход от аренды	3 943	3 405
Прочая выручка	275 681	160 446
	40 219 397	24 300 696

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

5. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	5 382 906	5 151 570
Депозиты со сроком погашения менее трех месяцев	1 100 000	2 530 000
Денежные средства на счете условного депонирования	-	8 071
Прочие денежные средства	254 051	260 144
	6 736 957	7 949 785

6. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Краткосрочные кредиты	472 940	170 007
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 12)	18 642 701	12 742 101
<i>Минус корректировка стоимости</i>	<i>(7 045 424)</i>	<i>(6 389 228)</i>
	12 070 217	6 522 880

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Торговая дебиторская задолженность	42 888 861	31 745 192
Прочая дебиторская задолженность	92 463	91 786
Начисленные активы	-	259
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	<i>(8 575 627)</i>	<i>(8 996 923)</i>
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	<i>(40 946)</i>	<i>(46 039)</i>
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	34 364 751	22 794 275

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

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

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

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Сербские динары (РСД)	27 082 249	18 697 088
Евро	7 112 304	3 851 810
Долл. США	170 158	245 377
Прочие	40	-
	34 364 751	22 794 275

8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Сырая нефть	26 526 684	14 084 875
Нефтепродукты	15 496 011	9 809 004
Сырье и материалы	3 947 457	3 770 150
Прочее	784 769	820 094
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(4 595 657)</i>	<i>(4 661 075)</i>
	42 159 264	23 823 048

9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Авансы уплаченные	436 055	407 865
Отложенный НДС	2 484 247	1 823 813
Предоплаченные расходы	439 592	230 996
Предоплаченные таможенные пошлины	67 332	76 921
Предоплаченный акциз	1 818 506	2 201 437
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	7 699 515	7 690 856
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(7 555 117)</i>	<i>(7 552 679)</i>
	5 390 130	4 879 209

Отложенный НДС на 30 сентября 2021 г. в размере 2 484 247 тысяча РСД (31 декабря 2020 г.: 1 823 813 тысяча РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 30 сентября 2021 года, в размере 1 818 506 тысяча РСД (31 декабря 2020: 2 201 437 тысяча РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном складе.

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

10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2020 г.						
Первоначальная стоимость	174 428 161	119 078 761	51 810 197	16 384 499	58 002 489	419 704 107
Корректировка стоимости и обесценение	(52 478 788)	(51 705 166)	(28 785 148)	(8 504 734)	(1 985 930)	(143 459 766)
Остаточная стоимость	121 949 373	67 373 595	23 025 049	7 879 765	56 016 559	276 244 341
За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 года						
Поступление	-	-	-	-	16 669 378	16 669 378
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	223 136	-	-	-	-	223 136
Перевод из категории незавершенного строительства	11 735 559	2 890 972	2 620 437	183 351	(17 430 319)	-
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	(3 031)	-	(31 099)	(34 130)
Обесценение	(8 425 916)	(4 537 136)	(1 351 367)	(417 540)	-	(14 731 959)
Амортизация	(43 328)	(12 131)	(33 834)	(7 906)	(44 142)	(141 341)
Выбытие и списание	(45 468)	-	(24 467)	(79 006)	-	(148 941)
Прочие переводы	(44 023)	(272 139)	28 952	287 210	(7 830)	(7 830)
	125 349 333	65 443 161	24 261 739	7 845 874	55 172 547	278 072 654
На 30 сентября 2020 г.						
Первоначальная стоимость	185 977 366	121 472 490	54 061 403	16 546 804	57 187 580	435 245 643
Корректировка стоимости и обесценение	(60 628 033)	(56 029 329)	(29 799 664)	(8 700 930)	(2 015 033)	(157 172 989)
Остаточная стоимость	125 349 333	65 443 161	24 261 739	7 845 874	55 172 547	278 072 654
На 1 января 2021 г.						
Первоначальная стоимость	189 297 949	160 908 071	54 118 866	16 582 366	18 329 919	439 237 171
Корректировка стоимости и обесценение	(63 463 518)	(57 807 804)	(30 128 250)	(8 838 112)	(2 507 663)	(162 745 347)
Остаточная стоимость	125 834 431	103 100 267	23 990 616	7 744 254	15 822 256	276 491 824
За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2021 года						
Поступление	-	-	-	-	11 786 628	11 786 628
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	147 697	-	-	-	-	147 697
Перевод из категории незавершенного строительства	11 453 813	1 562 624	909 036	110 847	(14 036 320)	-
Обесценение	-	-	-	-	(11 864)	(11 864)
Амортизация	(8 821 522)	(5 921 774)	(1 292 657)	(372 915)	-	(16 408 868)
Выбытие и списание	(25 426)	(17 306)	(98 483)	-	(12 922)	(154 137)
Перевод в инвестиционную собственность	-	-	-	-	(7 149)	(7 149)
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	(16 366)	-	(16 366)
Перевод в право пользования активом	-	-	(153 427)	-	-	(153 427)
Прочие переводы	(2 913)	496 291	(471 888)	(21 489)	(177 500)	(177 499)
	128 586 080	99 220 102	22 883 197	7 444 331	13 363 129	271 496 839
На 30 сентября 2021 г.						
Первоначальная стоимость	200 513 412	163 300 269	53 446 747	16 588 211	15 884 607	449 733 246
Корректировка стоимости и обесценение	(71 927 332)	(64 080 167)	(30 563 550)	(9 143 880)	(2 521 478)	(178 236 407)
Остаточная стоимость	128 586 080	99 220 102	22 883 197	7 444 331	13 363 129	271 496 839

11. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения акты в форме права пользования за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года и 30 сентября 2020 года, показаны в таблице ниже:

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Итого
На 1 января 2020. г.	-	489 299	274 626	179 910	943 835
Поступление	7 509	83 270	-	495 425	586 204
Амортизация	(1 877)	(38 821)	(33 519)	(104 863)	(179 080)
Выбытие	-	(1 355)	-	(3 976)	(5 331)
На 30 сентября 2020. г	5 632	532 393	241 107	566 496	1 345 628
На 1 января 2021. г.	5 006	519 681	167 526	730 664	1 422 877
Поступление	-	183 611	21 166	9 467	214 244
Амортизация	(1 877)	(51 909)	(63 680)	(154 645)	(272 111)
Перевод из основных средств	-	153 427	-	-	153 427
Эффекты модификации договоров	-	(15 114)	(53)	-	(15 167)
Выбытие	-	-	-	(1 811)	(1 811)
На 30 сентября 2021. г	3 129	789 696	124 959	583 675	1 501 459

12. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Долгосрочные кредиты	39 563 270	39 312 769
Финансовые инструменты с отражением в составе прибыль или убыток	841 699	841 847
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	154 512	163 975
Прочие долгосрочные финансовые вложения	30 393	30 055
<i>Минус текущие погашения долгосрочных кредитов (примечание 6)</i>	(18 642 701)	(12 742 101)
<i>Минус корректировка стоимости прочих долгосрочных финансовых вложений</i>	(3 082 231)	(3 742 880)
	18 864 942	23 863 665

13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Авансы, уплаченные за основные средства	367 216	271 340
Предоплаченные расходы	108 738	126 564
Прочие финансовые активы	1 101 238	1 126 857
<i>За вычетом резерва на прочие финансовые активы</i>	(386 148)	(382 775)
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	(21 363)	(21 363)
	1 169 681	1 120 623

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

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Краткосрочные кредиты	1 842 189	1 756 036
Процентные обязательства	102 709	77 515
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	9 581 056	11 585 989
	11 525 954	13 419 540

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2021	2020
Краткосрочные кредиты на 1 января	1 756 035	1 594 072
Поступления	10 808 181	20 246 637
Платежи	(10 722 027)	(20 092 013)
Краткосрочные кредиты на 30 сентября	1 842 189	1 748 696

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Торговая кредиторская задолженность	33 147 646	20 843 294
Обязательства по выплате дивидендов	3 784 224	3 785 017
Прочая кредиторская задолженность	98 712	199 583
	37 030 582	24 827 894

По состоянию на 30 сентября 2021 г. кредиторская задолженность в размере 33 147 646 тысяча РСД (31 декабря 2020 г.: 20 843 294 тысяча РСД) преимущественно относится к обязательствам за приобретение сырой нефти в размере 20 612 623 тысяча РСД (31 декабря 2020 г.: 9 413 234 тысяча РСД) к обязательствам перед поставщиками «Газпром нефть», г. Санкт Петербург, Российская Федерация в размере 5 308 423 тысяча РСД (31 декабря 2020 г.: 3 200 890 тысяча РСД) и «Petraco Oil Company», Лондон, в размере 10 166 435 тысяча РСД (31 декабря 2020 года: 2 641 621 тысяча РСД) и «OMV Supply and Trading Ltd» в размере 4 552 499 тысяча РСД (31 декабря 2020 года: 697 793 тысяча РСД).

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	2 626 581	4 045 584
- Программы лояльности клиентов	722 771	693 356
Выплаты работникам	2 933 237	3 675 411
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	18 028	17 455
	6 300 617	8 431 806

По состоянию на 30 сентября 2021 г. выручка в размере 4 239 463 тысяча РСД (30 сентября 2020 г.: 1 829 743 тысяча РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2021 года, из которых 3 767 610 тысяча РСД (30 сентября

2020 г: 1 432 819 тысяча РСД) относится к авансам и 471 853 тысяча РСД (30 сентября 2020 г: 396 924 тысяча РСД) - к программе лояльности клиентов.

17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Налог на добычу полезных ископаемых	336 710	210 991
НДС	2 152 097	2 011 510
Акциз	6 159 541	5 379 743
Сборы за товарные запасы	307 493	266 499
Таможенные платежи	4 329	31 517
Сборы по энергетической эффективности	34 524	30 687
Прочие налоги и сборы	1 132 680	1 112 307
	10 127 374	9 043 254

18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	9 568 797	13 672 117
Банковские кредиты	69 064 764	69 109 853
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)	(9 581 056)	(11 585 989)
	69 052 505	71 195 981

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2021	2020
Долгосрочные кредиты на 1 января	82 781 970	88 350 506
Поступления	13 202 117	6 182 784
Платежи	(17 399 084)	(4 848 028)
Неденежные операции	59 423	-
Курсовые разницы (примечание 22)	(10 865)	(21 830)
Долгосрочные кредиты на 30 сентября	78 633 561	89 663 432

(а) Долгосрочный заем ПАО «Газпром нефть»

Долгосрочный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 30 сентября 2021 г., в размере 9 568 797 тысяча РСД (2020 г.: 13 672 117 тысяча РСД), включая текущую часть в размере 5 467 884 тысяча РСД (2020 г.: 5 468 847 тысяча РСД), относится к займу, предоставленному на основании обязательств по Договору купли-продажи акций от 24 декабря 2008 года. Вышеупомянутый заем погашается ежеквартальными платежами, начиная с декабря 2012 года по 15 мая 2023 года.

(б) Банковские кредиты

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Долгосрочные кредиты в стране	47 124 995	51 785 404
Долгосрочные кредиты за границей	21 939 769	17 324 449
	69 064 764	69 109 853
Текущая часть долгосрочных кредитов	(4 113 172)	(6 117 142)
	64 951 592	62 992 711

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
От 1 года до 2 лет	15 626 354	9 920 841
От 2 до 5 лет	47 788 836	41 197 751
Более 5 лет	1 536 402	11 874 119
	64 951 592	62 992 711

Балансовая стоимость банковских кредитов выражена в следующих валютах:

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Долл. США	127 174	157 858
Евро	68 781 008	68 740 978
Сербский динар (РСД)	238	339
Японская иена	156 344	210 678
	69 064 764	69 109 853

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

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Общества поддержания соотношения между задолженностью и показателем EBITDA. Руководство считает, что Общество, по состоянию на 30 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года, соблюдает указанные ковенанты.

19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Долгосрочные обязательства по аренде	970 837	1 037 640
Краткосрочные обязательства по аренде	326 446	321 155
	1 297 283	1 358 795

Изменения обязательств Общества по обязательствам по аренде представлены следующим образом:

	За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2021	2020
На 1 января	1 358 795	811 424
Платежи	(285 848)	(135 662)
Неденежные операции	223 163	604 202
Курсовые разницы (примечание 22)	1 173	240
На 30 сентября	1 297 283	1 280 204

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2021	2020
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы)	25 844	23 507
Расходы по краткосрочной аренде	59 452	322 472
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	16 555	87 627
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	815 303	831 603

20. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2021	2020	2021	2020
Расходы на персонал	916 702	910 625	2 829 404	2 743 907
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	199 704	167 760	513 241	415 307
Ремонт и техническое обслуживание	1 115 415	1 089 648	3 271 548	2 906 914
Расходы на электроэнергию для дальнейшей реализации	225 760	183 431	1 155 490	295 633
Электроэнергия и коммунальные услуги	666 819	708 553	1 916 333	1 936 979
Расходы на безопасность и охрану	178 812	92 094	351 578	304 237
Расходы на страхование	87 402	84 026	259 340	243 360
Транспортные расходы на производстве	422 787	456 187	1 341 774	1 389 358
Прочие	2 794 576	2 254 480	7 399 987	6 110 450
	6 607 977	5 946 804	19 038 695	16 346 145

21. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021	2020	2021	2020
Расходы на персонал	2 604 859	2 594 740	8 370 750	7 993 223
Расходы франчайзера	878 559	1 021 621	2 887 171	2 105 459
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	341 269	384 565	898 767	935 285
Затраты на текущий ремонт	221 314	207 315	618 954	564 744
Рекламные и маркетинговые затраты	62 608	32 338	174 960	114 708
Расходы на аренду	29 253	76 373	71 946	163 541
Командировочные расходы	31 261	7 510	71 195	55 665
Техника безопасности и охрана труда	157 768	126 950	419 263	336 261
Расходы по страхованию	19 280	16 179	51 718	48 240
Транспорт и хранение	38 622	22 898	96 937	88 837
Резерв под сомнительную задолженность	(317 294)	(15 772)	(382 773)	(112 274)
Прочие	1 039 416	888 901	2 996 581	3 305 127
	5 106 915	5 363 618	16 275 469	15 598 816

22. ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2021	2020	2021	2020
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- прибыль от курсовых разниц	245 865	190 757	653 397	1 310 070
- убыток от курсовых разниц	(248 115)	(191 397)	(643 705)	(1 288 480)
Прибыль (Убыток) от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(370 568)	37 373	(632 272)	(128 194)
	(372 818)	36 733	(622 580)	(106 604)

23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2021	2020	2021	2020
Процентный доход от размещения депозитов в банках	24 316	22 882	53 230	70 542
Процентный доход по выданным займам	175 414	172 813	518 293	517 961
Доход от дивидендов	-	4 274	-	4 274
Прибыль от реструктуризации заимствований	19 189	-	80 071	-
	218 919	199 969	651 594	592 777

24. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившийся 30 сентября	
	2021	2020	2021	2020
Процентные расходы	402 176	428 154	1 173 939	1 424 056
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	20 671	22 362	59 690	66 189
Убытки от реструктуризации кредита	18 902	-	59 423	-
Эффект дисконтирования финансовых средств	25 427	(1 274)	(17 278)	(30 804)
Минус: капитализированные проценты	-	(36 646)	-	(107 184)
	467 176	412 596	1 275 774	1 352 257

За период, продолжительностью девять месяцев, который закончен 30 сентября 2021 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 25 844 тысячи РСД (за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 года: 23 507 тысячи РСД).

25. ОЦЕНКА ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

В промежуточной сокращенной финансовой отчетности инвестиционная собственность и финансовые активы, предназначенные для продажи, приведены в оценке по справедливой стоимости. Методы, используемые при оценке по справедливой стоимости, аналогичны тем, которые были раскрыты в финансовой отчетности за период, заканчивающийся 31 декабря 2020 года. Также, в течение первых девять месяцев 2021 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2021 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

26. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА*Экономическая среда в Республике Сербии*

Общества осуществляет деятельность преимущественно на территории Республики Сербии, и поэтому подвергается рискам, связанными со состоянием экономики и финансовыми рынками Республики Сербии. До начала пандемического кризиса, кредитный рейтинг страны был на уровне ББ+ со стабильным курсом национальной валюты. Развитие пандемии коронавируса (КОВИД 19) в течение 2020 года и меры, предпринятые в связи с этим с целью предотвращения распространения коронавирусной инфекции приводят к отрицательным экономическим последствиям. Правительство

Республики Сербия подготовило набор мер по смягчению данных отрицательных влияний пролонгацией платежей налоговых обязательств, грантов и кредитных сделок. Ситуация на финансовых рынках на данный момент стабильная. Данная деловая среда имеет значительное влияние на деятельность и финансовые положение Общества.

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 отличаться 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 383 419 тысяча РСД (на 31 декабря 2020 г: 408 540 тысяча РСД), на основании внутренней оценки о соблюдении Обществом требований законодательства Республики Сербии.

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

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Трактовка правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от трактовки руководства Общества. В связи с этим, налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами, и Обществу, как следствие могут быть начислены дополнительные суммы налогов, штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 30 сентября 2021 года Обществом погашены все налоговые обязательства перед государством.

Капитальные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2021 года Общество имеет заключенные договоры на приобретение основных средств, на общую сумму 1 190 020 тысяча РСД (31 декабря 2020 года: 1 536 920 тысяча РСД).

Не было других существенных условных обязательств.

27. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

Основным собственником Общества является ПАО «Газпром нефть», г. Санкт-Петербург (Российская Федерация), которое владеет 56,15% акций Общества. По количеству акций второе место занимает Республика Сербия с 29,87% акций Общества, в то время как оставшаяся часть акций в 13,98%, принадлежащая миноритарным акционерам, обращается на Белградской бирже и принадлежит разным акционерам. ПАО «Газпром» принадлежит 95,7% акций «Газпром нефти». Российская Федерация является бенефициарным владельцем Общества.

В течение месяцев, закончившегося 30 сентября 2021 года, а также в течение аналогичного периода предыдущего года, Общество вступало в деловые отношения со своими связанными сторонами. В

указанные периоды самые крупные операции со связанными сторонами относились к поставкам сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами (нетто) по состоянию на 30 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года:

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
На 30 сентября 2021 г.			
Краткосрочные финансовые активы	12 070 206	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5 666 017	-	863 904
Прочие оборотные активы	2 806	-	5 999
Активы в форме права пользования	44 384	-	458
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	13 425 627	-	1 038 800
Долгосрочные финансовые активы	18 757 442	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(4 232 412)	(5 308 470)	(1 087 565)
Прочие краткосрочные обязательства	(16 678)	-	(1 873)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(1 843 759)	(5 467 884)	-
Краткосрочные обязательства по аренде	(2 303)	-	(142)
Долгосрочные кредиты и займы	-	(4 100 913)	-
Долгосрочные обязательства по аренде	(44 570)	-	(248)
	43 826 760	(14 877 267)	819 333

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
На 31 декабря 2020 г.			
Краткосрочные финансовые активы	6 522 880	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 485 689	-	1 582 736
Прочие оборотные активы	2 359	-	25 095
Активы в форме права пользования	46 396	-	125
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	13 425 627	-	1 038 800
Долгосрочные финансовые активы	23 753 095	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 465 869)	(3 204 199)	(1 115 667)
Прочие краткосрочные обязательства	(54 150)	-	(4 530)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(1 757 459)	(5 468 847)	-
Краткосрочные обязательства по аренде	(2 249)	-	(84)
Долгосрочные кредиты и займы	-	(8 203 270)	-
Долгосрочные обязательства по аренде	(46 076)	-	-
	41 910 243	(16 876 316)	1 526 475

За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2021 и 2020 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

За период, закончившийся 30 сентября 2021 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	17 013 263	-	19 395 903
Прочая выручка	819 503	1 455	45 792
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	(280 409)	(18 085 257)	(7 123 584)
Производственные и операционные расходы	(3 351 241)	(49)	(460 024)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(3 065 422)	118	(7 654)
Транспортные расходы	(348)	-	(222)
Износ, истощение и амортизация	(2 012)	-	(70)
Прочие доходы (расходы), нетто	(3 164)	7 427	(44)
Финансовые доходы	591 622	-	-
Финансовые расходы	(14 943)	(138 514)	(1)
	11 706 849	(18 214 820)	11 850 096

За период, закончившийся 30 сентября 2020 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	9 069 244	-	11 804 450
Прочая выручка	557 931	-	18 683
Закупки, нефти, газа и нефтепродуктов	(343 272)	(27 028 061)	(3 799 752)
Производственные и операционные расходы	(2 687 265)	-	(314 427)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(2 747 073)	-	(9 222)
Транспортные расходы	(925)	-	-
Износ, истощение и амортизация	(3 403)	-	(125)
Прочие доходы (расходы), нетто	(17 806)	5 769	(220)
Финансовые доходы	510 953	-	-
Финансовые расходы	(19 552)	(236 390)	-
	4 318 832	(27 258 682)	6 849 184

Операции с ключевым управленческим персоналом

За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2021 года, и 2020 года, Общество признало 717 175 тысяча РСД и 686.728 тысяча РСД, соответственно, в качестве вознаграждения для ключевых руководителей (генеральный директор, члены Совета директоров, Совет Общего собрания акционеров, Консультационный совет и секретарь Общества). К ключевым вознаграждениям относятся зарплата, бонусы и иные начисления.

28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

9 сентября 2021 года Министерство экономики Республики Сербии выпустило публичное приглашение на приватизацию акционерного общества ХИП «Петрохемия» с моделью стратегического партнерства, в соответствии с которой будущий партнер получит долю не более 90% капитала. Компания «НИС а.о.» подала предложение в срок. Ведется оценка документации и

предложения, после чего Правительство Республики Сербии должно принять решение. На дату публикации данной финансовой отчетности процесс все еще продолжается.

Последующие события, которые произошли после 30 сентября 2021 г., были взяты в рассмотрение по состоянию на 27 октября 2021 г., когда утверждена настоящая промежуточной сокращенной финансовой отчетность.

Консолидированная финансовая отчетность
 Консолидированный отчет о финансовом положении

Активы	Примечания	30 сентября 2021 г. (неаудирован.)	31 декабря 2020 г.
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	5	8 754 640	8 488 302
Краткосрочные финансовые активы	6	28 275	266 224
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	31 263 570	20 898 742
Товарно-материальные запасы	8	45 893 791	27 748 226
Предоплата по текущему налогу на прибыль		-	1 012 225
Прочие оборотные активы	9	7 146 292	6 117 761
Активы, предназначенные для продажи		40 667	39 146
Итого оборотные активы		93 127 235	64 570 626
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	301 391 455	306 479 078
Активы в форме права пользования	11	2 513 784	2 660 794
Инвестиционная собственность		1 579 301	1 574 329
Гудвилл и прочие нематериальные активы		4 421 129	4 485 734
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	12	1 674 396	1 747 430
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		2 821	78 459
Долгосрочные финансовые активы		263 330	110 571
Отложенные налоговые активы		1 719 069	2 313 438
Прочие внеоборотные активы	13	1 199 879	1 209 728
Итого внеоборотные активы		314 765 164	320 659 561
Итого активы		407 892 399	385 230 187
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	9 682 194	11 662 083
Краткосрочная часть обязательств по аренде	19	625 232	610 725
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	35 903 160	23 501 690
Прочие краткосрочные обязательства	16	7 922 150	9 887 618
Обязательства по налогу на прибыль		3 112 536	-
Прочие налоги к уплате	17	11 337 719	10 110 787
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 459 566	2 382 745
Итого краткосрочные обязательства		70 042 557	58 155 648
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	69 145 757	71 269 506
Долгосрочная часть обязательств по аренде	19	1 627 959	1 868 666
Прочие долгосрочные финансовые обязанности		847 232	841 847
Резервы предстоящих расходов и платежей		11 040 705	10 332 213
Итого долгосрочные резервы и обязательства		82 661 653	84 312 232
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		490 444	383 186
Нераспределенная прибыль		173 147 867	160 829 243
Капитал, причитающийся акционерам Общества		255 168 511	242 742 629
Неконтролирующая доля участия		19 678	19 678
Итого капитал		255 188 189	242 762 307
Итого обязательства и капитал		407 892 399	385 230 187

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2021 г. (неаудирован.)	2020 г. (неаудирован.)	2021 г. (неаудирован.)	2020 г. (неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		79 580 776	45 741 550	187 450 200	126 182 106
Прочая выручка		4 924 745	3 635 804	12 764 131	9 138 642
Итого выручка от продаж	4	84 505 521	49 377 354	200 214 331	135 320 748
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(53 673 260)	(28 242 260)	(118 686 965)	(86 330 452)
Производственные и операционные расходы	20	(7 201 000)	(6 437 662)	(19 909 028)	(17 092 112)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21	(5 729 530)	(5 581 614)	(17 944 040)	(17 310 533)
Транспортные расходы		(370 155)	(279 524)	(967 093)	(791 831)
Износ, истощение и амортизация		(6 255 513)	(5 610 529)	(18 752 682)	(16 735 220)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 567 349)	(1 316 901)	(4 540 314)	(4 027 335)
Расходы на геологоразведочные работы		(4 413)	-	(11 001)	(3 579)
Итого операционные расходы		(74 801 220)	(47 468 490)	(180 811 123)	(142 291 062)
Прочие доходы (расходы), нетто		(27 354)	413 719	(40 698)	15 108
Операционная прибыль (убыток)		9 676 947	2 322 583	19 362 510	(6 955 206)
Доля прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий		13 857	(20 572)	(73 034)	(63 189)
(Убыток) от курсовых разниц, нетто	22	(455 511)	(74 153)	(924 329)	(455 882)
Финансовые доходы	23	27 325	30 346	62 800	93 527
Финансовые расходы	24	(495 506)	(438 911)	(1 359 588)	(1 427 155)
Итого прочие расходы		(909 835)	(503 290)	(2 294 151)	(1 852 699)
Прибыль (убыток) до налогообложения		8 767 112	1 819 293	17 068 359	(8 807 905)
Доходы (расходы) по текущему налогу на прибыль		(1 450 150)	(16 169)	(3 154 913)	(67 539)
Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль		(72 905)	141 450	(594 087)	571 447
Итого расходы по налогу на прибыль		(1 523 055)	125 281	(3 749 000)	503 908
Чистая прибыль (убыток) за период		7 244 057	1 944 574	13 319 359	(8 303 997)
Прочий совокупный доход (убыток)					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)					
Прибыль (убыток) от инвестиций в долевыми инструментами		(571)	916	840	(259)
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли (убытка)					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		29 170	35 671	106 874	112 328
Прочий совокупный доход (убыток)		28 599	36 587	107 714	112 069
Итого совокупный доход (убыток) за период		7 272 656	1 981 161	13 427 073	(8 191 928)
Прибыль (убыток), причитающаяся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		7 244 057	1 944 574	13 319 359	(8 303 997)
- неконтролирующей доле участия		-	-	-	-
Прибыль (убыток)		7 244 057	1 944 574	13 319 359	(8 303 997)
Совокупный доход (убыток), причитающийся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		7 272 656	1 981 161	13 427 073	(8 191 928)
- неконтролирующей доле участия		-	-	-	-
Итого совокупный доход (убыток) за период		7 272 656	1 981 161	13 427 073	(8 191 928)
Прибыль (убыток) на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		44,43	11,93	81,68	(50,93)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		163	163	163	163

в 000 РСД

Консолидированный о движении капитала

<i>(неаудированный)</i>	Капитал, причитающийся акционерам Общества					Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого доля участия	Неконтролирующая	
Остаток по состоянию на 1 января 2020 г.	81 530 200	271 614	173 153 889	254 955 703	(260 911)	254 694 792
Прибыль (убыток) за период	-	-	(8 303 997)	(8 303 997)	-	(8 303 997)
Прочий совокупный доход (убыток)						
Убытки от инвестиций в долевые инструменты	-	(259)	-	(259)	-	(259)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	112 328	-	112 328	-	112 328
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	112 069	(8 303 997)	(8 191 928)	-	(8 191 928)
Инвестиции в новые дочерние компании	-	-	(280 589)	(280 589)	280 589	-
Распределение дивидендов	-	-	(4 425 459)	(4 425 459)	-	(4 425 459)
Общая сумма операций с собственниками капитала	-	-	(4 706 048)	(4 706 048)	280 589	(4 425 459)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2020 г.	81 530 200	383 683	160 143 844	242 057 727	19 678	242 077 405
Остаток по состоянию на 1 января 2021 г.	81 530 200	383 186	160 829 243	242 742 629	19 678	242 762 307
Прибыль (убыток) за период	-	-	13 319 359	13 319 359	-	13 319 359
Прочий совокупный доход (убыток)						
Прибыль от инвестиций в долевые инструменты	-	840	-	840	-	840
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	106 874	-	106 874	-	106 874
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	107 714	13 319 359	13 427 073	-	13 427 073
Распределение дивидендов	-	-	(1 001 191)	(1 001 191)	-	(1 001 191)
Итого	-	(456)	456	-	-	-
Общая сумма операций с собственниками капитала	-	(456)	(1 000 735)	(1 001 191)	-	(1 001 191)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2021 г.	81 530 200	490 444	173 147 867	255 168 511	19 678	255 188 189

в 000 РСД

Консолидированный отчет о движении денежных средств⁶⁷

	Примечания	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2021 г. (неаудирован.)	2020 г. (неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль (убыток) до налогообложения		17 068 359	(8 807 905)
<i>Корректировки:</i>			
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий		73 034	63 189
Финансовые расходы	24	1 359 588	1 427 155
Финансовые доходы	23	(62 800)	(93 527)
(Прибыль) убыток от курсовых разниц, нетто		(262 308)	90 306
Износ, истощение и амортизация		18 752 682	16 735 220
Прочие неденежные статьи		172 094	(186 414)
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		37 100 649	9 228 024
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(10 002 900)	4 582 630
Товарно-материальные запасы		(18 129 580)	19 647 716
Прочие оборотные активы		(883 979)	(696 780)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		11 088 584	(13 591 691)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		2 450 720	2 955 860
Всего изменения в оборотном капитале		(15 477 155)	12 897 735
Налог на прибыль		(257 719)	(1 309 039)
Проценты уплаченные		(1 059 838)	(1 258 144)
Проценты полученные		60 954	79 895
Чистые денежные средства, использованные в операционной деятельности		20 366 891	19 638 471
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Отток от инвестиций в дочерние компании		-	(41)
Капитальные затраты ⁶⁸		(14 698 692)	(23 224 435)
Поступления от продажи основных средств		292 606	423 074
Возврат банковских депозитов, нетто		76 231	1 661 911
Полученные дивиденды		-	4 274
Прочий отток денежных средств		(76 422)	(17 643)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(14 406 277)	(21 152 860)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Выручка от займов	14,18	13 702 117	17 682 783
Погашение займов	14,18	(17 899 082)	(16 348 028)
Выплаты по аренде	19	(522 946)	(342 244)
Дивиденды, выплаченные собственникам Общества		(1 001 191)	-
Чистые денежные средства, полученные в финансовой деятельности		(5 721 102)	992 511
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		239 512	(521 878)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		26 826	66 288
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		8 488 302	15 295 810
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		8 754 640	14 840 220

в 000 РСД

⁶⁷ Политика Группы предусматривает отображение потоков денежных средств с учетом НДС.⁶⁸ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 1,7 млрд дин. (2020: 1,7 млрд дин.)

Примечания к консолидированной финансовой отчетности⁶⁹

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.

Остальная деятельность относится к реализации прочей продукции и услуг.

Общество учреждено 7 июля 2005 года в соответствии с Постановлением Правительства Республики Сербии. 2 февраля 2009 года ПАО «Газпром нефть» приобрело 51% уставного капитала компании «Нафтна индустрия Сербии», которая стала дочерним предприятием ПАО «Газпром нефть». В марте 2011 года ПАО «Газпром нефть» осуществило покупку дополнительных 5,15% акций в соответствии с договором купли-продажи и покупки акций и увеличило свою долю до 56,15%. ПАО «Газпром» принадлежит 95,7% акций «Газпром нефти». Российская Федерация является бенефициарным владельцем Группы.

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

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

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.3. Основа подготовки финансовой отчетности

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

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

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2020 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 рассмотреть ее вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью за 2020 год.

⁶⁹ Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе.

Группа продолжает следить за влиянием пандемии коронавируса (COVID-19) и связанными с этим превентивными мерами, приводящими к снижению экономической активности участников рынка, а также за влиянием постоянной волатильности валют и товарных рынков на критические бухгалтерские прогнозы, которые Группа использует при подготовке промежуточной сокращенной финансовой отчетности. В первом полугодии 2021 года указанные макроэкономические факторы не привели к пересмотру Группой этих бухгалтерских оценок.

Результат за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, необязательно отражает ожидаемые результаты деятельности за целый год.

Группа в целом не подвержена значительным сезонным колебаниям.

2.4. 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 2020 года, за исключением положений, описанных в разделе «Применение новых стандартов МСФО».

3. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Применение поправок к существующим стандартам

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

- Реформа базовых процентных ставок (Фаза 2) – Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16 (выпущены в августе 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты);
- Уступки по аренде в связи с COVID-19 после 30 июня 2021 г. – Поправки к МСФО (IFRS) 16 (выпущены в марте 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 апреля 2021 г. или после этой даты).

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

Группа ожидает, что следующие новые стандарты и поправки к действующим стандартам не окажут существенного влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 г. с изменениями, принятыми в июне 2020 г., и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Классификация обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в январе 2020 г. с изменениями, принятыми в июле 2020 г., и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Обременительные договоры: затраты на выполнение договора – Поправки к МСФО (IAS) 37 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Основные средства: поступления, полученные до целевого использования актива – Поправки к МСФО (IAS) 16 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Обновление ссылок на Концептуальные основы финансовой отчетности – Поправки к МСФО (IFRS) 3 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);

- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2018-2020 гг. (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты):
 - Учет комиссионного вознаграждения в «10% тесте» на прекращение признания финансовых обязательств – Поправки к МСФО (IFRS) 9;
 - Дочерняя организация, впервые применяющая МСФО – Поправка к МСФО (IFRS) 1;
 - Учет налоговых платежей при оценке справедливой стоимости – Поправка к МСФО (IAS) 41;
- Продажа или взнос активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены в сентябре 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся после даты, которая будет определена Советом по МСФО);
- Раскрытие учетной политики – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в феврале 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Определение бухгалтерских оценок – Поправки к МСФО (IAS) 8 (выпущены в феврале 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Отложенный налог, связанный с активами и обязательствами, возникающими из одной операции – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены в мае 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты).

4. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 и 2020 гг. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

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

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

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

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 годов:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	32 549 594	198 667 202	(31 002 465)	200 214 331
Межсегментная	30 632 140	370 325	(31 002 465)	-
Внешняя	1 917 454	198 296 877	-	200 214 331
ЕБИТДА (сегментный результат)	22 328 259	15 898 848	-	38 227 107
Амортизация	(10 238 235)	(8 514 447)	-	(18 752 682)
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	(73 034)	-	(73 034)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(214 438)	(709 891)	-	(924 329)
Финансовые расходы, нетто	(242 211)	(1 054 577)	-	(1 296 788)
Налог на прибыль	(214 390)	(3 534 610)	-	(3 749 000)
Прибыль сегмента	11 399 901	1 919 458	-	13 319 359

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 годов:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	23 042 505	135 140 649	(22 862 406)	135 320 748
Межсегментная	22 410 084	452 322	(22 862 406)	-
Внешняя	632 421	134 688 327	-	135 320 748
ЕБИТДА (сегментный результат)	12 649 336	(2 299 203)	-	10 350 133
Амортизация	(9 230 101)	(7 505 119)	-	(16 735 220)
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	(63 189)	-	(63 189)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(225 787)	(230 095)	-	(455 882)
Финансовые расходы, нетто	(74 814)	(1 258 814)	-	(1 333 628)
Налог на прибыль	(63 057)	566 965	-	503 908
Прибыль/(убыток) сегмента	2 663 555	(10 967 552)	-	(8 303 997)

Ниже представлена сверка ЕБИТДА за трехмесячный период и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 и 2020 гг.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021	2020	2021	2020
Прибыль (убыток) за период, нетто	7 244 057	1 944 574	13 319 359	(8 303 997)
Расходы (доходы) по налогу на прибыль	1 523 055	(125 281)	3 749 000	(503 908)
Финансовые расходы	495 506	438 911	1 359 588	1 427 155
Финансовые доходы	(27 325)	(30 346)	(62 800)	(93 527)
Износ, истощение и амортизация	6 255 513	5 610 529	18 752 682	16 735 220
Доля в убытках (прибыли) ассоциированных организаций и	(13 857)	20 572	73 034	63 189
Убыток от курсовых разниц, нетто	455 511	74 153	924 329	455 882
Чистые прочие расходы (доходы), нетто	27 354	(413 719)	40 698	(15 108)
Прочие неоперационные расходы, нетто	45 734	515 965	71 217	585 227
ЕБИТДА	16 005 548	8 035 358	38 227 107	10 350 133

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

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г.			
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	1 212 510	1 212 510
Продажи природного газа	225 472	-	225 472
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	225 472	-	225 472
Продажи нефтепродуктов	135 229 021	50 783 197	186 012 218
<i>Розница</i>	47 741 008	11 456 819	59 197 827
<i>Опт</i>	87 488 013	39 326 378	126 814 391
Реализация электроэнергии	1 298 061	465 243	1 763 304
Доход от аренды	225 976	14 517	240 493
Прочие продажи	7 811 870	2 948 464	10 760 334
Итого выручка от реализации	144 790 400	55 423 931	200 214 331

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.			
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	445 567	445 567
Продажи природного газа:	311 257	-	311 257
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	311 257	-	311 257
Продажи нефтепродуктов:	93 123 225	32 302 057	125 425 282
<i>Розница</i>	36 781 829	8 309 629	45 091 458
<i>Опт</i>	56 341 396	23 992 428	80 333 824
Реализация электроэнергии	603 673	186 222	789 895
Доход от аренды	220 814	7 145	227 959
Прочие продажи	6 005 725	2 115 063	8 120 788
Итого выручка от реализации	100 264 694	35 056 054	135 320 748

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 126 814 391 тысяча РСД (2020 г.: 80 333 824 тысячи РСД), выручка в размере 18 524 299 тысяча РСД (2020 г.: 11 570 590 тысяча РСД) относится к отечественному покупателю «ХИП Петрохимия». Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработки, маркетинга и сбыта.

Выручка от прочей реализации в основном относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 8 128 620 тысяча РСД (2020 г.: 6 461 800 тысяча РСД).

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

Центральный офис Группы расположен на территории Республики Сербии. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербии составила 144 790 400 тысяча РСД (2020 г.: 100 264 694 тысяча РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран 55 423 931 тысяча РСД (2020 г.: 35 056 054 тысяча РСД).

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021 г.	2020 г.
Продажи сырой нефти	1 212 510	445 567
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	9 454 340	7 783 449
Босния и Герцеговина	17 534 553	9 792 474
Румыния	11 671 314	8 279 592
Швейцария	1 381 466	441 009
Хорватия	1 845 548	1 235 983
Северная Македония	412 734	596 691
Венгрия	577 509	595 251
Великобритания	3 138 391	578 586
Германия	933 433	720 351
Все остальные рынки	3 833 909	2 278 671
	50 783 197	32 302 057
Реализация электроэнергии	465 243	186 222
Доход от аренды	14 517	7 145
Прочая выручка	2 948 464	2 115 063
	55 423 931	35 056 054

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

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

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Сербия	283 366 399	288 696 880
Румыния	12 730 423	12 430 336
Босния и Герцеговина	7 624 030	7 649 494
Болгария	6 184 817	6 423 225
	309 905 669	315 199 935

5. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	6 623 308	5 576 619
Депозиты со сроком погашения до трех месяцев	1 877 027	2 643 210
Денежные средства на счете условного депонирования	254	8 329
Прочие денежные средства	254 051	260 144
	8 754 640	8 488 302

6. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Краткосрочные кредиты	2 019	2 019
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	28 275	266 224
<i>Минус резерв под обесценение</i>	(2 019)	(2 019)
	28 275	266 224

По состоянию на 30 сентября 2021 года, депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года, в размере 28 275 тысячи РСД (31 декабря 2020: 266 224 тысячи РСД), относятся к банковским депозитам в сербских динарах, с процентной ставкой составляющей от 2,4% в год (2020: от 0,50% в месяц до 2,80% в год в сербских динарах и в евро).

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Торговая дебиторская задолженность	39 703 544	29 709 881
Прочая дебиторская задолженность	89 875	91 781
Начисленные активы	-	55 204
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(8 488 903)	(8 912 085)
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(40 946)	(46 039)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	31 263 570	20 898 742

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

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

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

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Сербские динары (РСД)	26 454 010	18 381 025
Евро	2 019 578	833 832
Долл. США	179 519	245 377
Прочие	2 610 463	1 438 508
	31 263 570	20 898 742

8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Сырая нефть	26 602 109	14 118 415
Нефтепродукты	16 956 097	11 279 391
Сырье и материалы	5 870 349	5 904 420
Прочее	1 150 063	1 203 773
<i>Минус: резерв под обесценение запасов</i>	(4 684 827)	(4 757 773)
	45 893 791	27 748 226

9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Авансы выданные	585 649	515 693
Дебиторская задолженность по НДС	196 527	117 430
Отложенный НДС	2 975 936	2 111 479
Предоплаченные расходы	525 447	248 940
Предоплаченные таможенные пошлины	68 256	77 694
Предоплаченный акциз	1 892 903	2 271 345
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	8 474 875	8 344 888
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(7 573 301)	(7 569 708)
	7 146 292	6 117 761

Отложенный НДС на 30 сентября 2021 г. в размере 2 975 936 тысяча РСД (31 декабря 2020 г.: 2 111 479 тысяча РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным

и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 30 сентября 2021 года, в размере 1 892 903 тысячи РСД (31 декабря 2020: 2 271 345 тысячи РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном складе.

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

10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2020 г.						
Первоначальная стоимость	185 208 089	119 078 761	70 157 189	19 406 385	69 075 268	462 925 692
Корректировка стоимости и обесценение	(58 573 177)	(51 705 166)	(34 354 810)	(10 321 625)	(2 036 347)	(156 991 125)
Остаточная стоимость	126 634 912	67 373 595	35 802 379	9 084 760	67 038 921	305 934 567
За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 года						
Поступление	-	-	-	-	18 244 365	18 244 365
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	223 136	-	-	-	-	223 136
Перевод из категории незавершенного строительства	12 492 045	2 890 972	2 974 494	283 004	(18 640 515)	-
Обесценение	-	-	(48 805)	-	(31 304)	(80 109)
Амортизация	(8 955 652)	(4 537 136)	(1 864 093)	(539 414)	(3 542)	(15 899 837)
Выбытие и списание	(43 327)	(12 041)	(95 510)	(8 225)	(44 052)	(203 155)
Прочие переводы	(106 290)	(272 229)	4 383	205 514	82 159	(86 463)
Курсовые разницы	(35)	-	(51 126)	4	(165 351)	(216 508)
	130 244 789	65 443 161	36 721 722	9 025 643	66 480 681	307 915 996
На 30 сентября 2020 г.						
Первоначальная стоимость	197 684 876	121 472 490	72 594 795	19 544 986	68 549 686	479 846 833
Корректировка стоимости и обесценение	(67 440 087)	(56 029 329)	(35 873 073)	(10 519 343)	(2 069 005)	(171 930 837)
Остаточная стоимость	130 244 789	65 443 161	36 721 722	9 025 643	66 480 681	307 915 996
На 1 января 2021 г.						
Первоначальная стоимость	201 221 015	160 908 071	72 666 132	19 440 677	29 971 204	484 207 099
Корректировка стоимости и обесценение	(70 509 519)	(57 807 804)	(36 316 450)	(10 542 208)	(2 552 040)	(177 728 021)
Остаточная стоимость	130 711 496	103 100 267	36 349 682	8 898 469	27 419 164	306 479 078
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года						
Поступление	-	-	-	-	13 185 111	13 185 111
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	279 807	-	-	-	-	279 807
Перевод из категории незавершенного строительства	14 950 596	1 562 624	1 089 936	128 062	(17 731 218)	-
Обесценение	-	-	-	-	(11 874)	(11 874)
Амортизация	(9 658 892)	(5 921 774)	(1 749 506)	(500 929)	(3 523)	(17 834 624)
Выбытие и списание	(26 163)	(17 306)	(100 329)	42	(12 952)	(156 708)
Перевод в право пользования активом	-	-	(153 427)	-	-	(153 427)
Прочие переводы	(2 913)	496 291	(471 889)	(38 186)	(184 953)	(201 650)
Курсовые разницы	(23 394)	(1)	(43 352)	(1)	(127 510)	(194 258)
	136 230 537	99 220 101	34 921 115	8 487 457	22 532 245	301 391 455
На 30 сентября 2021 г.						
Первоначальная стоимость	216 218 419	163 300 268	72 092 380	19 293 886	25 101 262	496 006 215
Корректировка стоимости и обесценение	(79 987 882)	(64 080 167)	(37 171 265)	(10 806 429)	(2 569 017)	(194 614 760)
Остаточная стоимость	136 230 537	99 220 101	34 921 115	8 487 457	22 532 245	301 391 455

11. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения акты в форме права пользования за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года и 30 сентября 2020 года, показаны в таблице ниже:

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Итого
На 1 января 2020. г.	148 676	1 023 199	438 495	263 429	1 873 799
Поступление	7 509	511 897	-	603 820	1 123 226
Амортизация	(1 877)	(187 809)	(38 934)	(142 851)	(371 471)
Выбытие	-	(41 300)	-	(6 416)	(47 716)
Эффекты модификации договора	-	(5 170)	-	-	(5 170)
Курсовые разницы	(185)	(173)	(5 945)	(32)	(6 335)
На 30 сентября 2020. г	154 123	1 300 644	393 616	717 950	2 566 333
На 1 января 2021. г.	143 732	1 299 970	338 324	878 768	2 660 794
Поступление	-	287 007	23 661	12 052	322 720
Амортизация	(7 216)	(211 400)	(103 018)	(196 917)	(518 551)
Перевод из основных средств	-	153 427	-	-	153 427
Выбытие	-	-	-	(5 497)	(5 497)
Эффекты модификации договора	-	(16 256)	(78 457)	-	(94 713)
Курсовые разницы	(2 166)	(784)	(1 397)	(49)	(4 396)
На 30 сентября 2021. г	134 350	1 511 964	179 113	688 357	2 513 784

12. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Текущая балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия на 30 сентября 2021 и 31 декабря 2020 г. обобщена в следующей таблице:

		Процент доли	30 сентября 2021	31 декабря 2020
ООО «НИС МЕТ Энерговинд», г. Белград	Совместное предприятие	50%	894 630	915 921
«Газпром энергохолдинг Сербия» г. Нови-Сад	Совместное предприятие	49%	779 766	831 509
«ХИП Петрохемя» в Панчево	Ассоциированная организация	20,86%	11 572 197	11 572 197
Минус резерв под обесценение			(11 572 197)	(11 572 197)
Итого инвестиций:			1 674 396	1 747 430

Основным местом деятельности совместных предприятий является территория Республики Сербии.

Отсутствуют какие-либо условные обязательства, относящиеся к доле Группы в совместном предприятии, а также условные обязательства самого предприятия.

ООО «НИС МЕТ Энерговинд», г. Белград

В 2013 году Группа приобрела 50% доли в совместном предприятии ООО «Энерговинд», предназначенном для управления деятельностью будущего ветропарка Пландиште общей мощностью 102 МВт. В марте 2020 года «MET Renewables AG» приобрела 50% доли от третьих лиц и стала участником совместного предприятия, название которого было переименовано в ООО «НИС МЕТ Энерговинд о.о.о. Белград». По состоянию на дату составления настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности существенная хозяйственная деятельность не осуществлялась. «НИС МЕТ Энерговинд о.о.о.» – это частная компания, в отношении которой нет доступных котироваемых рыночных цен.

ООО «Газпром энергохолдинг Сербия», г. Нови-Сад

В 2015 г. Группа и ОАО «Центрэнергохолдинг», Российская Федерация, создали холдинговую компанию «Газпром энергохолдинг Сербия», в рамках которой будут вести совместную деятельность с Теплоэлектростанцией «Газпром энергохолдинг Сербия ТЕ-ТО Панчево» проектной мощностью 208 МВт. В октябре 2017 г. подписан договор по принципу «под ключ» с компанией «Шанхай Электрик Групп Ко.» и начата реализация этапа проектирования. Проект будет финансироваться в основном за счет ссуды от «Газпромбанка» (140 млн. евро) со сроком кредитования 12 лет и кредитом Центрэнергохолдинга в размере 41 млн евро. Работы по ТЭС Панчево планируется завершить в 2021 году. Анализ воздействия пандемии (COVID-19) на завершение текущих проектов в процессе. Не ожидаются большие задержки.

ХИП Петрохемия

В соответствии с действующим законодательством Республики Сербии, в начале октября 2017 г. выполнены все условия для полноценного применения заранее подготовленного плана по реорганизации предприятия «ХИП Петрохемия а.о. Панчево». В соответствии с утвержденным планом изменена и структура акционерного капитала предприятия «ХИП Петрохемия», за счет чего компания «НИС» увеличила свою долю участия в капитале. После конвертации компания «НИС» имеет непосредственно 20,86% голосующих прав в «ХИП Петрохемия». Кроме того, у компании «НИС» имеются свои представители в Совете директоров и Наблюдательном совете.

Ниже представлена обобщенная финансовая информация по совместным предприятиям по состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. за период, закончившиеся 30 сентября 2021 г. и 2020 г.:

	«НИС МЕТ Энерговинд»	«Газпром энергохолдинг Сербия»
30 сентября 2021 г.		
Оборотные активы	131 837	1 649 300
Внеоборотные активы	3 167 403	18 728 508
Краткосрочные обязательства	(1 094 739)	(269 237)
Долгосрочные обязательства	-	(18 526 468)
31 декабря 2020 г.		
Оборотные активы	36 102	399 874
Внеоборотные активы	3 162 171	16 016 723
Краткосрочные обязательства	(951 167)	(211 951)
Долгосрочные обязательства	-	(14 563 190)

	«НИС МЕТ Энерговинд»	«Газпром энергохолдинг Сербия»
30 сентября 2021 г.		
Выручка	4 321	73 819
Убыток за период	(42 582)	(105 597)
30 сентября 2020 г.		
Выручка	2 822	15 140
Убыток за период	(44 342)	(83 710)

13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Авансы, уплаченные за основные средства	402 792	365 823
Предоплаченные расходы	108 738	126 564
Прочие активы	1 101 237	1 126 857
<i>За вычетом резерва на прочие активы</i>	(386 148)	(382 775)
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	(26 740)	(26 741)
	1 199 879	1 209 728

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

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Процентные обязательства	101 138	76 094
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	9 581 056	11 585 989
	9 682 194	11 662 083

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021	2020
Краткосрочные кредиты на 1 января	-	-
Поступления	500 000	11 500 000
Платежи	(500 000)	(11 500 000)
Краткосрочные кредиты на 30 сентября	-	-

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Торговая кредиторская задолженность	31 994 139	19 497 552
Обязательства по выплате дивидендов	3 784 224	3 785 017
Прочая кредиторская задолженность	124 797	219 121
	35 903 160	23 501 690

По состоянию на 30 сентября 2021 г. кредиторская задолженность в размере 31 994 139 тысячи РСД (31 декабря 2020 г.: 19 497 552 тысячи РСД) преимущественно относится к обязательствам за приобретение сырой нефти в размере 20 553 986 тысяча к обязательствам перед поставщиками «Газпром нефть», г. Санкт Петербург, Российская Федерация в размере 5 308 423 тысячи РСД (31 декабря 2020 г.: 3 200 890 тысячи РСД), «Petraco Oil Company», Лондон, в размере 10 166 435 тысяча РСД (31 декабря 2020 года: 2 641 621 тысяча РСД) и OMV Supply and Trading в размере 4 552 499 тысяча РСД (31 декабря 2020 года: 697 793 тысячи РСД).

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	2 781 116	4 164 685
- Программы лояльности клиентов	840 176	770 993
Задолженность перед персоналом	4 280 881	4 933 413
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	19 977	18 527
	7 922 150	9 887 618

Выручка в размере 4 225 505 тысяча РСД (30 сентября 2020 г.: 2 069 935 тысяча РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2021 года, из которых 3 753 652 тысячи РСД (30 сентября 2020 г.: 1 673 011 тысяча РСД) относится к авансам и 471 853 тысячи РСД (30 сентября 2020 г.: 396 924 тысячи РСД) - к программе лояльности клиентов.

17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Налог на добычу полезных ископаемых	347 139	214 971
НДС	2 414 046	2 333 069
Акциз	6 600 301	5 713 647
Сборы по страт. резерву	307 493	266 499
Таможенные платежи	26 411	63 541
Сборы по энергетической эффективности	34 524	30 687
Прочие налоги и сборы	1 607 805	1 488 373
	11 337 719	10 110 787

18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	9 568 797	13 672 117
Банковские кредиты	69 064 753	69 109 887
Прочие долгосрочные кредиты и займы	93 263	73 491
<i>Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)</i>	<i>(9 581 056)</i>	<i>(11 585 989)</i>
	69 145 757	71 269 506

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021	2020
Долгосрочные кредиты на 1 января	82 782 004	89 044 212
Поступления	13 202 117	6 182 783
Платежи	(17 399 082)	(4 848 028)
Неденежные операции	59 276	(693 252)
Курсовые разницы (примечание 22)	(10 765)	(22 277)
Долгосрочные кредиты на 30 сентября	78 633 550	89 663 438

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

Долгосрочный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 30 сентября 2021 г., в размере 9 568 797 тысяча РСД (2020 г.: 13 672 117 тысяча РСД), включая текущую часть в размере 5 467 884 тысячи РСД (2020 г 5 468 847 тысяча РСД), относится к займу, предоставленному на основании обязательств по Договору купли-продажи акций от 24 декабря 2008 года. Вышеупомянутый заем погашается ежеквартальными платежами, начиная с декабря 2012 года по 15 мая 2023 года.

(г) *Банковские кредиты*

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Долгосрочные кредиты в стране	47 124 984	51 785 438
Долгосрочные кредиты за границей	21 939 769	17 324 449
	69 064 753	69 109 887
Текущая часть долгосрочных кредитов	(4 113 172)	(6 117 142)
	64 951 581	62 992 745

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
От 1 года до 2 лет	15 626 350	9 920 841
От 2 до 5 лет	47 788 825	41 197 751
Более 5 лет	1 536 406	11 874 153
	64 951 581	62 992 745

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

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Долл. США	127 174	157 858
Евро	68 780 993	68 740 978
Сербский динар (РСД)	242	373
Японская иена	156 344	210 678
	69 064 753	69 109 887

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

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Группы поддержание соотношения между консолидированной задолженностью и консолидированным показателем EBITDA. Руководство считает, что Группа, по состоянию на 30 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года, соблюдает указанные ковенанты.

19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Долгосрочные обязательства по аренде	1 627 959	1 868 666
Краткосрочные обязательства по аренде	625 232	610 725
	2 253 191	2 479 391

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021	2020
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы)	68 656	62 931
Расходы по краткосрочной аренде	402 370	706 753
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	41 205	142 089
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	1 186 387	1 204 262

Изменения обязательств Группы по обязательствам по аренде представлены следующим образом:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021	2020
На 1 января	2 479 391	1 703 441
Платежи	(522 946)	(342 244)
Неденежные операции	295 434	1 038 388
Курсовые разницы (примечание 22)	1 312	(9 523)
На 30 сентября	2 253 191	2 390 062

20. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30		За девять месяцев, закончившихся 30	
	сентября		сентября	
	2021	2020	2021	2020
Расходы на персонал	2 183 483	2 107 619	6 618 757	6 229 645
Сырье и материалы (за исключением нефти и газа)	498 809	376 363	1 367 732	1 214 765
Ремонт и техническое обслуживание	760 692	829 405	2 203 469	2 423 112
Электроэнергия для дальнейшей реализации	293 852	195 789	1 292 045	312 030
Электроэнергия и коммунальные услуги	929 085	895 169	2 724 324	2 667 721
Расходы на безопасность и охрану	178 567	92 177	351 629	304 342
Расходы на страхование	87 481	84 284	259 482	243 618
Транспортные расходы на производстве	294 500	339 634	966 155	1 105 518
Прочее	1 974 531	1 517 222	4 125 435	2 591 361
	7 201 000	6 437 662	19 909 028	17 092 112

21. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30		За девять месяцев, закончившихся 30	
	сентября		сентября	
	2021	2020	2021	2020
Расходы на персонал	3 801 085	3 699 426	12 171 332	11 037 918
Комиссионные и агентские вознаграждения	217 040	218 524	609 446	642 901
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	209 473	161 651	486 904	578 060
Затраты на текущий ремонт	235 439	218 704	647 071	612 132
Рекламные и маркетинговые затраты	80 119	40 852	206 063	131 297
Расходы на аренду	39 602	84 535	121 938	193 517
Командировочные расходы	35 294	10 023	80 984	64 058
Техника безопасности и охрана труда	170 155	143 217	463 581	388 908
Расходы по страхованию	23 559	20 542	61 874	57 739
Транспорт и хранение	52 298	21 928	128 468	93 725
Резерв под сомнительную задолженность	(314 887)	(16 101)	(383 726)	(113 925)
Прочие расходы	1 180 353	978 313	3 350 105	3 624 203
	5 729 530	5 581 614	17 944 040	17 310 533

22. ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021	2020	2021	2020
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- прибыль от курсовых разниц (примечание 18 и 19)	250 669	329 323	725 630	1 479 398
- убыток от курсовых разниц (примечание 18 и 19)	(253 617)	(315 961)	(716 177)	(1 447 598)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(452 563)	(87 515)	(933 782)	(487 682)
	(455 511)	(74 153)	(924 329)	(455 882)

23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021	2020	2021	2020
Процентный доход от размещения депозитов в банках	25 056	23 965	56 059	82 245
Процентный доход по выданным займам	2 269	2 107	6 741	7 008
Доход от дивидендов	-	4 274	-	4 274
	27 325	30 346	62 800	93 527

24. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2021	2020	2021	2020
Процентные расходы	429 963	454 469	1 256 667	1 500 327
Убытки от реструктуризации кредита	18 902	-	59 423	-
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	21 214	22 362	60 776	66 189
Эффект дисконтирования финансовых средств	25 427	(1 274)	(17 278)	(30 804)
Минус: капитализированные проценты	-	(36 646)	-	(108 557)
	495 506	438 911	1 359 588	1 427 155

За период, продолжительностью девять месяцев, который закончен 30 сентября 2021 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 68 656 тысяча РСД (за период девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 года: 62 931 тысяча РСД).

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 2020 года. Также, в течение первых девять месяцев 2021 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2021 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 2021 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

Экономическая среда в Республике Сербии

Группа осуществляет деятельность преимущественно на территории Республики Сербии, и поэтому подвергается рискам, связанными со состоянием экономики и финансовыми рынками Республики Сербии. До начала пандемического кризиса, кредитный рейтинг страны был на уровне ББ+ со стабильным курсом национальной валюты. Развитие пандемии коронавируса (КОВИД 19) в течение 2020 года и меры, предпринятые в связи с этим с целью предотвращения распространения коронавирусной инфекции приводят к отрицательным экономическим последствиям. Правительство Республики Сербия подготовило набор мер по смягчению данных отрицательных влияний пролонгацией платежей налоговых обязательств, грантов и кредитных сделок. Ситуация на финансовых рынках на данный момент стабильная. Данная деловая среда имеет значительное влияние на деятельность и финансовые положение Группы.

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

Обязательства по охране окружающей среды

Руководство Группы провело оценку и создало резерв под обязательства по охране окружающей среды по состоянию на отчетную дату, в размере 403 691 тысяча РСД (на 31 декабря 2020 г.: 428 813 тысячи РСД), на основании внутренней оценки о соблюдении Группой требований законодательства Республики Сербии.

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

Капитальные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2021 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 1 184 798 тысяча РСД (31 декабря 2020 года: 1 531 697 тысяча РСД) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 59,85 миллионов долл. США (31 декабря 2020 года: 57,89 миллионов долл. США).

Не было других существенных условных обязательств.

27. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В целях подготовки настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, стороны считаются связанными, если одна из сторон имеет возможность

контролировать другую сторону или в значительной степени влиять на принятие финансовых и оперативных решений, в соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

Основным собственником Группы является ПАО «Газпром нефть», г. Санкт-Петербург (Российская Федерация), которое владеет 56,15% акций Общества. По количеству акций второе место занимает Республика Сербия с 29,87% акций Общества, в то время как оставшаяся часть акций в 13,98%, принадлежащая миноритарным акционерам, обращается на Белградской бирже и принадлежит разным акционерам. ПАО «Газпром» принадлежит 95,7% акций «Газпром нефти». Российская Федерация является бенефициарным владельцем Группы.

В течение месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, а также в течение аналогичного периода предыдущего года, Группа вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды самые крупные операции со связанными сторонами относились к поставкам сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами (без корректировки) по состоянию на 30 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
На 30 сентября 2021 г.			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	254 549	698 407
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	-	-	1 674 396
Прочие оборотные активы	-	5 999	540 384
Активы в форме права пользования	-	458	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(5 308 470)	(190 860)	(910 418)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(20)	(1 853)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 467 884)	-	-
Текущие обязательства по аренде	-	(142)	-
Долгосрочные кредиты и займы	(4 100 913)	-	-
	-	(248)	-
	(14 877 267)	69 736	2 000 916

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
На 31 декабря 2020 г.			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	184 545	1 462 758
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	-	-	1 747 430
Прочие оборотные активы	-	25 095	-
Активы в форме права пользования	-	125	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 204 199)	(216 612)	(942 413)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(37)	(4 493)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 468 847)	-	-
Текущие обязательства по аренде	-	(84)	-
Долгосрочные кредиты и займы	(8 203 270)	-	-
	(16 876 316)	(6 968)	2 263 282

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 и 2020 годов, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г.			
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	868 184	18 527 719
Прочая выручка	1 455	161 168	29 135
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	(18 085 257)	(1 067 302)	-
Производственные и операционные расходы	(49)	(367 017)	(156 390)
Амортизационные расходы	-	(70)	-
Транспортные расходы	-	-	(222)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	-	(6 399)	(1 255)
Прочие (расходы) доходы, нетто	7 427	-	(44)
Финансовые расходы	(138 514)	(1)	-
	(18 214 938)	(411 437)	18 398 943

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.			
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	232 836	11 571 614
Прочая выручка	-	65 594	29 744
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	(27 028 061)	(849 517)	-
Производственные и операционные расходы	-	(192 939)	(140 088)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	-	(7 603)	(1 619)
Износ, истощение и амортизация	-	(125)	-
Прочие (расходы) доходы, нетто	5 769	(220)	-
Финансовые расходы	(236 390)	(1)	-
	(27 258 682)	(751 975)	11 459 651

Операции с ключевым управленческим персоналом

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года и 2020 года, Группа 717 175 тысяча РСД и 686 728 тысяча РСД соответственно, в качестве вознаграждения для ключевых руководителей (генеральный директор, члены Совета директоров, Совет Общего собрания акционеров, Консультационный совет и секретарь Общества). К ключевым вознаграждениям относятся зарплаты, бонусы и иные начисления.

28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

9 сентября 2021 года Министерство экономики Республики Сербии выпустило публичное приглашение на приватизацию акционерного общества ХИП «Петрохемия» с моделью стратегического партнерства, в соответствии с которой будущий партнер получит долю не более 90% капитала. Компания «НИС а.о.» подала предложение в срок. Ведется оценка документации и предложения, после чего Правительство Республики Сербии должно принять решение. На дату публикации данной консолидированной финансовой отчетности процесс все еще продолжается.

Последующие события, которые произошли после 30 сентября 2021 г., были взяты в рассмотрение по состоянию на 27 октября 2021 г., когда утверждена настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность.

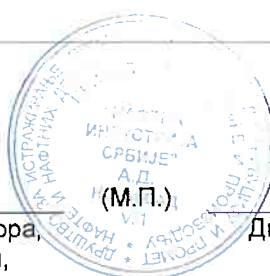
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности

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

Антон Черепанов



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



Бранко Митровић



Директор Группы бухгалтерских и
финансовых услуг
Многофункциональный общий центр
обслуживания
«НИС а.о. Нови Сад»

Контактная информация

«НИС А.О. НОВИ САД»

e-mail: office@nis.eu

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

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

Работа с инвесторами

e-mail: Investor.Relations@nis.eu

Народного фронта 12
21000 Нови Сад, Сербия

Сектор по работе с миноритарными акционерами

e-mail: servis.akcionara@nis.eu

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

Глоссарий

Сокращение	Значение
3D	Трёхмерный
2D	Двухмерный
CAPEX	<i>Capital Expenditures</i> Капитальные затраты - Инвестиции
CO₂	Диоксид углерода
EBITDA	Показатель прибыли до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации
EPS	<i>Earnings per share</i> Прибыль на акцию
EURIBOR	Ссылочная процентная ставка
HiPACT	<i>High Pressure Acidgas Capture Technology</i> Технология захвата кислотного газа высокого давления
HR	<i>Human resources</i> Человеческие ресурсы
HSE	<i>Health, Safety, Environment</i> Здоровье, безопасность труда, окружающая среда
IT	Информационные технологии
LIBOR	Ссылочная процентная ставка
LPG	Сжиженный углеводородный газ
LTIF	<i>Lost Time Injury Frequency</i> Коэффициент частоты травм
MHC/DHT	Комплекс по легкому гидрокрекингу и гидроочистке
N₂	Азот
OCF	Операционные денежные потоки
OPEX	<i>Operational Expenditure</i> Операционные расходы
P/BV	<i>Price/Book Value</i> Цена/Балансовая стоимость
P/E	<i>Price/EPS</i> Цена/EPS
UPS	Upstream
АЗС	Автозаправочные станции
АО или а.о.	Акционерное общество
БиГ	Босния и Герцеговина
ВВП	Валовой внутренний продукт
ГТМ	Геолого-технические мероприятия
ДЗО	Дочерние и зависимые общества
ЗАО	Закрытое акционерное общество
ИСУР	Интегрированная система управления рисками
КПГ	Компримированный природный газ
МВт	Мегаватт
МВт/ч	Мегаватт-час, единица измерения энергии
МВтэ	Мегаватт электрической мощности, единица измерения энергии
МВФ	Международный валютный фонд
млн	Миллион
млрд	Миллиард
МТСО или МТ и СО	Материально–техническое и сервисное обеспечение
НБС	Национальный банк Сербии
НДС	Налог на добавленную стоимость
НМД	Нормативно-методологический документ
НПЗ	Нефтеперерабатывающий завод

Сокращение	Значение
НТЦ	Научно-технический центр
ОАО	Открытое акционерное общество
ООО или о.о.о.	Общество с ограниченной ответственностью
ОПЕК	Организация стран–экспортеров нефти
ПАО	Публичное акционерное общество
РС	Республика Сербия
РСД	Сербский динар
СД	Совет директоров
СОСА	Совет Общего собрания акционеров
СУГ	Сжиженный углеводородный газ
США	Соединенные Штаты Америки
т.н.э.	Тонн нефтяного эквивалента
тыс.	Тысяч
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
ФБиГ	Федерация Босния и Герцеговина

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.