

КВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ ЗА ВТОРОЙ КВАРТАЛ 2021 ГОДА



Квартальный отчет «НИС а.о. Нови Сад» за второй квартал 2021 года представляет собой достоверное отображение деятельности, развития и результатов работы «НИС Группы» во втором 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 второй квартал 2021 года составлен на сербском, английском и русском языках. В случае разночтений преимущественную силу имеет текст на сербском языке.

Квартальный отчет за второй 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	6
Важные события	6
Группа НИС	7
Деятельность	7
Страны присутствия	10
Управление рисками	11
Деловое окружение	21
Анализ результатов	25
Ключевые показатели деятельности	31
Ценные бумаги	48
Корпоративное управление	51
Человеческие ресурсы	63
Исследование и развитие	66
Финансовая отчетность	67
Отдельная финансовая отчетность	67
Консолидированная финансовая отчетность	89
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности	111

Введение

В первой половине 2021 года НИС Группа продолжила улучшать свои финансовые и операционные результаты за счет реализации стратегических проектов, обеспечивающих дальнейшее развитие и устойчивую рыночную деятельность. Восстановление спроса на рынке нефтепродуктов, а также продолжение мероприятий по повышению эффективности бизнеса на всех уровнях привели к значительному улучшению финансовых результатов по сравнению с первыми шестью месяцами 2020 года. В этот период наблюдалась и динамика роста цен на нефть, в частности, с января по июнь 2021 года стоимость нефти марки Brent составляла \$64,9 за баррель, что на 63% больше, чем за аналогичный отчетный период прошлого года.

За первые шесть месяцев текущего года чистая прибыль Группы НИС составила 6,08 млрд динаров, что многократно превышает результат предыдущего года, когда за аналогичный период был зафиксирован убыток в размере 10,2 млрд динаров. При этом показатель EBITDA составил 22,2 млрд динаров, что почти в десять раз больше, чем за аналогичный период прошлого года, когда он находился на уровне 2,3 млрд динаров. Выручка от продаж за первые шесть месяцев составила 115,7 млрд динаров, что на 35% больше, чем за тот же период прошлого года. В данном отчетном периоде наблюдается существенное улучшение показателя операционного денежного потока (OCF) НИС - он составил 14,5 млрд динаров, что на 132% больше, чем в прошлом году. Обязательства НИС Группы по налогам и другим обязательным платежам составили 95,4 млрд динаров, т.е. на 14% больше, чем за первые шесть месяцев 2020 года.

Большинство операционных показателей находится в положительной зоне. Общий объем продаж нефтепродуктов за первые шесть месяцев 2021 года составил 1 768 тыс. тонн, что на 13% больше, чем в прошлом году. Продолжается модернизация и расширение розничной сети - в конце мая была введена в эксплуатацию первая автозаправочная станция «Соколичи 1» под брендом GAZPROM на автотрассе «Милош Великий». НИС по-прежнему фокусируется на развитии цифровых проектов в сфере розничной торговли, нацеленных на дальнейшее улучшение потребительского опыта. Дополнительные инновационные функции были добавлены в приложение Drive.Go для оплаты топлива, а также в программу лояльности «Нам по пути».

Что касается объемов нефтепереработки, то по сравнению с аналогичным периодом прошлого года зафиксирован рост на 5%, а общий объем сырой переработки нефти и полупродуктов составил 1 714 тыс. т. Одновременно НИС продолжил модернизацию своих перерабатывающих мощностей путем реализации проектов в рамках третьего этапа модернизации НПЗ Панчево, основной целью которого является замена технологии установки каталитического крекинга (FCC) на современную технологию INDMAX, а также строительство новой установки ЭТБЭ (этил-трет-бутилового эфира). В области разведки и добычи нефти и газа за первые шесть месяцев 2021 года было добыто всего 589 тыс. т н.э.

Несмотря на имеющиеся вызовы и сложности, ни в этот отчетный период НИС не отказывался от своих стратегических целей и оказания поддержки сообществу, на территории которой ведет свою деятельность. Подписан Меморандум о сотрудничестве с Министерством горнодобывающей промышленности и энергетики и Министерством охраны окружающей среды Республики Сербии о совместной реализации экологических проектов. Также подписаны соглашения о поддержке экологических проектов с местными органами самоуправления, выступающими в роли партнера программы социальной ответственности НИС «Сообществу сообща». На финансирование этих проектов компанией выделено 107,5 млн динаров. НИС продолжает поддерживать медицинские учреждения путем оказания благотворительной помощи в борьбе с пандемией COVID-19. Подписан Меморандум с Философским факультетом Университета города Ниша о сотрудничестве в области образования, исследований и передачи знаний. В мае НИС опубликовал 11-й верифицированный Отчет об устойчивом развитии за 2020 год с целью прозрачного ознакомления общественности с реализуемыми мероприятиями и усилиями, направленными на улучшение деятельности, в т.ч. со своим вкладом в развитие сообщества. В качестве компании, инвестирующей значительные средства в безопасность, охрану труда и здоровья, охрану окружающей среды, НИС занял первое место в «Конкурсе на присуждение национальных наград в области производственной безопасности, охраны труда и здоровья», приуроченном к 28-му апреля – Всемирному дню охраны труда и

организованном Управлением по безопасности, охране труда и здоровья Министерства труда, занятости, ветеранов и социальной политики.

Приоритетом НИС и в дальнейшем остается повышение эффективности деятельности, улучшение финансовых и бизнес-показателей за счет продолжения инвестирования в проекты развития в интересах акционеров, работников компании и сообщества, в котором компания осуществляет свою деятельность.

Отчет о деятельности

Важные события

апрель - июнь

- Пробурили 13 и ввели в эксплуатацию 12 эксплуатационных скважин
- Завершили сейсморазведочные работы 2D по проекту «Обудовац» в БиГ
- Завершили ремонтные работы на скважине Beba Veche Sud 1000
- Завершили этап подписания договоров по двум новым сейсмическим проектам (3D Dogu Varinca и 3D Cizre) с «ТРАО»

- Продолжение работ по проекту «Реконструкция установки ФКК и строительство новой установки ЭТБЭ» в соответствии с этапами проекта

- Реализация цифровых проектов:
 - повышение эксплуатационной доступности (Predictive maintenance with Mashine learning)
 - повышение эффективности технологических процессов (совершенствование системы мониторинга параметров эксплуатационной доступности и параметров доступности APC (unit level))

- Расторжение договора аренды АЗС «Зренин-5», ребрендинг АЗС и возвращение в сеть
- Вода «Язак» – Имиджевая кампания
- Ввод в эксплуатацию недавно построенной АЗС «Соколичи-1»
- Ввод в эксплуатацию реконструированной АЗС «Жагубица»
- Кампания программы лояльности «Нам по пути» – виртуальное членство

Состоялось XIII очередное заседание Общего собрания акционера НИС, на котором были утверждены решения о распределении прибыли прошлых лет, покрытии убытков «НИС а.о. Нови Сад» за 2020 год, выплате дивидендов и утверждении общего размера нераспределенной прибыли «НИС а.о. Нови Сад», а также о выборе членов Совета директоров.

В взаимодействии с компанией VISA и банком «Поштанска штедионица», НИС своим клиентам предоставила возможность получения наличных средств на всех автозаправочных станциях «NIS Petrol» и «GAZPROM».

Высокопоставленные должностные лица, во главе с Зораной Михайлович, заместителем председателя Правительства Сербии и министром горнорудной промышленности и энергетики, посетили Научно-технологический центр НИС.

НИС завоевал первое место в конкурсе под названием «Конкурс на присвоение национальных признаний в области техники безопасности и охраны труда и здоровья» в категории: Грамота «28-е апреля». Конкурс проводится под эгидой Управления по технике безопасности и охране труда и здоровья в Министерстве труда, занятости, социальных и вопросов ветеранов.

И в этом году НИС приняла участие в Бизнес-форуме на горе Копаоник, где представлена вложения в экологические проекты.

В рамках программы «Сообществу сообща 2021» был подписан Меморандум о сотрудничестве с Министерством горнодобывающей промышленности и энергетики и Министерством охраны окружающей среды Республики Сербии о совместной реализации экологических проектов. Также, заключили соглашения с 12 муниципалитетами и городами, принимающими участие в данной программе.

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.

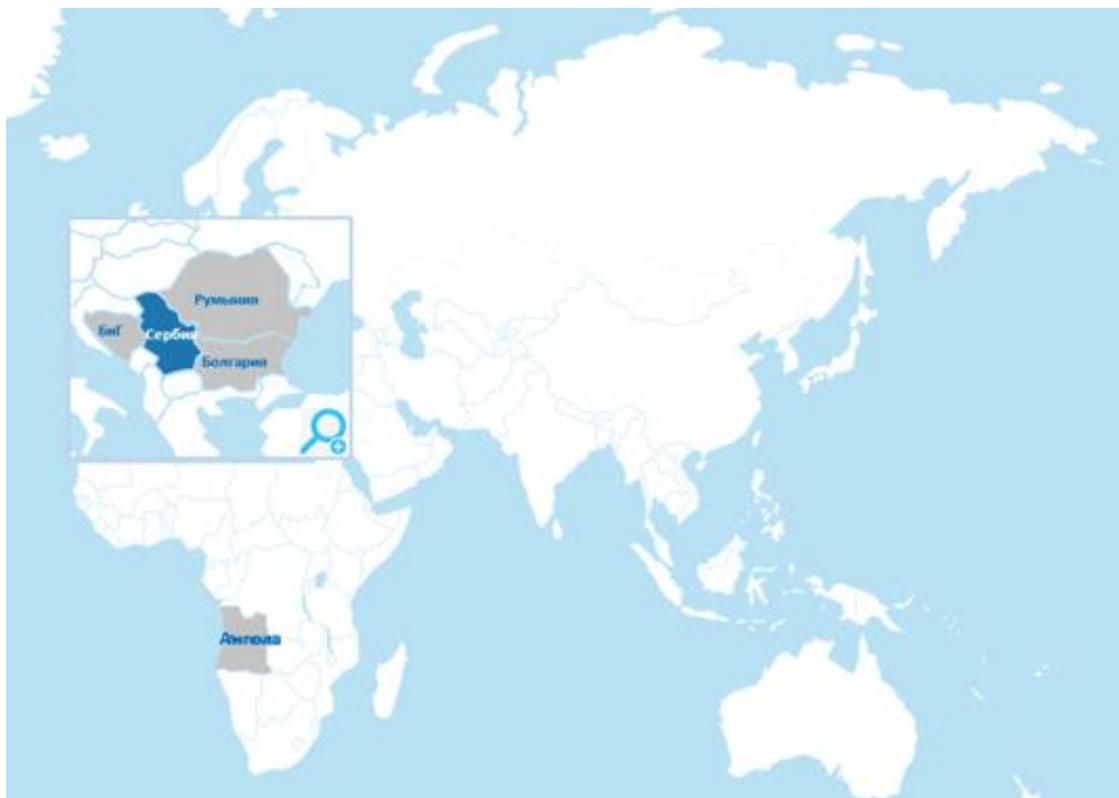
Ключевым проектом в этой сфере является строительство ТЭС (Тепловая электростанция) Панчево, которое НИС реализует совместно с российской компанией «Газпром энергохолдинг». Строительство данной станции продолжилось в 2020 году, а ввод в эксплуатацию ожидается в 2021 году. Новая тепловая электростанция 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 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 с Сербией, 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-upravljenie/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 рискового 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 (внутренних и внешних баз данных, ключевых индикаторов риска), 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. 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</p>

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

Для каждого инвестиционного проекта еще на этапе планирования и подготовки составляется подробный

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).

план по управлению рисками. В процессе этого особое внимание уделяется идентификации рисков, важных для определенного инвестиционного проекта, анализу выявленных рисков (качественный и количественный анализ), планированию «стратегии ответа», т.е. надлежащих мер (путем определения профилактических мероприятий, contingency (корректирующих) планов и запасных планов действий), установлению уровня отклонения от выявленных рисков, а также определению лиц, ответственных за реализацию этих мер и лиц, отвечающих за регулярный пересмотр проектных рисков. Все вышеуказанные составляющие объединяются в своеобразный Реестр рисков на проекте. 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 органическими возможностями долгосрочного кредитования у коммерческих банков, которые принадлежат банковским группам на территории ЕС и США.

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 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

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

Кроме того, в целях дальнейшего улучшения характеристик кредитного портфеля и обеспечения дополнительных лимитов для финансирования в 2022 году, Обществом в течение первого полугодия 2021 года проведено тендер на рефинансирование кредитного портфеля, с целью продления среднего срока погашения портфеля, при сохранении оптимальной цены, а также с целью оптимизации ковенантного пакета по кредитам, в общем размере 265 миллионов евро, из которых до второго квартала включительно приняты предложения на продление срока погашения, с корректировкой условий на сумму 160 млн евро. Кроме того, получены дополнительные лимиты по кредитам банков, не применяющих санкции, в размере 10,8 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 внутрикorporативных 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

Климатические активисты одержали крупную победу вынесением голландским судом решения, в котором от Royal Dutch Shell требуется резко сократить выбросы парниковых газов, что, по сути, приведет к сокращению добычи нефти и газа в настоящей компании. Французская компания Total была переименована в TotalEnergies, таким образом указывая на то, что в стратегии компании делается акцент на переход на возобновляемые источники энергии. И первые две американские нефтяные компании, Exxon Mobil и Chevron, были вынуждены под влиянием своих акционеров усилить работу над стратегиями по борьбе с изменениями климата. Президент США вводит многочисленные ограничения на автомобили с бензиновыми и дизельными двигателями в рамках своего плана «декарбонизации» нации. Теперь производители автомобилей в США должны каждый год до 2026 года, добиваться повышения расхода топлива на 1,5%, а предложена цель 5% в год. Автопроизводители считают этот запрос нереальным и предлагают калифорнийское «компромиссное» соглашение (Ford, Honda, Volkswagen и BMW пришли к договоренности с Калифорнией о повышении топливной эффективности на 3,7% ежегодно, начиная с 2022 года).

В начале июля Европейская комиссия опубликовала пакет «Fit for 55», пакет законов в области энергетики и климата, который должен обеспечить достижение цели ЕС 2030 в части сокращения выбросов на 55% по сравнению с уровнями из 1990 года и позволить ЕС стать климатически нейтральным к 2050 году. Пакет состоит из множества законодательных проектов, некоторые из которых являются новыми, а другие представляют собой пересмотр существующего законодательства, и почти все они относятся к нефтегазовой отрасли (среди других отраслей с высоким уровнем выбросов CO₂).

Международное энергетическое агентство также считает, что нефтегазовая отрасль должна значительно увеличить инвестиции в чистую энергию, а также серьезно сократить бурение и разработку новых нефтяных и газовых месторождений, чтобы ограничить глобальное повышение температуры.

Однако, крупнейшие в мире государственные нефтяные компании отвергли призывы к резкому «повороту» в потреблении нефти и газа, предупредив, что небольшие инвестиции в добычу нефти и газа поставят под угрозу мировую экономику, особенно в этот постпандемический период, и что цены на нефть могут подняться более чем на 200 долларов. Лидеры стран крупнейших производителей нефти и газа заявляют, что они будут продолжать увеличивать мощность своих нефтегазовых заводов и предупреждать других о последствиях, которые скажутся на мировой экономике вследствие приостановления инвестиций в разведку и открытие новых месторождений нефти и газа. Они считают, что «эйфория» по поводу перехода на чистую энергию «опасна», особенно с учетом того, что необходимо обеспечить глобальный экономический рост после пандемии, последствия которой почувствовали все, что невозможно без энергоносителей по доступным ценам.

Goldman Sachs Group Inc. прогнозирует, что спрос на транспортное топливо достигнет пик в 2026 году, если не раньше, в основном из-за быстрого расширения использования электромобилей. Совокупный расход сырой нефти продолжит расти в этом десятилетии за счет авиа топлива и нефтехимического сырья, но после 2025 года рост будет очень небольшим.

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

Бразилии, Венгрии, Мексики и России повысили уровень инфляции. США зафиксировали больший рост инфляции, чем во всем остальном мире в связи с резким скачком спроса на товары длительного пользования, что привело к росту цен на них. Рост цен на автомобили, мебель и спортивный инвентарь вызвал превышение базовой инфляции в мае на более 4/5. Европейская цепочка снабжения столкнулась с теми же проблемами, как и США, однако, учитывая, что спрос на товары длительного пользования более умеренный, в мае они подорожали всего на 1,5% по сравнению с предыдущим годом.

Вместе с этим, годовой уровень инфляции в Китае неожиданно снизился с 1,3% (восьмимесячный максимум) до 1,1% в июне 2021 года вследствие резкого снижения расходов на продукты питания.

Сербия

Опубликованный рост валового внутреннего продукта (ВВП) в первом квартале 2021 года (1,7% на годовом уровне) был неожиданно высоким, что произошло на основании сильных внешних факторов и интенсивных мероприятий в строительном секторе, который зафиксировал рост в размере целых 9,5% межгодового значения. Росту ВВП способствовал и сектор услуг, вопреки продолжительному отрицательному влиянию пандемии. Инвестиции являются ключевым фактором ожидаемого роста (6%) в этом году, тогда как прогнозируемое восстановление личного спроса во второй половине 2021 года также должно способствовать совокупному росту - между 2,5 и 3%.

Восстановление экономики в 2021 году руководствовалось внутренним, а в меньшей мере и внешним спросом. Экспорт товаров и услуг вырос на 7,9% на годовом уровне, тогда как импорт товаров и услуг сократился на 1,4%, в совокупности способствуя росту в размере 3,3%. Инвестиционная активность выросла на 10% и ее доля в общем росте составила 2,1%. Одновременно с большой скоростью израсходованы имеющиеся небольшие запасы, в связи с чем изменение запасов имело отрицательное значение. Личное потребление снизилось на 1,9% межгодового значения, в результате чего ВВП сокращен на дополнительных 1,2%, тогда как общественное потребление имело более нейтральную роль.

В среднесрочной перспективе Сербия сохранит сильный, устойчивый и диверсифицированный рост, а Центробанк Сербии ожидает, что уровень роста ВВП в последующие годы должен стабилизироваться на уровне примерно 4,0%.

Цены на продукцию и услуги личного потребления в июне 2021 года, по сравнению с маем 2021 года, в среднем выросли на 0,3%, тогда как потребительские цены в июне 2021 года, по сравнению с июнем прошлого года, выросли на 3,3%.

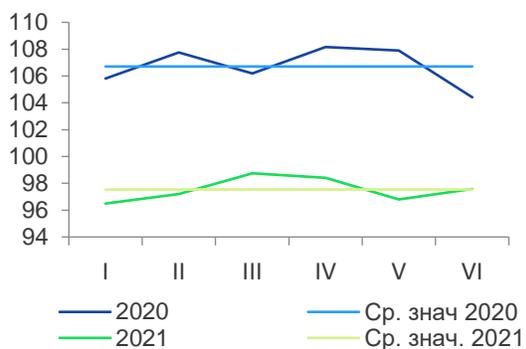
Промышленное производство за период с января по май 2021 года выросло на 10,3% по сравнению с аналогичным периодом 2020 года. Если рассматривать по секторам, в мае 2021 года, по сравнению с маем 2020 года, в секторе горнодобывающей промышленности зафиксировано снижение в размере 5,8%, в секторе перерабатывающей промышленности отмечается рост в 11,1%, а в секторе снабжения электроэнергией, газом, паром и кондиционирования \square рост составил 7,9%.

Рост брутто заработных плат за период с января по апрель 2021 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, составил 7,8% в номинальном или 6,0% в реальном выражении. В то же время, чистая заработная плата (нетто) выросла на 8,0% в номинальном и 6,2% в реальном выражении.

Уровень безработицы в первом квартале 2021 года, по новой методологии Анкеты о рабочей силе, составил 12,8% с сохранением высокого уровня участия и формальной занятости.

Динамика курса долл. США к динару⁸

↓ -9%



- Среднее значение курса доллара США к динару в первые шесть месяцев 2021 года меньше на 9,2 динара, что на 9% меньше показателя за аналогичный период 2020 года.
- В течение первых шести месяцев 2021 года курс доллара США к динару упал на 3,1 динара или на 3,2%.
- В течение первых шести месяцев 2020 года курс доллара США к динару упал на 0,3 динаров или на 0,3%.

⁸ Источник: НБС

Анализ результатов

Положение на рынке⁹

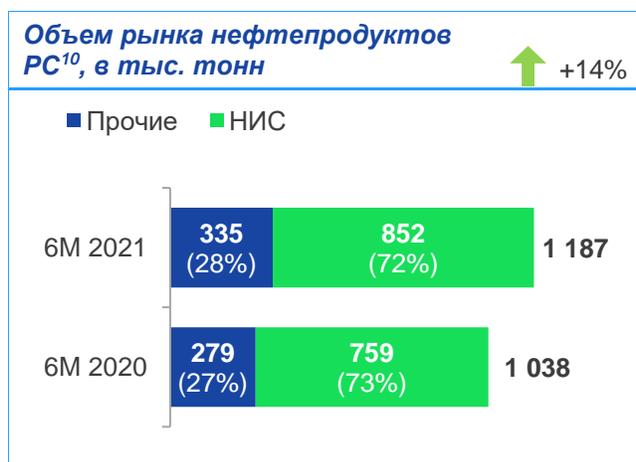
Потребление моторных топлив имеет разные тенденции в странах региона – главная причина – разные меры, введенные странами в первой половине 2021 года.

Более строгие и долгосрочные меры в Болгарии отрицательно повлияли на восстановление потребления, тем временем, как в других странах потребление восстанавливается, в основном за счет инфраструктурных работ, роста дорожного транспорта и восстановления туризма.

В Сербии заметно хорошее восстановление потребления моторных топлив.

Положительный эффект получен за счет инфраструктурных работ, проектов в строительной промышленности и восстановления дорожного транспорта, тем временем как сельскохозяйственные работы реализуются согласно планам.

Положение на рынке Сербии



На рынке моторного топлива наблюдается восстановление – наибольшее влияние на эту тенденцию оказывают строительная и дорожная отрасли, транспорт и хороший сельскохозяйственный сезон.

Значительное падение потребления во втором квартале прошлого года (чрезвычайное положение из-за пандемии) является основной причиной высоких темпов роста потребления в первой половине текущего года.

Положительное влияние на потребление оказали в первую очередь строительные работы, но также оно стимулировалось и реакцией правительства Сербии с двумя

комплектами помощи на общую сумму 5,8 млрд евро (около 13% ВВП), которые включали поддержку сектора здравоохранения, субсидии на заработную плату, финансовую поддержку граждан, отсрочку налогов и поддержку ликвидности для малых и средних предприятий через схему кредитных гарантий.

Ожидается, что тенденция восстановления потребления сохранится во второй половине года, если не будет новых волн пандемии и введения ограничительных мер.

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.

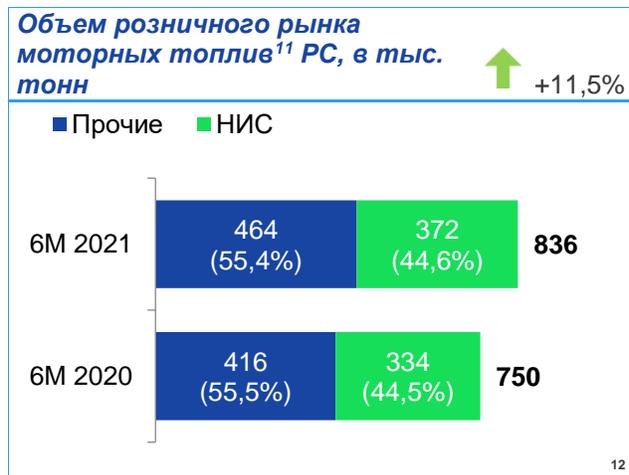
Розничное потребление показало значительный рост на полугодовой основе и увеличилось по сравнению с предыдущим годом на 11,5%, а по сравнению с 2019 годом находится на уровне небольшого роста (0,2%).

Тенденция восстановления заметна и в розничной торговле, благодаря восстановлению транспорта и большей мобильности конечных потребителей.

Восстановление розничной торговли происходит более медленными темпами, с учетом того, что основными столпами потребления нефтепродуктов являются инфраструктурные проекты, которые снабжаются через оптовый канал.

Доля НИС на рынке в первой половине 2021 года находится на высоком уровне – примерно на 0.4 процентных пункта больше, чем в предпандемический 2019 год.

Этому способствовала модернизация сети, инновационные маркетинговые решения и улучшение ассортимента.



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

Правительство ФБиГ на заседании, проведенном 1 апреля, издало Постановление об установлении максимального размера торговой маржи на нефтепродукты. Для хозяйственных обществ, занимающихся оптовой торговлей, определена максимальная маржа в размере 0,06 КМ/л нефтепродукта, а для розничных торговцев – в размере 0,25 КМ/л нефтепродукта. Постановление, опубликованное 2 апреля в «Служебной газете» ФБиГ, вступило в силу на следующий день. Через день после издания постановления Правительства ФБиГ, Правительство Республики Сербской издало Постановление об установлении маржи при ценообразовании нефтепродуктов, в соответствии с которым максимальная оптовая маржа составляет 0,06 КМ/л нефтепродукта, а максимальная розничная маржа 0,25 КМ/л в абсолютном значении.

Обязательства по второму и третьему энергетическим пакетам обсуждались на встрече между министром внешней торговли и экономических отношений в Совете министров Сташа Кошарцем и министрами горнодобывающей промышленности и энергетики энтитетов. Кошарац отметил, что согласовано около 95% содержания Постановления о качестве нефти и жидких нефтепродуктов, которое в течение последующих 30 дней может быть утверждено Советом министров, что приведет к деблокированию процесса вступления Боснии и Герцеговины в Всемирную торговую организацию.

Согласно Решению Правительства ФБиГ, денежные средства, полученные в качестве компенсации за оборот нефти и нефтепродуктов в период 2019-2020 гг., будут направляться на закупку нефтепродуктов для создания стратегического резерва, осуществление надзора и контроля их качества, обеспечение технико-технологической исправности установок и нефтебаз, а также на приобретение или строительство новых нефтебаз и покрытие затрат оператора, соответственно, «Нефтяных терминалов ФБиГ».

Кантон Сараево передал Правительству ФБиГ право собственности на нефтяные терминалы. «Очень важно, что Правительство ФБиГ получило в собственность то, что является нашим законным обязательством, т.е. создание как минимум трехмесячного запаса нефти и нефтепродуктов», - заявил премьер-министр ФБиГ Фадиль Новалич после заключения с премьер-министром кантона Сараево и оператором «Терминалы Федерации» дополнительного соглашения к договору передачи права собственности в целях реконструкции, адаптации и строительства новых вспомогательных объектов Терминала Блажуй. При этом он добавил, что в результате подписания данного договора права собственности на упомянутые терминалы переоформлены с кантона Сараево на Правительство ФБиГ и завершился процесс, который длился 12 лет.

Оператором «Терминалы Федерации БиГ» был объявлен тендер на реконструкцию, строительство и пуско-наладку терминала Блажуй, который находится в плохом состоянии после войны. Общая стоимость сделки оценивается в 19,4 млн КМ, а максимальный срок ее выполнения составляет до 24 месяцев. «Терминалы ФБиГ» чуть более года назад ввели в эксплуатацию реконструированный терминал в Живиницах, за счет чего БиГ получила возможность хранения стратегических запасов нефти в случае возникновения чрезвычайных ситуаций. Одно из требований Энергетического сообщества к Федерации БиГ, заключающееся в обеспечении запаса нефти на 90 дней, данный энтитет будет в состоянии выполнить после реконструкции надземных резервуаров в городах Блажуй, Мостар и Бихач. Общее количество нефтяных терминалов, принадлежащих Федерации БиГ, составляет 8 шт.

На встрече между представителями Группы Nifa Oil и кантона Тузла обсуждались инвестиционные проекты и проекты развития, которые компания планирует реализовать на территории кантона Тузла. На встрече был презентован проект строительства нефтебазы для хранения авиатоплива и повышения надежности поставок топлива для нужд Международного аэропорта в г. Тузла. Представители власти заявили, что они окажут все необходимое содействие в целях ускорения мероприятий и устранения административных барьеров для более быстрой реализации данной инвестиции.

НПЗ Брод закончил ключевой этап проекта газификации – строительство газопровода под руслом реки Сава, что позволит соединить магистральный газопровод из Хорватии с построенной ранее на

территории завода газопроводной сетью. Об этом сообщили в Optima Группе. Работы по строительству газопровода под рекой Сава будут осуществляться компанией Crodux plin с использованием современной технологии горизонтального бурения. На другом берегу реки Сава хорватский газовый оператор закончил работы по строительству нового участка газопровода и его подключению к газораспределительной системе Республики Хорватии недалеко от деревни Слободница, а также получил разрешение на подключение к системе. НПЗ не работает уже почти 2 года после крупного пожара, который там случился.

В первой половине текущего года в Боснии и Герцеговине наблюдалось восстановление рынка моторного топлива и незначительное увеличение объема розничных продаж по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Это в основном касается второго квартала, когда были введены ограничительные меры, вызванные пандемией коронавируса, которые в этом году существенно смягчили, что положительно сказалось на уровне роста потребления.

НИС в Боснии и Герцеговине владеет 40 автозаправочными станциями (в т.ч. двумя станциями, работающими в режиме DODO). Пять новых арендуемых станций включены в сеть, что положительно повлияло на результаты первого полугодия.

Доля НИС на общем рынке моторных топлив составляет 32,1%, а доля на розничном рынке - 10,0%.

Болгария

Болгарский нефтеперерабатывающий завод Lukoil Neftochim Burgas планирует к 2024 году инвестировать €173 млн в реконструкцию теплоэлектростанции. Об этом сообщил болгарский энергетический регулятор в отчете об инвестиционной программе компании 2020-2024. Компания планирует в этом году купить новые турбины, а в 2022 году котельное оборудование из собственных средств и заемного капитала.

В Болгарии вступил в силу новый Закон «О топливе», гарантирующий рыночную конкуренцию, ограничивающий серый рынок и предусматривающий увеличение доходной части государственного бюджета. Новый Закон «О топливе» устанавливает сумму минимального капитала компаний, занимающихся оптовой торговлей нефтепродуктами, в размере 1% от полученной чистой прибыли компании. За нарушение Закона на компании накладывается запрет на деятельность их автозаправочных станций и нефтебаз в случае сбыта нелегального топлива, а цистерны, перевозящие нелегальное топливо, выводятся из эксплуатации сроком на один год. Сельхозпроизводители также привлекаются к ответственности с наложением штрафа за торговлю топливом при отсутствии соответствующей лицензии на осуществление данного вида деятельности.

Пограничная полиция, налоговая инспекция и таможенные службы приступили к проверке нефтяного терминала компании «Лукойл», расположенного недалеко от болгарского порта Бургас на берегу Черного моря. Инспекция должна собрать полную информацию о работе данного нефтяного терминала. Об этом заявил министр экономики Асен Васильев в эфире радио «Свободная Европа». «Лукойл» в 2011 году получила 35-летнюю концессию от первого правительства бывшего премьер-министра Бойко Борисова. Государственные органы проверят правильность заполнения декларации по налогу на прибыль компании, в первую очередь, факт перевозки нефти сначала в другую страну, а потом обратно в Болгарию по более высоким ценам. Данные сделки помогут компании утаить прибыль, полученную в стране, в которой нефть, на самом деле, эксплуатируется. «Лукойл», являющаяся владельцем крупнейшего нефтеперерабатывающего завода на Балканах, который также располагается недалеко от Бургаса, за последние десять лет не уплатила почти никакого налога на прибыль и, как правило, заканчивает год с убытками, сообщают СМИ.

Болгарское правительство объявило о решении отменить тендер на разведку природного газа и нефти в блоке 1-26 Тервел в Черном море. До истечения срока подачи предложений ни один из претендентов не выразил заинтересованность в реализации данного проекта. Об этом говорится в сообщении Правительства, опубликованном после воскресного заседания.

В связи с эпидемией коронавируса и эпидемиологическими мерами по борьбе с распространением эпидемии в Болгарии, которые действовали в т.ч. в 2021 году, т.е. дольше и более интенсивно, чем

в большинстве стран региона, в первой половине текущего года зафиксировано падение продаж моторного топлива на розничном рынке по отношению к аналогичному периоду предыдущего года.

НИС владеет 34 автозаправочными станциями и одной нефтебазой в Костинброде в Болгарии. Станция «Калотина» закрыта.

Доля НИС на общем рынке моторных топлив составляет 4,5%, а доля на розничном рынке 4,1%.

Румыния

Министерство финансов Румынии опубликовало новые увеличенные акцизы на топливо, которые применяются с 1 января 2021 года. Моторные топлива в Румынии с каждым днем дорожают, а цены уже достигли докризисного, т.е. докоронавирусного уровня. Нефтяные компании заявляют, что повышение стоимости моторных топлив вызвано увеличением акцизов и повышением мировых цен на сырую нефть.

Rompetro Rafinare, являющаяся владельцем НПЗ Petromidia и Vega, подконтрольная KMG International, приобрела объемы сырой нефти на следующие 5 лет у трейдера KazMunayGas Trading, принадлежащего материнской компании и зарегистрированного в Швейцарии. В первый день текущего года эта компания заключила фьючерсный договор купли-продажи сырой нефти на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года. Общая стоимость сделки оценивается более чем в \$10,31 млрд.

В румынском парламенте обсуждаются поправки в Закон, которые определяют обязательства публичных/государственных и частных перевозчиков в Румынии по замене текущего автопарка, работающего на бензине и дизельном топливе, на экологический транспорт. Согласно Закону № 37/2018, местные органы власти, автономные коммунальные предприятия и предприятия, подчиненные административно-территориальным единицам, будут закупать экологический транспорт с электрическими двигателями и зелеными технологиями для осуществления пассажирских перевозок (электрические, гибридные, гибридные электромобили (plug-in-hybrid), водородные, КПГ, СПГ и биогаз), доля которого в общем объеме будущих закупок должна составлять не менее 30%. Процентное значение будет определяться исходя из общего количества приобретенных в течение одного года автомобилей. Закон также распространяется на компании, находящиеся в частной собственности и оказывающие услуги городских и пригородных автомобильных перевозок, включая службы такси.

Румынская национальная компания по администрированию дорожной инфраструктуры CNAIR опубликовала информацию о победителях тендера на строительство 26 новых автозаправочных станций на автотрассах A1 и A2 в Румынии. Будущими подписантами контракта сроком на 20 лет являются компании Rompetrol и MOL. Предусматривается строительство новых автозаправочных комплексов с зарядными станциями для электромобилей, ТРК, ресторанами и магазинами.

Компания Shell в апреле текущего года начала заниматься прямыми коммерческими автоперевозками на территории Румынии. За последние 15 лет данный вид услуг предоставлялся через местного агента. Команда из 57 человек будет оказывать поддержку румынским B2B-клиентам из офиса, расположенного в Бухаресте.

Компания Enel X Румыния запустила 6 зарядных станций для электромобилей в румынском порту Констанца. Ее сеть на данный момент насчитывает 53 станции, которые обеспечивают одновременную зарядку 12 автомобилей. Enel X Румыния имеет крупнейший план развития зарядной инфраструктуры и электротранспорта в стране, предусматривающий установку около 2 500 зарядных станций в обозримом будущем во всех регионах страны. Общий объем данных вложений составляет €15-20 млн.

Румынская компания OMV Petrom анонсировала существенное сокращение инвестиционного бюджета на 2021 год. Объем инвестиций предусматривается на уровне 2,9 млрд леев (€595,6 млн). Для сравнения, инвестиционный бюджет компании за 2020 год составлял 5,8 млрд леев (€1,2 млрд) с процентом освоения всего 56%.

В период 2021-2023 гг. OMV Petrom намерена вложить в НПЗ Petrobrazi €70 млн, которые направит на замену 4 коксовых барабана. В этом году объем вложений составит €11 млн. Замена барабанов является проектом высокой сложности, а новое оборудование способствует повышению эффективности и безопасности компании OMV Petrom. Об этом заявил член Правления компании по Downstream Oil Раду Цапрау. Коксовые барабаны при высоких температурах обеспечивают введение тяжелых компонентов в передовые продукты. Четыре коксовых барабана, сконструированные так, чтобы работать более 20 лет и иметь 5 тыс. рабочих циклов, будут выпускаться в Румынии. Годовая мощность завода Petrobrazi составляет 4,5 млн тонн. В период с 2005 года OMV Petrom вложила в него €1,8 млрд, что составляет 1/3 от общего объема инвестиций.

Румынская OMV Petrom сообщила о том, что в период 2021-2024 гг. совместно с компанией Auchan Retail Romania она откроет 400 магазинов Auchan на своих станциях в Румынии. Стоимость данной инвестиции оценивается более чем в €50 млн. На данный момент OMV Petrom и Auchan Retail Romania сотрудничают на 22 АЗС под брендом Petrom. Взаимодействие этих двух компаний в Румынии началось в 2017 году.

OMV Petrom до конца 2022 года установит не менее 40 зарядных станций для электромобилей совместно с компанией Renovatio – оператором крупнейшей сети зарядных станций для электромобилей в Румынии. Все объекты в своем составе будут иметь не менее одного зарядного устройства минимальной мощностью 50 кВт и 20 устройств мощностью 350 кВт. Этих 20 зарядных устройств представляют собой крупнейшую сеть ультра-быстрых зарядных станций в Румынии. Установка данных зарядных станций нацелена на обеспечение возвращения владельцев электромобилей на дорогу менее чем через 20 минут. Зарядные станции будут располагаться вдоль коридора трансъевропейской транспортной сети (TEN-T) в Румынии и в городской местности. Все больше румын делает свой выбор в пользу электрических и гибридных автомобилей и, несмотря на то, что на данный момент количество таких автомобилей в Румынии достаточно небольшое, электротранспорт набирает популярность. OMV Petrom является первой энергетической компанией в Румынии, которая четыре года назад в рамках пилотного проекта открыла первую станцию для быстрой зарядки электромобилей.

Исполнительный директор компании MOL Румыния Камелия Эне (Camelia Ene) заявила, что компания видит большой потенциал для дальнейшего роста и развития на местном рынке. В прошлом году реализация цифровых проектов MOL в Румынии началась ускоренными темпами. В будущем планируется выполнить целый ряд проектов, которые приведут к трансформации MOL Румыния в разных направлениях: от розничных продаж топлива до сервисного обслуживания клиентов.

В первой половине текущего года в Румынии наблюдалось незначительное восстановление рынка моторных топлив и рост розничных продаж по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

НИС в Румынии владеет 19 АЗС. Доля НИС на общем рынке моторных топлив составляет 1,2%, а на розничном рынке 1,5%.

Ключевые показатели деятельности

Q2 2021	Q2 2020	Δ^{13}	Показатель	Единица измерения	6М 2021	6М 2020	Δ^{14}
68,8	29,2	+136%	<i>Brent Dtd</i>	долл. США/барр	64,9	39,7	+63%
67,5	33,4	+102%	Выручка от продаж ¹⁵	млрд RSD	115,7	85,9	+35%
4,5	-9,2	+150%	Чистая прибыль	млрд RSD	6,1	-10,2	+159%
12,9	-2,9	+5,5x	EBITDA ¹⁶	млрд RSD	22,2	2,3	+9,6x
15,0	7,8	+91%	OCF	млрд RSD	14,5	6,3	+132%
4,53	6,8	-33%	CAPEX ¹⁷	млрд RSD	8,9	14,5	-40%
50,8	44,1	+15%	Обязательства по налогам и другим обязательным платежам ¹⁸	млрд RSD	95,4	83,9	+14%
604	616	-2%	Общая задолженность перед банками ¹⁹	млн евро	604	616	-2%
0,9	1,6	-48%	LTIF ²⁰	%	0,9	1,6	-48%

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 Консолидированные операционные доходы.

¹⁶ EBITDA = 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 30.06.2021 г. – 604 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 6М и Q2.

Операционные показатели

Разведка и добыча

Q2 2021	Q2 2020	Δ^{21}	Показатель	Единица измерения	6М 2021	6М 2020	Δ^{22}
297	317	-6%	Добыча нефти и газа ²³	хиль. т.е.н.	589	636	-7%
204	211	-3%	Добыча отечественной нефти ²⁴	хиль. тона	402	421	-4%
1,3	2,1	-39%	EBITDA	%	1,3	2,1	-39%
7,5	2,8	+171%	CAPEX ²⁵	млрд. РСД	13,5	8,0	+67%
2,9	4,5	-36%	LTI ²⁶	млрд. РСД	5,5	9,2	-40%

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

В первом полугодии 2021 года достигнут общий объем добычи в размере 571 тысяч условных тонн на месторождениях в Сербии. Общий объем добычи за первое полугодие текущего года с учетом концессий составляет 589 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.

В первом полугодии ввели в эксплуатацию 21 нефтяную скважину. Выполняется разработка документации по углеводородам и грунтовым водам.

2/3D сейсмика

В первом полугодии проводится сейсмическо-геологическая интерпретация объединенных 3D участков, а именно: Майдан – Српски-Крстур, Мартонош-Велебит и Чока.

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.

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 Финансирование, без учета НДС.

²⁶ *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).

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.

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, во втором квартале 2021 года:

- Блоки EX-7 и 8: НАМР (Румынское Национальное агентство по минеральным ресурсам) выдал формальный документ, которым согласовывается технологическая схема разработки (ТЭО) месторождения Теремия Север;
- Блок Джимболия: Идет опытное производство природного газа;
- Блок EX-12: В НАМР отправлен официальный запрос на продление периода ГРП.

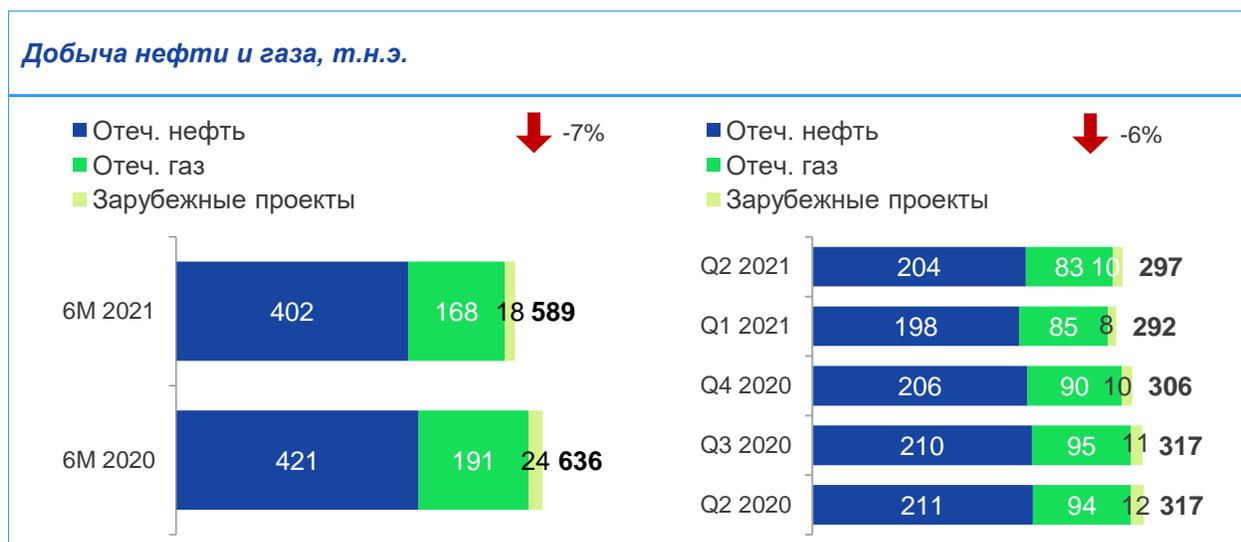
Деятельность Общества в Республике Сербской (Босния и Герцеговина) в части Upstream выполняется ресурсами общества «Ядран-Нафтагас», г. Баня Лука.

Ключевые события в Боснии и Герцеговине во втором квартале 2021 года:

- Завершены CPP 2D в регионе Обудоваца;
- Министерством энергетики и горнорудной промышленности Правительства Республики Сербской выдано решение о проведении ГРП до конца 2023 года.

Операционные показатели

В первые шесть месяцев 2021 года произведено 589 тыс. условных тон нефти и газа, что на 7% меньше по сравнению с тем же периодом прошлого года.



Downstream

Ключевые показатели

Q2 2021	Q2 2020	Δ^{27}	Ключевые показатели	Единица измерения	6М 2021	6М 2020	Δ^{28}
962	770	+25%	Объем переработки нефти и полупродуктов	тыс. тонн	1 714	1 630	+5%
986	779	+27%	Общий объем продаж нефтепродуктов	тыс. тонн	1 768	1 558	+13%
200	162	+24%	Розница Сербия	тыс. тонн	369	332	+11%
307	264	+16%	Опт Сербия ²⁹	тыс. тонн	566	530	+7%
49	35	+39%	Розница Зарубежные активы	тыс. тонн	92	81	+14%
74	54	+36%	Опт Зарубежные активы	тыс. тонн	145	95	+53%
356	263	+35%	Транзит, экспорт и БЕ ³⁰	тыс. тонн	595	520	+14%
641	518	+24%	Продажа моторных топлив ³¹	тыс. тонн	1 169	1 034	+13%
6,8	-5,6	+221%	ЕБИТДА DWS	млрд РСД	13,3	-5,2	+3,6x
3,6	-7,4	+149%	ЕБИТДА Переработка ³²	млрд РСД	7,06	-11,8	+160%
3,4	3,1	+8%	ЕБИТДА Сбыт ³³	млрд РСД	6,9	6,7	+2%
1,5	2,2	-29%	CAPEX DWS ³⁴	млрд РСД	3,0	5,2	-42%
0,9	1,8	-48%	CAPEX Переработка	млрд РСД	1,9	4,4	-56%
0,6	0,4	+50%	CAPEX Сбыт	млрд РСД	1,0	0,8	+29%
0,6	1,7	-64%	LTIF DWS ³⁵	%	0,6	1,7	-64%
2,1	3,4	-38%	LTIF Переработка	%	2,1	3,4	-38%
0,3	1,5	-80%	LTIF Сбыт	%	0,3	1,5	-80%

Переработка

В течение первого полугодия 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. 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.

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 ЕБИТДА Блока Переработка включает Энергану на НПЗ Панчево.

³³ ЕБИТДА 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 вторым кварталом не существует.

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 летних характеристик.

В рамках модернизации НПЗ Панчево в первой половине 2021 года продолжались работы по проекту «Реконструкция установки ФКК и строительство новой установки ЭТБЭ» в соответствии с этапами проекта. Также постоянно идет работа над проектами дигитализации и эталонами OMS.

Мероприятия и объем переработки



В первой половине 2021 года производство нефтепродуктов увеличилось по сравнению с аналогичным периодом 2020 года на + 5% 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 полугодии 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.

В Блоке Переработка обеспечена непрерывность использования «СЕ» знака для полимермодифицированного битума, знака соответствия требованиям Европейской директивы по строительной продукции CPR 305/2011, чем обеспечивается продолжение реализации данного продукта на рынке Европейского союза. В середине марта в Блоке Переработка в г. Панчево во взаимодействии с Сектором по стандартизации бизнес-процессов и Услугами по стандартизации и мапированию бизнес-процессов из НИС Бизнес-сервиса, проведена первая надзорная проверка соответствия заводского контроля производства полимермодифицированного битума требованиям референтного стандарта EN 14023:2010. Таким образом, наша компания обеспечила непрерывность использования «СЕ» знака для всех типов полимермодифицированного битума – Полимермодифицированный битум 45/80-65 и 25/55-55, что ей дает возможность продолжения его реализации на рынке Европейского Союза.

Блок Переработка в течение первого полугодия 2021 г. продолжает работы по внедрению цифровых проектов, обеспечивающих более эффективную и более надежную работу 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).

Сбыт

Точки розничных продаж³⁶ и логистика

В настоящее время сбытовая сеть Группы НИС насчитывает более 400 действующих автозаправочных станций, наибольшая часть которых (326 АЗС) находится в Республике Сербии. Наряду с 10 внутрикорпоративными станциями компания располагает 316 общественными АЗС, 25 из которых работают 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 «Соколичи-1» (бренд ГАЗПРОМ) и завершены работы по полной реконструкции АЗС «Мионица» (бренд НИС) и АЗС «Жагубица» (бренд НИС). Также начались работы по постройке новой АЗС «Заечар-5» (бренд НИС).

Программа лояльности и маркетинговые мероприятия

Во втором квартале 2021 года в Сербии реализовано более 100 маркетинговых мероприятий, с целью развития потребительских брендов, программы лояльности, улучшения продаж топлива и сопутствующего ассортимента, а также введения новых продуктов. В странах региона организовано более 20 маркетинговых акций в течение второго квартала 2021 года.

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).

Из крупных проектов, которыми был отмечен второй квартал этого года, мы хотели бы выделить:

- Вода «Язак» – продолжается национальная имиджевая кампания, которая была создана для поддержки распространения, реализуемого в off trade каналах, с целью повышения осведомленности потребителей и приближения продукции к потребителям. В соответствии с тенденциями на рынке воды, мы запустили новый в портфеле «Язак» продукт – «Язак Иммуно воду». «Язак Иммуно вода» богата минералами: магнием, цинком и селеном.
- В мае была запущена национальная кампания Drive.Go, цель которой – повысить узнаваемость бренда (brand awareness), увеличить сбыт через это приложение и привлечь новых потребителей. Использовались такие каналы коммуникации, как реклама на ТВ и в социальных сетях, PR, прямой маркетинг и веб-сайты.

Самые крупные проекты, которые отметили второй квартал этого года, мы хотели бы выделить:

- Drive.GO – оплата топлива не отходя от колонки. 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. Во втором квартале приложение было активно на 190 АЗС и разработана возможность оплаты платежной картой „Нам по пути“. В июне пользователям карт Visa предоставлялась скидка 3 дин/л при оплате через приложение, а также мы участвовали в совместной кампании с Visa, целью которой стало ознакомление клиентов с безопасностью онлайн-платежей.
- 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.

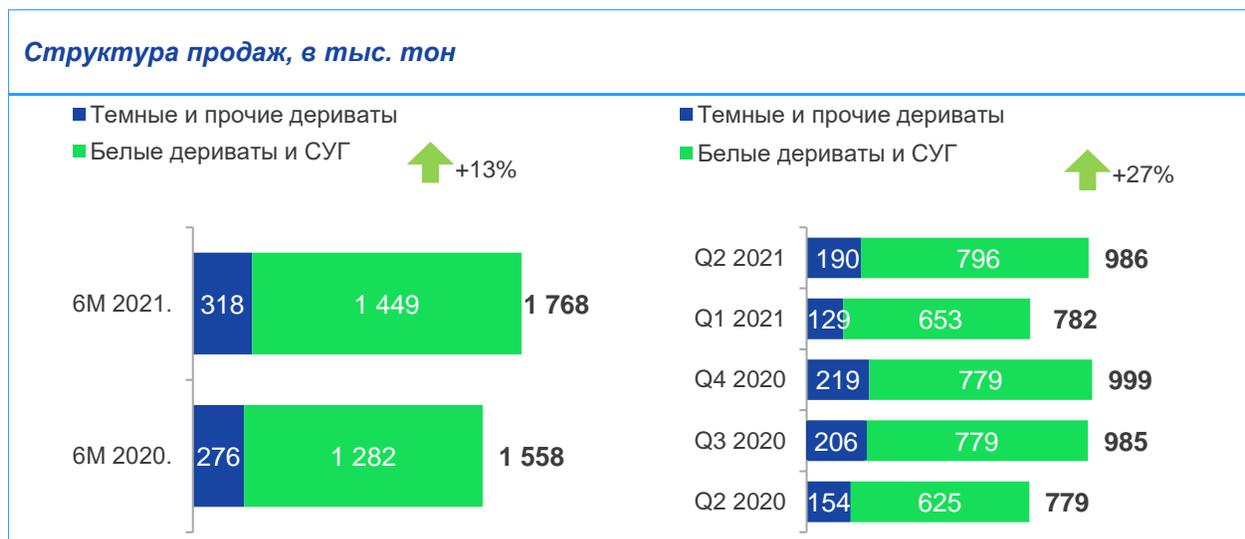
³⁶ Состояние на 30 июня 2021 года.

- 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.

Оперативные показатели

В первом полугодии 2021 года отмечается рост сбыта 13% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года: общий объем сбыта составил 1 768 тыс. тон.

- Рост розничных продаж на 12% 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;
- Увеличение объема продаж для Транзита, Экспорта и Бизнес-единиц³⁸ в результате роста продаж прямогонного бензина в связи с расширением потребностей ХИП «Петрохемии», повышения продаж Авиатоплива (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»

Степень реализации проекта по состоянию на 30 июня 2021 года составляет 98,34%, согласно данным Shanghai Electric. Инженерные работы (проектная и прочая документация) выполнены в совокупности на 95,25%. На установках и объектах электростанции выполняются механические, электрические и строительные работы, трубопроводы подключаются к Энергоблоку НПЗ Панчево и к электроэнергетической системе со степенью реализации 98,78%. Главное оборудование для ТЭС большей частью уже поставлено, степень реализации составляет 99,00%. Начаты мероприятия по вводу ТЭС в эксплуатацию (степень реализации 94%).

Пандемия коронавируса существенно повлияла и продолжает влиять на динамику реализации проекта.

Природный газ

В целях обеспечения надежности снабжения и организации и балансирования портфеля природного газа для «НИС а.о. Нови Сад» во втором квартале 2021 года подписаны договоры о транспортировке природного газа на ежемесячном уровне с оператором транспортной системы природного газа, согласно требованиям внутренних пользователей в НИС. Кроме того, проведены подготовительные мероприятия для аренды ежегодных непрерывных транспортных мощностей для Газового года 2021/2022.

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, Северном Македонией и Черногорией. НИС торгует на биржах электроэнергии в Сербии (SEEPEx), Румынии (OPCOM). Завершен процесс регистрации НИС Петрол е.о.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 6М 2021 экономия энергии составила 1 944 toe. В денежном эквиваленте экономия составляет 69,6 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.

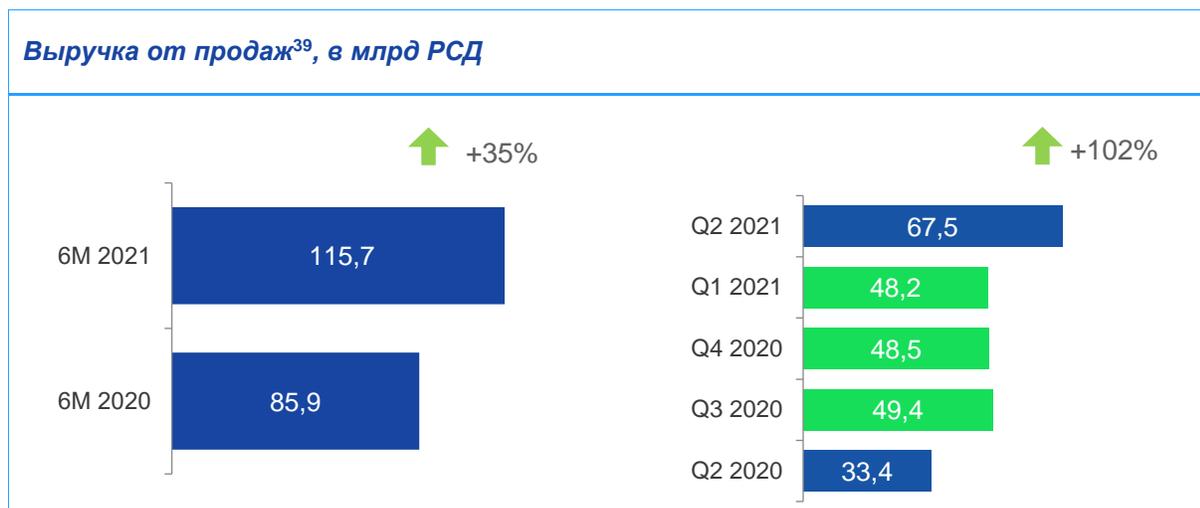
Реализован проект внешнего энергетического осмотра на нефтебазе Нови Сад и получен Отчет о состоянии системы водяного пара и возврата конденсата с предложением мер по повышению энергоэффективности.

Торговля правом на сжижение выбросов CO₂

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

Финансовые показатели

Выручка от продаж



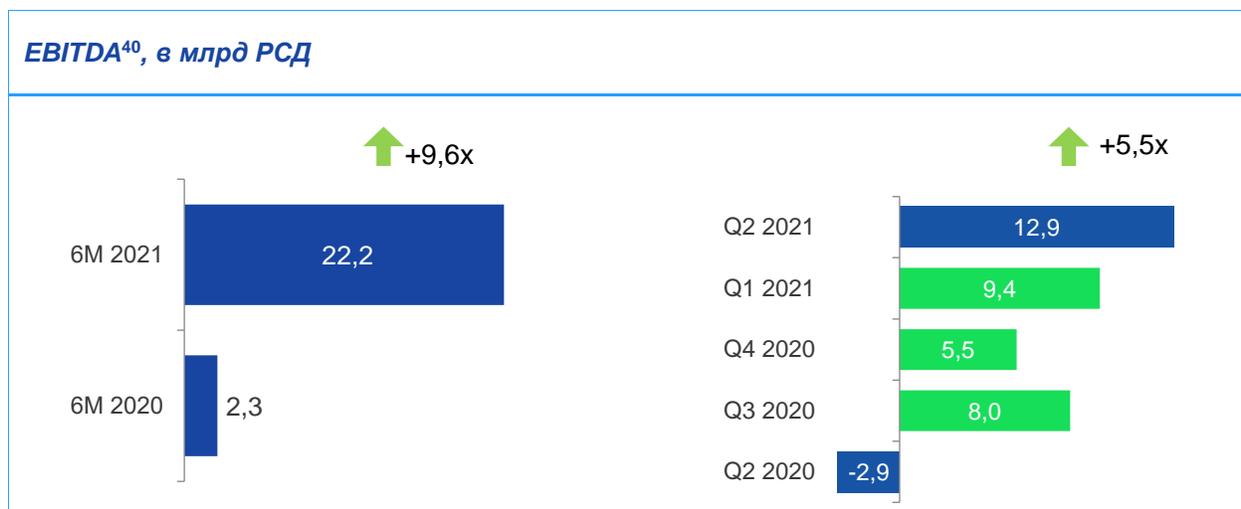
В течение первых шесть месяцев 2021 года НИС отметил рост выручки от продаж в 35% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

ЕБИТДА

Показатель *ЕБИТДА* в первых шесть месяцев 2021 года больше в 9,6х, чем в аналогичный период предыдущего года и составляет 22,2 млрд динаров.

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

- Влияния положительного эффекта роста цены на нефть, а также более дешевых в отношении к 6М 2020 г запасов предыдущих периодов в переработке;
- Роста объема продаж и переработки из-за отсутствия ограничений в связи с COVID 19, имевших место в 2020 году.



³⁹ Консолидированные операционные доходы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

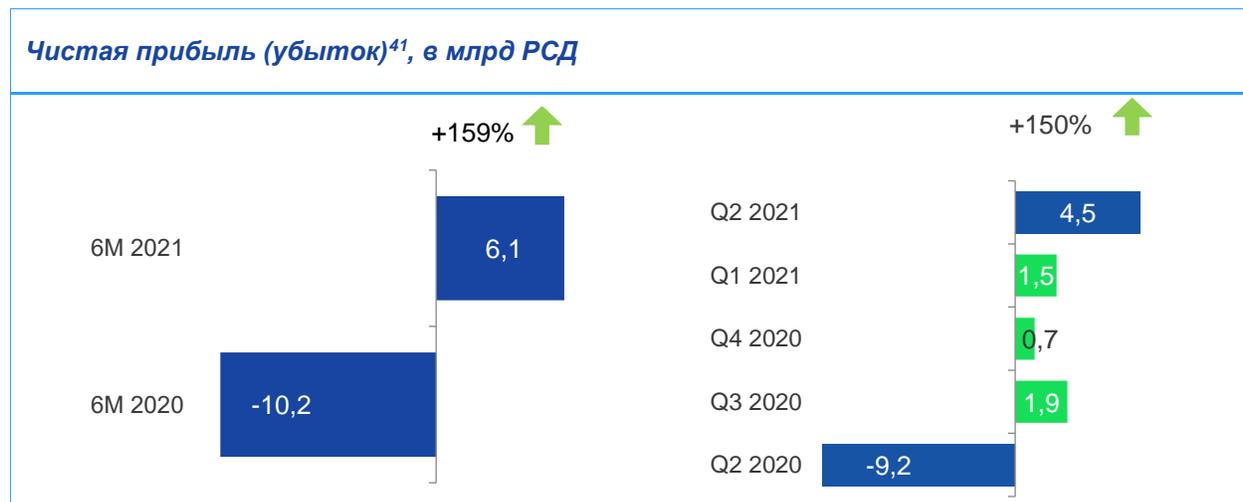
⁴⁰ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

Чистая прибыль (убыток)

Чистая прибыль в первые шесть месяцев 2021 года составляет 6,1 млрд динаров, что представляет рост чистой прибыли в 159% за аналогичный период прошлого года.

На рост чистой прибыли наибольшее влияние оказали:

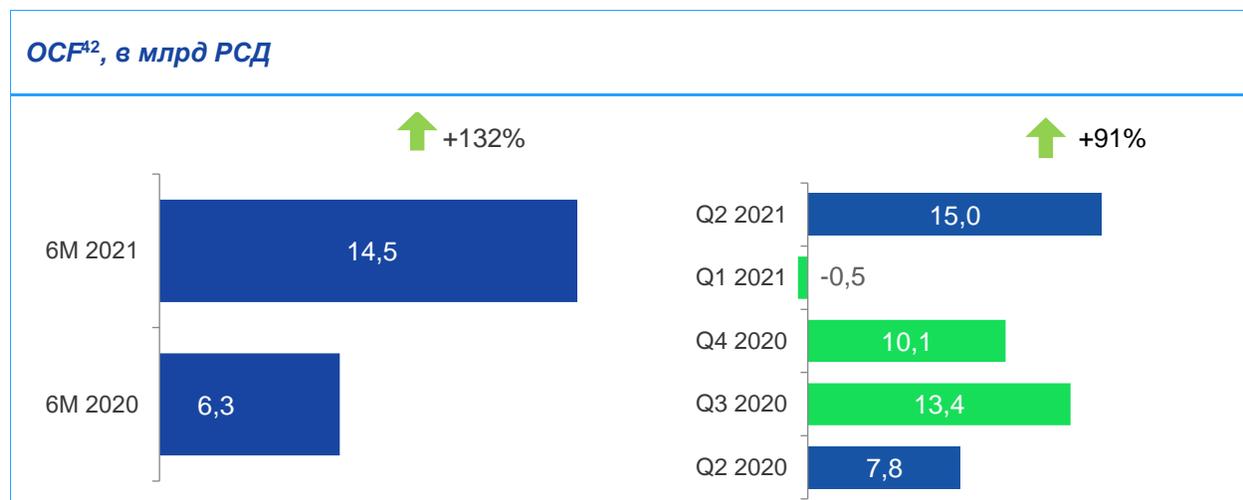
- рост показателя EBITDA с более высокими расходами на амортизацию.



OCF

В первой половине 2021 года операционный денежный поток составляет 14,5 млрд динаров, что на 132% больше по отношению к аналогичному периоду прошлого года:

- Более высокий приток от покупателей



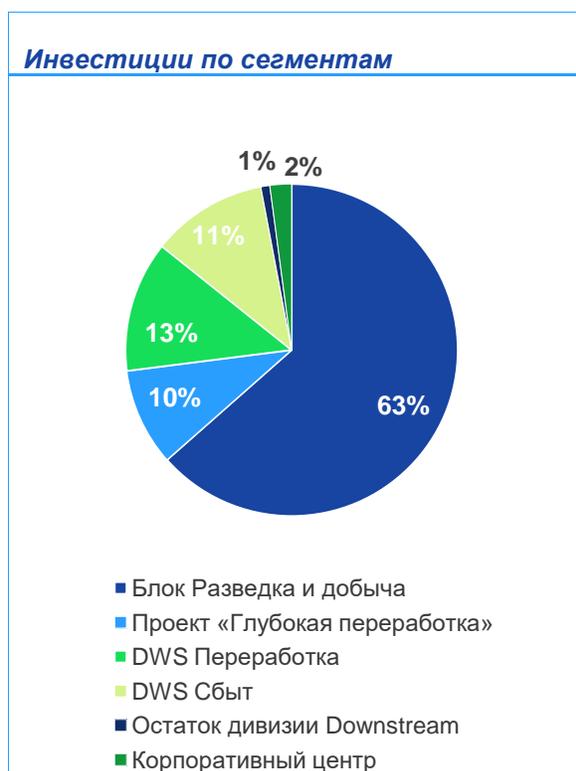
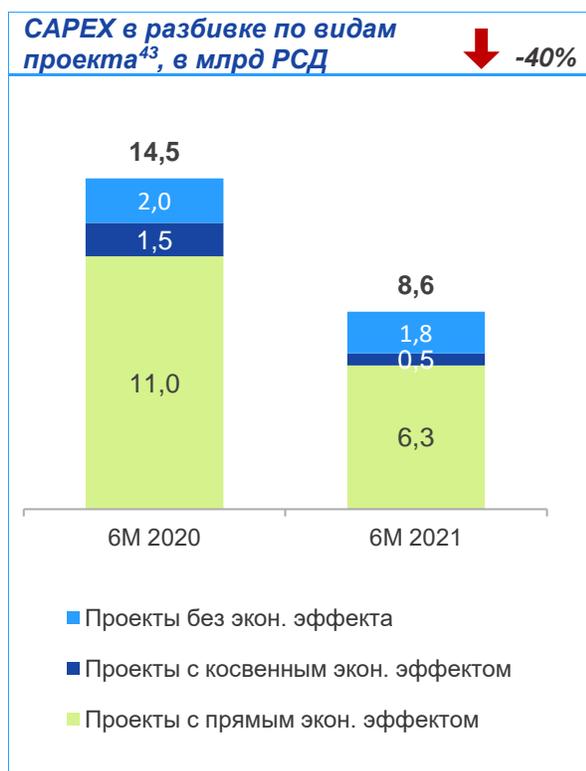
⁴¹ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.

⁴² Консолидированные операционные доходы. 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

В первых шесть месяцев 2021 года основные капиталовложения были направлены на добычу нефти и газа. Значительная часть инвестиций была направлена на завершение расчетов по проекту повышения глубины переработки. Кроме того, компания НИС в течение 6 месяцев инвестировала в проекты в области переработки, сбыта, энергетики и сервисов, а также в ряд проектов в корпоративном центре.

В первые шесть месяцев 2021 года на инвестиции выделено 8,6 млрд динаров, что на 40% 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.

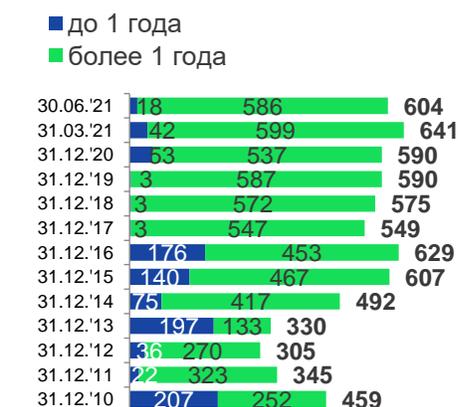
Структурное подразделение	Ключевые проекты
Разведка и добыча	<ul style="list-style-type: none"> • бурение эксплуатационных скважин • вложения в ГТМ • инвестиции в базовую инфраструктуру • инвестиции в концессионные права • программа сейсмических испытаний 3D и бурения поисковых скважин в Республике Сербия
Сервисы	<ul style="list-style-type: none"> • замена устаревшего и недостающего оборудования на ремонтных установках замена цементовозов • капитальный ремонт узлов буровой установки Ид-6 • замена устаревшего HDM оборудования
Проект «Глубокая переработка»	<ul style="list-style-type: none"> • модернизация заводской переработки – финализация финансовых вложений в проект «Глубокая переработка»
Переработка	<ul style="list-style-type: none"> • программа инвестиционного обслуживания Блока „Переработка” • проекты согласования законодательных норм и правил • проекты по повышению производственной эффективности • реконструкция FCC (установка каталитического крекинга) и строительство новой установки ETBE (высокооктановые компоненты бензина) • 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 (закупка тягачей и полуприцепов, капитальный ремонт вагонов-цистерн) • развитие розничной сети в БиГ (техническая защита розничной сети в БиГ) • 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) • обновление слесарного инструмента • центральный компрессор для технологического воздуха
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

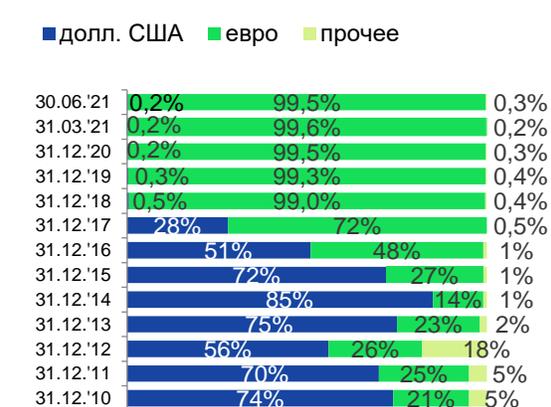
В конце первого полугодия 2021 года долг в отношении к банкам вырос по сравнению с концом 2020 года до уровня 604 миллион евро. Данный рост долга является последствием динамики реструктуризации кредитного портфеля и необходимости возврата и привлечения кредитов банков в момент, когда существует основание для привлечения кредитов (импорт из ЕС, в соответствии с исключениями из применения санкций). Таким образом, в течение первого полугодия проведено привлечение кредита в размере 74,2 миллионов евро и погашено всего 59,8 миллионов евро, в т.ч. 53 миллионов евро погашено досрочно. Погашение кредитов с невыгодными условиями планируется в течение второго полугодия, в соответствии с возможностями денежного потока, а уровень долга до конца 2021 года не будет больше по сравнению с концом 2020 года и составит максимально 590 млн евро. В течение первого полугодия инициирован тендер на реструктуризацию кредитного портфеля, с целью продления среднего срока портфеля на срок более 3 лет в конце 2021 года, при сохранении оптимального уровня цены. В течение второго квартала ожидается контрактование с банками, предложения которых будут приняты.

Кроме того, долг в отношении к материнскому обществу ПАО Газпром нефть сокращен, и в конце первого полугодия 2021 года составляет 94,43 миллионов 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 30.06.2021 «НИС а.о. Нови Сад» имеет выданные банковские гарантии на сумму 28,5 млн. евро, корпоративные гарантии на сумму 74,3 млн. евро, подписанные банковские письма о намерениях на сумму 3,4 млн. евро и финансовый лизинг на сумму 19,95 млн. евро.

Налоги и другие обязательные платежи⁴⁶

«НИС а.о. Нови Сад»	6М 2021	6М 2020	%⁴⁷
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	1,01	0,96	+5%
Компенсация за энергоэффективность ⁴⁸	0,17	0,16	+6%
Налог на прибыль юридических лиц	1,52	0,95	+60%
Налог на добавленную стоимость	13,22	10,86	+22%
Акцизы	60,99	56,57	+8%
Сбор для формирования государственного материального резерва	2,91	2,76	+5%
Таможенные платежи	0,51	0,25	+106%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,57	0,45	+29%
Прочие налоги и сборы	0,67	0,69	-3%
Итого	81,57	73,64	+11%
ДЗО НИС в Сербии⁴⁹			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,67	0,55	+23%
Налог на прибыль юридических лиц	0,17	0,00	-
Налог на добавленную стоимость	1,24	0,76	+64%
Акцизы	0,00	0,00	-
Таможенные платежи	0,02	0,04	-53%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	-
Прочие налоги и сборы	0,05	0,04	+16%
Итого	2,15	1,39	+55%
Всего «НИС а.о. Нови Сад» и ДЗО в Сербии	83,73	75,03	+12%
ДЗО НИС в близлежащих странах и Анголе			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,03	0,03	+11%
Налог на прибыль юридических лиц	0,00	0,00	-
Налог на добавленную стоимость	0,46	0,47	-2%
Акцизы	6,65	5,55	+20%
Таможенные платежи	4,46	2,80	+59%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,01	0,01	-35%
Прочие налоги и сборы	0,04	0,05	-18%
Итого	11,67	8,92	+31%
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	-	-	-
ВСЕГО по Группе НИС⁵⁰	95,40	83,95	+14%

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 6М 2021 года составляет 83,73 млрд динаров.

Общая сумма обязательных платежей, которую Группа НИС обязана перечислить за 6М 2021 года, составляет 95,4 млрд динаров, что на 14% меньше 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 шесть месяцев 2021 года на показатель EBITDA составил 0,7 млрд динаров.

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



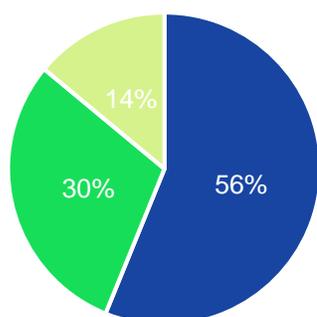
Ценные бумаги

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:

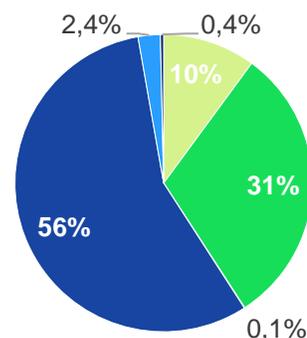
- право на участие и голосование на общем собрании акционеров, при этом одна акция всегда обеспечивает право на один голос;
- право на получение дивидендов в соответствии с действующими правилами;
- право на участие в распределении ликвидационного остатка или конкурсной массы в соответствии с законом,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



■ Газпром нефть
■ Республика Сербия
■ Прочие акционеры

Структура акционерного капитала по составу акционеров



■ Физические лица в стране
■ Юридические лица в стране
■ Иностранные физические лица
■ Иностранные юридические лица
■ Кастодиальные счета и фонды
■ Совокупные счета

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	48 712 159	29,87%
«ОТР банк» Сербия – кастодиальный счет – фонд	2 549 875	1,56%
«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	224 440	0,14%
Raiffeisen банк а.о. – кастодиальный счет – КС	208 638	0,13%
«Актив-фонд» о.о.о.	179 399	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	17 872 201	10,96%
Общее число акционеров по состоянию на 30 июня 2021 года		2 064 664

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 шесть месяцев 2021 года

Последняя цена (30. јун 2021.)	610 РСД
Максимальная цена (04. јануар 2021.)	650 РСД
Минимальная цена (30. јун 2021.)	530 РСД
Общее кол-во акций	218 288 099 РСД
Общее кол-во операций	352 178 акций
Рыночная капитализация на 30 июня 2021 г.	2 672 транзакций
Прибыль на акцию (EPS)	99 466 844 000 РСД
Консолидированная прибыль на акцию (EPS)	44,09
P/E показатель	37,26
Консолидированный P/E показатель	13,83
Балансовая стоимость на 30 июня 2021 г.	16,37
Консолидированная балансовая стоимость на 30 июня 2021 г.	1 571,80
P/BV показатель	1 520,39
Консолидированный P/BV показатель	0,39
Общее кол-во акций	0,40

В первые шесть 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.

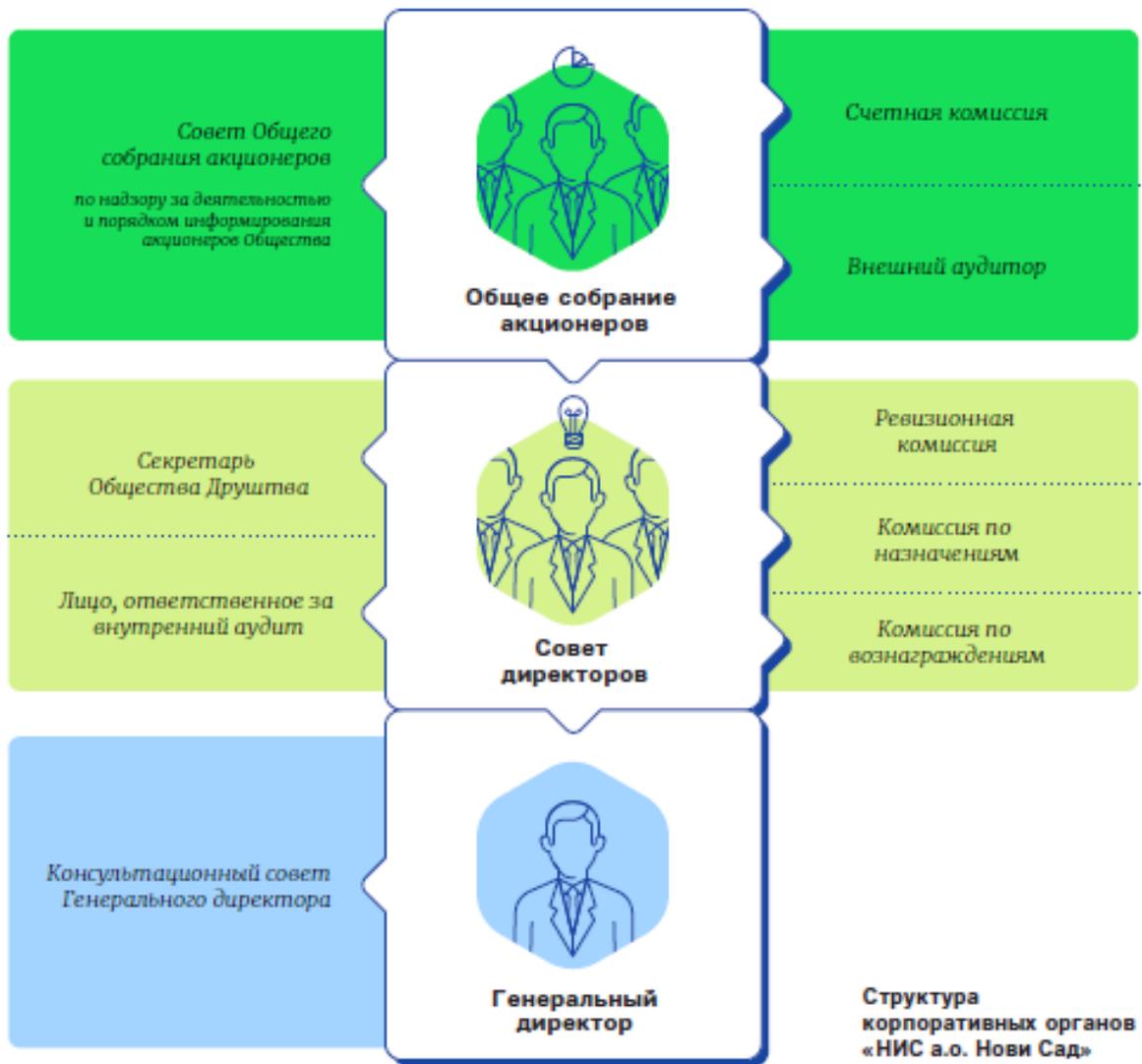
⁵⁴ Нето добит, искоришћена за покриће акумулираних губитака.

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 июня 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 назначениям⁵⁵

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, а на должность генерального директора «НИС а.о. Нови Сад» назначен в марте 2017 года.



Даница Драшковиц

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

⁵⁵ Мандат членов Комиссий Совета директоров действовал до 29.06.2021 года.

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

*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 назначениям⁵⁶

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 комиссии⁵⁷

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

⁵⁶Мандат членов Комиссий Совета директоров действовал до 29.06.2021 года.

⁵⁷Мандат членов Комиссий Совета директоров действовал до 29.06.2021 года.

Надзорного совета СП «Ласта» а.о. Белград. На сегодняшний день является 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 назначениям⁵⁸

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 Чернов
Член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
Председатель Комиссии по вознаграждениям⁵⁹

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

⁵⁸Мандат членов Комиссий Совета директоров действовал до 29.06.2021 года.

⁵⁹Мандат членов Комиссий Совета директоров действовал до 29.06.2021 года.

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 комиссии⁶⁰
Член Комиссии по вознаграждениям⁶¹

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)

⁶⁰Мандат членов Комиссий Совета директоров действовал до 29.06.2021 года.

⁶¹Мандат членов Комиссий Совета директоров действовал до 29.06.2021 года.

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 TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ • 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	• -
Александр 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 шесть месяцев 2021 года, нетто в RSD

Члены СД

114 611 782

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.

Мандат членов сформированных Комиссий действовало до даты проведения XIII регулярного годового Общего собрания акционеров Общества, то есть до 29.06.2021г., а состав Комиссий был следующим:

- Ревизионная комиссия:
 - Ольга Высоцкая, председатель Ревизионной комиссии;
 - Деян Раденкович, член Ревизионной комиссии, и
 - Алексей Урусов, член Ревизионной комиссии,
- Комиссия по вознаграждениям:
 - Анатолий Чернер, член Комиссии по вознаграждениям;
 - Ольга Высоцкая, член Комиссии по вознаграждениям, и
 - Зоран Груичич, 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 в предстоящем периоде назначит членов Комиссий Совета директоров на следующий мандат, тогда как, 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 Брацика и Алексей Урусов.

Члены Совета Общего собрания акционеров на 30 июня 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 вознаграждениям⁶²

Родился в 1955 году.
Закончил машиностроительный факультет Белградского университета.

⁶²Мандат чланова Комисија Одбора директора трајао је до 29.06.2021. године

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 комиссии⁶³

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

⁶³Мандат чланова Комисија Одбора директора трајао је до 29.06.2021. године

специальности «бизнес-администрирование». Кандидат социологических наук.

С 2006 по 2008 гг. – исполнительный вице-президент по планированию и управлению эффективностью деятельности и контролю 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 шесть месяцев 2021 года году, нетто, в RSD

Члены СОСА 7 041 499

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: директор Дивизии Downstream, первый заместитель генерального директора - директор Блока «Разведка и добыча», 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 шесть 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

Долгосрочное стремление компании стать еще лучшим работодателем и улучшить свои HR практики все чаще признается и оценивается по достоинству внешним профессиональным сообществом. Об этом говорит и тот факт, что компания НИС во втором квартале получила две значимые награды в данной области. Платформа «Уважение, прежде всего» признана одной из трех лучших HR проектов в Сербии, в рамках мероприятия «HR Experience», проводимого компанией Infostud.

В июне 2021 года опубликованы результаты исследования компании Manpower Group, согласно которым НИС назван № 2 самым желанным работодателем для поколения Z.

Во втором квартале 2021 года в компании разработана стратегия Разнообразия и инклюзии с целью сделать НИС работодателем, который всем предоставляет равные возможности для трудоустройства и карьерного роста. В рамках реализации стратегии мы начали сотрудничество с Форумом молодежи с ограниченными возможностями, в т.ч. с организацией АФА, занимающейся укреплению гендерного равенства. Также в июне мы принимали участие в проекте гендерного анализа, проводимого Министерством горнодобывающей промышленности и энергетики.

Инвестиции в молодые поколения и предоставление им возможности получения первого опыта работы относятся к приоритетам нашей компании. В этой связи в феврале 2021 года мы запустили первый сезон программы трудоустройства молодых выпускников и магистрантов NIS Energy. NIS Energy - это платная программа, рассчитанная на 12 месяцев и направленная на подготовку молодых выпускников и магистрантов к работе на должностях специалистов/экспертов в компании. Ежегодно до тридцати молодых людей делают свои первые шаги в карьере по данной программе, а должности определяются в соответствии с потребностями бизнеса, соответственно, все должности находятся в бизнес-блоках. Помимо практических занятий, участники нового сезона получили возможность развиваться путем участия более чем в 10 различных сессиях, нацеленных на их дальнейшее развитие.

И в 2021 году мы продолжим реализацию программы сезонной практики «NIS Calling», которая позволяет студентам получить первый опыт работы в течение 320 часов практики с гибким графиком работы, который можно совмещать с обязанностями на факультете. В феврале началась кампания по набору кандидатов для участия в программе. Спустя две недели более 900 студентов подали заявки на участие в конкурсе. Программа была реализована в период с апреля по июнь и в ней приняло участие 25 практикантов. В 2021 году планируется провести еще один сезон практики, а также доработать программу с учетом отзывов участников всех 5 сезонов и их наставников.

Численность и структура персонала

Структурное подразделение	30.06.2021			30.06.2020		
	Напрямую	Лизинг	Всего	Напрямую	Лизинг	Всего
«НИС а.о. Нови Сад»	5 063	0	5 063	5 200	75	5 275
Блок «Разведка и Добыча»	1 085	0	1 085	1 103	0	1 103
Дивизия Downstream	2 520	0	2 520	2 518	75	2 593
Блок «Переработка»	977	0	977	965	0	965
Блок «Сбыт»	1 326	0	1 326	1 393	75	1 468
Дирекция Энергетика	37	0	37	41	0	41
остаток Дивизии Downstream ⁶⁴	180	0	180	119	0	119
Корпоративный центр	963	0	963	1 056	0	1 056
Многофункциональный общий центр обслуживания ⁶⁵	490	0	490	517	0	517
Представительства и филиалы	5	0	5	6	0	6
ДЗО в Сербии	5 762	0	5 762	5 678	0	5 678
«Нафтогас – Нефтесервисы» о.о.о. Нови Сад	1 771	0	1 771	1 933	0	1 933
«Нафтогас – Технические сервисы» о.о.о. Зренянин	388	0	388	348	0	348
«Нафтогас – Транспорт» о.о.о. Нови Сад	373	0	373	367	0	367
«НТЦ НИС Нафтогас» о.о.о. Нови Сад	375	0	375	363	0	363
«НИС Петрол» а.о. Белград ⁶⁶	2 855	0	2 855	2 667	0	2 667
Зарубежные ДЗО	138	0	138	130	2	132
«НИС Петрол е.о.о.д. София» (Болгария)	52	0	52	49	0	49
«НИС Петрол с.р.л. Бухарест» (Румыния)	77	0	77	73	0	73
«НИС Петрол д.о.о. Баня Лука» (БиГ)	3	0	3	4	0	4
«Ядран Нафтогас д.о.о. Баня Лука» (БиГ)	6	0	6	4	0	4
«Панон Нафтогас к.ф.т.» Будапешт (Венгрия)				0	2	2
Другие ДЗО, входящие в консолидацию	487	0	487	457	0	457
«О Зоне а.о.» Белград ⁶⁷				0	0	0
ООО «НИС Оверсиз» Санкт Петербург (Российская Федерация)	3	0	3	4	0	4
«НИС Светлост д.о.о. Буяновац»				0	0	0
«Г Петрол д.о.о. Сараево» (Босния и Герцеговина)	484	0	484	453	0	453
ИТОГО:	11 450	0	11 450	11 465	77	11 542

⁶⁴К 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.

⁶⁵В конце 2019 года сформирован Многофункциональный общий центр обслуживания, который указан отдельно в связи со своей спецификой.

⁶⁶ «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.

⁶⁷ «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.

Основания для прекращения трудовых отношений

В первые шесть месяцев 2021 года компанию НИС⁶⁸ покинули 694 человек: 42 сотрудника вышли на пенсию, 163 человека покинули компанию по взаимному согласию, а с 489 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» ⁶⁹	Дочерние общества ⁷⁰
Выход на пенсию	20	22
Прекращение трудовых отношений по соглашению сторон	141	22
Прочее	108	381
Итого	269	425

⁶⁸ «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.

⁶⁹ В т.ч. представительства и филиалы. От общего числа уходов – 14 случаев ухода из представительств и филиалов.

⁷⁰ «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-Нафtagас 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-Нафtagас» возможность выполнять двойную роль – координатора и исполнителя научно-исследовательских работ.

Внедрение и разработка новых технологий, научно-исследовательская деятельность и повышение эффективности разведки, добычи и переработки нефти и газа находятся в постоянном фокусе менеджмента и сотрудников НТЦ. Их деятельность организована в нескольких направлениях. В рамках геологоразведочной деятельности реализуется региональный проект, целью которого является открытие углеводородов в горных породах палеозоя или внутрипалеозойских толщ, а также их эффективная эксплуатация в случае открытия. В сфере деятельности по разработке месторождений и добычи нефти и газа ведется работа по поиску оптимального решения для предотвращения выноса песка из слабосцементированных пород-коллекторов, лучшему подбору полимеров для залежей с тяжелой и высоковязкой нефтью в целях увеличения нефтеотдачи, а также реагентов, предотвращающих образование химических отложений в глубинно-насосном оборудовании скважин. Для подготовки добываемой нефти к транспортировке на НПЗ производится оптимизация деэмульгаторов с целью максимально быстрого отделения попутно добываемой воды от нефти и сокращения процесса подготовки. Согласно стратегическим планам Компании, Лаборатория Downstream готовится к контролю качества биокomпонентов и биотоплив, производство и выпуск на рынок которых планируются к концу 2021 года. Также в Лаборатории DWS выполнены мероприятия по полноценному внутреннему контролю в процессе обеспечения соответствующего качества производства, хранения и распределения реактивного топлива с целью подготовки к внешнему аудиту на соответствие требованиям стандарта EI/JIG 1530 JET A1, запланированному на начало 3-го квартала 2021 года.

НТЦ 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	Примечания	30 июня 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Оборотные активы		<i>(неаудирован.)</i>	
Денежные средства и их эквиваленты	5	11 020 973	7 949 785
Краткосрочные финансовые активы	6	10 531 057	6 522 880
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	30 306 020	22 794 275
Товарно-материальные запасы	8	34 574 200	23 823 048
Предоплата по текущему налогу на прибыль		-	1 034 617
Прочие оборотные активы	9	4 936 362	4 879 209
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		47 858	42 631
Итого оборотные активы		91 416 470	67 046 445
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	273 244 592	276 491 824
Активы в форме права пользования	11	1 552 063	1 422 877
Инвестиционная собственность		1 695 987	1 688 837
Нематериальные активы		2 982 230	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		2 822	78 459
Долгосрочные финансовые активы	12	20 432 376	23 863 665
Отложенные налоговые активы		2 052 995	2 565 957
Прочие внеоборотные активы	13	1 093 000	1 120 623
Итого внеоборотные активы		317 520 492	324 663 245
Итого активы		408 936 962	391 709 690
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	9 265 403	13 419 540
Краткосрочная часть обязательств по аренде	19	325 501	321 155
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	39 523 716	24 827 894
Прочие краткосрочные обязательства	16	5 596 325	8 431 806
Обязательства по налогу на прибыль		355 167	-
Прочие налоги к уплате	17	9 333 766	9 043 254
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 633 343	2 349 296
Итого краткосрочные обязательства		66 033 221	58 392 945
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	74 216 962	71 195 981
Долгосрочная часть обязательств по аренде	19	1 016 977	1 037 640
Прочие долгосрочные финансовые обязанности		846 189	841 847
Резервы предстоящих расходов и платежей		10 524 723	10 132 663
Итого долгосрочные резервы и обязательства		86 604 851	83 208 131
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		95 075	93 664
Нераспределенная прибыль		174 673 615	168 484 750
Итого капитал		256 298 890	250 108 614
Итого обязательства и акционерный капитал		408 936 962	391 709 690

Все суммы в 000 РСД

Отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
		2021 г. (неаудирован.)	2020 г. (неаудирован.)	2021 г. (неаудирован.)	2020 г. (неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		59 819 482	28 533 769	100 625 325	75 054 998
Прочая выручка		3 375 282	2 123 075	6 439 043	4 269 132
Итого выручка от продаж	4	63 194 764	30 656 844	107 064 368	79 324 130
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(37 133 028)	(22 584 272)	(59 442 297)	(54 266 160)
Производственные и операционные расходы	20	(6 411 113)	(5 133 646)	(12 430 718)	(10 399 341)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21	(6 009 602)	(4 997 178)	(11 168 554)	(10 235 198)
Транспортные расходы		(301 462)	(213 553)	(545 685)	(468 977)
Износ, истощение и амортизация		(5 674 468)	(5 158 731)	(11 367 571)	(10 173 541)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 123 068)	(978 996)	(2 189 193)	(2 025 128)
Расходы на исследовательские работы		(6 588)	-	(6 588)	(3 579)
Итого операционные расходы		(56 659 329)	(39 066 376)	(97 150 606)	(87 571 924)
Прочие расходы (доходы), нетто		21 715	(371 554)	(64 120)	(454 656)
Операционная прибыль (убыток)		6 557 150	(8 781 086)	9 849 642	(8 702 450)
Убыток от курсовых разниц, нетто	22	(230 194)	(1 306)	(249 762)	(143 337)
Финансовые доходы	23	211 311	194 163	432 675	392 808
Финансовые расходы	24	(416 423)	(527 005)	(808 598)	(939 661)
Итого прочие расходы		(435 306)	(334 148)	(625 685)	(690 190)
Прибыль (убыток) до налогообложения		6 121 844	(9 115 234)	9 223 957	(9 392 640)
Расходы по текущему налогу на прибыль		(807 276)	(5 686)	(1 520 939)	(50 472)
Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль		(433 751)	278 503	(512 962)	477 534
Итого по налогу на прибыль		(1 241 027)	272 817	(2 033 901)	427 062
Чистая прибыль (убыток) за период		4 880 817	(8 842 417)	7 190 056	(8 965 578)
Прочий совокупный доход					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)					
Прибыль (убыток) от инвестиций в долевыми инструментами		1 433	(194)	1 411	(1 175)
Прочий совокупный доход (убыток)		1 433	(194)	1 411	(1 175)
Итого совокупный доход (убыток) за период		4 882 250	(8 842 611)	7 191 467	(8 966 753)
Прибыль (убыток) на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		29,93	(54,23)	44,09	(54,98)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163	163	163

Все суммы в 000 РСД

Отчет о движении капитала

(неаудированный)	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	-	-	(8 965 578)	(8 965 578)
Прочий совокупный доход (убыток)				
Убытки от инвестиций в долевые инструменты	-	(1 175)	-	(1 175)
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	(1 175)	(8 965 578)	(8 966 753)
Распределение дивидендов	-	-	(4 425 459)	(4 425 459)
Остаток по состоянию на 30 июня 2020 г.	81 530 200	92 784	165 448 409	247 071 393
Остаток по состоянию на 1 января 2021 г.	81 530 200	93 664	168 484 750	250 108 614
Прибыль за период	-	-	7 190 056	7 190 056
Прочий совокупный доход (убыток)				
Прибыль от инвестиций в долевые инструменты	-	1 411	-	1 411
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	1 411	7 190 056	7 191 467
Распределение дивидендов	-	-	(1 001 191)	(1 001 191)
Остаток по состоянию на 30 июня 2021 г.	81 530 200	95 075	174 673 615	256 298 890

Все суммы в 000 РСД

Отчет о движении денежных средств⁷¹

	Примечания	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
		2021 г. (неаудирован.)	2020 г. (неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль (убыток) до налогообложения		9 223 957	(9 392 640)
Корректировки:			
Финансовые расходы	24	808 598	939 661
Финансовые доходы	23	(432 675)	(392 808)
Убыток от курсовых разниц, нетто		254 290	229 216
Износ, истощение и амортизация		11 367 571	10 173 541
Прочие неденежные статьи		367 704	182 091
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		21 589 445	1 739 061
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(7 452 957)	6 633 393
Товарно-материальные запасы		(10 729 065)	18 705 504
Прочие оборотные активы		(426 301)	(1 791 946)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		10 840 461	(20 012 894)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		290 715	3 309 874
Всего изменения в оборотном капитале		(7 477 147)	6 843 931
Налог на прибыль		(134 759)	(1 162 365)
Проценты уплаченные		(706 234)	(885 664)
Проценты полученные		206 471	228 276
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		13 477 776	6 763 239
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Отток от инвестиций в дочерние компании		-	(41)
Оттоки по выданным кредитам		(2 161 712)	(3 629 477)
Поступления по выданным кредитам		1 800 764	4 276 196
Капитальные затраты ⁷²		(8 799 142)	(14 962 617)
Поступления от продажи основных средств		139 208	139 573
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(9 020 882)	(14 176 366)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по полученным кредитам и займам	14,18	15 378 500	19 092 041
Оттоки по кредитам и займам	14,18	(16 552 072)	(19 055 485)
Выплаты по аренде	19	(192 429)	(53 288)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(1 366 001)	(16 732)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		3 090 893	(7 429 859)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(19 705)	86 950
Денежные средства и их эквиваленты в начале периода		7 949 785	13 501 827
Денежные средства и их эквиваленты в конце периода		11 020 973	6 158 918

все суммы в 000 РСД

⁷¹ Политика Общества заключается в том, что потоки денежных средств следует отображать с учетом НДС.

⁷² Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 1 млрд РСД (2020: 1,5 млрд РСД)

Примечания к консолидированной финансовой отчетности⁷³

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 (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 Общество использует при подготовке промежуточной

⁷³ 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 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 бухгалтерского учета

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 Общества за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 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 прогнозируемых рыночных цен.

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

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

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2020 г:

	Разведка и Переработка добыча и маркетинг			Итого
			Исключено	
Выручка по сегментам	15 217 488	79 168 131	(15 061 489)	79 324 130
Межсегментная	14 746 593	314 896	(15 061 489)	-
Внешняя	470 895	78 853 235	-	79 324 130
ЕВITDA (сегментный результат)	7 893 657	(5 953 307)	-	1 940 350
Амортизация	(5 636 092)	(4 537 449)	-	(10 173 541)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(32 961)	(110 376)	-	(143 337)
Финансовые расходы, нетто	(33 591)	(513 262)	-	(546 853)
Налог на прибыль	(44 786)	471 848	-	427 062
Прибыль/(убыток) сегмента	2 137 834	(11 103 412)	-	(8 965 578)

Ниже представлена сверка ЕВITDA за трехмесячный период и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 и 2020 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2021 г.	2020 г.	2021 г.	2020 г.
Прибыль (убыток) за период, нетто	4 880 817	(8 842 417)	7 190 056	(8 965 578)
Расходы (доходы) по налогу на прибыль	1 241 027	(272 817)	2 033 901	(427 062)
Финансовые расходы	416 423	527 005	808 598	939 661
Финансовые доходы	(211 311)	(194 163)	(432 675)	(392 808)
Износ, истощение и амортизация	5 674 468	5 158 731	11 367 571	10 173 541
Убыток от курсовых разниц, нетто	230 194	1 306	249 762	143 337
Чистые прочие расходы (доходы), нетто	(21 715)	371 554	64 120	454 656
Прочие неоперационные расходы (доходы), нетто	27 061	18 377	(4 214)	14 603
ЕВITDA	12 236 964	(3 232 424)	21 277 119	1 940 350

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

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

	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2020 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	445 567	445 567
Продажи природного газа:	287 992	-	287 992
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	287 992	-	287 992
Продажи нефтепродуктов:	60 009 719	14 311 720	74 321 439
<i>Розница</i>	23 675 110	-	23 675 110
<i>Опт</i>	36 334 609	14 311 720	50 646 329
Продажи электроэнергии	313 732	15 132	328 864
Доход от аренды	159 748	2 195	161 943
Прочие продажи	3 680 489	97 836	3 778 325
Итого выручка от реализации	64 451 680	14 872 450	79 324 130

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 70 676 187 тысяча РСД (2020 г.: 50,646,329 тысяча РСД), выручка в размере 11 526 213 тысяча РСД (2020 г.: 6 688 373 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 3 693 888 тысяча РСД (2020 г.: 2 842 677 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 84 794 193 тысяча РСД (2020 г.: 64 451 680 тысяча РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 22 270 175 тысяча РСД (2020 г.: 14 872 450 тысяча РСД).

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

	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2021 г.	2020 г.
Продажи сырой нефти	1 212 510	445 567
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Босния и Герцеговина	8 285 068	4 705 985
Болгария	2 867 464	3 105 687
Румыния	1 946 512	1 511 755
Хорватия	1 093 398	790 710
Швейцария	756 472	360 100
Венгрия	251 626	414 385
Великобритания	1 415 150	447 001
Северная Македония	253 044	425 770
Все остальные рынки	3 829 721	2 550 327
	20 698 455	14 311 720
Реализация электроэнергии	189 878	15 132
Доход от аренды	2 565	2 195
Прочая выручка	166 767	97 836
	22 270 175	14 872 450

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

5. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	9 244 362	5 151 570
Депозиты со сроком погашения менее трех месяцев	1 500 000	2 530 000
Денежные средства на счете условного депонирования	7 599	8 071
Прочие денежные средства	269 012	260 144
	11 020 973	7 949 785

6. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Краткосрочные кредиты	261 374	170 007
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 12)	16 658 140	12 742 101
<i>Минус корректировка стоимости</i>	<i>(6 388 457)</i>	<i>(6 389 228)</i>
	10 531 057	6 522 880

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Торговая дебиторская задолженность	39 233 190	31 745 192
Прочая дебиторская задолженность	94 821	91 786
Начисленные активы	-	259
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	<i>(8 979 206)</i>	<i>(8 996 923)</i>
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	<i>(42 785)</i>	<i>(46 039)</i>
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	30 306 020	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 возмещаемыми.

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

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Сербские динары (РСД)	24 133 274	18 697 088
Евро	5 922 033	3 851 810
Долл. США	250 673	245 377
Прочие	40	-
	30 306 020	22 794 275

8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Сырая нефть	23 334 902	14 084 875
Нефтепродукты	11 102 132	9 809 004
Сырье и материалы	3 960 495	3 770 150
Прочее	789 340	820 094
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(4 612 669)</i>	<i>(4 661 075)</i>
	34 574 200	23 823 048

9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Авансы уплаченные	373 431	407 865
Отложенный НДС	2 157 911	1 823 813
Предоплаченные расходы	480 669	230 996
Предоплаченные таможенные пошлины	67 452	76 921
Предоплаченный акциз	1 736 614	2 201 437
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	7 673 521	7 690 856
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(7 553 236)</i>	<i>(7 552 679)</i>
	4 936 362	4 879 209

Отложенный НДС на 30 июня 2021 г. в размере 2 157 911 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 июня 2021 года, в размере 1 736 614 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 сбытПрочие 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 шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2020 года						
Поступление	-	-	-	-	12 803 182	12 803 182
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	158 782	-	-	-	-	158 782
Перевод из категории незавершенного строительства	8 338 622	2 599 400	1 449 398	122 647	(12 510 067)	-
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	(45 468)	-	-	(76 235)	-	(121 703)
Обесценение	-	-	(3 031)	-	(18 289)	(21 320)
Амортизация	(5 586 212)	(3 040 435)	(889 398)	(289 118)	-	(9 805 163)
Выбытие и списание	(8 967)	(5 005)	(27 695)	(5 491)	(44 050)	(91 208)
Прочие переводы	(44 005)	(272 783)	34 600	282 187	37 932	37 931
	124 762 125	66 654 772	23 588 923	7 913 755	56 285 267	279 204 842
На 30 июня 2020 г.						
Первоначальная стоимость	182 651 993	121 344 116	53 118 823	16 493 020	58 287 490	431 895 442
Корректировка стоимости и обесценение	(57 889 868)	(54 689 344)	(29 529 900)	(8 579 265)	(2 002 223)	(152 690 600)
Остаточная стоимость	124 762 125	66 654 772	23 588 923	7 913 755	56 285 267	279 204 842
На 1 января 2021 г.						
Первоначальная стоимость	189 297 949	160 908 071	54 118 866	16 582 366	18 329 919	439 237 171
Корректировка стоимости и обесценение	(63 463 518)	(57 807 804)	(30 128 250)	(8 838 112)	(2 507 663)	(162 745 347)
Остаточная стоимость	125 834 431	103 100 267	23 990 616	7 744 254	15 822 256	276 491 824
За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2021 года						
Поступление	-	-	-	-	8 024 384	8 024 384
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	92 238	-	-	-	-	92 238
Перевод из категории незавершенного строительства	7 926 894	1 495 308	743 698	109 512	(10 275 412)	-
Обесценение	-	-	-	-	(881)	(881)
Амортизация	(5 881 214)	(3 959 071)	(866 676)	(250 390)	-	(10 957 351)
Выбытие и списание	(20 874)	(8 057)	(29 545)	(345)	(6 588)	(65 409)
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	(15 860)	-	(15 860)
Перевод в право пользования активом	-	-	(153 427)	-	-	(153 427)
Прочие переводы	(2 610)	496 059	(472 013)	(21 436)	(170 926)	(170 926)
	127 948 865	101 124 506	23 212 653	7 565 735	13 392 833	273 244 592
На 30 июня 2021 г.						
Первоначальная стоимость	197 101 765	163 273 874	53 645 304	16 594 519	15 901 377	446 516 839
Корректировка стоимости и обесценение	(69 152 900)	(62 149 368)	(30 432 651)	(9 028 784)	(2 508 544)	(173 272 247)
Остаточная стоимость	127 948 865	101 124 506	23 212 653	7 565 735	13 392 833	273 244 592

11. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения акты в форме права пользования за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года и 30 июня 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	-	495 176	585 955
Амортизация	(1 251)	(26 111)	(30 385)	(54 014)	(111 761)
Выбытие	-	(1 355)	-	(3 976)	(5 331)
На 30 июня 2020. г	6 258	545 103	244 241	617 096	1 412 698
На 1 января 2021. г.	5 006	519 681	167 526	730 664	1 422 877
Поступление	-	158 785	10 739	1 509	171 033
Амортизация	(1 252)	(26 792)	(43 411)	(106 894)	(178 349)
Перевод из основных средств	-	153 427	-	-	153 427
Эффекты модификации договоров	-	(15 114)	-	-	(15 114)
Выбытие	-	-	-	(1 811)	(1 811)
На 30 июня 2021. г	3 754	789 987	134 854	623 468	1 552 063

12. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Долгосрочные кредиты	39 798 945	39 312 769
Финансовые инструменты с отражением в составе прибыль или убыток	841 747	841 847
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	159 339	163 975
Прочие долгосрочные финансовые вложения	30 239	30 055
<i>Минус текущие погашения долгосрочных кредитов (примечание 6)</i>	(16 658 140)	(12 742 101)
<i>Минус корректировка стоимости прочих долгосрочных финансовых вложений</i>	(3 739 754)	(3 742 880)
	20 432 376	23 863 665

13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Авансы, уплаченные за основные средства	257 704	271 340
Предоплаченные расходы	108 272	126 564
Прочие финансовые активы	1 144 078	1 126 857
<i>За вычетом резерва на прочие финансовые активы</i>	(395 691)	(382 775)
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	(21 363)	(21 363)
	1 093 000	1 120 623

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

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Краткосрочные кредиты	1 456 508	1 756 036
Процентные обязательства	89 889	77 515
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	7 719 006	11 585 989
	9 265 403	13 419 540

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2021	2020
Краткосрочные кредиты на 1 января	1 756 035	1 594 072
Поступления	7 156 687	16 642 798
Платежи	(7 456 214)	(16 149 542)
Краткосрочные кредиты на 30 июня	1 456 508	2 087 328

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Торговая кредиторская задолженность	34 587 035	20 843 294
Обязательства по выплате дивидендов	4 785 533	3 785 017
Прочая кредиторская задолженность	151 148	199 583
	39 523 716	24 827 894

По состоянию на 30 июня 2021 г. кредиторская задолженность в размере 34 587 035 тысяча РСД (31 декабря 2020 г.: 20 843 294 тысячи РСД) преимущественно относится к обязательствам за приобретение сырой нефти в размере 21 403 463 тысяча РСД (31 декабря 2020 г.: 9 413 234 тысячи РСД) к обязательствам перед поставщиками «Газпром нефть», г. Санкт Петербург, Российская Федерация в размере 11 457 671 тысяча РСД (31 декабря 2020 г.: 3 200 890 тысяча РСД) и «Petraco Oil Company», Лондон, в размере 9 941 346 тысяча РСД (31 декабря 2020 года: 2 641 621 тысяча РСД).

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	2 190 153	4 045 584
- Программы лояльности клиентов	721 038	693 356
Выплаты работникам	2 664 374	3 675 411
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	20 760	17 455
	5 596 325	8 431 806

По состоянию на 30 июня 2021 г. выручка в размере 4 033 440 тысяча РСД (30 июня 2020 г.: 1 685 920 тысяча РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2021 года, из которых 3 667 749 тысяча РСД (30 июня 2020 г.: 1 365 682 тысяча РСД) относится к авансам и 365 691 тысяча РСД (30 июня 2020 г.: 320 238 тысяча РСД) - к программе лояльности клиентов.

17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Налог на добычу полезных ископаемых	309 529	210 991
НДС	1 747 398	2 011 510
Акциз	5 857 371	5 379 743
Сборы за товарные запасы	269 047	266 499
Таможенные платежи	13 921	31 517
Сборы по энергетической эффективности	32 166	30 687
Прочие налоги и сборы	1 104 334	1 112 307
	9 333 766	9 043 254

18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	11 101 876	13 672 117
Банковские кредиты	70 834 092	69 109 853
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)	(7 719 006)	(11 585 989)
	74 216 962	71 195 981

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2021	2020
Долгосрочные кредиты на 1 января	82 781 970	88 350 506
Поступления	8 221 813	2 449 243
Платежи	(9 095 858)	(2 905 943)
Неденежные операции	40 521	-
Курсовые разницы (примечание 22)	(12 478)	(11 215)
Долгосрочные кредиты на 30 июня	81 935 968	87 882 591

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

Долгосрочный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 30 июня 2021 г., в размере 11 101 876 тысяча РСД (2020 г.: 13 672 117 тысяча РСД), включая текущую часть в размере 5 633 690 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 июня 2021	31 декабря 2020
Долгосрочные кредиты в стране	48 869 919	51 785 404
Долгосрочные кредиты за границей	21 964 173	17 324 449
	70 834 092	69 109 853
Текущая часть долгосрочных кредитов	(2 085 316)	(6 117 142)
	68 748 776	62 992 711

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

	30 июня 2021	31 декабря 2020
От 1 года до 2 лет	17 445 890	9 920 841
От 2 до 5 лет	39 548 869	41 197 751
Более 5 лет	11 754 017	11 874 119
	68 748 776	62 992 711

Балансовая стоимость банковских кредитов выражена в следующих валютах:

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Долл. США	144 116	157 858
Евро	70 510 152	68 740 978
Сербский динар (РСД)	280	339
Японская иена	179 544	210 678
	70 834 092	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 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года, соблюдает указанные ковенанты.

19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Долгосрочные обязательства по аренде	1 016 977	1 037 640
Краткосрочные обязательства по аренде	325 501	321 155
	1 342 478	1 358 795

Изменения обязательств Общества по обязательства по аренде представлены следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2021	2020
На 1 января	1 358 795	811 424
Платежи	(192 429)	(53 288)
Неденежные операции	175 576	604 202
Курсовые разницы (примечание 22)	536	(11 015)
На 30 июня	1 342 478	1 351 323

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2021	2020
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы)	16 330	15 473
Расходы по краткосрочной аренде	36 933	193 465
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	10 728	66 079
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	540 738	550 445

20. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2021	2020	2021	2020
Расходы на персонал	985 497	935 665	1 912 702	1 833 282
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	157 111	65 088	313 537	247 547
Ремонт и техническое обслуживание	986 824	907 039	2 156 133	1 817 266
Расходы на электроэнергию для дальнейшей реализации	499 964	29 955	929 730	112 202
Электроэнергия и коммунальные услуги	649 238	605 925	1 249 514	1 228 426
Расходы на безопасность и охрану	90 557	96 040	172 766	212 143
Расходы на страхование	87 342	97 874	171 938	159 334
Транспортные расходы на производстве	459 115	431 729	918 987	933 171
Прочие	2 495 465	1 964 331	4 605 411	3 855 970
	6 411 113	5 133 646	12 430 718	10 399 341

21. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021	2020	2021	2020
Расходы на персонал	3 074 520	2 653 154	5 765 891	5 398 483
Расходы франчайзера	1 133 255	799 871	2 008 612	1 083 838
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	324 560	331 219	557 498	550 720
Затраты на текущий ремонт	225 512	169 713	397 640	357 429
Рекламные и маркетинговые затраты	66 671	32 950	112 352	82 370
Расходы на аренду	16 577	41 170	42 693	87 168
Командировочные расходы	25 543	14 222	39 934	48 155
Техника безопасности и охрана труда	140 549	94 570	261 495	209 311
Расходы по страхованию	16 898	14 928	32 438	32 061
Транспорт и хранение	33 861	22 745	58 315	65 939
Резерв под сомнительную задолженность	(65 344)	23 466	(65 479)	(96 502)
Прочие	1 017 000	799 170	1 957 165	2 416 226
	6 009 602	4 997 178	11 168 554	10 235 198

22. ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2021	2020	2021	2020
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- прибыль от курсовых разниц	217 209	860 401	407 532	1 119 313
- убыток от курсовых разниц	(202 578)	(906 972)	(395 590)	(1 097 083)
Прибыль (Убыток) от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(244 825)	45 265	(261 704)	(165 567)
	(230 194)	(1 306)	(249 762)	(143 337)

23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2021	2020	2021	2020
Процентный доход от размещения депозитов в банках	17 130	23 507	28 914	47 660
Прибыль от реструктуризации займов	21 673	-	60 882	-
Процентный доход по выданным займам	172 508	170 656	342 879	345 148
	211 311	194 163	432 675	392 808

24. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившийся 30 июня	
	2021	2020	2021	2020
Процентные расходы	390 531	549 729	771 763	995 902
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	19 600	23 024	39 019	43 827
Убытки от реструктуризации кредита	18 484	-	40 521	-
Эффект дисконтирования финансовых средств	(12 192)	(10 087)	(42 705)	(29 530)
Минус: капитализированные проценты	-	(35 661)	-	(70 538)
	416 423	527 005	808 598	939 661

За период, продолжительностью шесть месяцев, который закончен 30 июня 2021 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 16 330 тысяча РСД (за период шесть месяца, закончившийся 30 июня 2020 года: 15 473 тысяча РСД).

25. ОЦЕНКА ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

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

По состоянию на 30 июня 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 384 818 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 июня 2021 года Обществом погашены все налоговые обязательства перед государством.

Капитальные обязательства

По состоянию на 30 июня 2021 года Общество имеет заключенные договоры на приобретение основных средств, на общую сумму 1 233 603 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 июня 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 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года:

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
На 30 июня 2021 г.			
Краткосрочные финансовые активы	10 531 049	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4 763 254	-	1 741 769
Прочие оборотные активы	4 461	-	2 394
Активы в форме права пользования	45 054	-	31
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	13 425 627	-	1 038 800
Долгосрочные финансовые активы	20 320 204	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(4 291 943)	(11 457 671)	(1 902 220)
Прочие краткосрочные обязательства	(18 809)	-	(2 242)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(1 457 742)	(5 663 690)	-
Краткосрочные обязательства по аренде	(2 284)	-	(13)
Долгосрочные кредиты и займы	-	(5 468 186)	-
Долгосрочные обязательства по аренде	(45 076)	-	-
	43 273 795	(22 559 547)	878 519

На 31 декабря 2020 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
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 шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2021 и 2020 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

За период, закончившийся 30 июня 2021 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	9 482 786	-	12 076 763
Прочая выручка	547 627	1 455	33 589
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	(9 657 480)	(1 105 219)	(453 111)
Производственные и операционные расходы	(2 237 266)	-	(280 133)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(2 127 566)	-	(4 436)
Транспортные расходы	(339)	-	-
Износ, истощение и амортизация	(1 341)	-	(94)
Прочие доходы (расходы), нетто	777	-	(2)
Финансовые доходы	399 289	-	-
Финансовые расходы	(10 018)	(96 822)	-
	(3 603 531)	(1 200 586)	11 372 576

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
За период, закончившийся 30 июня 2020 г.			
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	5 800 286	-	6 820 375
Прочая выручка	357 634	-	10 550
Закупки, нефти, газа и нефтепродуктов	(231 572)	(20 144 958)	(510 638)
Производственные и операционные расходы	(1 752 696)	-	(156 212)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(1 455 134)	-	(7 066)
Транспортные расходы	(806)	-	-
Износ, истощение и амортизация	(2 956)	-	-
Прочие доходы (расходы), нетто	(17 855)	5 233	(142)
Финансовые доходы	340 248	-	-
Финансовые расходы	(14 031)	(163 378)	-
	3 023 118	(20 303 103)	6 156 867

Операции с ключевым управленческим персоналом

За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2021 года, и 2020 года, Общество признало 467 191 тысяча РСД и 456 072 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.

Существенные события после отчетной даты отсутствуют.

Последующие события, которые произошли после 30 июня 2021 г., были взяты в рассмотрение по состоянию на 28 июля 2021 г., когда утверждена настоящая промежуточная сокращенная финансовая отчетность.

Консолидированная финансовая отчетность

Консолидированный отчет о финансовом положении

Активы	Примечания	30 июня 2021 г. (неаудирован.)	31 декабря 2020 г.
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	5	12 269 820	8 488 302
Краткосрочные финансовые активы	6	249 150	266 224
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	27 760 363	20 898 742
Товарно-материальные запасы	8	38 461 989	27 748 226
Предоплата по текущему налогу на прибыль		-	1 012 225
Прочие оборотные активы	9	6 428 882	6 117 761
Активы, предназначенные для продажи		44 373	39 146
Итого оборотные активы		85 214 577	64 570 626
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	303 024 756	306 479 078
Активы в форме права пользования	11	2 647 540	2 660 794
Инвестиционная собственность		1 581 468	1 574 329
Гудвилл и прочие нематериальные активы		4 465 197	4 485 734
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	12	1 660 539	1 747 430
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		2 822	78 459
Долгосрочные финансовые активы		112 172	110 571
Отложенные налоговые активы		1 791 973	2 313 438
Прочие внеоборотные активы	13	1 192 519	1 209 728
Итого внеоборотные активы		316 478 986	320 659 561
Итого активы		401 693 563	385 230 187
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	7 807 660	11 662 083
Краткосрочная часть обязательств по аренде	19	617 297	610 725
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	37 779 255	23 501 690
Прочие краткосрочные обязательства	16	7 167 949	9 887 618
Обязательства по налогу на прибыль		454 007	-
Прочие налоги к уплате	17	10 558 194	10 110 787
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 644 077	2 382 745
Итого краткосрочные обязательства		66 028 439	58 155 648
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	74 305 305	71 269 506
Долгосрочная часть обязательств по аренде	19	1 728 074	1 868 666
Прочие долгосрочные финансовые обязанности		846 166	841 847
Резервы предстоящих расходов и платежей		10 870 046	10 332 213
Итого долгосрочные резервы и обязательства		87 749 591	84 312 232
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		462 301	383 186
Нераспределенная прибыль		165 903 354	160 829 243
Капитал, причитающийся акционерам Общества		247 895 855	242 742 629
Неконтролирующая доля участия		19 678	19 678
Итого капитал		247 915 533	242 762 307
Итого обязательства и капитал		401 693 563	385 230 187

в 000 РСД

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2021 г. (неаудирован.)	2020 г. (неаудирован.)	2021 г. (неаудирован.)	2020 г. (неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		63 398 723	30 662 403	107 869 424	80 440 556
Прочая выручка		4 131 802	2 714 053	7 839 386	5 502 838
Итого выручка от продаж	4	67 530 525	33 376 456	115 708 810	
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(39 832 707)	(24 066 232)	(65 013 705)	(58 088 192)
Производственные и операционные расходы	20	(6 656 540)	(5 105 816)	(12 708 028)	(10 654 450)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21	(6 356 750)	(5 517 289)	(12 214 510)	(11 728 919)
Транспортные расходы		(329 293)	(233 852)	(596 938)	(512 307)
Износ, истощение и амортизация		(6 272 499)	(5 634 657)	(12 497 169)	(11 124 691)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 519 871)	(1 369 870)	(2 972 965)	(2 710 434)
Расходы на геологоразведочные работы		(6 588)	-	(6 588)	(3 579)
Итого операционные расходы		(60 974 248)	(41 927 716)	(106 009 903)	(94 822 572)
Прочие доходы (расходы), нетто		44 427	(322 531)	(13 344)	(398 611)
Операционная прибыль (убыток)		6 600 704	(8 873 791)	9 685 563	(9 277 789)
Доля прибыль (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий		(50 068)	13 121	(86 891)	(42 617)
Прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто	22	(238 110)	(62 965)	(468 818)	(381 729)
Финансовые доходы	23	20 427	26 727	35 475	63 181
Финансовые расходы	24	(444 027)	(551 869)	(864 082)	(988 244)
Итого прочие расходы		(711 778)	(574 986)	(1 384 316)	(1 349 409)
Прибыль (убыток) до налогообложения		5 888 926	(9 448 777)	8 301 247	(10 627 198)
Доходы (расходы) по текущему налогу на прибыль		(897 082)	977	(1 704 763)	(51 370)
Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль		(441 971)	261 029	(521 182)	429 997
Итого расходы по налогу на прибыль		(1 339 053)	262 006	(2 225 945)	378 627
Чистая прибыль (убыток) за период		4 549 873	(9 186 771)	6 075 302	(10 248 571)
Прочий совокупный доход (убыток)					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)					
Прибыль (убыток) от инвестиций в долевыми инструментами		1 433	(194)	1 411	(1 175)
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли (убытка)					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		4 055	14 019	77 704	76 657
Прочий совокупный доход (убыток)		5 488	13 825	79 115	75 482
Итого совокупный доход (убыток) за период		4 555 361	(9 172 946)	6 154 417	(10 173 089)
Прибыль (убыток), причитающаяся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		4 549 873	(9 186 771)	6 075 302	(10 248 571)
- неконтролирующей доле участия		-	-	-	-
Прибыль (убыток)		4 549 873	(9 186 771)	6 075 302	(10 248 571)
Совокупный доход (убыток), причитающийся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		4 555 361	(9 172 946)	6 154 417	(10 173 089)
- неконтролирующей доле участия		-	-	-	-
Итого совокупный доход (убыток) за период		4 555 361	(9 172 946)	6 154 417	(10 173 089)
Прибыль (убыток) на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		27,90	(56,34)	37,26	(62,85)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		163	163	163	163

в 000 РСД

Консолидированный о движении капитала

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 и 2020 гг.

<i>(неаудированный)</i>	Капитал, причитающийся акционерам Общества					Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля участия	
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	-	-	(10 248 571)	(10 248 571)	-	(10 248 571)
Прочий совокупный доход (убыток)						
Убытки от инвестиций в долевыe инструменты	-	(1 175)	-	(1 175)	-	(1 175)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	76 657	-	76 657	-	76 657
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	75 482	(10 248 571)	(10 173 089)	-	(10 173 089)
Инвестиции в новые дочерние компании	-	-	(280 589)	(280 589)	280 589	-
Распределение дивидендов	-	-	(4 425 459)	(4 425 459)	-	(4 425 459)
Остаток по состоянию на 30 июня 2020 г.	81 530 200	347 096	158 199 270	240 076 566	19 678	240 096 244

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

в 000 РСД

Консолидированный отчет о движении денежных средств⁷⁴

	Примечания	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. (неаудирован.)	
		2020 г. (неаудирован.)	
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль (убыток) до налогообложения		8 301 247	(10 627 198)
Корректировки:			
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий		86 891	42 617
Финансовые расходы	24	864 082	988 244
Финансовые доходы	23	(35 475)	(63 181)
(Прибыль) убыток от курсовых разниц, нетто		(65 688)	(20 094)
Износ, истощение и амортизация		12 497 169	11 124 691
Прочие неденежные статьи		330 348	214 653
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		21 978 574	1 659 732
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(6 803 997)	6 084 214
Товарно-материальные запасы		(10 695 197)	18 678 841
Прочие оборотные активы		(314 558)	(1 631 230)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		10 823 933	(19 906 086)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		447 907	3 466 068
Всего изменения в оборотном капитале		(6 541 912)	6 691 807
Налог на прибыль		(242 150)	(1 274 858)
Проценты уплаченные		(697 014)	(872 237)
Проценты полученные		30 279	62 809
		(908 885)	(2 084 286)
Чистые денежные средства, использованные в операционной деятельности		14 527 777	6 267 253
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Отток от инвестиций в дочерние компании		-	(41)
Капитальные затраты ⁷⁵		(9 706 368)	(16 224 011)
Поступления от продажи основных средств		194 786	183 011
Возврат банковских депозитов, нетто		17 449	1 598 297
Прочий отток денежных средств		(17 643)	(17 641)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(9 511 776)	(14 460 385)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Выручка от займов	14,18	8 721 813	13 949 244
Погашение займов	14,18	(9 595 858)	(13 655 944)
Выплаты по аренде	19	(339 193)	(179 728)
Чистые денежные средства, полученные в финансовой деятельности		(1 213 238)	113 572
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		3 802 763	(8 079 560)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(21 245)	82 371
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		8 488 302	15 295 810
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		12 269 820	7 298 621

в 000 РСД

⁷⁴ Политика Группы предусматривает отображение потоков денежных средств с учетом НДС.⁷⁵ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 1,1 млрд дин. (2020: 1,7 млрд дин.)

Примечания к консолидированной финансовой отчетности⁷⁶

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 покупке 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

2.1. Основа подготовки финансовой отчетности

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

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

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 рассматривать ее вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью за 2020 год.

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.

⁷⁶ Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе

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

Группа в целом не подвержена значительным сезонным колебаниям.

2.2. Изменение учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, примененные в процессе составления данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, примененных при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 годов:

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 годов:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	15 542 505	85 742 246	(15 341 357)	85 943 394
Межсегментная	15 014 540	326 817	(15 341 357)	-
Внешняя	527 965	85 415 429	-	85 943 394
ЕБИТДА (сегментный результат)	8 039 455	(5 724 680)	-	2 314 775
Амортизация	(6 108 080)	(5 016 611)	-	(11 124 691)
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	(42 617)	-	(42 617)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(169 594)	(212 135)	-	(381 729)
Финансовые расходы, нетто	(46 783)	(878 280)	-	(925 063)
Налог на прибыль	(62 196)	440 823	-	378 627
Прибыль/(убыток) сегмента	1 387 981	(11 636 552)	-	(10 248 571)

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

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021	2020	2021	2020
Прибыль (убыток) за период, нетто	4 549 873	(9 186 771)	6 075 302	(10 248 571)
Расходы (доходы) по налогу на прибыль	1 339 053	(262 006)	2 225 945	(378 627)
Финансовые расходы	444 027	551 869	864 082	988 244
Финансовые доходы	(20 427)	(26 727)	(35 475)	(63 181)
Износ, истощение и амортизация	6 272 499	5 634 657	12 497 169	11 124 691
Доля в убытках (прибыли) ассоциированных организаций и совместных предприятий	50 068	(13 121)	86 891	42 617
Убыток от курсовых разниц, нетто	238 110	62 965	468 818	381 729
Чистые прочие расходы (доходы), нетто	(44 427)	322 531	13 344	398 611
Прочие неоперационные расходы, нетто	34 308	59 661	25 483	69 262
ЕБИТДА	12 863 084	(2 856 942)	22 221 559	2 314 775

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

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	445 567	445 567
Продажи природного газа:	276 144	-	276 144
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	276 144	-	276 144
Продажи нефтепродуктов:	59 696 877	20 021 968	79 718 845
<i>Розница</i>	23 675 110	5 424 510	29 099 620
<i>Опт</i>	36 021 767	14 597 458	50 619 225
Реализация электроэнергии	313 732	95 409	409 141
Доход от аренды	149 562	2 815	152 377
Прочие продажи	3 665 467	1 275 853	4 941 320
Итого выручка от реализации	64 101 782	21 841 612	85 943 394

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 71 319 653 тысяча РСД (2020 г.: 50 619 225 тысячи РСД), выручка в размере 11 526 213 тысяча РСД (2020 г.: 6 688 373 тысяча РСД) относится к отечественному покупателю «ХИП Петрохимия». Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработки, маркетинга и сбыта.

Выручка от прочей реализации в основном относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 4 964 356 тысяча РСД (2020 г.: 3 882 312 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 84 414 990 тысяча РСД (2020 г.: 64 101 782 тысячи РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран 31 293 820 тысяча РСД (2020 г.: 21 841 612 тысяча РСД).

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 г.	2020 г.
Продажи сырой нефти	1 212 510	445 567
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	5 729 856	4 842 681
Босния и Герцеговина	10 350 177	6 245 702
Румыния	5 717 980	4 624 820
Швейцария	756 472	360 100
Хорватия	1 093 398	790 710
Северная Македония	253 044	425 770
Венгрия	251 626	414 385
Великобритания	1 415 150	447 001
Германия	587 548	520 291
Все остальные рынки	2 048 650	1 350 508
	28 203 901	20 021 968
Реализация электроэнергии	153 605	95 409
Доход от аренды	6 766	2 815
Прочая выручка	1 717 038	1 275 853
	31 293 820	21 841 612

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 июня 2021	31 декабря 2020
Сербия	285 294 701	288 696 880
Румыния	12 551 060	12 430 336
Босния и Герцеговина	7 608 136	7 649 494
Болгария	6 265 064	6 423 225
	311 718 961	315 199 935

5. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	10 110 475	5 576 619
Депозиты со сроком погашения до трех месяца	1 882 478	2 643 210
Денежные средства на счете условного депонирования	7 855	8 329
Прочие денежные средства	269 012	260 144
	12 269 820	8 488 302

6. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Краткосрочные кредиты	2 019	2 019
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	249 150	266 224
<i>Минус резерв под обесценение</i>	(2 019)	(2 019)
	249 150	266 224

По состоянию на 30 июня 2021 года, депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года, в размере 249 150 тысячи РСД (31 декабря 2020: 266 224 тысячи РСД), относятся к банковским депозитам в сербских динарах и в евро, с процентной ставкой составляющей от 0,5% до 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 июня 2021	31 декабря 2020
Торговая дебиторская задолженность	36 600 408	29 709 881
Прочая дебиторская задолженность	92 766	91 781
Начисленные активы	-	55 204
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(8 890 026)	(8 912 085)
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(42 785)	(46 039)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	27 760 363	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 июня 2021	31 декабря 2020
Сербские динары (РСД)	23 636 772	18 381 025
Евро	1 792 673	833 832
Долл. США	250 673	245 377
Прочие	2 080 245	1 438 508
	27 760 363	20 898 742

8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Сырая нефть	23 388 570	14 118 415
Нефтепродукты	12 634 476	11 279 391
Сырье и материалы	5 976 684	5 904 420
Прочее	1 168 399	1 203 773
<i>Минус: резерв под обесценение запасов</i>	(4 706 140)	(4 757 773)
	38 461 989	27 748 226

9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Авансы выданные	496 911	515 693
Дебиторская задолженность по НДС	111 961	117 430
Отложенный НДС	2 573 751	2 111 479
Предоплаченные расходы	585 876	248 940
Предоплаченные таможенные пошлины	68 247	77 694
Предоплаченный акциз	1 808 721	2 271 345
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	8 354 801	8 344 888
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(7 571 386)	(7 569 708)
	6 428 882	6 117 761

Отложенный НДС на 30 июня 2021 г. в размере 2 573 751 тысячи РСД (31 декабря 2020 г.: 2 111 479 тысячи РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 30 июня 2021 года, в размере 1 808 721 тысяча РСД (31 декабря 2020: 2 271 345 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	Незавершено е 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 шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2020 года						
Поступление	-	-	-	-	13 824 318	13 824 318
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	158 782	-	-	-	-	158 782
Перевод из категории незавершенного строительства	8 547 460	2 599 400	1 778 340	122 859	(13 048 059)	-
Обесценение	-	-	(3 031)	-	(18 494)	(21 525)
Амортизация	(5 927 926)	(3 040 435)	(1 234 343)	(369 145)	(2 363)	(10 574 212)
Выбытие и списание	(8 967)	(5 005)	(29 518)	(6 434)	(44 032)	(93 956)
Прочие переводы	(106 272)	(272 783)	34 600	205 951	92 456	(46 048)
Курсовые разницы	(22)	-	(36 709)	1	(116 008)	(152 738)
	129 297 967	66 654 772	36 311 718	9 037 992	67 726 739	309 029 188
На 30 июня 2020 г.						
Первоначальная стоимость	193 746 870	121 344 116	71 730 611	19 505 816	69 781 824	476 109 237
Корректировка стоимости и обесценение	(64 448 903)	(54 689 344)	(35 418 893)	(10 467 824)	(2 055 085)	(167 080 049)
Остаточная стоимость	129 297 967	66 654 772	36 311 718	9 037 992	67 726 739	309 029 188
На 1 января 2021 г.						
Первоначальная стоимость	201 221 015	160 908 071	72 666 132	19 440 677	29 971 204	484 207 099
Корректировка стоимости и обесценение	(70 509 519)	(57 807 804)	(36 316 450)	(10 542 208)	(2 552 040)	(177 728 021)
Остаточная стоимость	130 711 496	103 100 267	36 349 682	8 898 469	27 419 164	306 479 078
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года						
Поступление	-	-	-	-	8 822 047	8 822 047
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	224 629	-	-	-	-	224 629
Перевод из категории незавершенного строительства	11 357 323	1 495 308	853 648	125 988	(13 832 267)	-
Обесценение	-	-	-	-	(891)	(891)
Амортизация	(6 418 581)	(3 959 071)	(1 172 522)	(335 813)	(2 340)	(11 888 327)
Выбытие и списание	(20 873)	(8 057)	(31 391)	(345)	(6 588)	(67 254)
Перевод в право пользования активом	-	-	(153 427)	-	-	(153 427)
Прочие переводы	(2 610)	496 059	(471 874)	(37 584)	(157 323)	(173 332)
Курсовые разницы	(17 442)	-	(32 313)	1	(168 013)	(217 767)
	135 833 942	101 124 506	35 341 803	8 650 716	22 073 789	303 024 756
На 30 июня 2021 г.						
Первоначальная стоимость	212 686 059	163 273 874	72 238 159	19 299 456	24 628 731	492 126 279
Корректировка стоимости и обесценение	(76 852 117)	(62 149 368)	(36 896 356)	(10 648 740)	(2 554 942)	(189 101 523)
Остаточная стоимость	135 833 942	101 124 506	35 341 803	8 650 716	22 073 789	303 024 756

11. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

	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	149 575	-	603 883	760 967
Амортизация	(1 252)	(121 498)	(35 902)	(78 591)	(237 243)
Выбытие	-	(541)	-	(6 666)	(7 207)
Эффекты модификации договора	-	(5 050)	-	(60)	(5 110)
Курсовые разницы	(185)	(1 665)	(2 222)	(32)	(4 104)
На 30 июня 2020. г	154 748	1 044 020	400 371	781 963	2 381 102
На 1 января 2021. г.	143 732	1 299 970	338 324	878 768	2 660 794
Поступление	-	169 667	11 670	4 094	185 431
Амортизация	(4 810)	(132 733)	(54 252)	(135 271)	(327 066)
Перевод из основных средств	-	153 427	-	-	153 427
Эффекты модификации договора	-	-	-	(5 094)	(5 094)
Выбытие	-	(15 835)	-	-	(15 835)
Курсовые разницы	(1 611)	(740)	(1 681)	(85)	(4 117)
На 30 июня 2021. г	137 311	1 473 756	294 061	742 412	2 647 540

12. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

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

		Процент доли	30 июня 2021	31 декабря 2020
ООО «НИС МЕТ Энерговинд», г. Белград	Совместное предприятие	50%	902 293	915 921
«Газпром энергохолдинг Сербия» г. Нови-Сад	Совместное предприятие	49%	758 246	831 509
«ХИП Петрохемија» в Панчево	Ассоциированная организация	20,86%	11 572 197	11 572 197
Минус резерв под обесценение			(11 572 197)	(11 572 197)
Итого инвестиций:			1 660 539	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 котировочных 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 июня 2021 г. и 31 декабря 2020 г. за период, закончившиеся 30 июня 2021г. и 2020г.:

	«НИС МЕТ Энерговинд»	«Газпром энергохолдинг Сербия»
30 июня 2021 г.		
Оборотные активы	33 447	433 178
Внеоборотные активы	3 161 492	18 172 643
Краткосрочные обязательства	(975 108)	(194 458)
Долгосрочные обязательства	-	(16 873 182)
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 июня 2021 г.		
Выручка	3 066	8 640
Убыток за период	(27 255)	(149 517)
30 июня 2020 г.		
Выручка	1 783	6 153
Убыток за период	(29 232)	(57 144)

13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Авансы, уплаченные за основные средства	362 600	365 823
Предоплаченные расходы	108 272	126 564
Прочие активы	1 144 078	1 126 857
<i>За вычетом резерва на прочие активы</i>	(395 691)	(382 775)
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	(26 740)	(26 741)
	1 192 519	1 209 728

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

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Процентные обязательства	88 654	76 094
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	7 719 006	11 585 989
	7 807 660	11 662 083

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021	2020
Краткосрочные кредиты на 1 января	-	-
Поступления	500 000	11 500 000
Платежи	(500 000)	(10 750 000)
Краткосрочные кредиты на 30 июня	-	750 000

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Торговая кредиторская задолженность	32 820 055	19 497 552
Обязательства по выплате дивидендов	4 785 533	3 785 017
Прочая кредиторская задолженность	173 667	219 121
	37 779 255	23 501 690

По состоянию на 30 июня 2021 г. кредиторская задолженность в размере 32 820 055 тысяча РСД (31 декабря 2020 г.: 19 497 552 тысячи РСД) преимущественно относится к обязательствам за приобретение сырой нефти в размере 21 399 017 тысяча к обязательствам перед поставщиками «Газпром нефть», г. Санкт Петербург, Российская Федерация в размере 11 457 671 тысяча РСД (31 декабря 2020 г: 3 200 890 тысяча РСД) и «Petraco Oil Company», Лондон, в размере 9 941 346 тысяча РСД (31 декабря 2020 года: 2 641 621 тысяча РСД).

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	2 362 256	4 164 685
- Программы лояльности клиентов	827 019	770 993
Задолженность перед персоналом	3 956 393	4 933 413
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	22 281	18 527
	7 167 949	9 887 618

Выручка в размере 3 959 624 тысяча РСД (30 июня 2020 г: 1 859 770 тысячи РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2021 года, из которых 3 724 295 тысяча РСД (30 июня 2020 г: 1 539 532 тысячи РСД) относится к авансам и 365 691 тысяча РСД (30 июня 2020 г: 320 238 тысяча РСД) - к программе лояльности клиентов.

17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Налог на добычу полезных ископаемых	314 144	214 971
НДС	2 025 901	2 333 069
Акциз	6 236 690	5 713 647
Сборы по страт. резерву	269 047	266 499
Таможенные платежи	61 581	63 541
Сборы по энергетической эффективности	32 166	30 687
Прочие налоги и сборы	1 618 665	1 488 373
	10 558 194	10 110 787

18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	11 101 876	13 672 117
Банковские кредиты	70 834 092	69 109 887
Прочие долгосрочные кредиты и займы	88 343	73 491
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)	(7 719 006)	(11 585 989)
	74 305 305	71 269 506

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021	2020
Долгосрочные кредиты на 1 января	82 782 004	89 044 212
Поступления	8 221 813	2 449 244
Платежи	(9 095 858)	(2 905 944)
Неденежные операции	39 553	(693 251)
Курсовые разницы (примечание 22)	(11 544)	(11 672)
Долгосрочные кредиты на 30 июня	81 935 968	87 882 589

(в) Долгосрочный заем ПАО «Газпром нефть»

Долгосрочный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 30 июня 2021 г., в размере 11 101 876 тысячи РСД (2020 г.: 13 672 117 тысяча РСД), включая текущую часть в размере 5 633 690 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.

(г) Банковские кредиты

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Долгосрочные кредиты в стране	48 869 919	51 785 438
Долгосрочные кредиты за границей	21 964 173	17 324 449
	70 834 092	69 109 887
Текущая часть долгосрочных кредитов	(2 085 316)	(6 117 142)
	68 748 776	62 992 745

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	30 июня 2021	31 декабря 2020
От 1 года до 2 лет	17 445 887	9 920 841
От 2 до 5 лет	39 548 864	41 197 751
Более 5 лет	11 754 025	11 874 153
	68 748 776	62 992 745

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

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Долл. США	144 116	157 858
Евро	70 510 152	68 740 978
Сербский динар (РСД)	280	373
Японская иена	179 544	210 678
	70 834 092	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 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года, соблюдает указанные ковенанты.

19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 июня 2021	31 декабря 2020
Долгосрочные обязательства по аренде	1 728 074	1 868 666
Краткосрочные обязательства по аренде	617 297	610 725
	2 345 371	2 479 391

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021	2020
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы)	46 165	41 643
Расходы по краткосрочной аренде	284 200	468 681
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	29 815	100 459
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	759 088	840 708

Изменения обязательств Группы по обязательствам по аренде представлены следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021	2020
На 1 января	2 479 391	1 703 441
Платежи	(339 193)	(179 728)
Неденежные операции	206 030	788 771

Курсовые разницы (примечание 22)	(857)	(6 766)
На 30 июня	2 345 371	2 305 718

20. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021	2020	2021	2020
Расходы на персонал	2 284 474	2 199 083	4 435 274	4 122 026
Сырье и материалы (за исключением нефти и газа)	456 943	329 569	868 923	838 402
Ремонт и техническое обслуживание	661 926	634 546	1 442 777	1 593 707
Электроэнергия для дальнейшей реализации	537 988	32 770	998 193	116 241
Электроэнергия и коммунальные услуги	927 894	804 831	1 795 239	1 772 552
Расходы на безопасность и охрану	90 710	96 062	173 062	212 165
Расходы на страхование	87 374	97 874	172 001	159 334
Транспортные расходы на производстве	325 942	337 724	671 655	765 884
Прочее	1 283 289	573 357	2 150 904	1 074 139
	6 656 540	5 105 816	12 708 028	10 654 450

21. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021	2020	2021	2020
Расходы на персонал	4 408 298	3 765 125	8 370 247	7 338 492
Комиссионные и агентские вознаграждения	203 287	196 142	392 406	424 377
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	113 890	192 732	277 431	416 409
Затраты на текущий ремонт	230 814	185 411	411 632	393 428
Рекламные и маркетинговые затраты	72 664	35 382	125 944	90 445
Расходы на аренду	36 319	53 380	82 336	108 982
Командировочные расходы	29 118	16 975	45 690	54 035
Техника безопасности и охрана труда	156 891	106 544	293 426	245 691
Расходы по страхованию	20 062	16 697	38 315	37 197
Транспорт и хранение	41 347	29 931	76 170	71 797
Резерв под сомнительную задолженность	(64 355)	22 278	(68 839)	(97 824)
Прочие расходы	1 108 415	896 692	2 169 752	2 645 890
	6 356 750	5 517 289	12 214 510	11 728 919

22. ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021	2020	2021	2020
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- прибыль от курсовых разниц (примечание 18 и 19)	269 015	877 709	474 961	1 150 075
- убыток от курсовых разниц (примечание 18 и 19)	(254 342)	(924 485)	(462 560)	(1 131 637)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(252 783)	(16 189)	(481 219)	(400 167)
	(238 110)	(62 965)	(468 818)	(381 729)

23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021	2020	2021	2020
Процентный доход от размещения депозитов в банках	18 167	24 506	31 003	58 280
Процентный доход по выданным займам	2 260	2 221	4 472	4 901
	20 427	26 727	35 475	63 181

24. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021	2020	2021	2020
Процентные расходы	417 592	574 593	826 704	1 045 858
Убытки от реструктуризации кредита	18 484	-	40 521	-
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	20 143	23 024	39 562	43 827
Эффект дисконтирования финансовых средств	(12 192)	(10 087)	(42 705)	(29 530)
<i>Минус: капитализированные проценты</i>	-	(35 661)	-	(71 911)
	444 027	551 869	864 082	988 244

За период, продолжительностью шесть месяцев, который закончен 30 июня 2021 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 46 165 тысячи РСД (за период шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2020 года: 41 643 тысячи 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 шести месяцев 2021 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 июня 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 июня 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 405 090 тысяча РСД (на 31 декабря 2020 г.: 428 813 тысяча РСД), на основании внутренней оценки о соблюдении Группой требований законодательства Республики Сербии.

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

Капитальные обязательства

По состоянию на 30 июня 2021 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 1 228 380 тысяча РСД (31 декабря 2020 года: 1 531 697 тысяча РСД) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 64,33 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 июня 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 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
На 30 июня 2021 г.			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	176 359	1 614 761
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	-	-	1 660 539
Прочие оборотные активы	-	484 025	-
Активы в форме права пользования	-	31	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(11 457 671)	(306 610)	(1 611 136)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(52)	(2 190)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 633 690)	-	-
Текущие обязательства по аренде	-	(13)	-
Долгосрочные кредиты и займы	(5 468 186)	-	-
	(22 559 547)	353 740	1 661 974

	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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 и 2020 годов, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.			
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	549 828	11 526 935
Прочая выручка	1 455	66 584	22 957
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	(1 105 219)	(453 111)	-
Производственные и операционные расходы	-	(185 622)	(131 589)
Амортизационные расходы	-	(94)	-
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	-	(3 490)	(946)
Прочие (расходы) доходы, нетто	2 836	-	(44)
Финансовые расходы	(96 822)	-	-
	(1 197 750)	(25 905)	11 417 313

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.			
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	131 322	6 689 053
Прочая выручка	-	2 191	8 359
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	(20 144 958)	(510 638)	-
Производственные и операционные расходы	-	(69 533)	(86 679)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	-	(6 000)	(1 066)
Прочие (расходы) доходы, нетто	5 233	(142)	-
Финансовые расходы	(163 378)	(1)	-
	(20 303 103)	(452 801)	6 609 667

Операции с ключевым управленческим персоналом

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года и 2020 года, Группа 467 191 тысяча РСД и 456 072 тысяча РСД соответственно, в качестве вознаграждения для ключевых руководителей (генеральный директор, члены Совета директоров, Совет Общего собрания акционеров, Консультационный совет и секретарь Общества). К ключевым вознаграждениям относятся зарплаты, бонусы и иные начисления.

28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Существенные события после отчетной даты отсутствуют.

Последующие события, которые произошли после 30 июня 2021 г., были взяты в рассмотрение по состоянию на 28 июля 2021 г., когда утверждена настоящая промежуточной сокращенной консолидированная финансовая отчетность.

Заявление лиц, ответственных за составление отчетности

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

Антон Черепанов

Бранко Митрович


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




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.