

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2022 ГОД



 **NIS** БУДУЩЕЕ
В ДЕЙСТВИИ

Годовой отчет за 2022 год

Содержание

Годовой отчет за 2022 год представляет собой достоверное отображение деятельности, развития и результатов работы Группы НИС в 2022 году. 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» означают «НИС а.о. Нови-Сад» с его дочерними предприятиями.

Годовой отчет содержит сжатый и комплексный обзор финансовых и нефинансовых результатов Группы НИС за 2022 год и представляет собой то, каким образом стратегические цели, корпоративное управление, достигнутые результаты и потенциалы компании, при взаимодействии с внешней средой, приводят к созданию стоимости в краткосрочной, среднесрочной и долгосрочной перспективах.

Годовой отчет составлен на сербском, английском и русском языках. В случае возникновения разночтений преимущественной силой обладает версия на сербском языке.

Годовой отчет за 2022 год доступен и в электронной форме на корпоративном сайте. Вся дополнительную информацию о Группе НИС можно найти на корпоративном сайте www.nis.rs.

Годовой отчет содержит сведения, которые более подробно описаны в других разделах настоящего отчета, в других отчетах, или на веб-страницах корпоративного сайта. В конце отчета приведен глоссарий с пояснением использованных сокращений и аббревиатур.



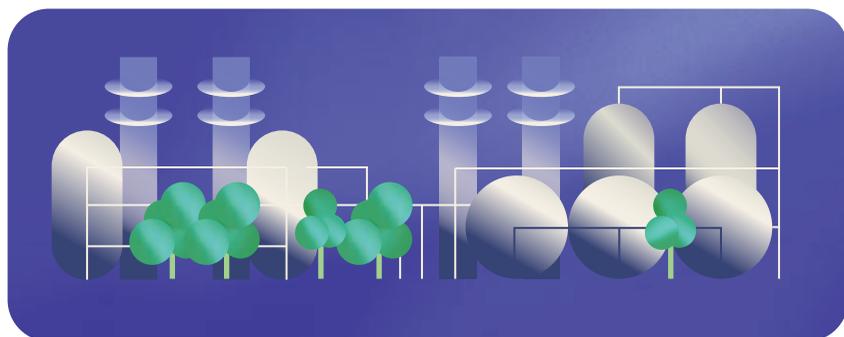
Поиск другого раздела настоящего отчета или других отчетов Группы НИС



Переход на веб-страницу корпоративного сайта www.nis.rs

Содержание	3	Финансовая отчетность	204
Группа НИС в 2022 году	4	Отдельная финансовая отчетность	206
Реализация ключевых проектов	6	Аудиторское заключение независимого аудитора по отдельной финансовой отчетности	208
Вступительное слово	10	Бухгалтерский баланс	215
Отчет о деятельности	14	Отчет о прибылях и убытках	219
Отчет независимой аудиторской компании	16	Отчет о прочем совокупном доходе	222
Нефинансовая отчетность	22	Отчет о движении денежных средств	224
Важные события	22	Отчет об изменениях капитала	226
Группа НИС	26	Примечания к финансовой отчетности	228
Стратегия	48	Консолидированная финансовая отчетность	314
Управление рисками	50	Аудиторское заключение независимого аудитора по консолидированной финансовой отчетности	316
Деловое окружение	62	Консолидированный бухгалтерский баланс	323
Анализ результатов	70	Консолидированный отчет о прибылях и убытках	327
СУОД «Эталон»	102	Консолидированный отчет о прочем совокупном доходе	330
Ценные бумаги	108	Консолидированный отчет о движении денежных средств	332
Корпоративное управление	118	Консолидированный отчет об изменениях капитала	334
Человеческие ресурсы	154	Примечания к консолидированной финансовой отчетности	336
Безопасность и охрана труда, промышленная безопасность и чрезвычайные ситуации и охрана окружающей среды	168	Отчет о платежах государственным органам	430
Политика в области противодействия коррупции и мошенничеству	180	Заявление лиц, ответственных за составление отчетности	438
Социальная ответственность	186	Приложения	442
Коммуникация	194	Общая информация о «НИС а.о. Нови-Сад»	444
Исследование и развитие	198	Глоссарий	445
Дальнейшее развитие	200	Финансовый календарь	450
		Контакты	451

Группа НИС в 2022 году



Объем добычи

1 169

тыс. условных тонн нефти и газа

Объем переработки

4 421

тыс. тонн нефти и полупродуктов

В 2022 году было пробурено



1 разведочная скважина
и
43 эксплуатационные скважины

Сербия

1 разведочная скважина

БиГ

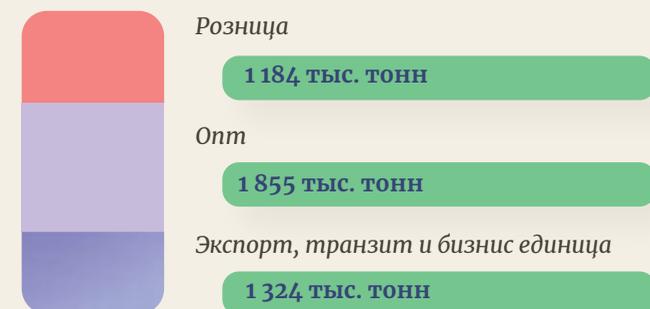
1 эксплуатационные скважина

Румыния

Объем сбыта

4 363

тыс. тонн



ЕБИТДА

1 36,2

млрд РСД

Чистая прибыль

92,4

млрд РСД

CAPEX

22,1

млрд РСД

Награды и признания

Компания НИС провозглашена самым привлекательным работодателем по результатам исследования TalentX, проведенного группой сайтов по трудоустройству Poslovi.Infostud в целях улучшения рынка труда в нашей стране.

НИС завоевал первое место в категории «Грамота «28 апреля»» в конкурсе на получение национальных премий в области безопасности и охраны труда, который организует Управление по безопасности и охране труда Министерства труда, занятости и социальных вопросов.

На Международной сельскохозяйственной ярмарке в г. Нови-Сад НИС получил две награды: «Лидер социально ответственной деятельности в отношении к сообществу» в категории хозяйственных субъектов и награду «Хороший дизайн» за реализацию дизайна своего стенда на ярмарке.

Консалтинговая компания SELECTIO присудила НИС сертификат «Работодатель партнер», присуждаемый организациям, которые достигают высочайших стандартов качества в области управления человеческими ресурсами.

Ассоциация по рыночным коммуникациям Сербии наградила НИС двумя премиями: серебряной в категории «Креативное использование средств информации» за кампанию по продвижению корпоративных ценностей, и бронзовой – за сайт бренда «Язак» в категории «Лучший сайт».

НИС является обладателем специальной премии за исключительное качество деловой онлайн-коммуникации в рамках конкурса на лучшие онлайн-презентации Top-50, организуемого журналом PC Press.

На Фестивале интегрированных коммуникаций «Кактус-2022» НИС получил награду в области внутрикорпоративных коммуникаций за кампанию по продвижению корпоративных ценностей «Держим слово», реализованную в сотрудничестве с креативным агентством Communis.

Спортивная ассоциация инвалидов в Белграде вручила компании НИС награду за вклад в развитие спорта для людей с ограниченными возможностями.

Реализация ключевых проектов

РЕКОНСТРУКЦИЯ УСТАНОВКИ FCC И СТРОИТЕЛЬСТВО НОВОЙ УСТАНОВКИ ETBE

В рамках третьего этапа модернизации НПЗ в Панчево реализуется проект реконструкции установки каталитического крекинга (FCC) и строительства нового производства высокооктанового компонента бензина (ETBE).

Ожидаемая стоимость инвестиций по этому проекту составляет более 150 миллионов евро, а завершение, то есть ввод в эксплуатацию этого проекта, ожидается в 2027 году.

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

Технологические усовершенствования будут способствовать дальнейшему увеличению стоимости продукции НПЗ и показателя EBITDA. После реконструкции и внедрения новых технологий, установка FCC будет работать пропильновом и бензиновом режимах, в зависимости от потребностей рынка. Это позволит повысить гибкость работы и оптимизировать технологический процесс. Данный проект также окажет большое влияние на улучшение охраны окружа-

ющей среды за счет сокращения выбросов твердых частиц.

ТЭС ПАНЧЕВО

ТЭС Панчево – это комбинированная парогазовая установка электрической мощностью до 200 МВт. Планируемый объем производства электроэнергии составляет около 1 400 ГВт/ч в год. Проект строительства ТЭС Панчево реализуется совместно компаниями «НИС а.о. Нови-Сад» и «Газпром энергохолдинг» через компанию Gazprom Energoholding Serbia d.o.o., в которой доля НИС составляет 49%, а доля «Центрэнергохолдинга» – 51%.



Стоимость проекта составляет около 192 миллионов евро.

Проект ТЭС Панчево позволит повысить уровень надежности снабжения нефтеперерабатывающего завода Панчево тепловой энергией и технологическим паром, а также стабильности работы заводских установок. Кроме того, он способствует повышению уровня надежности электроснабжения страны за счет поставки всей вырабатываемой электроэнергии в энергетическую систему Республики Сербии. ТЭС Панчево является первой парогазовой электростанцией в Сербии, работа-

ющей на природном газе и предназначенной для комбинированного производства электрической и тепловой энергии. Здесь следует отметить, что газ является самым экологически чистым видом ископаемого топлива.

ВЕТРОПАРК «ПЛАНДИШТЕ»

Этот проект предполагает строительство ветряной электростанции мощностью 102 МВт, с целью производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии.

Строительство ветропарка планируется на территории муниципалитета Пландиште в административном районе Южный Банат. Проект реализуется в партнерстве с группой МЕТ, при этом доля «НИС а.о. Нови-Сад» составляет 50%.

В середине 2021 года партнеры проекта приняли решение приступить к оптимизации и инновациям проекта путем планирования, проектирования и строительства меньшего количества ветрогенераторов с большей единичной мощностью. В конце 2022 года проект находился на этапе актуализации проектной документации и соответствующих разрешений.

СОЛНЕЧНЫЕ ПАНЕЛИ

В течение 2022 года построены и введены в эксплуатацию солнечные фотоэлектрические электростанции на 8 автозаправочных станциях (Крнешевци, Блок 45, Горни Милановац 2, Прелина 2, автодорога Стари Бановци, Новый Белград Дейтон, Велика Плана – автодорога справа, Крагуевац 7 Электрошумадия).

Потребление электроэнергии на АЗС до реализации данного проекта составляло около 1 900 МВтч в год.

Общая мощность солнечных панелей составляет примерно 290 кВт.

Целью строительства солнечных электростанций являются замещение электроэнергии из распределительной системы электроэнергии (в дальнейшем – РСЭЭ) при поставке небольших объемов вырабатываемой энергии в РСЭЭ. Электростанции имеют статус покупателя-производителя электроэнергии. Суммарная мощность всех электростанций, установленных на 8 автозаправочных станциях составляет примерно 341 тыс. кВтч в год, что способствует снижению выбросов CO₂ на 375 тонн в год.

Общий объем вложений составляет примерно 200 тыс. евро.

ЦИФРОВАЯ ТРАНСФОРМАЦИЯ

Цифровая трансформация остается одним из ключевых направлений развития НИС. Приоритетами в данной области являются:

- постоянное улучшение бизнес-процессов,
- внедрение цифровых решений и технологий, которые способствуют эффективности нашей деятельности и
- непрерывная работа по улучшению компетенций и безопасности наших сотрудников.

В 2022 году проведены исследования о новых возможностях использования цифровых технологий, инициированы новые цифровые проекты в области передовой аналитики и автоматической идентификации скважин, которым необходимы ГТМ, на НПЗ применены технологии Digital Twin в рамках цифровизации деятельности «Аэро-сервиса», а также программы и проекты в области цифровой трансформации Функции по HSE и Функции по внутреннему аудиту и управлению рисками.

Для решения задач по повышению эффективности использования и выделения данных, НИС раз-

работал стратегию управления данными и запустил ряд масштабных инициатив в этой области. В сфере управления и аналитики данных реализовано более семи проектов, которые позволили значительно сократить время, затрачиваемое на рутинную обработку данных. Растет и количество проектов, реализованных в рамках цифровой лаборатории, которая является частью Научно-технологического центра НИС. В области машинного обучения и науки данных внедрены инструменты для прогнозирования параметров резервуаров и добычи нефти (виртуальное измерение расхода).

Один из проектов - реставрация сейсмоки - реализован для стороннего партнера.

Мы внедрили новый бизнес-процесс - управление цифровыми инновациями, что позволит нам более оперативно применять инновационные цифровые решения путем реализации исследовательских проектов. Мы разрабатываем инструменты, которые обеспечат нам визуализацию всех необходимых данных, связанных с бизнес-сценариями и технологиями, которые можно применить при внедрении инноваций.



НИС продолжает двигаться по выбранному стратегическому направлению развития в области цифровой трансформации, улучшать бизнес-процессы и модели путем применения цифровых технологий, внедрения новых форм сотрудничества с клиентами и используя цифровые платформы и продукты в целях более эффективной деятельности.

Вступительное слово

Кирилл Тюрденев
генеральный директор
«НИС а.о. Нови-Сад»



Дорогие друзья,

Стойкость и стабильность одной компании лучше всего проявляется во времена вызовов, и мы рады, что можем высоко оценить деятельность НИС в 2022 году. Прошедший год был одним из самых сложных, как для энергетического сектора, так и за его пределами. Он открыл множество вопросов о дальнейших событиях на мировой политической и экономической арене.

Исходя из опыта преодоления кризисов, которых в последние годы было немало, можем сказать одно: гораздо успешнее с трудностями справляются те, кто чётко знает свои приоритеты. Именно поэтому НИС продолжит работать на достижение приоритетных задач, поставленных в 2022 году: сохранение стабильности на рынке нефтепродуктов Сербии и обеспечение социальной защищённости наших сотрудников как наиболее ценного ресурса компании.

Планируя свою работу, мы всегда учитываем то значение, которое компания НИС имеет для экономики Сербии. С согласия ключевых акци-

онеров в конце прошлого года мы утвердили бизнес-план, предусматривающий амбициозную инвестиционную программу с крупными проектами развития во всех сферах деятельности. Поддержка акционеров является важным фактором развития НИС, и в прошедшем году она помогла нам решить многие непростые задачи – от импорта нефти до доступа к необходимым технологиям.

Нашим преимуществом в 2023 году будут достигнутые за прошлый год результаты. Мы выполнили поставленные задачи в сфере разведки и добычи нефти и газа, обеспечив повышение эффективности и уровня цифровизации процессов. Нефтеперерабатывающий завод Панчево показал рекордный объем переработки на уровне 4,4 миллион тонн сырой нефти и полуфабрикатов. События прошлого года подтвердили оправданность инвестиций в НПЗ, и мы продолжим реализацию крупных проектов в этом сегменте бизнеса. Нам удалось создать все условия для текущего третьего этапа модернизации завода, и я уверен, что и этот этап мы реализуем в соответствии с планом.

В сфере сбыта нам удалось справиться с рекордным спросом на рынке, и выполнить все дополнительные обязательства, которые НИС несёт как крупнейшее в этой отрасли предприятие Сербии, в том числе и обязательства перед сельскохозяйственными потребителями. Нашим приоритетом оставалось обеспечение энергетической стабильности Сербии, а также решительное дальнейшее расширение розничной сети с введением новых цифровых услуг для наших клиентов. Рост доли НИС на сербском рынке моторных топлив мы рассматриваем не только как преимущество, но и как дополнительную ответственность перед государством и потребителями. Мы также намерены продолжить экспорт нашей продукции.

С целью дальнейшей диверсификации бизнеса и ускорения энергетического перехода компании в 2022 году был учреждён блок «Энергетика», который в ближайшее время займётся внедрением

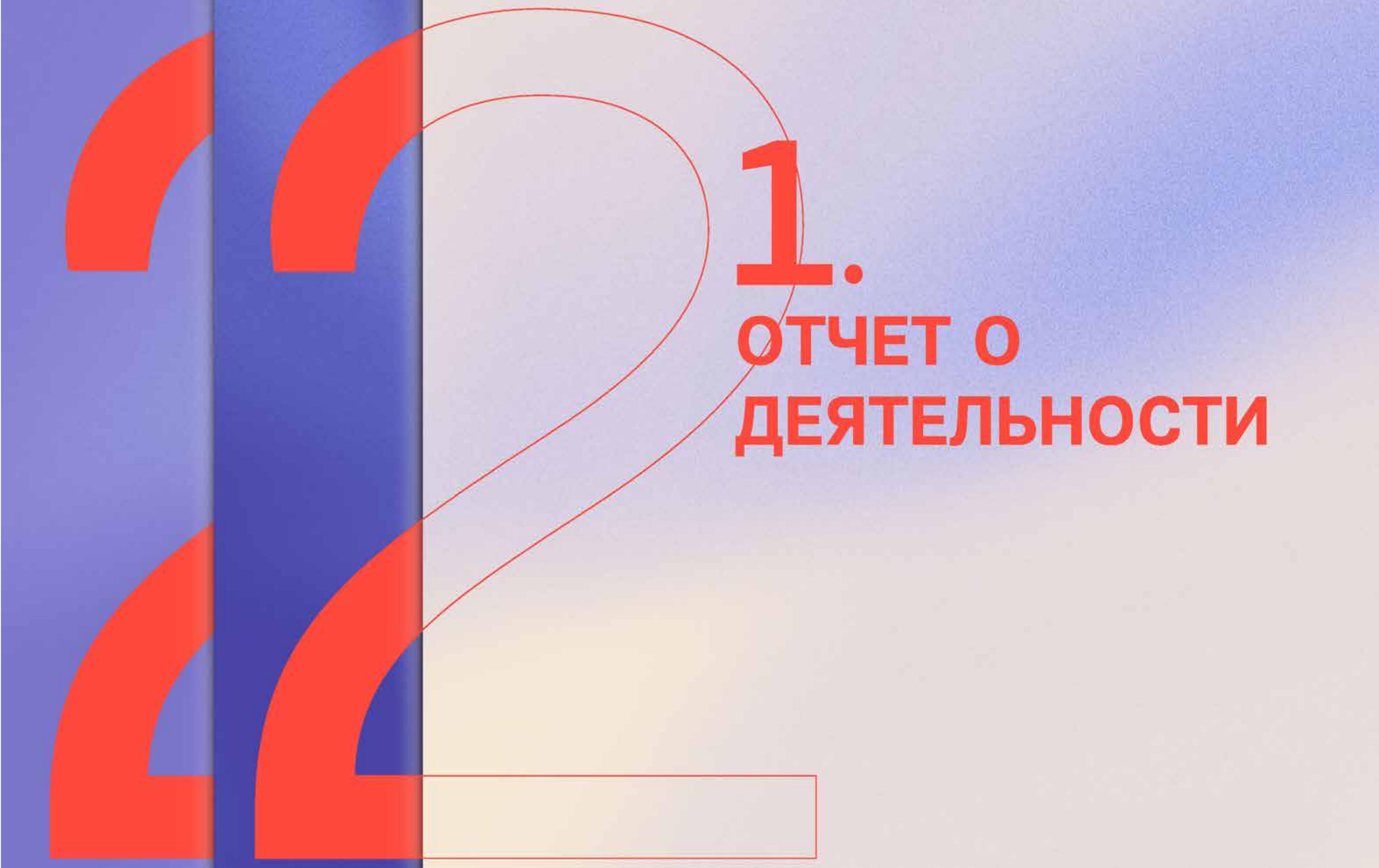
ряда интересных проектов. Начало коммерческой эксплуатации ТЭС Панчево внесло дополнительный вклад в энергетическую стабильность Сербии, поскольку производимая станцией электроэнергия передаётся государственному дистрибуционному предприятию «Электропривреда Сербии». Компания НИС также начала деятельность в сфере возобновляемой энергетики, установив солнечные панели на ряде АЗС. В ближайшее время данный проект получит своё продолжение, в первую очередь в рамках нефтебазы в Нови-Саде и НПЗ Панчево.

Хорошие операционные результаты в 2022 году сопровождалась и рекордными финансовыми показателями. Они позволили нам инвестировать более 22 миллиардов динаров в 2022 году. Группа НИС также остаётся одним из крупнейших налогоплательщиков в стране с годовым объёмом отчислений более 251 миллиарда динаров.

Важно отметить, что и в 2022 году мы решительно продолжили поддерживать местные сообщества в Сербии. За год на социальные проекты и поддержку спорта было выделено 360 миллионов динаров, а нашим приоритетом было поддержание поставленной на государственном уровне цели по повышению рождаемости в Сербии. В этой связи мы провели кампанию «Для рождения новых надежд» (Да се нове наде роде), в рамках которой помощь была оказана 40 учреждениям здравоохранения в 30 городах и сёлах Сербии. Мы также продолжили свою деятельность по защите окружающей среды, вложив в экологические проекты около 315 миллионов динаров. Компания планирует продолжить инвестиции в проекты, обеспечивающие снижение отрицательного воздействия на окружающую среду.

И так же, как мы желаем, чтобы в Сербии в ближайшие годы родилось как можно больше новых

надежд, себе мы желаем повторения прошлых успехов. Для того, чтобы желания и планы стали реальностью, необходимо вложить много усилий, труда, эффективности и бережливого отношения к ресурсам. Никто не может с уверенностью предсказать, что принесёт 2023 год, а наши результаты во многом зависят от событий, на которые мы не можем повлиять. Поэтому самый разумный подход – внимательно следить за событиями на рынке и использовать все появляющиеся перед нами возможности. Модернизация компании и профессиональное развитие сотрудников зарекомендовали себя как успешная модель развития. Мы продолжим придерживаться этого направления и в дальнейшем, опираясь на поддержку акционеров и сообществ, в которых работаем.



1. ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

1.01

Отчет независимой аудиторской компании



INEXPERTIZA
Kneza Miloša 90a/43, Skyline
tel: + 381 11 40 10 573
e-mail: office@inexpertiza.rs
www.inexpertiza.rs
MB: 21105830
PIB: 109984934

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной годовой финансовой отчетности компании «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД» (далее по тексту – Общество) и ее дочерних обществ (далее по тексту: Группа), состоящей из консолидированного Бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2022 года, консолидированного Отчета о финансовых результатах, консолидированного Отчета о совокупном доходе, консолидированного Отчета о движении денежных средств и консолидированного Отчета об изменениях капитала за год, закончившийся на указанную дату, а также Примечаний к консолидированной финансовой отчетности, содержащих перечень основных учетных политик и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно и объективно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2022 г., а также его консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Законом о бухгалтерском учете Республики Сербии.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Законом об аудиторской деятельности Республики Сербии и Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с принятым Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (СМСЭБ) Кодексом этики профессиональных бухгалтеров и этическими требованиями, применимыми к аудиту консолидированной финансовой отчетности в Республике Сербии, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. Нами было определен следующий ключевой вопрос:

Оценка резервов на нужды восстановления природных ресурсов и охрану окружающей среды

Информация о примененных учетных политиках и оценках резервов на восстановление природных ресурсов и охрану окружающей среды раскрыта в примечаниях 2, 3 и 20 к консолидированной финансовой отчетности. Как описано в примечаниях к финансовой отчетности, Группа признала резервы в сумме 11 540 005 тыс. RSD.

Резервы на восстановление природных ресурсов и охрану окружающей среды требуют значимых суждений руководства ввиду многочисленных предпосылок, на которые влияют будущие работы, экономические факторы и законодательство, применяемое Группой. Наиболее значимые оценки подразумевают грядущую оценку будущих затрат на погашение актуального обязательства, уровня инфляции и ставки дисконтирования, периода эксплуатации.



INEXPERTIZA

i



Kneza Miloša 90a/43, Skyline
tel.: + 381 11 40 10 573
e-mail: office@inexpertiza.rs
www.inexpertiza.rs
MB: 21105830
PIB: 100984934

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)

АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД»

Ключевые вопросы аудита (Продолжение)

Аудит данной области в рамках финансовой отчетности является сложным процессом, так как от нас требуется оценить предпосылки для оценки будущих затрат, по которым имеются ограниченные сравнительные данные, с учетом того, что восстановление природных ресурсов инфраструктуры газа и нефти находится в зачаточном состоянии. Оценка указанных факторов влияет на установление точной суммы резервов, которые в консолидированной финансовой отчетности являются существенной статьёй.

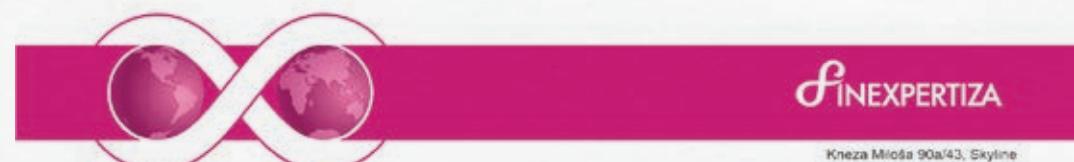
Руководство рассматривает резервы на восстановление природных ресурсов и охрану окружающей среды раз в год, а именно по средствам на разведку и оценку, средствам на добычу и переработку нефти и нефтепродуктов. Рассмотрение руководством подразумевает также анализ изменений законодательства в Республике Сербии, оценку затрат, уровня инфляции и ставки дисконтирования, а также срока погашения обязательств.

Аудиторский подход:

Наши аудиторские процедуры отразили понимание законодательства с точки зрения восстановления природных ресурсов и охраны окружающей среды, в соответствии с положениями Закона «О горном деле и геологоразведке» и Закона «Об охране окружающей среды», согласно которым Группа обязана во время и по завершении работ по добыче провести рекультивацию почвы, и для предотвращения дальнейшего распространения загрязнения, вызванного аварией, принять меры по устранению последствий аварии, согласно планам защиты, за собственный счет.

Также мы провели следующие аудиторские процедуры:

- Мы проверили математическую точность модели, применяемой Группой при расчете резервов;
- На конкретной выборке мы рассмотрели статус скважин и сопоставили со статусом в составе скважинного фонда, который является базой для расчета резервов;
- Мы проверили изменения статусов скважин в текущем году, сопоставив с предыдущим годом, учитывая, что изменение статуса скважин может оказать существенное влияние на расчет резервов;
- Мы проверили полноту данных, сопоставив их с другой информацией в рамках бухгалтерского учета и аудиторскими процедурами, связанными с основными средствами;
- Мы оценили обоснованность примененной ставки дисконтирования, как одной из предпосылок для расчета резервов, на основании сопоставления со ставкой по государственным облигациям Республики Сербии, согласно данным Народного банка Сербии;
- Мы провели оценку и получили понимание предпосылок, связанных с расходами на ликвидацию и рекультивацию земель;
- Мы проверили анализ чувствительности, подготовленный руководством по основным предпосылкам;
- Мы получили понимание процедур Группы, применяемых руководством для оценки и учета долгосрочных резервов. Это подразумевало понимание того, имеется ли законное или проистекающее из законного обязательство по формированию резервов.



Kneza Miloša 90a/43, Skyline
tel.: + 381 11 40 10 573
e-mail: office@inexpertiza.rs
www.inexpertiza.rs
MB: 21105830
PIB: 100984934

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)

АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД»

Прочие вопросы

Консолидированная финансовая отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, проводился другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение в аудиторском заключении о финансовой отчетности от 3 марта 2022 года.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в консолидированном Годовом отчете за год, закончившийся 31 декабря 2022 года. Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию. В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений

В связи с консолидированным Годовым отчетом, мы также выполнили процедуры, предусмотренные Законом о бухгалтерском учете Республики Сербии. Данные процедуры включают рассмотрение вопроса о том, содержит ли консолидированный Годовой отчет раскрытие информации согласно Закону о бухгалтерском учете Республики Сербии. По результатам проведенных процедур мы считаем, что:

- ✓ консолидированный Годовой отчет составлен в соответствии с требованиями Закона о бухгалтерском учете Республики Сербии; и
- ✓ информация, раскрытая в консолидированном Годовом отчете за финансовый год, за который составляется консолидированная финансовая отчетность, соответствует информации, содержащейся в консолидированной финансовой отчетности.

Кроме того, на основании приобретенных в ходе аудита знаний и понимания деятельности Группы и среды, в которой она осуществляется, мы обязаны сообщить в аудиторском заключении, если приходим к выводу о наличии существенных искажений в консолидированном Годовом отчете. В связи с этим отсутствуют какие-либо факты, о которых мы должны были бы сообщить.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное и объективное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Законом о бухгалтерском учете Республики Сербии и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Группы.



FINEXPERTIZA

Kneza Miloša 90a/43, Skyline
tel : + 381 11 40 10 573
e-mail: office@finexpertiza.rs
www.finexpertiza.rs
MB: 21105830
PIB: 109984934

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)

АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД»

Ответственность аудитора за аудит о консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Законом об аудиторской деятельности Республики Сербии, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Законом об аудиторской деятельности Республики Сербии, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы:

- ✓ Выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать соговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля.
- ✓ Получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.
- ✓ Оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации
- ✓ Делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность.
- ✓ Проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

iv



FINEXPERTIZA

Kneza Miloša 90a/43, Skyline
tel : + 381 11 40 10 573
e-mail: office@finexpertiza.rs
www.finexpertiza.rs
MB: 21105830
PIB: 109984934

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)

АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД»

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

- ✓ Получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении финансовой информации Группы и направлений бизнеса в рамках Группы для выражения мнения о консолидированной финансовой отчетности. Мы несем ответственность за руководство аудитом Группы, осуществление надзора и проведение проверки. Кроме того, мы несем единоличную за наше аудиторское мнение.

Мы доводим до лиц, наделенных руководящими полномочиями, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Кроме того, мы предоставляем лицам, наделенным руководящими полномочиями, заявление о том, что нами были выполнены все этические требования в отношении соблюдения принципа независимости и что будем доводить до сведения этих лиц информацию обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на принцип независимости, и, где это представляется возможным, обо всех мерах предосторожности.

Мы определяем из числа вопросов, доведенных до сведения лиц, наделенных руководящими полномочиями, те вопросы, которые являлись наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период, и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие вопроса запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем аудиторском заключении, так как имеется достаточное основание, чтобы предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превьсят пользу от ее сообщения.

г. Белград, 01.03.2023 г.

Срджан Божович

Партнер по проекту Аудит
Лицензированный уполномоченный аудитор

Настоящий аудиторский отчет представляет собой перевод отчета с сербского языка, который считается оригинальной версией заключения.

v

1.02

Нефинансовая отчетность

1.2.1

Важные события

Первый квартал

- Генеральный директор НИС, Кирилл Тюрденев, награжден премией Святого Саввы за 2021 год за выдающийся вклад в укрепление сотрудничества образовательных и научных учреждений путем поддержки наиболее успешных студентов и популяризации науки
- Завершение проекта расширения сети АЗС с устройствами для зарядки электромобилей и отпуски жидкости *AdBlue*

- Бывший заместитель председателя правительства Сербии и министр горнодобывающей промышленности и энергетики Зорана Михайлович посетила ТЭС Панчево
- НИС в рамках программы «Сообществу сообща» пожертвовал средства белградскому театру «Ателье 212» для повышения энергоэффективности
- НИС получил специальную награду за исключительное качество деловых цифровых коммуникаций в рамках рейтинга Top-50 лучших онлайн-площадок, присуждаемую специализированным журналом PC Press
- Ввод в эксплуатацию установки КПП на АЗС «Ледена Стена»
- Начата реализация проекта реконструкции АЗС «Кучево»



Второй квартал

- Начало работы всех объектов розничных продаж и пересмотр бизнес-процессов в области розничных продаж, в соответствии с новым Законом «О фискализации»
- Запуск АЗС «Парачин-2»
- Компания НИС заняла первое место в конкурсе на присуждение национальных наград в области производственной безопасности и охраны здоровья в категории Грамота «28 апреля», которая присуждается Управлением по производственной безопасности и охране здоровья Министерства труда, занятости, по делам ветеранов и социальным вопросам Сербии
- Награда «Благотворитель» за социальную ответственность в 2020 и 2021 годах была присуждена компании НИС в рамках кампании «Лучшее в Сербии»
- В мае 2022 года достигнут самый высокий с 2009 года месячный объем переработки нефти и доработки полуфабрикатов (416 тыс. тонн)
- Расширение проекта установки оборудования для реализации *AdBlue bulk*
- Компания «Газпром нефть», являвшаяся мажоритарным акционером «НИС а.о. Нови-Сад», 6 мая 2022 года снизила свою долю в уставном капитале НИС с 56,15% до 50%. В рамках сделки на Белградской фондовой бирже «Газпром» приобрел 6,15% акций «НИС а.о. Нови-Сад»
- Компания НИС начала установку солнечных панелей для производства электроэнергии на своих автозаправочных станциях. По этому случаю заправочную станцию «Стари-Бановци» посетила бывший заместитель председателя Правительства Сербии и министр горной промышленности и энергетики Зорана Михайлович

- Компания НИС и в этом году получила звание самого привлекательного работодателя Сербии по результатам исследования TalentX, проведенного группой сайтов по трудоустройству *Poslovi.Infostud*
- Аренда и начало работы АЗС «Ветерник»
- Завершение реконструкции и ввод в эксплуатацию АЗС «Кучево»
- Состоялось XIV очередное заседание Общего собрания акционеров «НИС а.о. Нови-Сад», на котором в т.ч. были приняты решения о выплате дивидендов акционерам за 2021 год и назначении членов Совета директоров на очередной срок полномочий
- Делегация Экваториальной Гвинеи посетила Научно-технологический центр НИС в Нови-Саде и обсудила с представителями НИС возможности сотрудничества с нефтегазовыми компаниями Экваториальной Гвинеи





Третий квартал

- Реконструкция АЗС «Костолац»
- Компания НИС получила сертификат «Работодатель партнер», который консалтинговая компания Selectio присваивает организациям, достигшим высшие стандарты качества в области управления человеческими ресурсами
- В компании НИС началась реализация шестого сезона программы *NIS Calling*: 44 студента получили возможность приобрести первый трудовой опыт в различных сферах нефтяной промышленности
- Компания НИС, в качестве дивидендов за 2021 год, выплатила акционерам более 5,78 млрд динаров, что представляет собой 25% от прошлогодней чистой прибыли Общества
- НИС провела конкурс по программе «Сообществу сообщца 2022», в рамках которой на проекты оказания поддержки семьям в процессе ЭКО и медицинским учреждениям будет выделено 118,5 миллионов динаров

- Повторное введение скидок при покупке основных нефтепродуктов по карте «Нам по пути» и продвижение преимуществ в соц. сетях и на АЗС
- Получены разрешения на строительство на 3 АЗС: «Княжевац», «Србобран-1» и «Земун-1»
- НИС подписал меморандумы о сотрудничестве в сфере образования, исследований и передачи знаний с Университетом в Нови-Саде, Философским факультетом в Нови-Саде и Транспортный факультетом в Белграде

Четвертый квартал

- Подписание новых договоров на сейсморазведку с турецкой государственной компанией
- После успешного завершения испытательных работ на установку замедленного коксования «Глубокая переработка» было выдано разрешение на эксплуатацию, что подтверждает исполнение всех условий для подачи заявления и получения комплексного разрешения на предотвращение и контроль загрязнения
- НИС внедрил новую услугу и обеспечил возможность оплаты платежными картами *Union Pay* на своих АЗС

- Опубликованы результаты конкурса в рамках корпоративной программы «Сообщества сообщца». Цикл на 2022 год реализуется под лозунгом «Для рождения новых надежд» и посвящен репродуктивному здоровью и повышению рождаемости, а общая стоимость 22 поддержанных проектов составляет 118,5 миллионов динаров
- В 2022 году НИС отметил ценный юбилей – 70 лет со дня добычи первой нефти в Сербии и семь десятилетий существования нефтяного месторождения Ерменовцы, одного из важнейших активов НИС в области разведки и добычи нефти и газа
- Ввод в эксплуатацию АЗС «Костолац» и АЗС «Лайковац» после завершения реконструкции
- Включение в сбытовую сеть новой АЗС «Петроварадин»
- Тепловая электростанция (ТЭС) Панчево, в которой НИС имеет долю 49%, начала производить электроэнергию, которая в полном объеме поставляется в национальную энергосистему, что способствует энергетической безопасности Республики Сербии
- Проведен «День инвестора» компании НИС
- Подготовительные мероприятия к началу реализации проекта 2D Букат для нужд турецкой государственной компании *TRAO (Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı)*, пробные испытания, бурение неглубоких скважин, а также добыча
- Подготовительные работы по проекту СОС Иджош
- Завершен проект «Реконструкция системы предотвращения и контроля коррозии на установке атмосферной перегонки нефти (С-2100)», предусматривающий монтаж нового обессоливателя (оборудования для обессоливания нефти) и обеспечивающий повышение надежности работы данной установки
- Выполнение мероприятий по проекту реконструкции установки FCC и строительства новой установки ЕТВЕ
- Ввод в эксплуатацию АЗС «Србобран» и «Княжевац»
- Включение в сбытовую сеть АЗС «Бачки Винограды 1» и АЗС «Земун 1»
- Сертификационная проверка биотоплива в НИС проведена по международно признанной схеме *ISCC (International sustainability and carbon certification)*
- В сложных макроэкономических условиях НИС в течение всего года обеспечивал бесперебойные поставки нефтепродуктов на внутренний рынок
- Принятие участия спортивных команд НИС в деловых и спортивных мероприятиях на территории всей Сербии. Более 330 сотрудников участвовали в «НИС играх» в 10 видах спорта и 29 дисциплинах, где основное внимание уделялось вовлечению сотрудников в продвижение ценностей компании
- Совет директоров НИС утвердил бизнес-план на 2023 год, целью которого являются обеспечение устойчивой работы и реализация ключевых проектов в меняющихся макроэкономических условиях
- В правительственном комплексе «Палата Сербии» в Белграде состоялась торжественная церемония, на которой НИС отметил десятилетие со дня запуска программы «Энергия знания» и представил результаты долгосрочных инвестиций в молодые таланты, образование и науку в Сербии.

Важные события по окончании финансового года

- Компания НИС в рамках кампании «Для рождения новых надежд» в 2023 году вручила 225 подарочных пакетов для новорожденных в 15 выбранных родильных домах Сербии.

1.2.2

Группа НИС

Группа НИС – одна из крупнейших вертикально-интегрированных энергетических систем в Юго-Восточной Европе. Ее основной деятельностью являются разведка, добыча и переработка нефти и природного газа, сбыт широкого ассортимента нефтяной и газовой продукции, а также реализация проектов в энергетическом и нефтехимическом секторах.

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



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

Наряду с бизнес-деятельностью НИС реализует многочисленные социально ответственные проекты, нацеленные на улучшение жизни сообщества, в котором Группа работает. НИС в данной области фокусирует свое внимание на молодежи, являющейся драйвером будущего прогресса.

Группа НИС стремится к улучшению охраны окружающей среды и выделяет значительные средства на реализацию экологических проектов, направленных на улучшение состояния окружающей среды. Фокусом внимания НИС в области производственной безопасности остаются отсутствие вреда людям и окружающей среде при выполнении работ.

Направления деятельности

Бизнес-деятельность Группы НИС организована в рамках материнской компании «НИС а.о. Нови-Сад», через Блок «Разведка и добыча»¹ и Downstream². Поддержку основным бизнес-направлениям оказывают девять функций и МОЦО:

- Функция по финансам, экономике, планированию и бухгалтерскому учету,
- Функция по стратегии и инвестициям,
- Функция по закупкам,
- Функция по организационным вопросам,
- Функция по HSE,

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

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

- Функция по правовым и корпоративным вопросам,
- Функция по корпоративной защите,
- Функция по отношениям с государственными органами и корпоративным коммуникациям,
- Функция внутреннего аудита и управления рисками и
- МОЦО.

Один из заместителей генерального директора отвечает за нефтехимическую деятельность.

Блок «Разведка и добыча»

Разведка и добыча

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



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

В состав Блока «Разведка и добыча» входят Цех по подготовке природного газа, производству сжиженного углеводородного газа и газойля и удалению CO₂, и аминовая установка по очистке природного газа с использованием технологии *HiPACT (High Pressure Acidgas Capture Technology)*, ра-

сположенные в Элемире, недалеко от г. Зренянин. Способ переработки газа на данных объектах полностью предотвращает выбросы углекислого газа в атмосферу, за счет чего достигаются не только бизнес-эффекты, но и значительные экологические выгоды.

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

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

Сервисы

НИС располагает собственными сервисными мощностями, которые полностью удовлетворяют потребности Группы и оказывают услуги третьим лицам, в частности, они оказывают услуги в области разведки и добычи нефти и газа в виде геофизических испытаний, разработки, оснащения и ремонта скважин, а также проведения специальных операций и измерений на скважинах. Кроме того, они занимаются техническим обслуживанием средств для работы, строительством и техническим обслуживанием нефтегазовых систем и объектов. Все мероприятия, проводимые в данном бизнес-сегменте, нацелены на расширение присутствия на международном рынке. Именно по этой причине, приоритетом является модернизация оборудования, обеспечение высочайшего качества оказываемых услуг, повышение уровня технико-технологической эффективности и рост занятости в НИС и других компаниях.

Downstream

Downstream состоит из Блоков «Переработка», «Сбыт» и «Энергетика».

Переработка

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

В 2020 году введена в эксплуатацию установка глубокой переработки с технологией замедленного коксования. Этот проект стоимостью более 300 миллионов евро позволяет НИС увеличить производство наиболее ценных видов топлива – дизельного топлива, бензина и сжиженного нефтяного газа, а также начать собственное производство нефтяного кокса. В 2022 году продолжался третий этап модернизации завода, капитальным проектом которого стала реконструкция FCC (установки каталитического крекинга) и строительство нового завода по производству ЕТВЕ (для производства высокооктановых компонентов бензина).

В 2022 году приоритетом Блока «Переработка» стало непрерывное производство нефтепродуктов в целях обеспечения беспрепятственного снабжения рынка в условиях глобальных вызовов. За счет

этого общий объем переработки НПЗ Панчево в мае достиг рекордного уровня – 416 тыс. тонн сырой нефти и полуфабрикатов, соответственно, за год было переработано всего 4 421 тыс. тонн нефтяного сырья и полуфабрикатов, что является лучшим показателем за месяц и год с 2009 года.

В числе приоритетов Блока «Переработка» НИС остаются проекты, направленные на улучшение охраны окружающей среды, в связи с чем НПЗ Панчево стал первым энергетическим комплексом в Республике Сербии, получившим от компетентных государственных органов разрешение ИРРС на комплексное предотвращение и контроль загрязнения окружающей среды. Кроме того, на заводе реализуются многочисленные проекты в области цифровизации и повышения энергетической эффективности.

Сбыт

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

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

сервисы в соответствии с современными тенденциями, как например, оплата топлива без посещения кассы, цифровизация программы лояльности и прочее.

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

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

Энергетика

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

В течение третьего квартала был сформирован Блок «Энергетика», в задачи которого, в том числе, входит ускорение энергетического перехода НИС. Блок «Энергетика» фокусирует свое внимание на расширении деятельности в области производства и торговли электроэнергией, управлении энергоресурсами Компании, включая ТЭС Панчево, а также на повышении энергоэффективности и надежности в рамках Группы НИС.

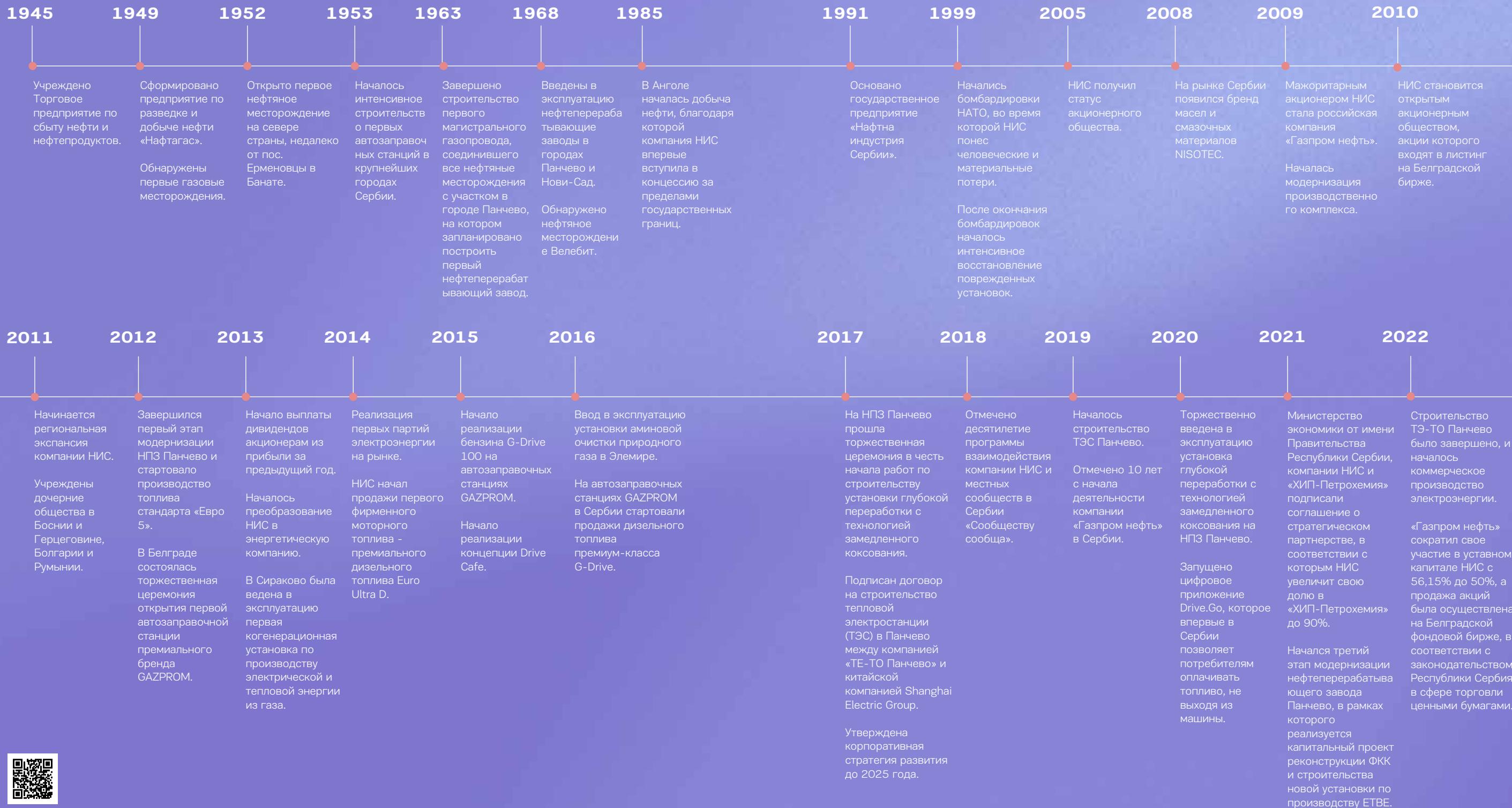
Строительство современной комбинированной парогазовой тепловой электростанции в Панчево (ТЭС Панчево), работающей на природном газе, выполнено совместно с компанией «Газпром энергохолдинг». Вырабатываемая электроэнергия поставляется в распределительную энергосистему Сербии, за счет чего НИС вносит вклад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

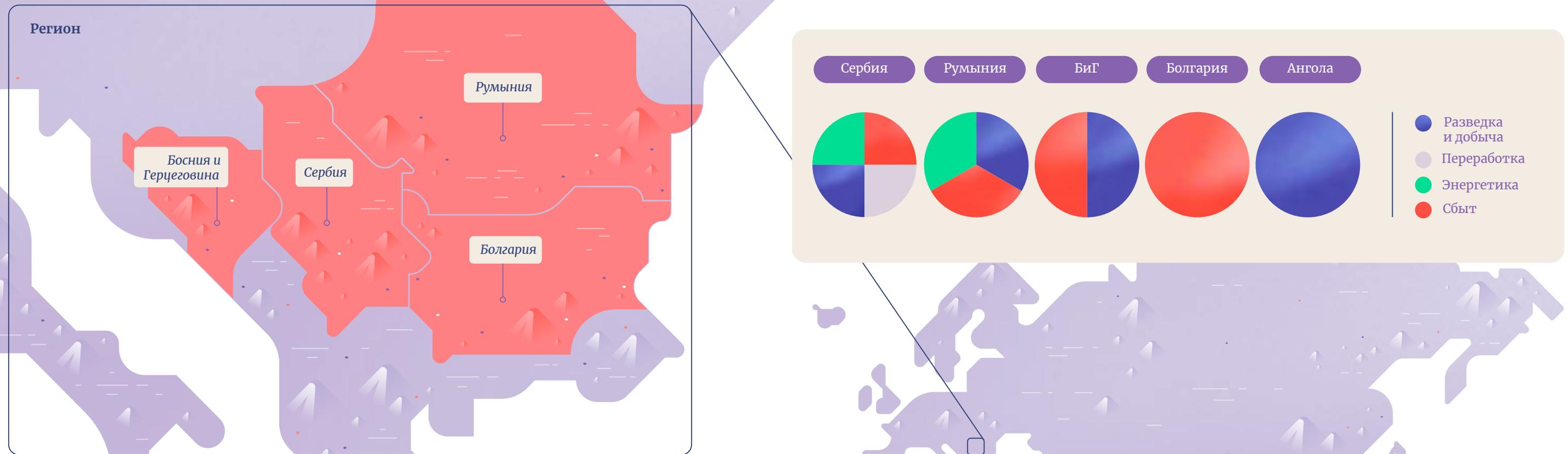
С 2013 года на восьми газовых и нефтяных месторождениях в Сербии компания НИС запустила мини-электростанции максимальной установленной мощностью 14,5 МВт. Экологическое преимущество данных установок заключается в выработке электрической и тепловой энергии на базе природного газа, который ранее не использовался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

В 2022 году НИС построила в рамках пилотного проекта солнечные фотоэлектрические станции на восьми АЗС суммарной мощностью 290 кВт для собственных нужд АЗС, с размещением избыточной электроэнергии в распределительную электросеть.

 Подробнее о солнечных панелях можно узнать на странице 89.

История



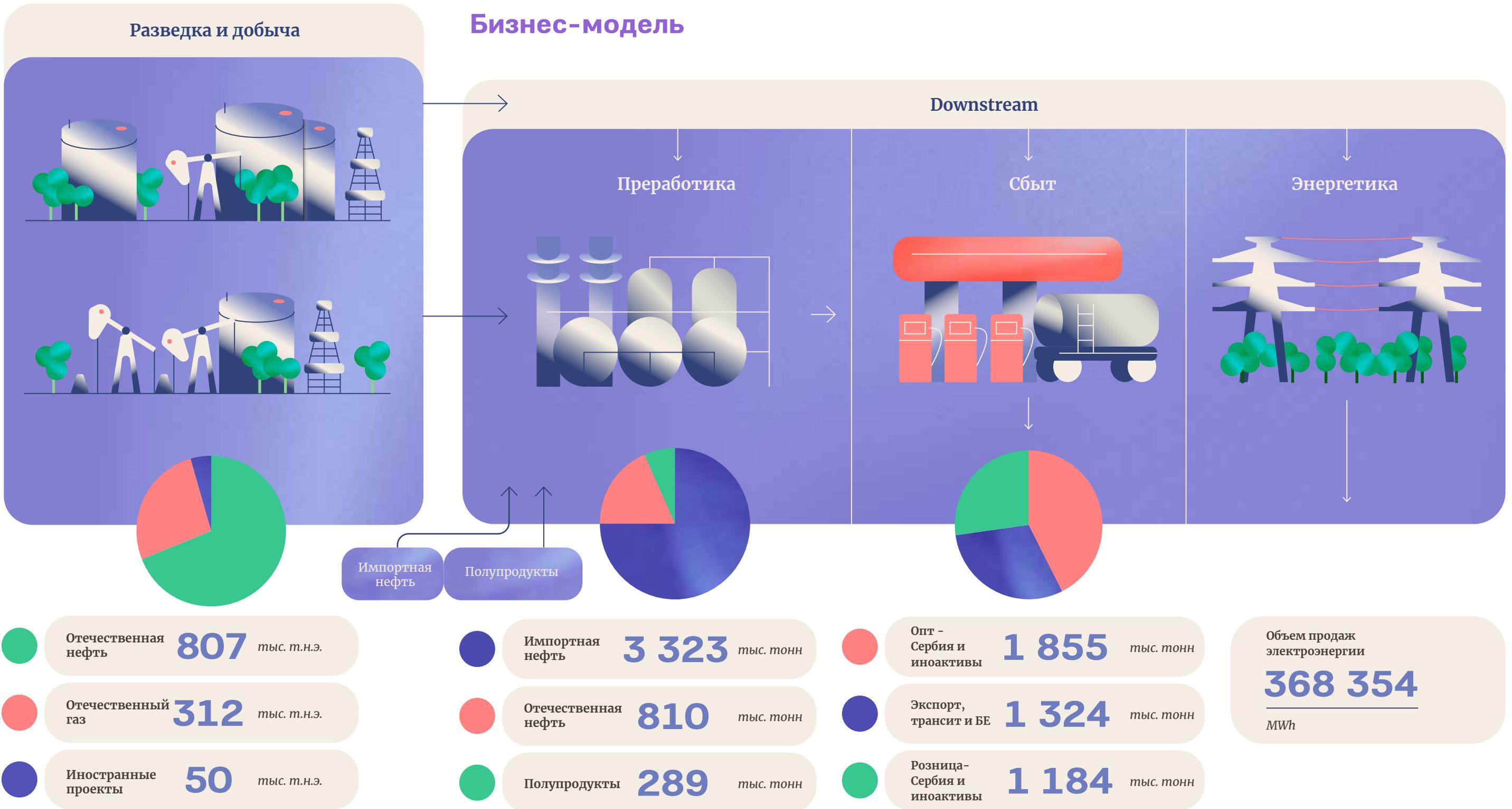


Страны присутствия

Развитие деятельности и усиление конкурентоспособности на региональном рынке являются одной из стратегических целей НИС. Поэтому компания НИС, помимо Сербии, развивает свою деятельность и в соседних государствах. Региональная экспансия осуществляется в двух основных направлениях: в области разведки и добычи неф-

ти и газа в Румынии и Боснии и Герцеговине, и в развитии розничной сети в Боснии и Герцеговине, Болгарии и Румынии. Дополнительно, НИС свою деятельность в области торговли электрической энергией расширил на рынки стран региона.

— Организация структура Группы НИС приведена на странице 42



Создание ценности для заинтересованных сторон



Акцияеры и инвесторы

Ценности

- Долгосрочная дивидендная политика предусматривает выплату не менее 15% от полученной чистой прибыли акционерам в виде дивидендов. Общая сумма дивидендных выплат акционерам с 2013 до конца 2022 гг. составила более 65,8 миллиардов динаров, то есть более 403 динаров на акцию в сумме брутто¹
- Строгое соблюдение всех прав акционеров и принципа равного отношения к акционерам, применение высоких стандартов в процессе

¹ Из указанной валовой суммы дивидендов при их выплате вычитается соответствующий налог, при этом налоговая ставка зависит от типа лица, которому выплачиваются дивиденды, а также от того, является ли это лицо резидентом или нерезидентом, или же нерезидентом, который осуществляет право на применение более выгодной налоговой ставки по соглашению об избежании двойного налогообложения.

взаимодействия и информирования акционеров.

Результаты за 2022 год

- Цена акции НИС на 31.12.2022 года² составила 675 динаров
- Акции НИС в 2022 году являются первыми по обороту среди акций, котирующихся на Prime Listing-e, и первыми по обороту³ на Белградской фондовой бирже

² В 2022 году встречи на бирже проводились до 29 декабря включительно, а 30 декабря была выполнена настройка платформы для торгов и миграция данных и статистик, в связи с чем цена, приведенная на 31 декабря 2022 года - это цена последнего дня торгов на Белградской бирже (29 декабря 2022 года).

[Подробнее о Торговле акциями можно узнать на стр. 110.](#)

- Выплата дивидендов 2,05 миллионам акционеров в общей сумме 5 782 121 784 динаров, т.е. 35,46 динаров на акцию в сумме брутто.

Наши действия

- Презентации достигнутых результатов НИС на ежеквартальном уровне и прямое общение акционеров и представителей инвестиционного сообщества с топ-менеджментом Компании
- Раскрытие информации и двусторонняя коммуникация с акционерами и представителями инвестиционного сообщества.

Потребители и покупатели

Ценности

- Удовлетворение потребностей потребителей
- Улучшение продаж нефтепродуктов и сопутствующих товаров.

Результаты за 2022 год

- Мобильное приложение DRIVE.GO для бесконтактной оплаты топлива запущено на всех АЗС в Сербии. Число активных пользователей - 33 085 чел. Выполнение мероприятий по развитию дополнительного функционала и улучшению приложения.
- Оплата в рассрочку банковскими Dina картами банка «Poštanska štedionica». Проект направлен на введение оплаты товаров и услуг на АЗС в рассрочку.
- Улучшение мобильного приложения «Нам по пути» - виртуальное членство, включенное в

³ Включая блок транзакцию на Белградской бирже



мобильное приложение в Болгарии и Боснии и Герцеговине

- Использование платежных карт UnionPayInternational - оплата картами Union Pay в розничной сети НИС.
- НИС гарантирует бесперебойное снабжение рынка Сербии нефтепродуктами путем увеличения объема производства и полного контроля за всей цепочкой снабжения.

Наши действия

- Модернизация и развитие розничной сети
- Развитие потребительских брендов
- Разработка программы лояльности
- Улучшение продаж топлива и увеличение ассортимента сопутствующих товаров и услуг
- Внедрение новых продуктов.

[Подробнее о достигнутых результатах Блока «Сбыт» можно узнать на стр. 83.](#)

Персонал

Ценности

- Социально ответственная компания с хорошей репутацией и хорошим отношением к сотрудникам
- Надежный работодатель, обеспечивающий профессиональное развитие своих сотрудников и уважающий их лояльность и приверженность

 Подробнее о Человеческих ресурсах можно узнать на стр. 154.

Результаты за 2022 год

- Программы NIS Energy и «Моя первая зарплата»
- Внедрены гибкие формы работы
- Проведено 3 407 обучающих курсов, в которых принимали участие 4 407 сотрудников
- Платформа «Уважение прежде всего»
- Сертификат «Работодатель-партнер» выдан от консалтинговой компанией Selectio
- Награда «Самый желанный работодатель в Сербии» в опросе TalentX, проведенном крупнейшей платформой по трудоустройству Poslovi.Infostud

Наши действия

- Инвестиции в лидеров, в фокусе внимания которых находятся потребности сотрудников, новые обстоятельства, частые и комплексные изменения
- Инвестиции в молодежь, в ее развитие, образование и в науку
- Развитие корпоративной культуры

Государство

Влияние

- НИС входит в число ведущих отечественных работодателей, инвесторов и экспортеров
- Значительный вклад НИС в ВВП Республики Сербии
- Значительная доля в общих налоговых поступлениях бюджета Республики Сербии
- Инвестиции в проекты по охране окружающей среды

Наши обязательства

- Обязательства НИС и дочерних компаний в Сербии по уплате в государственный бюджет в 2022 году составили 231,7 млрд динаров, что по сравнению с бюджетом Республики Сербии составляет 13,8%.
- Общая сумма начисленных обязательств Группы НИС по уплате в государственный бюджет в 2022 году составила 251,2 млрд динаров. Данные обязательства погашаются в соответствии с установленными законом сроками погашения.

Социальная ответственность и местные сообщества

- Постоянное выполнение социально ответственных проектов, нацеленных на поддержку устойчивого развития местных сообществ и внесение вклада в достижение целей ООН
- Выстраивание стратегических партнерских отношений с местными сообществами, на территории которых Общество ведет свою деятельность, сохранение и укрепление ценностей, направленных на создание одинаковых условий для развития каждого человека в отдельности и общества в целом
- Выявление и понимание потребностей местных сообществ, а также совместные действия по решению значимых для их прогресса и развития вопросов
- Создание прогрессивного, равноправного, справедливого и свободного общества для всех граждан страны.
- Общества в местном сообществе признано как профессиональное, эффективное, инновационное, гуманное и ответственное.

 Подробнее о Социальной ответственности и местном сообществе можно узнать на стр. 186.

Ключевые события 2022 года

- В рамках программы «Сообществу сообщать», реализуемой под девизом «Для рождения новых надежд» в партнерстве с органами местного самоуправления 13 городов, направлено 118,5 миллионов динаров в реализацию 22 проектов в области улучшения репродуктивного здоровья и повышения рождаемости
- В течение года оказывалась поддержка более 40 медицинским учреждениям, занима-

ющимися репродуктивным здоровьем на всех уровнях медицинской защиты.

- В рамках кампании «Для рождения новых надежд» в 2023 году вручено 225 подарочных пакетов для новорожденных в 15 родильных домах по всей Сербии
- Клуб волонтеров компании НИС провел 9 акций, посвященных охране окружающей среды, в которых принимало участие 470 добровольцев, которые отработали 670 волонтерских часов
- Учрежден Клуб доноров крови ПО НИС а.о. Нови-Сад
- Программа «Энергия знания» отметила десятилетний юбилей с момента своего создания. В 2022 году в рамках данной программы назначены две новые стипендии, а через Фонд по выплате стипендий и поддержке одаренных студентов и молодых научных работников и художников Университета города Нови-Сад выделено еще 5 стипендий. Кроме того, подписаны новые меморандумы о взаимодействии с 8 факультетами в Белграде, Нови-Саде и Нише.

Чем занимаемся?

- Поддержка реализации местных инициатив путем создания условий для их реализации.
- Вложения в основные столпы развития общества: медицинскую и социальную защиту, образование и науку, охрану окружающей среды, спорт и культуру
- Поддержка талантливой молодежи в раскрытии и развитии своих способностей и потенциалов, а также оказание поддержки чувствительным категориям населения
- Волонтерство сотрудников в рамках Клуба волонтеров как форма дарения знаний (или навыков) и времени.

Межсегментные цены

Концепция методологии межсегментных цен основывается на рыночном принципе, а также на принципе «один продукт, одна трансфертная цена».

Принцип «один продукт, одна трансфертная цена» означает, что «движение» одного продукта между разными центрами прибыли внутри НИС оценивается по одной цене, независимо от того, между какими центрами прибыли имело место данное движение.

В результате межсегментных цен генерируются внутренние доходы отдельных сегментов деятельности НИС, соответственно, цены отражают рыночное положение каждого направления деятельности.

- Межсегментная цена на отечественную нефть определяется в соответствии с так называемым «экспортным паритетом».
- Межсегментная цена природного газа определяется на уровне цены реализации природного газа отечественной добычи по СП «Сербиягаз» (определяется Договором купли-продажи природного газа)
- Межсегментные цены на нефтепродукты и продукты природного газа образуются по следующим принципам:

- комбинированный импортно-экспортный паритет - принцип при расчете межсегментных цен на нефтепродукты, режим импорта которых на внутренний рынок является свободным, при наличии существенной доли экспортных каналов в структуре продажи;
- импортный паритет – это принцип, применяемый при расчете межсегментных цен на свободно ввозимые нефтепродукты, и продукты, в структуре которых преобладает продажа на отечественном рынке;
- экспортный паритет – это принцип, применяемый преимущественно к экспортируемым нефтепродуктам;
- характерным отличием остальных нефтепродуктов, которые по своей специфике не принадлежат ни одной из трех указанных групп (комбинированный импортно-экспортный паритет, импортный паритет, экспортный паритет), является то, что они реализуются небольшому количеству известных покупателей, для которых отпускные цены определены годовыми или долгосрочными договорами, и представляют собой альтернативу производству других нефтепродуктов или технологическими излишками производства.

Продукты и услуги

Группа НИС предлагает широкий спектр продуктов и услуг.

Из продуктов выделяем следующие:

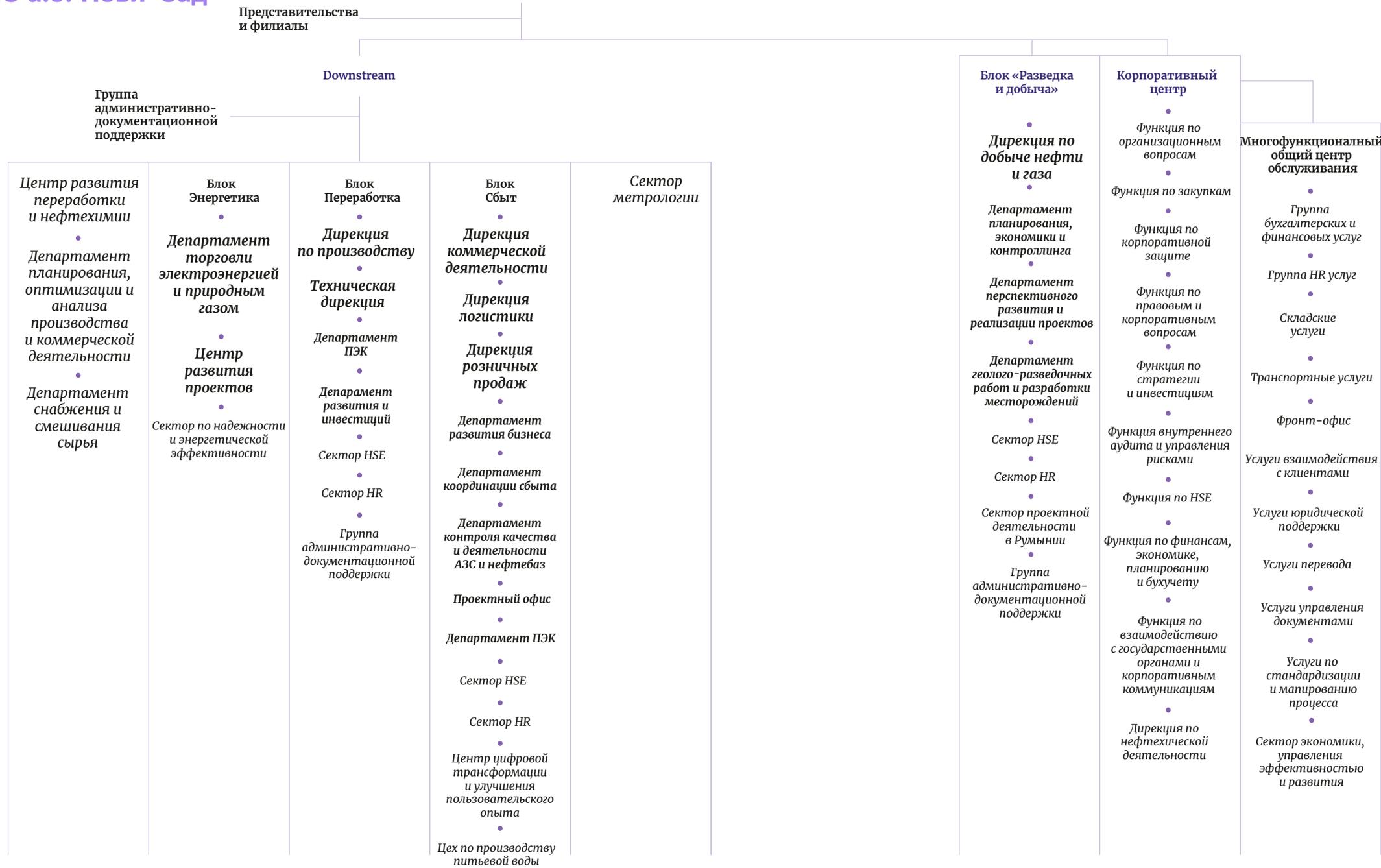
- Дизельное топливо
- Автомобильные топлива
- Пропилен, ароматика, прямогонный бензин для пиролиза
- Прочая продукция (сера и прочие углеводороды)
- Печное топливо
- Битум
- Нефтяной кокс
- Авиатопливо
- Сжатый природный газ
- Сжиженный углеводородный газ
- Смазочные материалы и аналогичная продукция
- Вода «Язак»
- Энергоносители (производство и продажа электроэнергии и природного газа).

НИС оказывает услуги в нескольких областях:

- реализация топлива через автозаправочные станции, работающие под двумя различными брендами – NIS Petrol и GAZPROM. В целях быстрого, удобного и надежного обслуживания клиентов (продажа топлива и сопутствующих товаров) выпущена топливная карта GAZPROM
- услуги по испытанию качества в течение всего процесса добычи и переработки нефти, а также по испытанию качества готовой продукции
- сервисные услуги в области разведки и добычи нефти и газа
- транспортные услуги
- услуги складской логистики для третьих лиц, с охраной 24/7 и контролем доступа,
- тренинги в Научно-технологическом центре «НИС – Нафтагас» о.о.о. Нови-Сад, и услуги проектирования
- лабораторные услуги для внешних пользователей
- бухгалтерские услуги и услуги HR-администрации и
- другие услуги.



Организационная структура НИС а.о. Нови-Сад



Организационная структура НИС Группы



Представительства и филиалы

- Филиалы в Сербии*
- Представительство Ангола
- Представительство Российская Федерация
- Филиал в Туркменистане**

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 (Российская Федерация)
- «НИС Петрол» е.о.о.д. София (Болгария)
- «НИС Петрол» с.р.л. Бухарест (Румыния)
- «НИС Петрол» о.о.о. Баня-Лука (Босния и Герцеговина)
- – «Г – Петрол» о.о.о. Сараево (Босния и Герцеговина)
- «Ядран Нафтагас» о.о.о. Баня-Лука (Босния и Герцеговина)
- НИС-Светлост» о.о.о. Буяновац – в банкротстве***

* 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.rs/ru/korporativnoe-upravljenje/struktura-gruppy/>.

** Начался процесс ликвидации.

*** 29 марта 2021 года возбуждено дело о банкротстве.



МИССИЯ

- Ответственно используя природные ресурсы и современные технологии, давать людям в Балканском регионе энергию для движения к лучшему.
-

ВИДЕНИЕ

- НИС станет признанным лидером Балканского региона в своей отрасли по динамике устойчивого развития и повышения эффективности, демонстрируя высокий уровень социальной и экологической ответственности, а также современные стандарты обслуживания.



ЦЕННОСТИ

● ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Наш результат и безопасность – моя ответственность!
Ответственная компания и сотрудники, которые рационально используют ресурсы для достижения общего благополучия.

● ПРОЗРАЧНОСТЬ

Открыты друг к другу!
В рамках открытого и искреннего общения, в котором мы все равны, мы сообща создаем надежную и мотивационную рабочую среду.

● ИННОВАТИВНОСТЬ

Пробуди свою любознательность!
Потому что мы всегда находим и поддерживаем новые и лучшие решения, чтобы постоянно совершенствоваться и оставаться лидерами в отрасли.

● ПРОФЕССИОНАЛИЗМ

Знания формируют наше будущее!
Поскольку все создаваемое нами основано на нашем профессионализме, который вдохновляет изменения во всем сообществе.



Стратегия 2025

В 2017 году была принята новая интегрированная корпоративная Стратегия 2025, нацеленная на обеспечение дальнейшего роста, а также рентабельности для акционеров, сотрудников и сообщества.

Основные стратегические цели НИС



Разведка и добыча

Наибольшая часть запланированных инвестиций НИС до 2025 года будет выделена на область разведки и добычи. Разведочные и геолого-технические работы в Сербии, инвестиции в развитие наиболее прибыльных иностранных концессий, а также непрерывное повышение эффективности деятельности ограничит ожидаемое незначительное сокращение объема добычи. В период 2018–2022 гг в Сербии пробурено 24,5 скважин, начата добыча нефти и газа в Боснии и Герцеговине и Румынии.

Сбыт

Стратегия предусматривает модернизацию розничной сети и нефтебаз, повышение прибыльности посредством роста продаж и развития сегмента сопутствующих товаров и услуг, повышение эффективности и объема оптовых продаж, а также развитие на зарубежных рынках. Фокус направлен и на улучшение деятельности бизнес-линий специализированной продукции (повышение уровня специализированной логистики, повышение качества продукции и сопутствующих услуг). В период 2018–2022 гг. введено в эксплуатацию 14 новых АЗС (из них 6 – новое строительство, 2 – приобретение и 6 – сдача в аренду), в сеть возвращено еще 6 АЗС, реконструировано 27 АЗС. Зарядные устройства для электромобилей установлены на 5 АЗС.

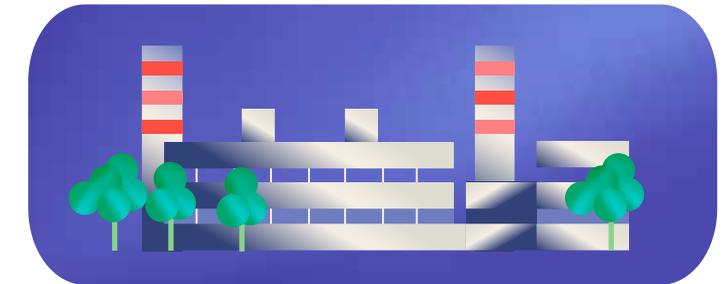
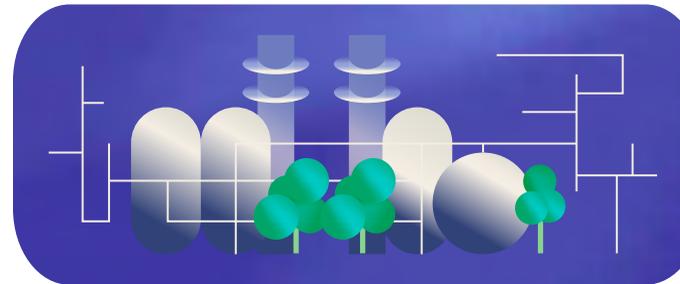
Переработка

Развитие переработки НИС посредством модернизации НПЗ Панчево и повышения энергетической и операционной эффективности в этом сегменте является одной из основных задач НИС на период до 2025 года. На нефтеперерабатывающем заводе введена в эксплуатацию установка глубокой переработки с технологией замедленного коксования, благодаря чему увеличена глубина переработки и изменена структура продукции в пользу светлых нефтепродуктов. Начата работа над проектом реконструкции установки FCC и строительства установки по производству ETBE (содержание 47%V/V биокомпонента).

Энергетика

Основные цели НИС в области энергетики до 2025 года – рост производства электроэнергии и повышение эффективности. Помимо дальнейшего роста производства электроэнергии (запуск ТЭС Панчево, малые электростанции, солнечные панели), в ключевые проекты входит и рост объема торговли электроэнергией. В 2022 году введена в эксплуатацию ТЭС Панчево, установлены панели на восьми АЗС и начаты проекты по строительству солнечных электростанций большой мощности, как на объектах, так и на земельных участках.

Что было сделано до сих пор?



Введена в эксплуатацию установка «Глубокая переработка»

„Наш нефтеперерабатывающий завод является одним из самых современных и экологически чистых в регионе.“

- Увеличение производства дизельного топлива, бензина и СУГ
- Старт производства нефтяного кокса
- Значительные экологические преимущества

Стоимость инвестиции более
300
млн евро

Введена в эксплуатацию ТЭС Панчево

В энергосистему Сербии поставлено 305 ГВтч электроэнергии. Производство пара для НПЗ успешно опробовано.

До
200
Мв

Стоимость инвестиции около
192
млн евро



Программы по повышению операционной эффективности во всех подразделениях НИС станут ключевым залогом успеха в бизнесе в предстоящий период и останутся одной из основных стратегических целей в условиях сложной бизнес-среды.

1.2.4

Управление рисками

Интегрированная система управления рисками

Риск – это отрицательное воздействие на цели Общества в случае возникновения рискового события. Под управлением рисками подразумевается 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.

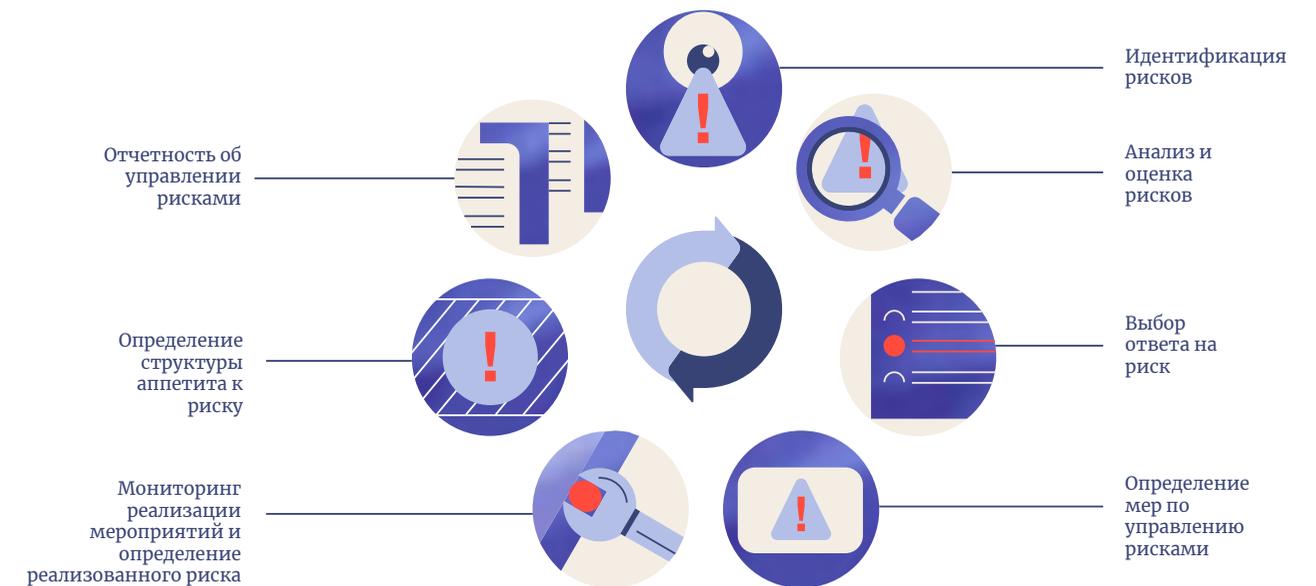
НИС установил свои цели в области управления рисками и разработал интегрированную систему управления рисками (ИСУР). Целью Общества в области управления рисками является повышение эффективности и результативности управленческих решений путем идентификации, анализа и оценки сопровождающих их рисков, определение 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, а также путем совместной разработки мероприятий по управлению рисками и
- предоставления систематизированной информации о рисках органам управления Общества.

ИСУР – это совокупность этапов, методологической базы и 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. Общества в целом.

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

Риски выявляются путем анализа внутренних и внешних источников данных, анализа маловероятных сценариев, посредством интервью и риск-сессий и т. д., а оценка подверженности риску осуществляется с использованием количественных, качественных или EMV (expected monetary value) методов. Риски ранжируются по уровням, согласно матрице рисков, сочетанию определяемого воздействия и вероятности возникновения риска.

В Обществе разработаны ключевые индикаторы рисков с целью раннего выявления изменений и потенциальных причин, которые в будущем могут привести к недостижению бизнес-целей Общества. Они отражают вероятность реализации рисков по выявленным ключевым показателям. Также определена периодичность выполнения 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, а также необходимые финансовые ресурсы для реализации мероприятий) является неотъемлемой частью утвержденных бизнес-планов.

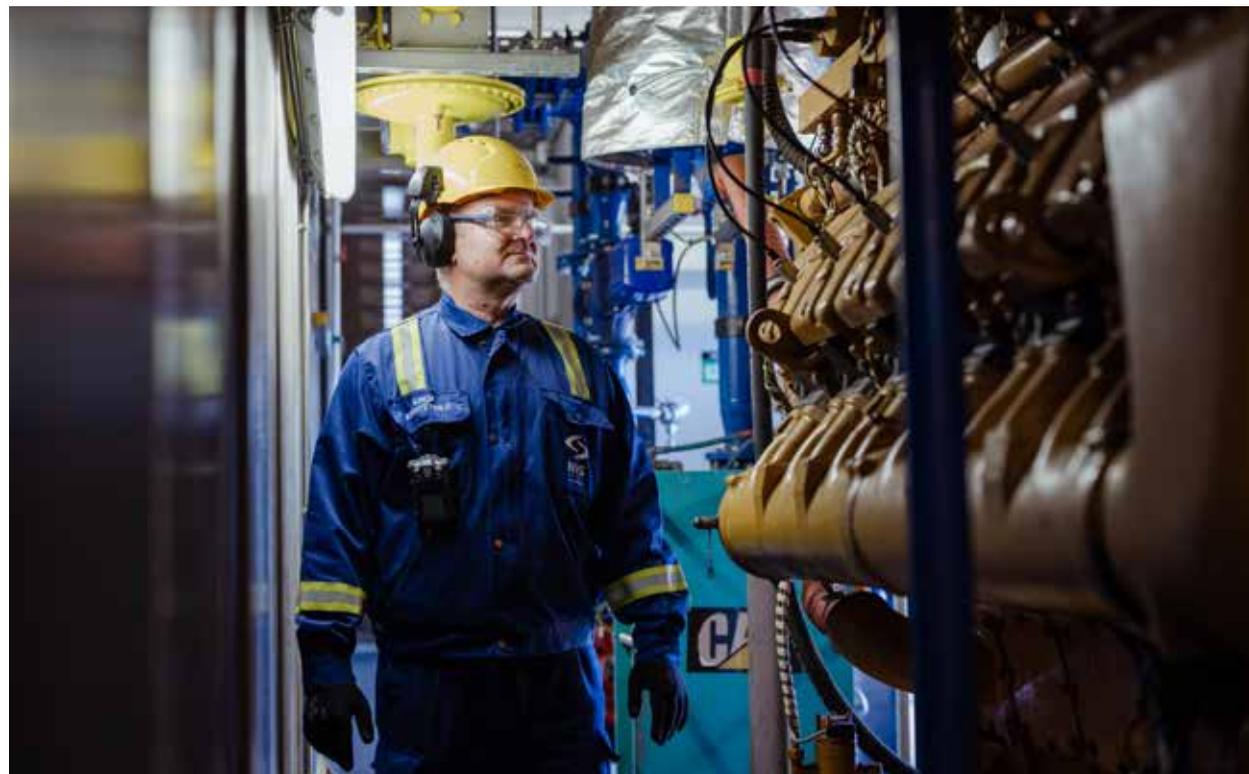
В своей деятельности Группа подвержена следующим категориям, соответственно, группам риска:

Нефинансовые риски:

- Операционные риски,
- Проектные риски,
- Политические риски,
- Стратегические риски,
- Репутационные риски,
- Правовые риски,
- Риски соответствия.

Финансовые риски:

- Валютный риск,
- Процентный риск,
- Риск ликвидности,
- Кредитный риск,
- Риск концентрации,
- Товарно-ценовые риски.



Нефинансовые риски

Описание риска	Меры по управлению рисками
Операционные риски	
HSE риски	
Характер деятельности Общества влечет за собой риски для здоровья, безопасности и окружающей среды.	В целях защиты сотрудников, оборудования и сооружений, окружающей среды и выполнения юридических обязательств общество постоянно контролирует рабочие процессы, сотрудников, средства труда, условия труда и жизни и своевременно согласовывает нормативные и методические документы с изменениями в законодательстве Республики Сербия и контролирует управления в соответствии с ними. Общество своевременно реализует корректирующие мероприятия, предписанные в результате расследований событий в области HSE, посредством системы наблюдений, корпоративного контроля и внешних проверок. Проводятся тренинги по обучению сотрудников в области HSE.
Риски в области HR	
Высококвалифицированные кадры – ключевой фактор эффективной деятельности 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 Серию.
Программы, которые реализуются для остальных сотрудников: Программа управления талантами, Программа развития талантов, профессиональное/квалификационное обучение сотрудников, программа калибровки – выявление талантов и определение плана преемственности для ключевых должностей в компании, тренинги для руководства и внедрение единой системы управления талантами.	
Риски в области ИТ	
Вследствие все большей зависимости бизнес-процессов Общества от информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций, Общество подвергается рискам обеспечения ожидаемой доступности сервисов и непрерывности деятельности.	Общество управляет данными рисками с помощью ряда мер, включающих ИТ стандарты, инструменты мониторинга систем, проводит резервное копирование данных, а также тестирует процедуру восстановления сервисов. Кроме того, Общество стремится отслеживать и внедрять новые технологии и проводит модернизацию оборудования в целях повышения качества и сокращения недоступности сервисов.

Операционные риски

HSE риски

Риски в области HR

Риски в области ИТ

Риски информационной безопасности

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

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

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

Проектные риски

В рамках Группы НИС установлен последовательный и четкий процесс управления рисками при реализации инвестиционных проектов, который полностью соответствует стандартам PMI (Project Management Institute). Эффективное управление рисками на проектах выражается через повышение вероятности и воздействия положительных событий и, соответственно, через снижение вероятности и воздействия отрицательных событий на проекте, что обеспечивает и создание более реальных планов управления проектом и повышает уровень определенности в достижении поставленных проектных целей.

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

Политические риски

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

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

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

Финансовые риски

Описание риска

Меры по управлению рисками

Кредитные риски

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

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

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

Риск ликвидности

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

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

Ценовые риски

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

Часть указанных рисков устраняется путем приведения отпускных цен на нефтепродукты в соответствие с изменениями цен на нефть и нефтепродукты.

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

- годовое планирование с использованием нескольких сценариев, мониторинг планов и своевременная корректировка оперативных планов закупки сырой нефти;
- регулярные заседания Комиссии «НИС а.о. Нови-Сад» по закупкам/продажам сырой нефти для рассмотрения всех важных вопросов как в процессе закупки, так и в процессе продажи сырой нефти (продажи нефти из Анголы – сырая нефть Palanca);
- тенденция заключения годовых договоров на закупку сырой нефти на максимально благоприятных коммерческих условиях, а также спотовых договоров при наличии потребности и оправданных коммерческих условий для закупки нефти в таком формате;
- расширение круга потенциальных поставщиков путем проведения процедуры проверки лиц, подавших запросы и письма о заинтересованности. Отмечается рост количества участников плановой годовой процедуры закупки сырой нефти на импорт, а также существенное изменение структуры участников и предлагаемых условий;
- принятие всех возможных мер для обеспечения непрерывности поставок нефти в сложившихся в первом квартале 2022 года ограниченных условиях с обеспечением необходимого объема и состава в соответствии с планами переработки и ассортиментом продукции;
- дополнительная оптимизация процесса закупок на основании решения правительства Республики Сербия о том, что с марта 2022 года до конца года, а также в 2023 году сырая нефть будет освобождена от уплаты таможенных пошлин;
- постоянная работа по оптимизации процессов и стремление к наилучшему экономическому эффекту и показателям;
- мониторинг рыночной конъюнктуры в течение календарного года и сбор информации от зарубежных компаний, являющихся именитыми, надежными трейдерами на европейском рынке и за его пределами, с целью лучшего понимания потенциальных условий осуществления и реализации спотовых закупок, на основе которых мы, например, в 2022 году добились очень хороших финансовых результатов и показателей в этом смысле.

Валютные риски

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

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

Риск процентной ставки

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

Кредитование Общества в коммерческих банках в основном происходит с использованием переменных или фиксированных процентных ставок, в зависимости от прогнозов изменений базовых процентных ставок на денежном рынке и возможность коммерческих банков предлагать фиксированные процентные ставки по кредитам. Размещение денежных средств в качестве внутрикорпоративных кредитов/займов, выданных третьим лицам, осуществляется только по переменным или фиксированным процентным ставкам, а размещение денежных средств в виде срочных вкладов и вкладов до востребования в основном осуществляется по фиксированному 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.).

ВКЛАД В СТАБИЛЬНОСТЬ

- НИС – надежный партнер





В непростом 2022 году НИС внес существенный вклад в энергетическую стабильность Сербии.

Сохранены регулярные поставки на рынок всех видов топлива

при рекордных объемах производства и поставок нефтепродуктов. Электроэнергия произведенная в

ТЭС Панчево

поставлялась в энергосистему Республики Сербия, что положительно повлияло на обеспечение безопасности электроснабжения страны.

Помимо сохранения социальной стабильности сотрудников,

НИС оставался надежным источником дохода для своих акционеров – за 2021 год в виде дивидендов было выплачено более

5,7 млрд динаров.

1.2.5

Деловое окружение¹

Мир²

Прошло три года с момента возникновения пандемии коронавируса, а добыча нефти и газа в мире все еще остается ниже средних показателей 2019 года. Несмотря на то, что добыча в 2022 году составляла 99,9 млн баррелей в сутки, т.е. почти на 5% больше, чем в 2021 году и почти на 7% больше, чем в 2020 году, ожидается, что рекордный уровень (100,1 млн баррелей в сутки из 2019 года) будет достигнут лишь в 2023 году. Компании снова сообщают о дополнительных вложениях в нефтяные платформы, нефтепроводы и нефтеперерабатывающие заводы, а некоторые аналитики полагают, что сейчас настал подходящий момент для удвоения реинвестирования рекордной прибыли, полученной в 2022 году, в нефтяные услуги и энергетическую инфраструктуру.

Основными драйверами роста добычи были США, Канада, Гайана, Россия, Китай и Бразилия, а на-

ибольшее падение отмечалось в Норвегии и Таиланде. Самый большой вклад в ожидаемый рост в 2023 году внесут страны, не входящие в ОПЕК (примерно 1,5 млн баррелей нефти в сутки), соответственно, около 40% роста придется на долю США в основном за счет добычи в Пермском бассейне. В то же время падение данного показателя прогнозируется в Мексике и Азербайджане.

Мировое потребление нефти также все еще не вернулось к «допандемийному» уровню (ниже примерно на 1%), однако оно превышает показатель 2021 года почти на 3%. По оценкам ОПЭК, потребление полностью восстановится к 2023 году и превысит показатель 2019 года.

Надежность энергоснабжения все еще остается приоритетом для потребителей и политиков, особенно в Европе. Экономия энергоносителей, в первую очередь, природного газа и электроэнергии, остается в фокусе внимания общественности. Удорожание природного газа началось летом 2021 года и достигло своего пика в третьем квартале 2022 года. Однако, не слишком холодная зима, а также полные газохранилища смягчили цены на этот энергоресурс в последнем квартале

2022 года. За счет изменения глобальных потоков природного газа в прошлом году производители из Северной Америки добыли максимальный объем добычи газа за последние несколько десятилетий и максимизировали объем экспорта сжиженного природного газа.

Прошлый год принес рекордную прибыль большинству крупных, в первую очередь, многонациональных энергетических компаний, занимающихся производством и торговлей энергоносителями. Все они добились рекордной прибыли как на квартальном, так и на годовом уровне. Отдельные страны (в первую очередь Индия и Китай) воспользовались возможностью закупки более дешевой нефти для своих НПЗ, а также нарастили запасы нефти и нефтепродуктов.

Когда речь идет о 2023 годе, надо сказать, что один из основных выводов Всемирного экономического форума, состоявшегося в начале 2023 года, заключался в том, что для глобальной экономики этот год станет лучше, чем ожидалось, но при сохранении множества рисков особенно в сфере торговли. МВФ считает, что несмотря на открытие Китая и сохранение роста его ВВП, способствующие глобальному росту, данные факторы сопряжены с риском повышенного мирового спроса на энергоносители и новым давлением на инфляцию.

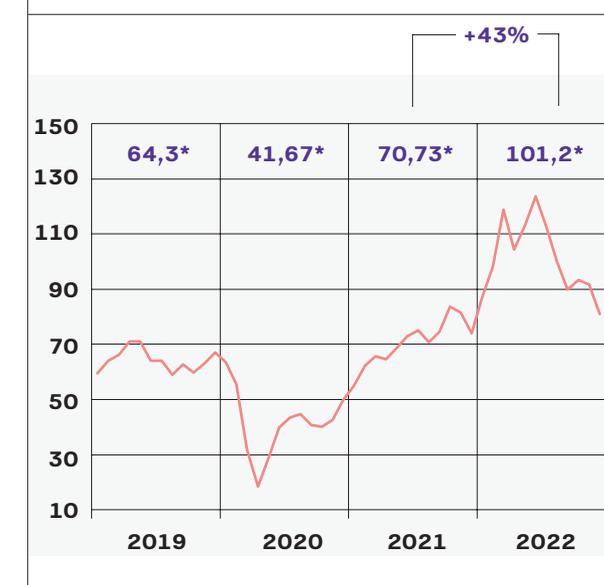
В этом году на форуме прошли многочисленные дебаты о расхождении мнений крупнейших мировых экономик по вопросу объема вложений в энергетический переход, в связи с чем участники форума сошлись на том, что приоритетом должны стать не собственные государства и нации, а климат. Нужно, чтобы все государства согласовали свои планы вложений в энергетический переход с всемирными инициативами.

Нефть

В первом полугодии 2022 года геополитическое напряжение вместе с низкими глобальными запасами сырой нефти (запасы сокращались в течение восьми кварталов подряд – с третьего квартала 2020 года по второй квартал 2022 года) способствовало росту цен на сырую нефть. 8 марта 2022 года цена на сырую нефть марки Brent (скорректированная на инфляцию) достигла максимального уровня с 2014 года. Запасы нефти уменьшились в результате поставок с нефтебаз в целях удовлетворения спроса на усиленный рост экономической активности после смягчения ограничений, связанных с пандемией. Средняя цена в первом полугодии находилась на отметке 107,9 долл. за баррель и превышала аналогичный показатель прошлого года на 66%.

На фоне обеспокоенности по поводу потенциальной экономической рецессии и падения спроса,

Движение цены на нефть типа Brent Dtd**, \$/bbl



* Средняя годовая цена

** Источник: Platts.

1 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.

2 Источник: EIA, ОПЕК, Oil&Gas Journal, IHS, Wood Mackenzie.

в период с 8 июня до конца 2022 года цена на сырую нефть в основном падала. Помимо этого, высокие цены на нефть стали одной из причин устойчивой глобальной инфляции в 2022 году, которая оказала влияние на бюджетные возможности потребителей и спрос на нефтепродукты. В США высокие цены на сырую нефть привели к росту стоимости бензина, что в свою очередь повлияло на падение его потребления. В то же время, строгие меры борьбы с коронавирусом в Китае дополнительно сократили глобальный спрос на нефть. Поставки сырой нефти выросли во втором полугодии за счет реализации американских и международных программ высвобождения стратегических запасов нефти, что в итоге привело к росту глобального предложения нефти. Зафиксированная во второй половине года средняя цена в размере 94,9 долл. за баррель была ниже аналогичного показателя первой половины года на 12% и выше аналогичного показателя прошлого года на 24%.

Ведущие аналитики Wall Street прогнозируют рост цен на нефть марки Brent выше 100 долларов за баррель, а эксперты Goldman Sachs ожидают более высокого роста цен (не менее 105 долларов за баррель), если Китай сократит антиковидные ограничения и примет меры по восстановлению собственной экономики. По оценкам международного инвестиционного банка UBS, во втором полугодии 2023 года цена на нефть марки Brent превысит отметку в 110 долларов за баррель, поскольку и другие страны Азии (особенно Индия) вернутся в зону быстрого роста спроса на нефть.

Макроэкономические тенденции

Глобальный финансовый кризис, отрицательное воздействие пандемии коронавируса прошлого периода и прочие международные макроэкономические факторы повлияли на ухудшение состояния бизнес-среды в мире. Несмотря на то,

что глобализация позволяет использовать рынки и ресурсы за пределами границ национальных государств, она также приводит к трансграничной передаче рисков и ограничению всех потоков. Кроме того, товары производятся лишь в нескольких местах, в связи с чем относительно часто возникают трудности в поставках отдельных товаров или, что гораздо чаще наблюдается, отдельных компонентов для производства. Согласно выпущенному McKinsey Global Institute отчету, посвященному глобальным потокам, сейчас в них преобладают нематериальные ценности, услуги и человеческие навыки. Товарные потоки достаточно восстановились после 2020 года, хотя и не полностью.

Нарушенные цепочки снабжения, рост инфляции и процентных ставок, сложный вопрос по снабжению энергоносителями стали частью повседневности. Рекордные цены на энергоносители и их давление на уровень жизни граждан, а также на промышленное производство, заставили многие страны, в т.ч. Сербию, ввести регулирование цен на нефтепродукты и иные энергоносители (газ, электричество и твердые виды топлива). Эти меры дополнительно затрудняют экономическое развитие и функционирование рынка.

После увеличения на 68% в период с января по июнь, эталонный сырьевой индекс S&P Goldman Sachs Commodity Index (GSCI) в конце 2022 года вырос на 10% по сравнению с первым торговым днем на биржах. Мировые события способствовали повышению волатильности энергетического субиндекса (состоящего из цены на нефть (70%), цены на бензин, дизельное топливо и газойль (24%) и природный газ (6%)) и росту цен на некоторые энергоносители в конце 2022 года.

По последнему докладу МВФ, темпы роста мировой экономики снизятся с 3,4% в 2022 году до

2,9% в 2023 году, а затем вырастут до 3,1% в 2024 году, что выше прогноза, содержащегося в его предыдущем докладе о перспективах развития мировой экономики. Рост процентных ставок и текущий кризис все еще осложняют глобальную экономическую активность. Недавнее повторное открытие Китая поспособствует более быстрому, чем ожидалось, восстановлению экономики особенно развивающихся стран, где ожидается устойчивый рост ВВП.

Великобритания в 2023 году столкнется с худшей рецессией среди всех развитых стран (-0,6%), а Япония останется единственной страной с развитой экономикой, в которой экономика не упадет по сравнению с 2022 годом. МВФ спрогнозировал также рост ВВП России (с -2,2% в 2022 году до 0,3% в 2023 и 2,1% - в 2024 году) и европейских развивающихся стран (0,7%, 1,5% и 2,6%, соответственно).

По оценкам МВФ, глобальная инфляция упадет с 8,8% в 2022 году до 6,6% в 2023 году и 4,3% в 2024 году, что все еще ниже допандемийного уровня (3,5% в 2017–2019гг.) Предусмотренная дефляция частично отражает уменьшение цен на топливо и другую продукцию за счет падения мирового спроса, а также смягчение жестких монетарных политик в части базовой инфляции, которая согласно ожиданиям упадет с 6,9% в четвертом квартале 2022 года (в годовом исчислении) до 4,5% к четвертому кварталу 2023 года. Однако, для дефляции потребуются время: до 2024 года прогнозируемая среднегодовая базовая инфляция все еще сохранится на допандемийном уровне в 86% государств.

Сербия¹

Усиление инфляционного давления и в Сербии, и в других странах Европы и мира, вынуждает национальные банки постоянно повышать процентные ставки. В начале января 2023 года Национальный банк Сербии (НБС) поднял ключевую ставку до 5,25%, что является десятым с апреля 2022 года изменением данного показателя. Сохранение стабильности валютного курса является инструментом, используемым НБС с целью ограничения вторичных эффектов влияния расходов на рост цен. Тем не менее, в Сербии зафиксирован самый высокий уровень инфляции за последние 10 лет (11,9%), а инфляция по итогам 2022 года (за период с декабря 2022 года по декабрь 2021 года) составила 15,1%.

Изменения инфляции в Сербии в наибольшей степени зависят от всемирного энергетического кризиса, все еще сохраняющихся последствий пандемии, а также засухи, которая затронула наш регион. По последнему прогнозу НБС, инфляция должна достичь пика в первом квартале 2023 года, и после этого она начнет падать, чтобы вернуться в свои границы во втором полугодии 2023 года, в первую очередь, вследствие падения импортной инфляции и ожидаемого ослабления влияния расходов, связанных с энергией.

По предварительным оценкам Республиканского статистического института, фактический рост ВВП в 2022 году составил 2,3%. Согласно отчету Торгово-промышленной палаты Сербии, сербская экономика продолжает демонстрировать хорошие результаты, что все еще не наступил настоящий кризис и, что экономическому сектору удастся сохранять стабильность. Однако экономика Сербии,

1. Источник: НБС, РЗС, ТППС, газетные статьи.

ввиду постепенного распространения кризиса из ЕС, как одного из главного внешнеторгового партнера, замедлилась во втором полугодии. В будущем периоде ожидается рецессия в ЕС, и от ее глубины и продолжительности будет в существенной степени зависеть также деятельность хозяйствующих субъектов в Сербии. НБС прогнозирует рост ВВП в 2023 году в диапазоне от 2,0 до 3,0%.

НБС ожидает, что текущий дефицит будет ниже прогнозируемого (9,0% ВВП), в основном из-за того, что Сербия по-прежнему полностью покрывает текущий дефицит за счет прямых иностранных инвестиций.

Экспорт товаров увеличился на 23,9%, а импорт товаров увеличился на 30,1% (в основном за счет роста цен на энергоносители). Покрытие импорта экспортом в 2022 г. составляет 70,6% и меньше покрытия в 2021 г., когда оно составляло 75,6%.



* Средняя годовая стоимость курса долл. США к динару

** Источник: НБС

Промышленное производство в Республике Сербия в 2022 году на 1,7% выше, чем в 2021 году. Наибольший рост был достигнут в горнодобывающем секторе (22,6%), в то время как в секторе электроснабжения, газа, пара и кондиционирования воздуха зафиксирован спад на 7,1%.

Уровень безработицы в третьем квартале остался тем же - 8,9%, и он несущественно уменьшился до 50,8%. Официальная занятость сохранила межгодовой рост в 2022 году (1,4%). Рост чистой заработной платы в аналогичном периоде составил 13,9% номинально, или 2,0% реально.

По ожиданиям экспертов, экономическую активность Сербии в 2023 году, в первую очередь, будет определять экономическая ситуация в Европе. По мнению большинства аналитиков, кризис медленно перерастет из энергетического в экономический, и он не должен стать глубоким, в связи с чем европейская экономика в следующем году будет ближе к стагнации, чем к глубокой рецессии. Однако, более длительное сохранение кризиса станет проблемным для такой экономики как сербская, так как в долгосрочной перспективе он может подорвать экономический потенциал страны.

- Среднее значение курса доллара США к динару в 2022 году выше на 12,3 динаров, что на 12% выше среднего значения курса за аналогичный период 2021 года.
- В 2022 году курс доллара США к динару вырос на 6,2 динаров или на 6%.



Изменение законодательства

После парламентских выборов и формирования нового правительства в конце октября 2022 года повышена законодательная активность. Парламент Республики Сербии принял следующие законы, оказывающие влияние на деятельность нашей компании: Закон «Об изменениях и дополнениях к закону «О фискализации», Закон «Об изменениях и дополнениях к закону «Об электронных счетах-фактурах», Закон «Об изменениях и дополнениях к закону «О налоговой процедуре и налоговой администрации», Закон «Об изменениях и дополнениях к закону «О республиканских административных сборах», Закон «Об изменениях и дополнениях к закону «О налогах на имущество», Закон «Об изменениях и дополнениях к закону «Об изменениях и дополнениях к закону «О налоге на добавочную стоимость».

В 2022 году были приняты следующие подзаконные акты, влияющие на деятельность «НИС а.о. Нови Сад»: Постановления «Об ограничении цен на нефтепродукты» и «О временном ограничении цен на газ и компенсации разницы между ценой на импортируемый природный газ и ценой на газ, производимый в Республике Сербии в случае нарушения рынка», а также Постановление «О временном запрете на экспорт евро дизельного топлива EN 590». Кроме того, было издано и новое постановление «Об условиях, порядке и процедуре предоставления сельскохозяйственных земель, находящихся в государственной собственности, в пользование для сельскохозяйственных целей».

Помимо изданных законодательных актов, в 2022 году подготовлены и рассматривались несколько законопроектов и проектов подзаконных актов, как напр. законопроект «Об изменениях и дополнениях к закону «Об управлении отходами», законопроект «Об оценке воздействия на окружающую среду», законопроект «О стратегической оценке воздействия на окружающую среду» и законопроект «Об управлении хозяйственными обществами, находящимися в собственности Республики Сербия».

В 2023 году ожидается дальнейшая интенсификация законодательной деятельности, прежде всего, за счет принятия нормативно-правовых актов в области возобновляемых источников энергии, охраны окружающей среды и энергетики, а также разработки документов, обеспечивающих продолжение применения актов, оказывающих влияние на топливный рынок в условиях нарушения рынка.

Нормативно-правовые акты, которые были предметом публичных дискуссий или направлялись в компанию на рассмотрение и предоставление предложений, были подробно проанализированы со стороны НИС и по ним были подготовлены соответствующие комментарии и рекомендации по улучшению.

НИС и в дальнейшем будет стремиться вносить максимальный вклад в улучшение бизнес-среды в Сербии.



1.2.6

Анализ результатов

Положение на рынке¹

Потребление моторного топлива, как и ожидалось, продолжало восстанавливаться в постковидный период, хотя кризис 2022 года и неопределенность относительно снабжения привели к дополнительному росту потребления во всех странах региона, по сравнению с 2021 годом.

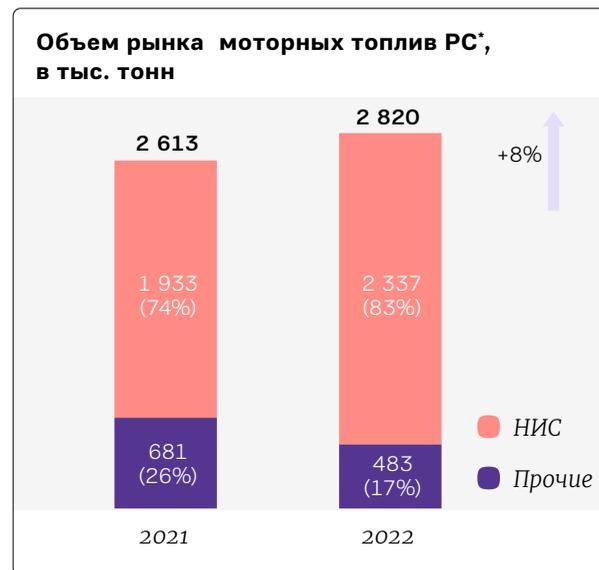
Главными факторами роста потребления стали:

- рост транспорта,
- рост строительной промышленности,
- инфраструктурные проекты,
- восстановление туризма,
- а также увеличение запасов конечных пользователей в условиях растущей неопределенности.

Положение на рынке Сербии

В 2022 году потребление моторного топлива в Сербии выросло на 7,9% по сравнению с прошлым годом. Увеличение запасов конечных

¹ Источники 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.



* Данные за 2022 год представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

потребителей, вызванное опасениями возможного дефицита, государственные меры в виде ограничений цен, которые привели к сокращению серого рынка и уменьшению пограничного «бензинового туризма», а также снабжение корпоративных клиентов в регионе стали главными драйверами роста потребления в Сербии.

Рост доли НИС на рынке топлива, по сравнению с аналогичным периодом 2021 года, связан с сокращением объема импорта из-за контролируемой

цены на нефтепродукты, которая в течение продолжительного периода была ниже импортного паритета. Постановление, в котором прописана субсидированная отпускная цена для сельхозпроизводителей на АЗС НИС, привело к огромному росту продаж топлива именно агросектору.

Розничные продажи: В 2022 году потребление выросло на 11,7% по сравнению с 2021 годом.



* Объем продаж НИС и его конкурентов включает в себя моторные топлива (автогаз, КПП, моторное топливо, бензин и дизельное топливо). Газовые баллоны не вошли в расчет. Данные за 2022 год основываются на выполненных прогнозах. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Компания НИС обеспечила надежное снабжение рынка Сербии нефтепродуктами во всех каналах продаж.

Рост доли НИС на рынке розничных продаж можно объяснить следующими факторами:

- субсидированной (и существенно сниженной) ценой для фермеров на АЗС НИС
- увеличением спроса,
- переходом клиентов из оптового в розничный сегмент вследствие периодических ограничений на топливо в оптовом канале, который снабжается из импорта,
- восстановление «топливного туризма» и возврат международного транспорта к снабжению на сербских заправках.

Положение на рынках Боснии и Герцеговины, Болгарии и Румынии

Босния и Герцеговина

Палата представителей Парламентской ассамблеи Боснии и Герцеговины приняла законопроект об изменениях закона «Об акцизах», предусматривающий шестимесячную отмену акцизов на нефтепродукты, в частности, на дизельное топливо, газойль, керосин, автомобильные бензины, печное топливо, СУГ, а также биотоплива и биожидкости.

НПЗ Брод планирует построить тепловую газовую электростанцию мощностью 100 МВт в Республике Сербской, что представляет инвестицию на сумму 150 миллионов евро. В данный момент компания готовит технико-экономическое обоснование проекта, после чего планирует подать заявку на концессию. Правительство энтитета утвердило соглашение о сотрудничестве с компанией по реализации данного проекта.

В Федерации Боснии и Герцеговины официально стартовали работы по реконструкции терминала жидких нефтепродуктов Блажуй, благодаря чему Федерация в обозримом будущем будет располагать новыми нефтяными резервами в 42 млн литров. Стоимость данных работ составит 25 млн КМ. Председатель правления хозяйственного общества «Оператор-Терминалы Федерации» Хермедин Зорнич отметил, что в ближайшее время начнутся работы на терминале в Бихаче мощностью около 20 млн литров.

Босния и Герцеговина продолжает оставаться единственной страной в Европе, которая не ввела «синий дизель» для фермеров, несмотря на многочисленные обращения и просьбы сельхозпроизводителей на протяжении последних не-

скольких лет о выводе на рынок «синего» дизельного топлива.

В 2022 году в Боснии и Герцеговине наблюдалось восстановление рынка нефтепродуктов, а также восстановление сбыта по сравнению с прошлым годом.

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

В 2022 году рыночная доля НИС на общем рынке моторного топлива составила 23,9%, доля на розничном рынке – 10,9%.

Болгария

Ценовая политика «Лукойла» в Болгарии предусматривала постепенное изменение оптовых цен и отмену количественных скидок, что могло привести к ограничению или нарушению конкуренции на топливном рынке и повлиять на потребителей. Комиссия по защите конкуренции установила, что, являясь частью вертикально интегрированной группы «Лукойл», компания осуществляет свою деятельность во всей цепочке – от производства топлива до конечной реализации, а также владеет высоко развитой складской и транспортной инфраструктурой, что представляет собой конкурентное преимущество по сравнению с другими компаниями на топливном рынке Болгарии.

Правительство Болгарии в начале июля ввело антикризисную меру, в соответствии с которой владельцы частных автомобилей получали скидку 25 стотинок за литр бензина, дизельного топлива или СУГ. Данная мера действовала с начала июля до конца 2022 года.

В июне Болгария добилась исключения из общеевропейского эмбарго на импорт российской



нефти, что позволяет ей продолжить импортировать сырую нефть и нефтепродукты из России морским путем до конца 2024 года.

Болгарская розничная сеть «Петрол» объявила, что ее акционер Trans Express Oil сократил свою

долю с 15,31% до 9,82% в пользу компании Grifon Power. Местная транспортная компания Trans Express Oil 29 марта передала компании Grifon Power 1,5 млн голосующих акций «Петрол», что равно 5,49% доли капитала.

По сравнению с прошлым годом, в 2022 году в Болгарии зафиксировано восстановление рынка моторного топлива, а также продаж на розничном рынке.

В Болгарии сбытовая сеть НИС насчитывает 34 АЗС и одну нефтебазу в г. Костин Брод.

В 2022 году рыночная доля НИС на общем топливном рынке составила 3,6%, а на розничном рынке – 3,7%.

Румыния

В Румынии цены на бензин и дизельное топливо достигли исторического максимума.

Правительство этой страны издало постановление, предусматривающее снижение цен на бензин и дизельное топливо на 50 баней/л по следующей схеме: 25 баней из госбюджета (государственные субсидии) и 25 баней – в качестве коммерческой скидки, которая предоставляется АЗС на добровольной основе. Данная мера вступила в силу с 1 июля и действовала до конца 2022 года.

Румынские НПЗ нашли альтернативные источники снабжения сырьем с декабря, когда вступает в силу запрет на импорт российской нефти.

Российский нефтяной гигант «Лукойл» решил сократить уставный капитал Petrotel на 78% (более 432 млн леев), примерно с 554 млн леев до менее 122 млн леев путем уменьшения номинальной стоимости акций с 2,50 леев до 0,55 леев за акцию. Сокращение основного капитала осуществляется в целях возвращения балансовой стоимости чистых активов до уровня, как минимум, половины стоимости уставного капитала в

срок до 31 декабря 2022 года путем использования накопленных убытков.

До конца 2023 года на всех 400 АЗС Petrom откроется интегрированный магазин MuAuchan как результат совместного проекта двух гигантов (OMV Petrom и Auchan), который стартовал пять лет назад. Общий объем инвестиций этих двух компаний составляет 50 млн евро. Одновременно с партнерством с MuAuchan, Группа OMV Petrom начала процесс модернизации автозаправочных станций Petrom. На данный момент примерно на 150 АЗС Petrom по всей стране работают магазины MuAuchan.

Правительство Румынии сообщило об одобрении сделки по продаже 1%-ой доли в нефтегазовой группе OMV Petrom бывшим работникам компании до конца 2023 года. В своем постановлении правительство исходит из решения, принятого в 2019 году Высшим судом, в соответствии с которым правительство обязали продать до 8% акций OMV Petrom своим работникам.

Румынская нефтегазовая компания OMV Petrom сообщила о начале местного производства присадки AdBlue, используемой для уменьшения количества выбросов оксидов азота в дизельных двигателях, после осуществления инвестиций в размере 800 тыс. евро (821 123 долл.), рассчитывая на рост спроса на данную присадку на румынском рынке примерно на 30% к 2027 году.

В Румынии в 2022 году, по сравнению с предыдущим годом, зафиксировано восстановление как топливного рынка, так и объемов продаж на розничном рынке.

В Румынии НИС располагает 19 АЗС. Рыночная доля НИС на общем топливном рынке составляет 1,3%, а доля на розничном рынке – 0,8%.

Ключевые показатели деятельности

Q4 2022	Q4 2021	Δ ¹	Показатель	Единица измерения	2022	2021	Δ ²
88,7	79,7	+11%	Brent Dtd	долл. США/барр.	101,2	70,7	+43%
132,9	94,9	+40%	Выручка от продаж ³	млрд РСД	513,7	295,2	+74%
22,9	7,6	+3,0x	Чистая прибыль	млрд РСД	92,4	21,0	+4,4x
31,4	14,9	+110%	EBITDA ⁴	млрд РСД	136,2	53,2	+156%
41,5	21,8	+90%	OCF	млрд РСД	114,1	42,2	+170%
10,0	7,2	+39%	CAPEX ⁵	млрд РСД	22,1	20,2	+9%
66,7	62,1	+7%	Обязательства по налогам и другим обязательным платежам ⁶	млрд РСД	251,2	217,8	+15%
565,8	589,9	-4%	Общая задолженность перед банками ⁷	млн евро	565,8	589,9	-4%
1,2	1,4	-15%	LTIF ⁸	число	1,2	1,4	-15%

¹ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

² Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

³ Консолидированная выручка от продаж.

⁴ EBITDA = прибыль от продаж (без акцизов) – расходы на запасы (нефть, нефтепродукты и прочие продукты) – операционные расходы (ОРЕХ) – прочие расходы, на которые может влиять менеджмент.

⁵ Значения CAPEX приведены без учета НДС.

⁶ 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.

⁷ Общая задолженность перед банками (total indebtedness) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 31.12.2022 г. – 565,8 млн долл. США общего долга на основании кредитов, при этом долга по аккредитиву не было.

⁸ Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. С мая 2022 года, т.е. с момента внесения изменений в существующую методiku, в расчет HSE показателей включаются подрядные организации и дочерние общества за рубежом. Рассчитанный по предыдущей методике показатель LTIF составляет 1,29. Указанный показатель рассчитывается нарастающим итогом с начала года, а отображаемые данные отражают текущую ситуацию на 31 декабря и, следовательно, разницы между 12 месяцев и четвертым кварталом не существует.

Разведка и добыча

В 2022 году мы достигли запланированную динамику добычи нефти и газа и заканчиваем год с выполнением всех плановых показателей, определенных в рамках бизнес-плана. Помимо реализации плана добычи углеводородов, основное внимание в Блоке «Разведка и добыча» было на-

правлено на реализацию геолого-разведочных проектов и повышение операционной эффективности всех бизнес-сегментов с особым акцентом на эффективность геолого-разведочных мероприятий и внутренних нефтесервисных услуг.

Ключевые показатели

Q4 2022	Q4 2021	Δ ¹	Показатель	Единица изм.	2022	2021	Δ ²
289,5	304,1	-5%	Добыча нефти и газа ³	тыс. т.н.э.	1 168,7	1 193,9	-2%
202,5	208,4	-3%	Добыча отечественной нефти ⁴	тыс. тонн	806,7	817,4	-1%
0,9	2,2	-58%	LTIF ⁵	число	0,9	2,2	-58%
10,0	8,1	+24%	ЕВИТДА	млрд РСД	44,8	30,4	+47%
5,8	4,5	+30%	CAPEX ⁶	млрд РСД	14,9	13,3	+12%

¹ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

² Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

³ В добычу отечественной нефти включен и газолин, а в добыче газа взята коммерческая добыча газа и жидкие углеводороды (легкие конденсаты).

⁴ С газойлом.

⁵ Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Данные относятся к блоку «Разведка и добыча». В связи с изменением методики с мая 2022 года в расчет показателей HSE будут включаться и подрядчики. Показатель за 2022 год по предыдущей методике составляет 0,52. Указанный показатель рассчитывается нарастающим итогом с начала года, а отображаемые данные отражают текущую ситуацию на 31 декабря. и, следовательно, разницы между 12 месяцев и четвертым кварталом не существует.

⁶ Финансирование, без учета НДС.

Основной целью в 2022 году в Блоке «Разведка и добыча» было выполнение плана добычи углеводородов и повышение эффективности геолого-разведочных мероприятий.

В 2022 году в Сербии произведено 1 119,2 тыс. условных тонн нефти и газа, то есть, с учетом концессий 1 168,7 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 Сербии

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

В течение 2022 года успешно пробурено и введено в эксплуатацию 40 новых нефтяных и 3 газовых скважин. На скважинах успешно проведены геологоразведочные мероприятия с удовлетворительным средним приростом. Всего за 2022 год из неактивного фонда введено в эксплуатацию 15 скважин и осуществлена дополнительная добыча 6,6 тыс. т, т.е. средний прирост на скважину в 2,5 т/сутки.

Проведение геологоразведочных мероприятий привело к превышению планового показателя дополнительной добычи нефти на 12%.

Подготовлен проект формирования системы поддержки пластового давления на нефтяном месторождении Турия. В плановом режиме завершен этап подготовки проектно-технической документации.

Поисковое бурение и испытание скважин

В рамках проведения геологоразведочных работ в Блоке «Разведка и добыча» в Сербии с начала 2022 года была пробурена одна разведочная скважина, а две такие скважины введены в эксплуатацию.

2D/3D сейсмика

Завершена обработка сейсмических данных, полученных на лицензионном участке Среднебанатской и Меленачкой депрессии и на данный момент проводится их комплексная сейсмогеологическая интерпретация. Также сейчас выполняется сейсмогеологическая интерпретация сейсмических данных, полученных на лицензионных участках Кикинда-Мокрин (этап 2).

Лицензионные обязательства

В целях создания условий для бурения на разрешенном эксплуатационном месторождении Велебит разработан проект геологоразведочных работ, а информация о поисково-разведочных работах была направлена в компетентный государственный орган. На эксплуатационных месторождениях Иджош и Мокрин выполняются бурение и опытно-промышленная эксплуатация в соответствии с проектами геологоразведочных работ.

В соответствии с требованиями Закона «О горном деле и геологоразведке», после проведенных ГРР на месторождениях Иджош и Мокрин, в Краевой секретариат по энергетике, строительству и транспорту были переданы окончательные отчеты о проведенных ГРР.

По разведочным площадкам Северный Банат, Средний Банат, Южный Банат, Северная Бачка и Южная

Бачка были получены решения от компетентного краевого секретариата, которыми разрешается продолжение геологической разведки нефти и газа на этих разведочных площадках до конца 2023 года, с уменьшением площади разведочных участков для Среднего Баната, Южного Баната, Южной Бачки и Северной Бачки.

В целях добычи газа и конденсата из залежей месторождения Србобран было получено разрешение краевого секретариата на разработку месторождения.

Министерство горного дела и энергетики выдало компании НИС следующие разрешения:

- на пользование горнодобывающими объектами, построенными по Главному горному проекту:
 1. на разработку и добычу углеводородов на нефтяном месторождении Касидол;
 2. на разработку и добычу нефти и растворимого газа на месторождении Брадарац-Малюревац.

От краевого секретариата по энергетике, строительству и транспорту получены следующие разрешения:

- на изменение границ утвержденного эксплуатационного участка Иджош и добычу газа из газовых месторождений эксплуатационного участка Иджош
- на изменение границ утвержденного месторождения Палич и добычу нефти и растворимого газа из новых залежей на месторождении Палич
- на изменение границ утвержденного месторождения Сербская Црня и добычу конденсата и газа из залежей на месторождении Сербская Црня.

Зарубежные проекты

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

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

Ключевые события в Румынии в 2022 году:

- Блок EX-7: NIS Petrol s.r.l. Румыния завершил 12-месячную опытно-промышленную эксплуатацию скважины Beba Veche Sud 1000, полученные данные были использованы для обновления бизнес-кейса;
- Блок EX-7: NIS Petrol s.r.l. Румыния пробурила эксплуатационную скважину Теремия 1003 в рамках проекта разработки месторождения Теремия Север; проведены тендеры на строительство инфраструктуры (ДНС, трубопроводов);
- Блоки EX-7, EX-8: получены результаты геолого-геофизической разведки;
- Блок EX-12: обновлен бизнес-кейс, проведена внутренняя и внешняя экспертизы;
- Блок EX-2, Блок EX-3: обновлены бизнес-кейсы, проведена внутренняя и внешняя экспертизы.

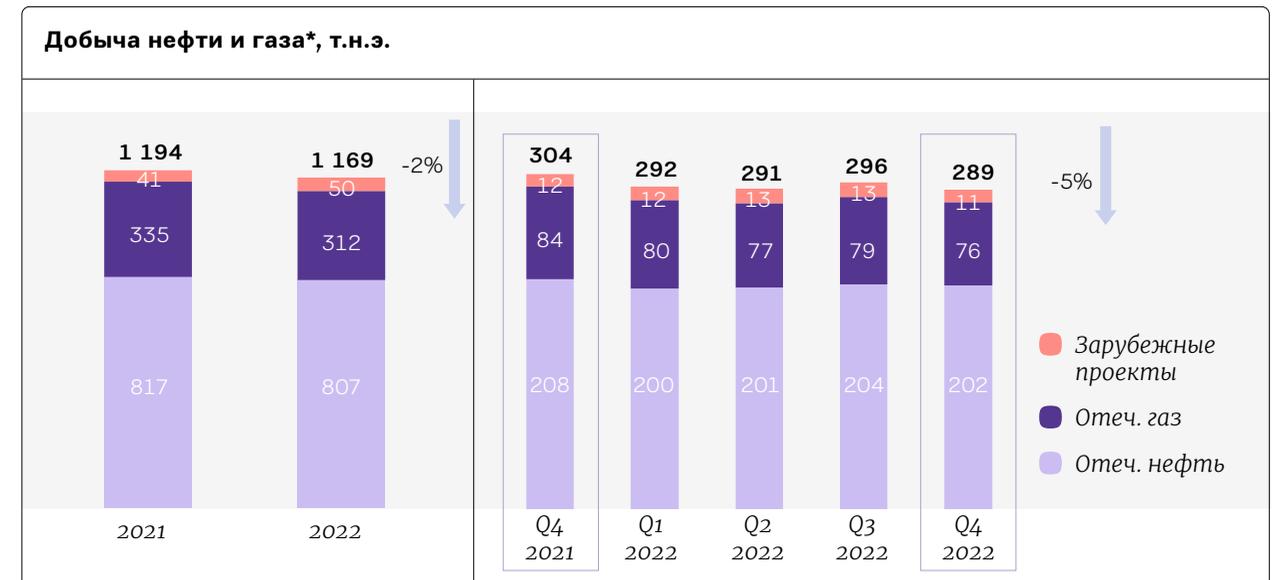
Ключевые события в Боснии и Герцеговине в 2022 году:

- Завершено бурение разведочной скважины Об-3 на месторождении Обудовац на территории Республики Сербской. Продолжается освоение скважины. Скважина работает в различных режимах, при постоянном мониторинге параметров добычи и отборах проб для анализов.



Операционные показатели

В 2022 году произведено 1 169 тыс. условных тон нефти и газа, что на 2% меньше, чем в аналогичный период прошлого года.



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

Downstream

Переработка

Ключевые показатели

Q4 2022	Q4 2021	Δ ¹	Ключевые показатели	Единица изм.	2022	2021	Δ ²
1 156,4	1 077,7	+7%	Объем переработки нефти и полупродуктов	тыс. тонн	4 421,5	3 945,1	+12%
1 140,7	1 129,8	+1%	Общий объем продаж нефтепродуктов	тыс. тонн	4 363,0	4 031,0	+8%
268,8	209,5	+28%	<i>Розница Сербия</i>	тыс. тонн	998,2	794,9	+26%
482,3	404,4	+19%	<i>Опт Сербия³</i>	тыс. тонн	1 612,2	1 343,7	+20%
42,4	50,6	-16%	<i>Розница Зарубежные активы</i>	тыс. тонн	186,3	200,4	-7%
44,5	95,8	-54%	<i>Опт Зарубежные активы</i>	тыс. тонн	242,7	334,9	-28%
302,6	369,5	-18%	Транзит, экспорт и БЕ ⁴	тыс. тонн	1 323,5	1 357,1	-2%
769,4	727,8	+6%	Продажа моторных топлив⁵	тыс. тонн	3 003,4	2 658,2	+13%
22,9	9,3	+146%	ЕВITDA DWS⁶	млрд РСД	99,2	31,4	+216%
18,9	4,8	+4x	<i>ЕВITDA Переработка⁷</i>	млрд РСД	91,6	16,0	+5,7x
3,2	4,3	-27%	<i>ЕВITDA Сбыт⁸</i>	млрд РСД	10,8	16,1	-33%
3,9	2,4	+61%	CAPEX DWS⁹	млрд РСД	6,7	6,4	+5%
1,4	0,8	+64%	<i>CAPEX Переработка</i>	млрд РСД	2,3	3,2	-27%
2,4	1,4	+64%	<i>CAPEX Сбыт</i>	млрд РСД	4,0	2,9	+35%
1,3	1,1	+14%	LTIF DWS¹⁰	число	1,3	1,1	+14%
1,4	2,6	-47%	<i>LTIF Переработка</i>	число	1,4	2,6	-47%
1,0	0,9	+19%	<i>LTIF Сбыт</i>	число	1,0	0,9	+19%

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

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

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

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

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

6 Показанная ЕВITDA Downstream включает ЕВITDA Блока «Переработка», Блока «Сбыт» и остальную часть Downstream.

7 ЕВITDA Блока «Переработка» включает Энергану на НПЗ Панчево.

8 ЕВITDA Блока «Сбыт».

9 Финансирование, без учета НДС.

10 Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. В результате изменения методики с мая 2022 года в расчет HSE показателей включаются подрядные организации и дочерние общества за рубежом. Данные за 12 месяцев 2022 по Блокам «Сбыт» и «Переработка», подготовленные по предыдущей методике, находятся на уровне 1,07 и 2,08 соответственно. Указанный показатель рассчитывается нарастающим итогом с начала года, а отображаемые данные отражают текущую ситуацию на 31 декабря и, следовательно, различия между 12 месяцев и четвертым кварталом не существует.

Фокус Блока «Переработка» в 2022 году был направлен на непрерывное производство и обеспечение необходимых запасов в целях регулярного снабжения рынка всеми видами нефтепродуктов, в соответствии с планами и требованиями рынка, и с учетом текущей ситуации на нефтяном рынке.

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

За год, полный вызовов, достигнут самый большой годовой объем переработки нефти и переработки полупродуктов с 2009 года (4 421 тыс тонн).

Столь высокий объем переработки в 2022 году оказался на финансовом результате, поэтому реализованная ЕВITDA Блока «Переработка» на 2022 год составляет 91,6 млрд динаров.

Мероприятия и объем переработки

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

Деятельность Блока «Переработка» в 2022 году осуществлялась в условиях ограниченной закупки природного газа, а также больших колебаний цен на рынке нефти и нефтепродуктов. Блок «Переработка» адаптировал свою работу к рыночным условиям в целях постоянного снабжения рынка нефтепродуктами, а также обеспечения топливом для текущего сельскохозяйственного сезона.

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

Блок «Переработка» постоянно осуществляет деятельность по поиску новых и максимальному использованию существующих мероприятий по повышению эффективности и снижению затрат, благодаря чему в этом году достигнуты мероприятия на сумму 0,6 млрд динаров, что больше запланированного уровня.

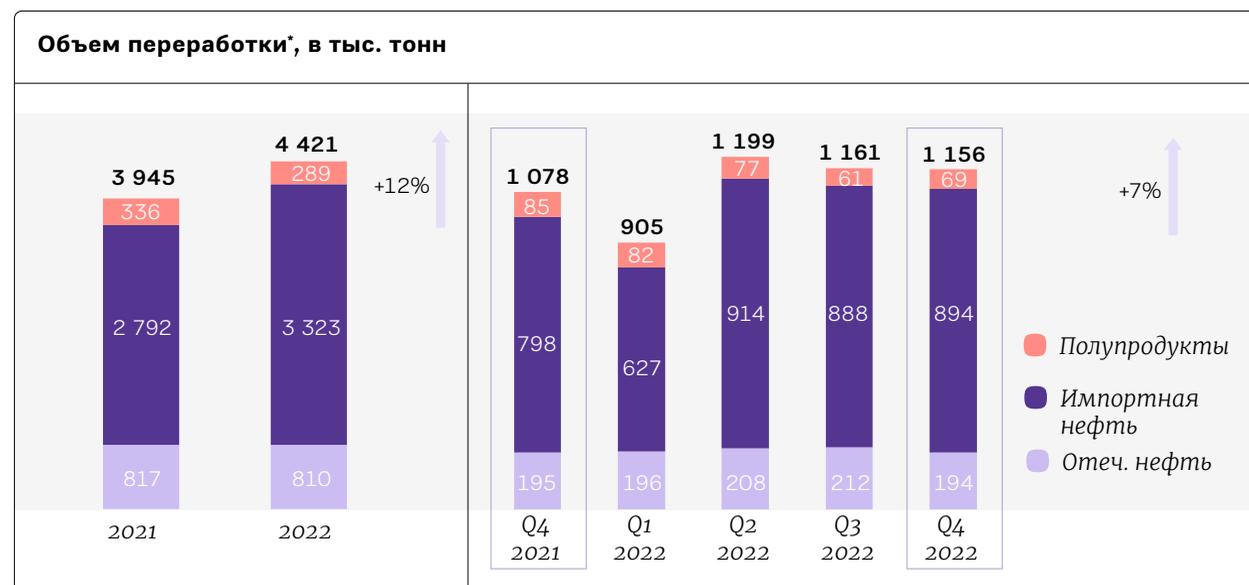
В Блоке «Переработка», как и в прочих подразделениях НИС, в 2022 году проведен анализ результатов инспекции «Каркас – щит безопасности», проведенной в июне и декабре, когда результаты инспекции были отличными. Благодаря инспекции «Каркас – щит безопасности», и самому проекту, удалось улучшить сегменты во всех областях HSE на НПЗ Панчево. Каждый следующий визит инспекции представляет собой возможность для улучшения работы всех процессов НПЗ.

В конце июня, на заседании «Совета HSE», состоявшемся на НПЗ Панчево, были представлены основные результаты деятельности за предыдущий период и проведены показательные учения, после чего обсуждались возможности дальнейшего развития производственной безопасности на НПЗ и в периметре Компании. Кроме того, был рассмотрен и согласован план действий по развитию системы пожарной безопасности и пожарных формирований Компании. Завершающим штрихом «Совета HSE» было показательное учение с целью показа и отработки процедур пожаротушения на Установке

С-200, имобилизации и спасения пострадавших с высоты, и транспорта каретой скорой помощи до медицинского учреждения.

В четвертом квартале 2022 года, после успешного завершения испытательных работ, установке

глубокой переработки с технологией замедленного коксования было выдано разрешение на эксплуатацию, что соответствует всем условиям для подачи заявки и получения расширенного разрешения на комплексное ограничение и предотвращение загрязнения (IPPC).



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

В течение 2022 года производство нефтепродуктов увеличилось на 12% по сравнению с аналогичным периодом 2021 года.

Прочие проекты

Блок «Переработка» непрерывно работает над реализацией ряда цифровых проектов, которые обеспечат более эффективную и надежную работу НПЗ. Одним из важнейших цифровых проектов, находящихся на этапе внедрения, является прогнозное обслуживание критического оборудования. Речь идет о применении лучшей практики и самой современной технологии в области обслуживания оборудования, которая предусма-

тривает реализацию концепции проактивного обслуживания. В течение 2022 года реализован пилотный проект и принято решение о продолжении поэтапной реализации. Ведется активная работа по повышению эффективности технологических процессов через улучшение систем мониторинга параметров операционной доступности, параметров доступности APC (Advance Process Control – Unit level), а также дистанционного мониторинга технологических характеристик установки каталитического риформинга.



Сбыт

Точки розничных продаж¹ и логистика

В настоящее время сбытовая сеть Группы НИС насчитывает более 400 действующих автозаправочных станций. Наибольшее их количество, а точнее 332 находится в Республике Сербии (27 из которых работают под брендом GAZPROM). В близлежащих странах, в частности в Боснии и Герцеговине НИС владеет 41 АЗС (31 из которых работает под брендом GAZPROM), в Болгарии – 34 АЗС (все станции работают под брендом GAZPROM), а в Румынии – 19 АЗС (все станции работают под брендом GAZPROM).

В 2022 году введены в эксплуатацию 3 новостроенные АЗС: Бачки Виногради 1 (под брендом GAZPROM), Земун 1 (под брендом NIS), Петроварадин (под брендом NIS), 5 реконструированных АЗС под брендом NIS: Кучево, Лайковац, Костолац, Србобран и Княжевац, установка КНГ на АЗС Ледена

Стена, а также 1 долгосрочная аренда и ребрендинг АЗС Ветерник (под бренд NIS).

Блок «Сбыт» управляет следующими логистическими объектами: 4 нефтебазами светлых нефтепродуктов, 5 пунктами заправки СУГ, 4 пунктами заполнения газовых баллонов и 7 транспортными базами в Сербии, 1 нефтебазой в Болгарии, 1 нефтебазой и 1 терминалом в Боснии и Герцеговине. Организация вторичных перевозок осуществляется с помощью 115 собственных автоцистерн. Первичная логистика насчитывает 452 автоцистерны. В этом году приобретен и введен в эксплуатацию 121 новый ж/д вагон.

В 2022 году заключены договоры на реализацию стратегического проекта «Реконструкция нефтебазы в Нише». Оборудование для первого этапа реконструкции данной нефтебазы было доставлено к концу марта 2022 года.

Также завершена реконструкция соединительного железнодорожного пути НПЗ Панчево.

¹ Состояние на 31 декабря 2022 года.

Реализация развивающих проектов в Сербии в 2022 году



Новое строительство

- 01 ● АЗС «Бачки Виногради 1»
- 02 ● АЗС «Земун 1»
- 03 ● АЗС «Петроварадин»

Реконструкция

- 04 ● АЗС «Кучево»
- 05 ● АЗС «Костолац»
- 06 ● АЗС «Лайковац»
- 07 ● АЗС «Княжевац 1»
- 08 ● АЗС «Србобран 1»

Дополнительные проекты

- 09 ● Оборудование КПП на АЗС «Ледена Стена»
- 10 ● АЗС «Ветерник»



Программы лояльности и маркетинговые мероприятия

В 2022 году в Сербии реализовано 257 маркетинговых мероприятий с целью развития потребительских брендов, программ лояльности, улучшения продаж топлива и сопутствующих товаров, а также внедрения новых продуктов.

Здесь следует выделить наиболее важные маркетинговые мероприятия, которые ознаменовали 2022 год в Сербии:

- Приложение Drive.GO активно продвигалось в цифровых и телеканалах в целях привлечения новых членов и увеличения количества загрузок данного приложения. Приложение Drive.Go работает на всех АЗС NIS Petrol и GAZPROM. Введен новый функционал — «Моя компания», который позволяет отправлять фискальный счет с или без ИНН на электронную почту клиента. В 2022 году число зарегистрированных пользователей составляло 32 610 человек, а общий объем продаж через приложение составил более 8 млн литров топлива.
- Программа лояльности «Нам по пути» — продолжена активная кампания по при-

влечению новых виртуальных участников программы путем размещения соответствующей рекламы в Интернете и телеканалах в ноябре и декабре. Общее число активных пользователей в 2022 году составило 857 793 чел. Число новых виртуальных членов в течение года составило 98 645 чел.

- G-Drive – национальная кампания, направленная на продвижение нашего премиального топлива G-Drive. Маркетинговая и онлайн-кампания продолжались в течение всего года, а рекламу на ТВ показывали пять недель.
- Оплата картами UnionPay – на всех АЗС NIS Petrol и GAZPROM принимается платежная карта UnionPay International.
- Социальные сети/партнеры для создания онлайн-контента/сайт: В 2022 году в рамках программы «Нам по пути через Сербию» было подготовлено 16 новых выпусков, содержащих подробные рекомендации для читателей нашего сайта и подписчиков в социальных сетях по местам в Сербии, которые они могут посетить.

Операционные показатели

В 2022 году объем продаж вырос по сравнению с 2021 годом на 8%, до 4 363 тыс. тонн.

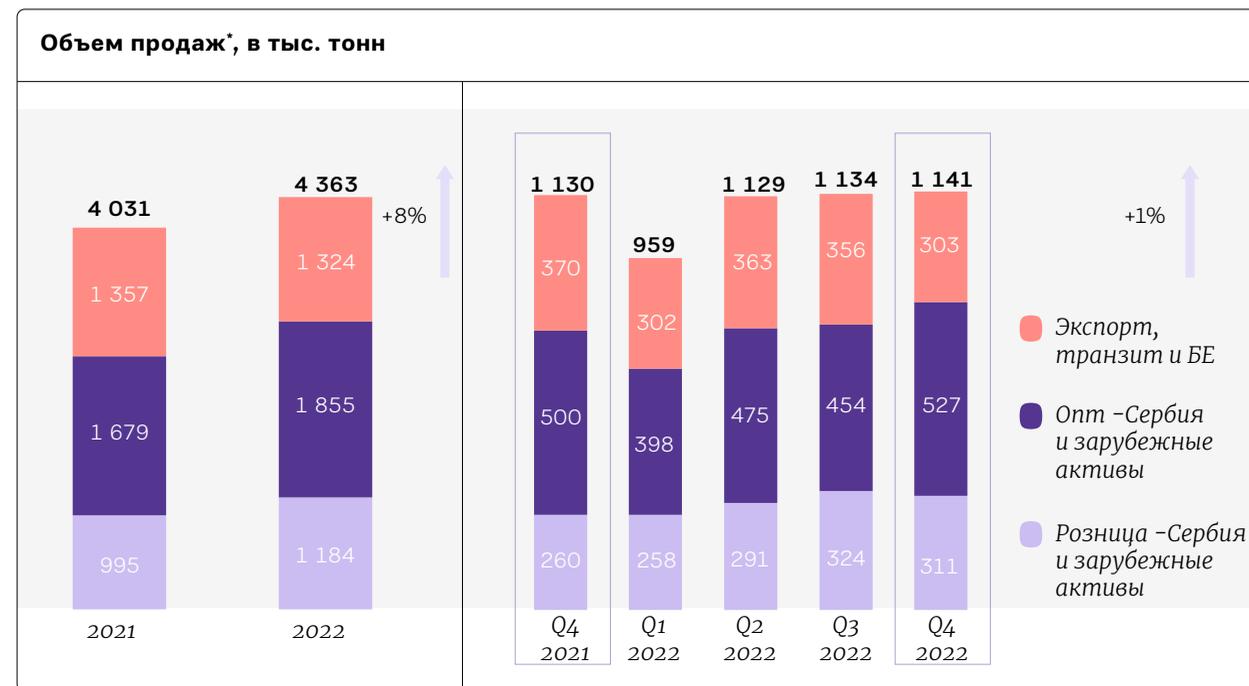
Розничные продажи в Сербии и зарубежных активах увеличились на 19%, в первую очередь, в Сербии за счет:

- увеличения спроса в период бурного роста мировых котировок нефтепродуктов,
- привлечения новых корпоративных клиентов,
- увеличения доли НИС на рынке в период введения ограничений розничных цен в Республике Сербии, когда НИС обеспечил бесперебойные поставки на этапе резкого роста спроса, а также был единственной на рынке компанией, гарантировавшей низкую цену для сельхозпроизводителей.

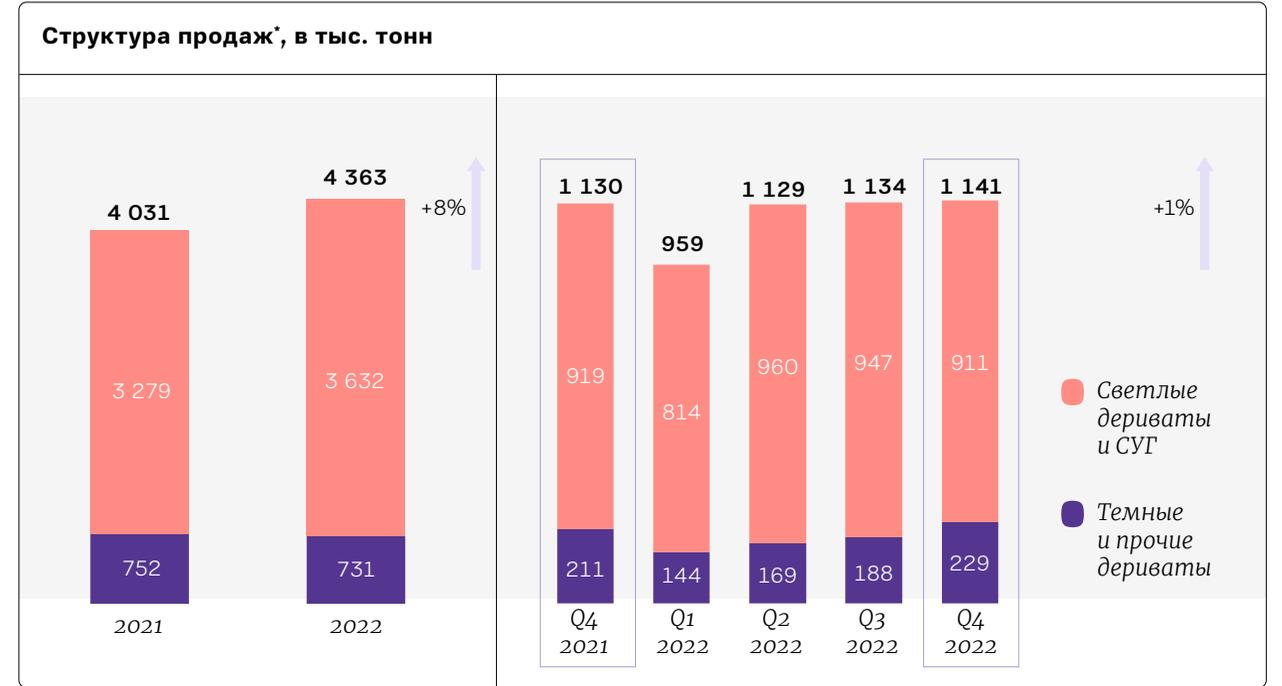
Оптовые продажи в Сербии и зарубежных активах¹ выросли, преимущественно в связи с:

- увеличением потребления в период резкого роста мировых котировок нефтепродуктов вместе с одновременным сокращением объема импорта из-за нерентабельности в условиях ограниченных цен, когда НИС гарантировал беспрепятственное снабжение рынка Сербии нефтепродуктами за счет увеличения объема производства и контроля всей цепочки снабжения,
- продажами мазута в целях поддержания энергетического баланса государства в период сниженного производства энергии на гидроэлектростанциях.

Экспорт, транзит и бизнес-единицы² – рост объема продаж авиационного топлива в связи с увеличением количества международных рейсов Air Serbia и зарубежных авиакомпаний, а также оптовых продаж топлива для Министерства горного дела и энергетики.



* Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.
 1 Включает продажи КПГ Блока «Энергетика» и продажу масла и смазочных материалов цеха по производству смазочных материалов.
 2 Бизнес единицы включают продажу битума, бункерного и авиационного топлива.



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

Энергетика

С точки зрения торговли электроэнергией 2022 год был годом беспрецедентно высоких цен. В этих условиях главной задачей было найти надежных и ликвидных партнеров.

Проект ТЭС Панчево

Состояние проекта ТЭС Панчево на конец 2022 года следующее: изготовление, поставка и установка оборудования электростанции реализованы полностью до конца 2022 года. Проведены функциональные испытания отдельных установок, а также проверка надежности работы силовой установки продолжительностью 72 часа. В апреле 2022 года успешно проведены гарантийные испытания, в результате которых доказаны гарантируемые параметры электростанции. Электростанция получила разрешение на тестовую работу всех отдельных установок, включая паротурбинную установку. 12 апреля 2022 года электростанция получила разрешение на тестовую работу всех отдельных установок, включая паротурбинную установку. С этого момента электростанция готова к работе на установленной мощности. 17 мая получено разрешение на эксплуатацию ЛЭП. Гарантийные испытания газотурбинной установки были проведены 21 мая. В течение июня провели осмотр вводно-распределительной установки. Закончены работы по устранению замечаний ИТП ЭМС. Общая степень реализации строительства достигла 100%. Поданы заявления на получение разрешения на использование.

После подписания дополнительного соглашения № 5 к Договору ЕРС и Акта предварительной приемки (Provisional Acceptance Certificate) 24 октября 2022 года установка была запущена в коммерческую эксплуатацию.

Природный газ

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

Отгрузка КПП с ГП «Острово» осуществлялась беспрепятственно. На данный момент ведутся переговоры по годовому договору на полную поставку энергии из природного газа, а также по договорам купли-продажи энергии из природного газа на газовый 2022/2023 год.

Торговля электроэнергией

НИС а.о. Нови-Сад в настоящее время имеет лицензию на торговлю электроэнергией в Сербии, Черногории, Румынии, БиГ, Словении, Венгрии и Болгарии. НИС торгует на бирже электроэнергии в Сербии (SEEPX) и в Румынии (OPCOM).

Реализация программы мер по энергоэффективности в НИС а.о.

За счет программы мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности на 2022 год получен эффект (экономия энергии) в 5 201 т.н.э. Финансовая составляющая данного эффекта оценивается в 380 млн динаров.

Сформирована внутренняя команда по энергетическому надзору и создана нормативно-методическая база.



Успешность применения барьеров электробезопасности в блоках и дочерних обществах составляет 89%.

Разработаны меры по повышению энергоэффективности, определена группа проектов для «быстрых побед» в области энергоэффективности в 2022 году а также начата реализация 6 мер по повышению энергоэффективности.

На данный момент выполняются 4 меры по повышению энергоэффективности, из которых три уже реализованы.

Возобновляемые источники энергии

В январе 2022 года был заключен договор на строительство солнечных фотоэлектрических электростанций на 8 автозаправочных станциях. До конца 2022 года работы на всех автозаправочных станциях завершены и все электростанции введены в эксплуатацию.

Мощность отдельных электростанций составляет около 33 кВт/пик на 7 АЗС и 62 кВт/пик на АЗС «Дейтон» в Новом Белграде, а совокупная мощность солнечных панелей – около 290 кВт. Электростанции будут иметь статус покупателя-производителя электроэнергии. Суммарный годовой объем произ-

водства на всех электростанциях на 8 АЗС должен составлять около 341 тыс. кВтч.

В течение четвертого квартала одобрено строительство солнечных фотоэлектрических электростанций еще на 7 АЗС общей мощностью около 240 кВт, а планируемые инвестиции составляют 170 тыс. евро. Индивидуальные электростанции 30,4 кВт на 6 АЗС и 60,7 кВт на одной. Работы по строительству 5 электростанций завершены к концу 2022 года, а две запланированы на январь 2023 года. В то же время идет оформление разрешений на подключение к системе распределения электроэнергии.

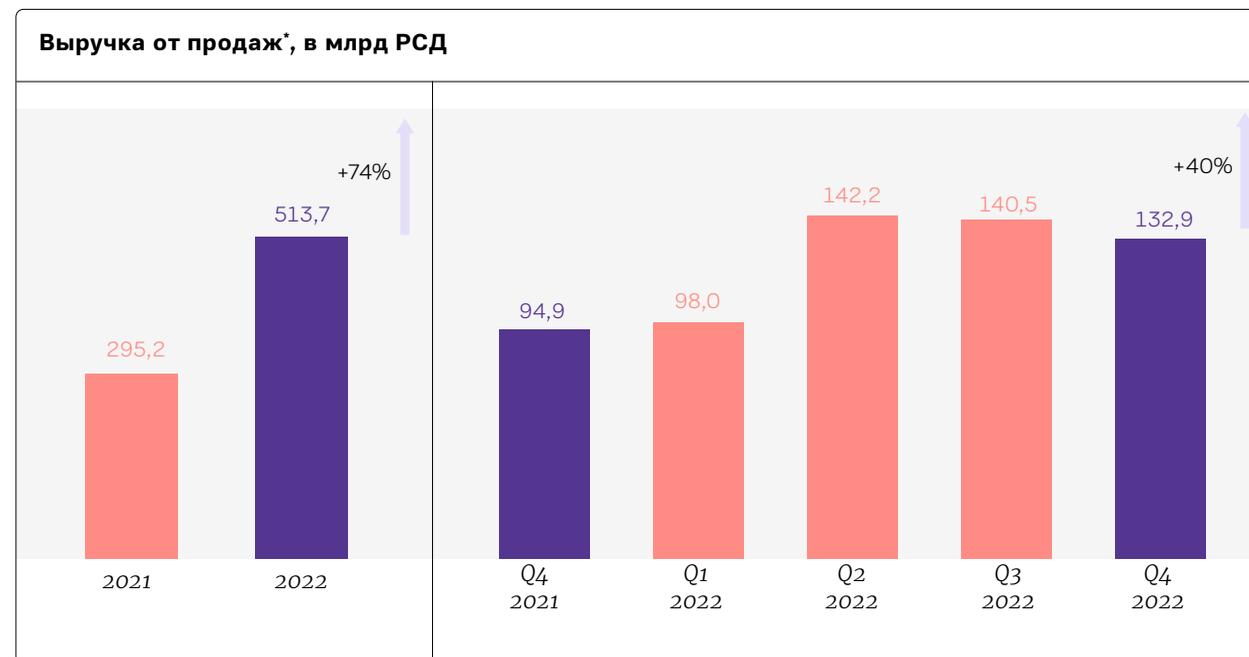
Завершен тендер по выбору подрядчика по принципу «под ключ» для строительства наземной солнечной фотоэлектрической станции на нефтебазе Нови-Сад общей мощностью 6,6 МВтп, а также для крышной электростанции на 13 объектах НПЗ Панчево общей мощностью 1,73 МВтп.

Также разработаны технико-экономические обоснования строительства солнечных электростанций на объектах и земельных участках, принадлежащих компании, и определен потенциал строительства солнечных фотоэлектрических станций общей мощностью 25-30 МВтп.

Финансовые показатели

Выручка от продаж

В 2022 году НИС отметил рост выручки от продаж в 74% по отношению к прошлому году. Общая сумма выручки от продаж за 2022 год составляет 513,7 миллиардов динаров.



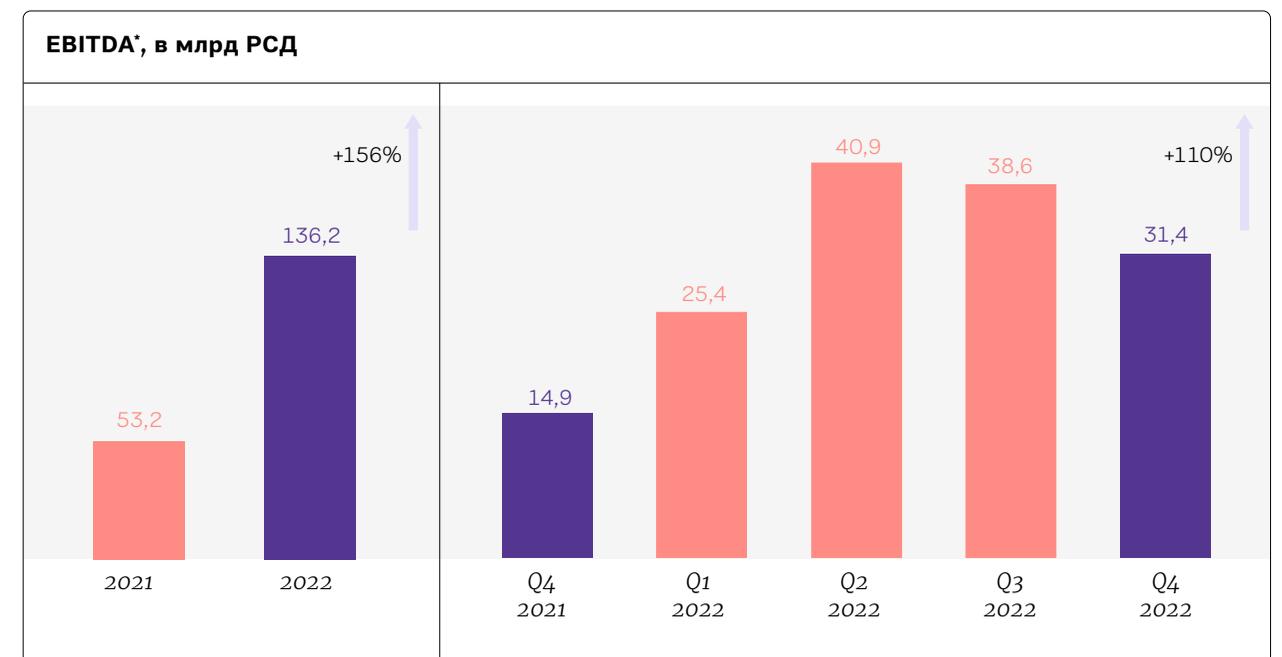
* Консолидированная выручка от продаж. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

ЕБИТДА

Показатель ЕБИТДА в 2022 году больше в 156%, чем в предыдущий год и составляет 136,2 миллиардов динаров.

На рост ЕБИТДА повлияли следующие факторы:

- Влияние положительного эффекта роста цен на нефть на мировом рынке, а также более дешевых запасов предыдущего периода в переработке по отношению к 2021 годом
- Улучшение ассортимента переработки и реализации нефтепродуктов, что частично компенсируется ростом затрат
- Лучшие условия при покупке сырой нефти.



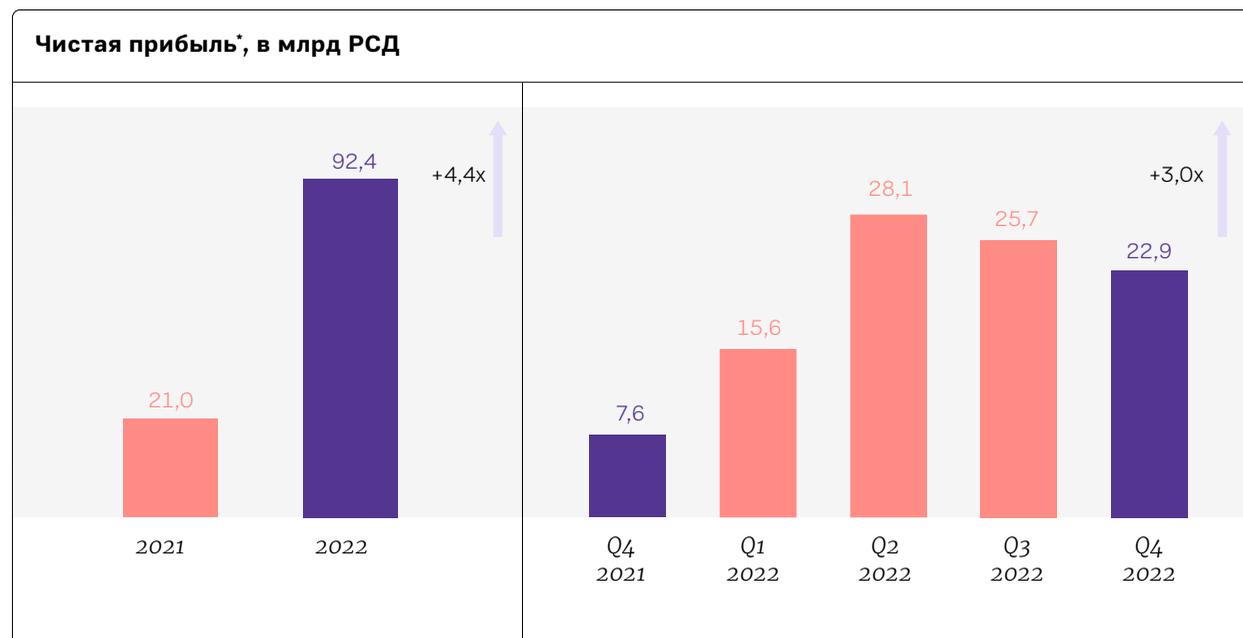
* Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Чистая прибыль

Чистая прибыль за 2022 год составляет 92,4 млрд динаров, что представляет рост в почти 4,4 раза выше по отношению к предыдущему году.

На рост чистой прибыли наибольшее влияние оказали:

- рост показателя EBITDA.



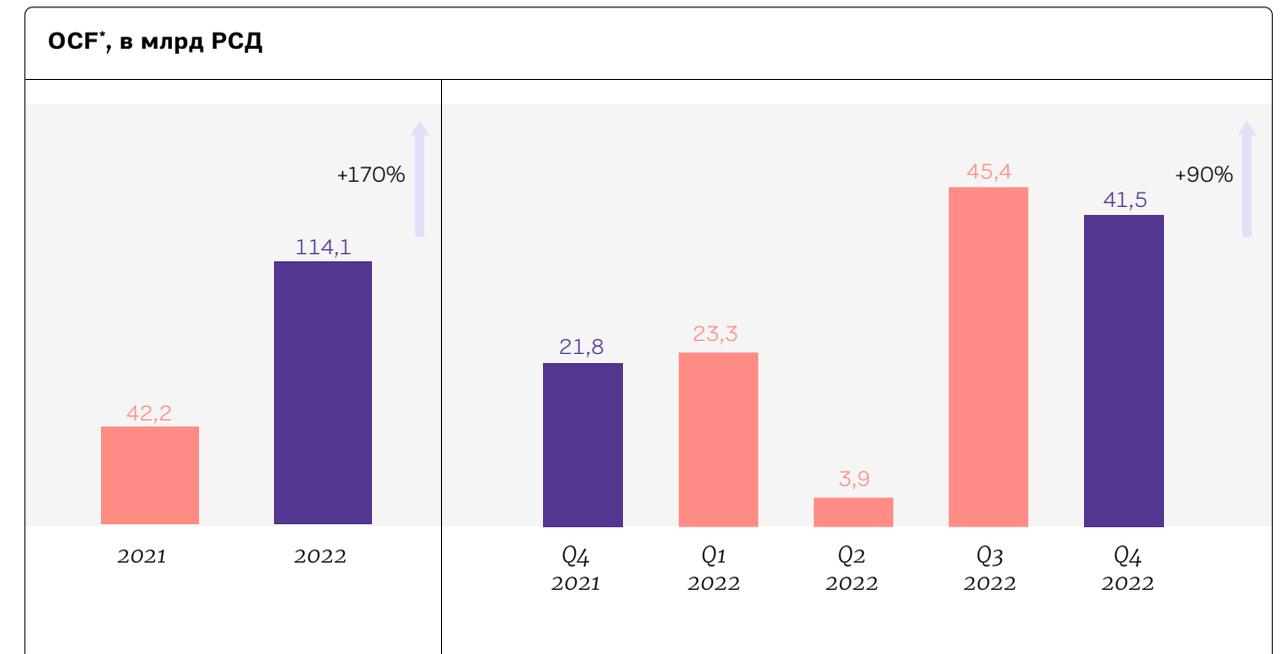
* Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

OCF

В 2022 году операционный денежный поток составит 114,1 млрд динаров, что на 170% выше, чем в 2021 году.

На рост показателя OCF наибольшее влияние оказал:

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



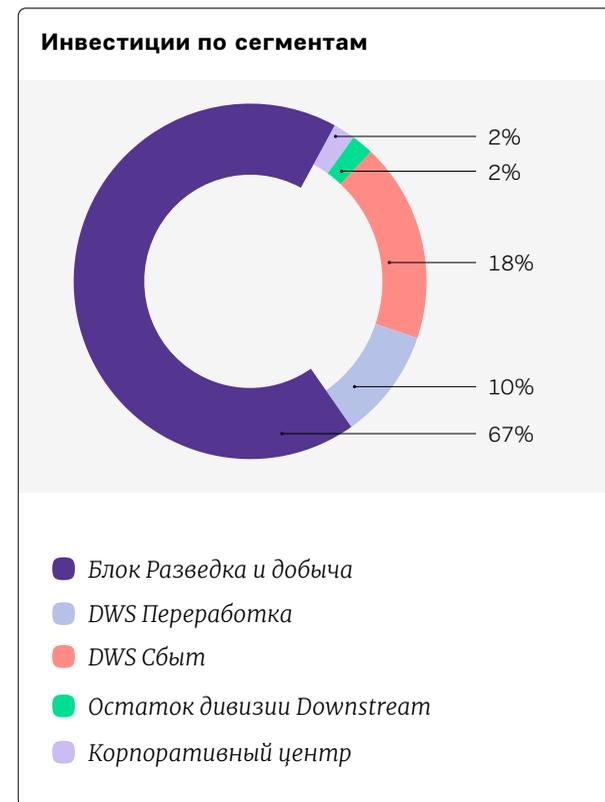
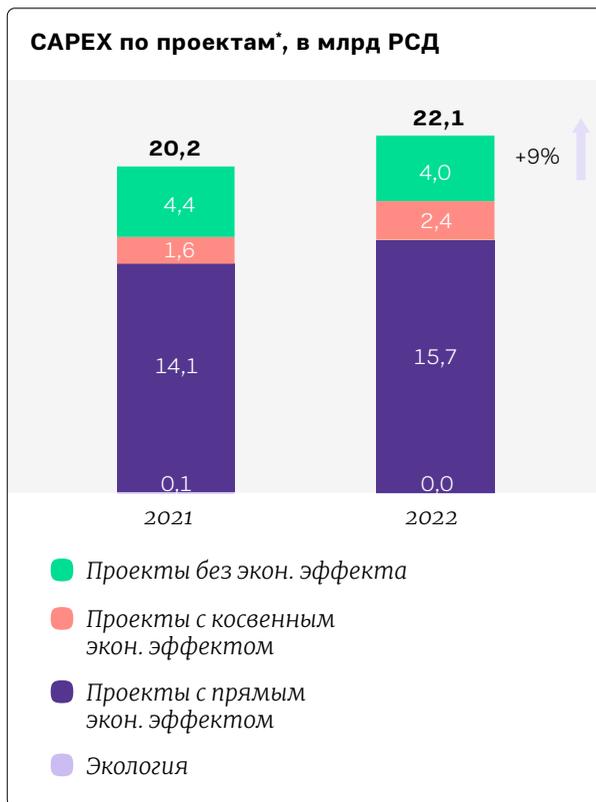
* Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

CAPEX

В 2022 году главными направлениями инвестиций были проекты по нефтегазовой добыче. Значительная часть инвестиций выделена на проекты по бурению и концессии, затем проекты по нефтепереработке, а также проекты по реконструкции, строительству и ребрендингу АЗС. Кроме того, НИС инвестировал в проекты в обла-

сти энергетики и сервиса, а также в ряд проектов в корпоративном центре.

В 2022 году на финансирование инвестиций было выделено 22,1 млрд динаров, что на 9% больше суммы, выделенной в 2021 году.

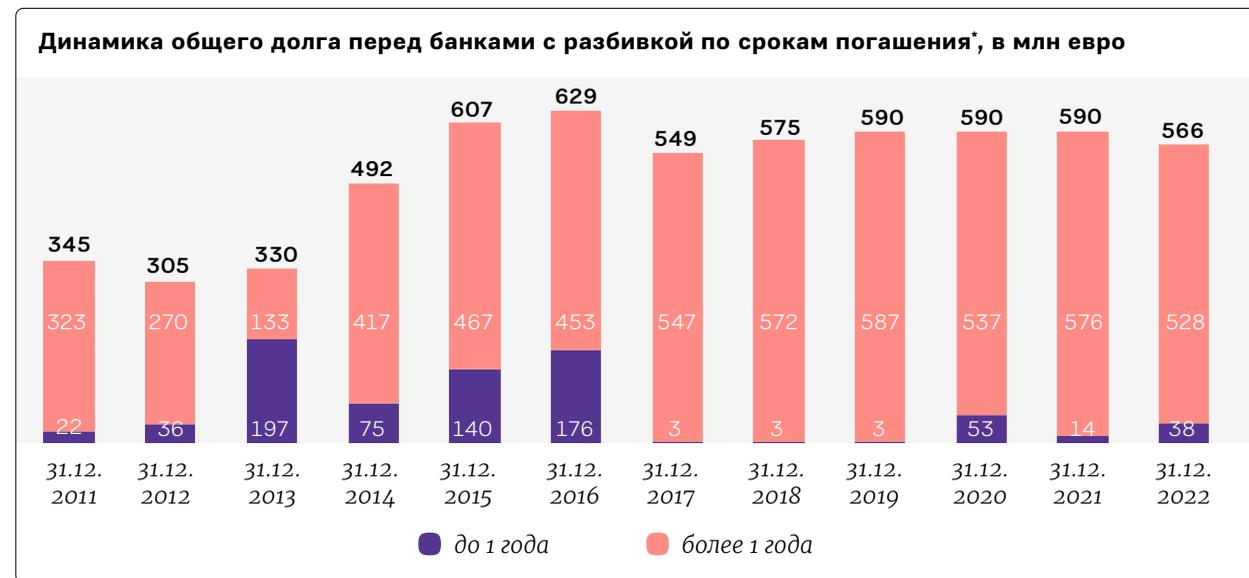


* Суммы приведены в млрд динаров без учета НДС. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

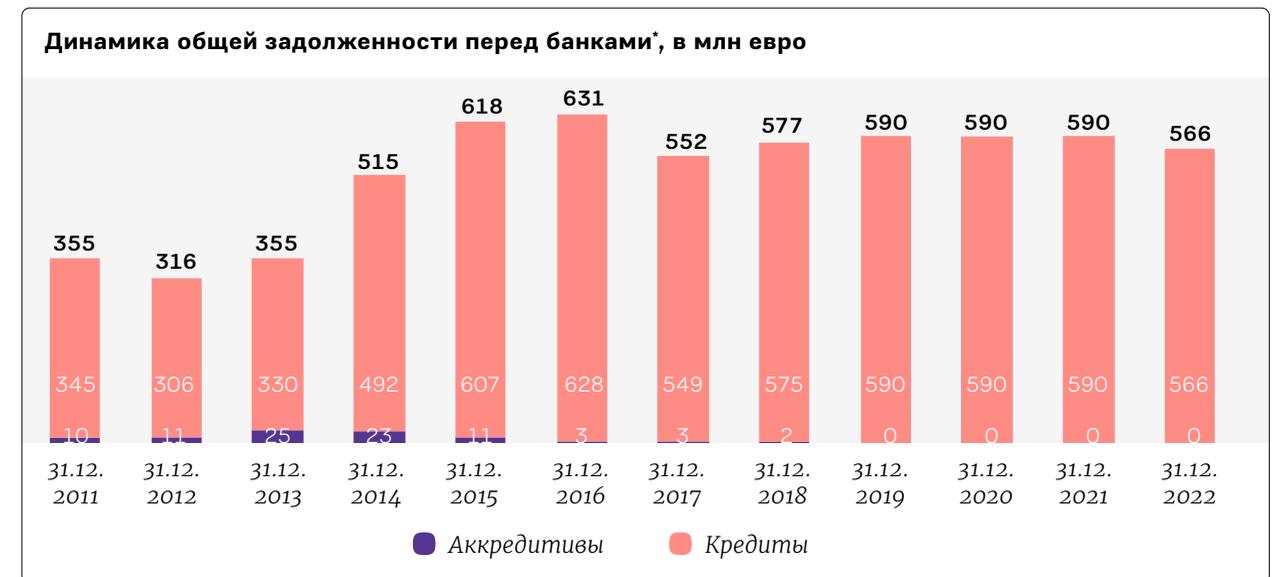
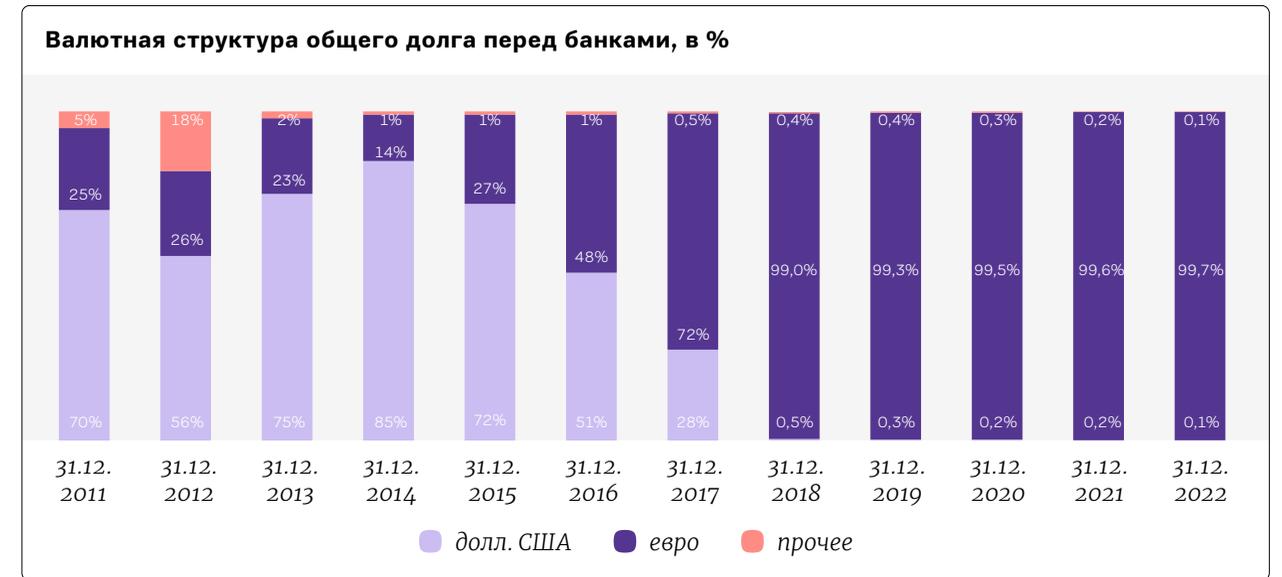
Структурное подразделение	Ключевые проекты
Разведка и добыча	<ul style="list-style-type: none"> бурение эксплуатационных скважин инвестиции в ГТМ концессии
Сервисы	<ul style="list-style-type: none"> капитальный ремонт, замена и закупка оборудования для буровых установок закупка вакуумных автоцистерн
Переработка	<ul style="list-style-type: none"> проекты модернизации проекты огласования законодательных норм и правил проекты по повышению производственной эффективности капитальные вложения, связанные с охраной окружающей среды энергетические проекты реконструкция FCC и строительство нового завода ETBE
Сбыт	<ul style="list-style-type: none"> развитие розничной сети в Сербии (строительство, реконструкция и ребрендинг АЗС) прочие проекты розницы в Сербии и регионе реконструкция складов
Остальные Downstream проекты (Энергетика, Технические сервисы)	<ul style="list-style-type: none"> ветропарк «Пландиште» разработка автоматического материального баланса в Downstream проекты в области энергетики и проекты по улучшению метрологического оборудования
Корпоративный центр	<ul style="list-style-type: none"> проекты, связанные с сопровождением программных решений проекты с информационным компонентом

Задолженность

На конец 2022 года задолженность перед банками ниже уровня задолженности на конец 2021 года и составляет 565,8 млн евро. Взято кредитов на сумму 49,4 млн евро, погашено в общей сложности 73,5 млн евро, из которых 59,3 млн евро – добровольные досрочные погашения.



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



* Помимо задолженности перед банками и аккредитивов, по состоянию на 31.12.2022 «НИС а.о. Нови-Сад» имеет выданные банковские гарантии на сумму 39,2 млн евро, корпоративные гарантии на сумму 204,8 млн евро и финансовый лизинг на сумму 28,6 млн евро.

Налоги и другие обязательные платежи¹

НИС а.д. Нови Сад	2022	2021	% ²
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	2,12	1,96	+8%
Компенсация за энергоэффективность ³	0,48	0,38	+25%
Налог на прибыль юридических лиц	17,54	4,07	+331%
Налог на добавленную стоимость	42,15	29,89	+41%
Акцизы	153,43	139,54	+10%
Сбор для формирования государственного материального резерва	8,29	6,64	+25%
Таможенные платежи	0,36	1,21	-70%
Налог на добычу полезных ископаемых	1,75	1,29	+36%
Прочие налоги и сборы	1,44	1,30	+11%
Итого	227,57	186,28	+22%
ДЗО НИС в Сербии⁴			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	1,53	1,33	+14%
Налог на прибыль юридических лиц	0,15	0,11	+38%
Налог на добавленную стоимость	2,30	2,54	-9%
Акцизы	0,00	0,00	n/a
Таможенные платежи	0,039	0,043	-10%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	n/a
Прочие налоги и сборы	0,11	0,10	+6%
Итого	4,12	4,12	0%
Итого «НИС а.о. Нови-Сад» и ДЗО в Сербии	231,7	190,4	+22%
ДЗО НИС в близлежащих странах и Анголе			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,03	0,05	-49%
Компенсация за энергоэффективность	0,08	0,00	n/a
Налог на прибыль юридических лиц	0,20	0,10	+108%
Налог на добавленную стоимость	0,86	1,17	-27%
Акцизы	11,85	16,33	-27%
Таможенные платежи	6,68	9,68	-31%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,20	0,04	+367%
Прочие налоги и сборы	0,10	0,09	+10%
Итого	19,98	27,47	-27%
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	-0,42	-0,03	n/a
Всего по Группе НИС⁵	251,25	217,84	+15%

1 В млрд РСД.

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

3 Рассчитывается с 01.07.2019 года.

4 «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.

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

Общая сумма обязательных платежей для «НИС а.о. Нови-Сад» и дочерние общества, учрежденные на базе ее организационной структуры в Сербии в 2022 году составляет 231,7 млрд динаров.

Общая сумма обязательных платежей для Группы НИС в 2022 году составляет 251,2 млрд динаров, что на 15% больше аналогичного периода 2021 года.

Финансовые коэффициенты¹

Показатели рентабельности	2022	2021
Коэффициент рентабельности операционной прибыли (EBITDA маржа) ²	+25%	+17%
Коэффициент рентабельности чистой прибыли ³	+17%	+7%
Коэффициент рентабельности активов (ROA) ⁴	+20%	+5%
Коэффициент рентабельности собственного капитала (ROE) ⁵	+30%	+8%
Показатели ликвидности		
Коэффициент текущей ликвидности ⁶	+235%	+152%
Коэффициент быстрой ликвидности ⁷	+166%	+92%
Чистый оборотный капитал ⁸	+22%	+8%
Показатели задолженности		
Коэффициент задолженности ⁹	+29%	+33%
Net Debt/EBITDA ¹⁰	-0,11	1,12

1 Показатели получены на основании данных консолидированных финансовых отчетов, подготовленных в формате, прописанном Министерством финансов Республики Сербии, который не соответствует требованиям МРС 1 – «Представление финансовых отчетов».

2 EBITDA/операционные доходы.

3 Чистая прибыль/операционные доходы.

4 Чистая прибыль/средняя величина операционных активов.

5 Чистая прибыль/средняя величина собственного капитала.

6 Оборотные активы/краткосрочные обязательства.

7 (Оборотные активы – Запасы)/краткосрочные обязательства.

8 (Оборотные активы – краткосрочные обязательства)/операционные активы.

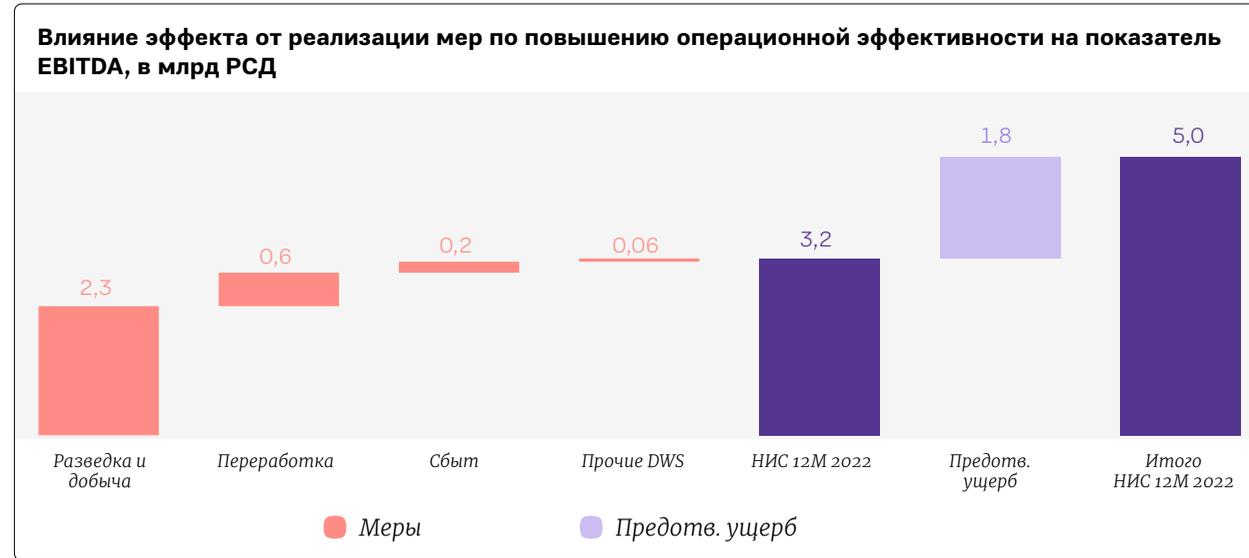
9 (Долгосрочные обязательства + краткосрочные обязательства)/операционные активы.

10 (Долгосрочные обязательства + краткосрочные финансовые обязательства – денежные средства и их эквиваленты)/EBITDA.

Повышение операционной эффективности

В 2022 году эффекты от реализации мер по повышению операционной эффективности оказали положительное влияние на достигнутые финансовые результаты.

Общий эффект от реализации достижимого уровня потенциала в 2022 году на показатель EBITDA составляет 3,2 млрд динаров.



Программа «У меня есть идея!»

Программа мотивации «У меня есть идея!» дает возможность каждому сотруднику предложить идеи, которые могут повысить качество деятельности и, таким образом, напрямую повлиять на повышение эффективности. В прошлом году была внедрена новая система материальной и нематериальной мотивации «Успех в работе».

В 2022 году было инициировано 168 идей, одобрено 48 и реализовано 45.

Эффект от реализованных идей в 2022 году составляет более 210 миллионов динаров.



1.2.8

СУОД «Эталон»

Программа OMS, стартовавшая в НИС в 2017 году в целях обеспечения максимальной операционной эффективности посредством надежности и безопасности бизнес-процессов и привлечения всех работников к процессу постоянного улучшения, продолжила свое развитие и в 2022 году.

Ключевые мероприятия, выполненные в 2022 году:

- Создание эталонных объектов, интеграция всех практик OMS с целью выработки универсальной бизнес-модели для производственных объектов;
- Развитие системы и инструментов для надежности и целостности оборудования, а также подходов, базирующихся на выявлении и анализе рисков и практик повышения культуры производственных процессов;
- Реализация проектов внутреннего консалтинга и помощи бизнесу.

Положительный опыт последних лет, связанный с эталонными объектами, подтверждает высокую степень применения системной интеграции всех практик на конкретном объекте. В 2022 году восемь новых объектов дивизий Upstream и Downstream (Блоки «Сбыт» и «Переработка») приведены к «эталонному» уровню посредством комплексного подхода СУОД, и в дальнейшем планируется реализовать рассматриваемый подход на всех основных и важных объектах Общества, а также включение «Нафтахас – Технические сервисы» о.о.о. Зренянин.

Развитие системы надежности и целостности оборудования подразумевает не только создание целостной системы, состоящей из методик, процессов, организационной структуры и KPI, но и применение инструментов для повышения уровня надежности и снижения затрат на всех значимых активах компании. К ключевым инструментам относятся: классификация оборудования по критичности и RCM (reliability centered maintenance), структурные обходы операторов и эффективный процесс сдачи-приемки смены, идентификация и анализ рисков HAZID/HAZOP.

В 2022 году нам удалось:

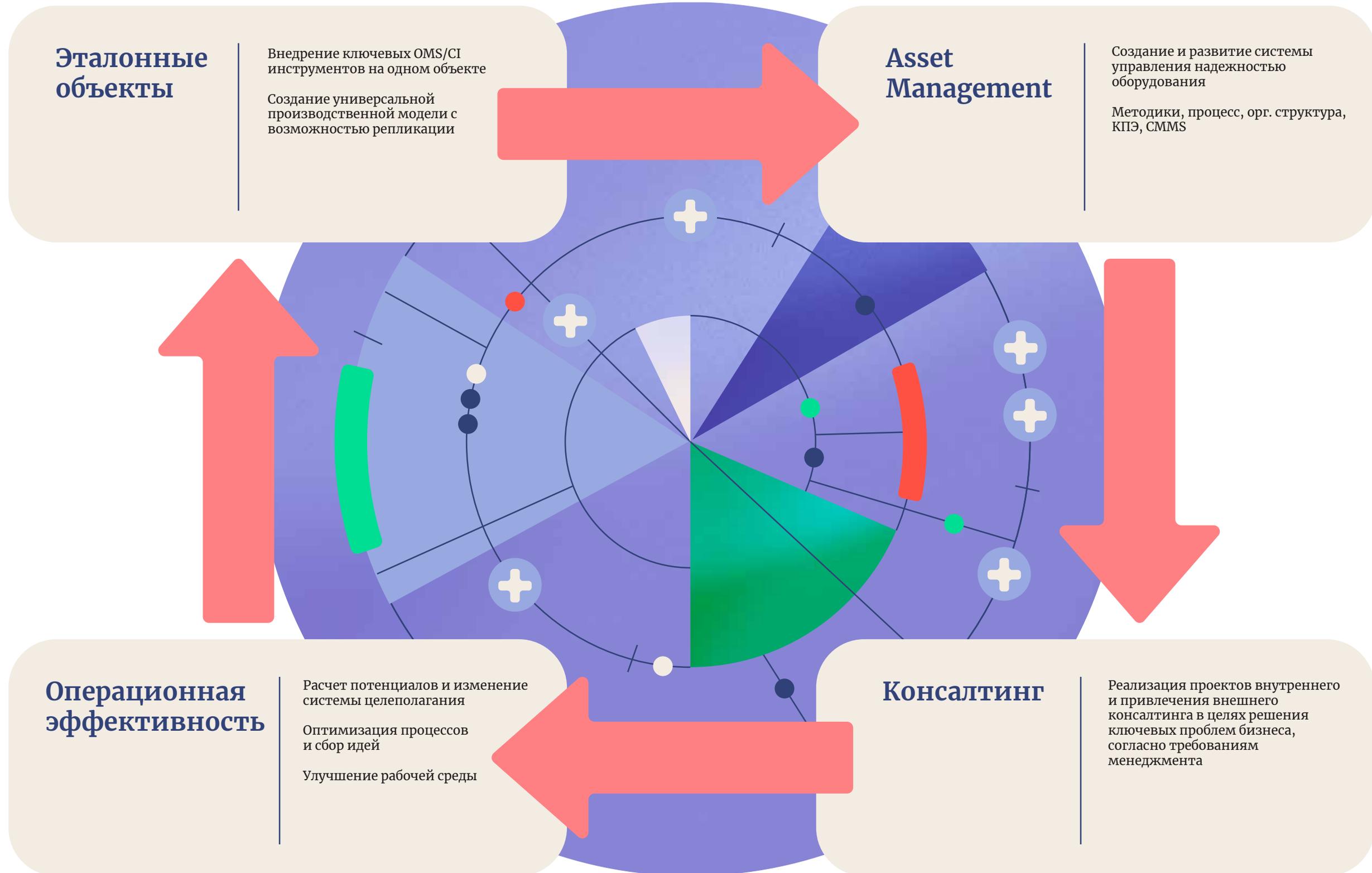
- Улучшить тенденции основных КПЭ по надежности (операционная доступность НПЗ);
- В более чем 70% производственных цехов применить практики надежности;
- Оценить текущий уровень выбранных КПЭ и долгосрочные целевые ориентиры и стратегии их достижения в Блоках «Разведка и добыча» и «Переработка», а также регулярно выполнять анализ отклонений; Определить ключевые КПЭ Блока «Сбыт»;
- Через систему CMMS объединить цифровые структурные обходы, электронные журналы смены и электронные наряды-допуски;
- Определить и согласовать новые методологии по управлению запасными частями и критерии списания оборудования;
- Начать работу по установлению процессов управления обслуживанием оборудования в Блоке «Переработка» и в «Нафтахас – Технические сервисы» о.о.о. Зренянин;

- Соблюдать все рекомендации внешней проверки на соответствие Общества Стандарту ISO 55000 и подготовить все условия для будущей сертификации.
- Рассчитать первые результаты применения инструмента Asset management – около 12 миллионов динаров в Блоке «Разведка и добыча».

Что касается инициатив в области внутреннего консалтинга, реализованы следующие проекты:

- Анализ факторов возникновения человеческих ошибок на НПЗ Панчево на пилотном процессе выдачи нарядов-допусков. На основании установленных ключевых факторов возникновения человеческих ошибок, предложены рекомендации по устранению и митигации данных рисков, благодаря чему будет значительно сокращен потенциальный ущерб на НПЗП;
- Определение функционала и процессов QA/QC в «Нафтахас – Нефтесервисы» о.о.о. Нови-Сад;
- Начата работа по определению критериев приоритизации проектов ППОФ на уровне Общества.





Разведка и добыча

В 2022 году в Блоке «Разведка и добыча» осуществлен комплексный подход к применению практик и инструментов OMS на трех объектах Блока (СС1 Элемир, СМС Брадарац и СС4 Кикинда-Поле).

Эффект от реализации мер по повышению энергетической эффективности (ПОЗ) в 2022 году значительно превысил план в связи с проведением дополнительных мер по операционной эффективности, увеличением объема добычи нефти и газа и ростом цен на энергоносители.

На пяти объектах Блока «Разведка и добыча» проведена оценка рисков, составлены и реализованы планы по минимизации рисков и реализации возможностей.

Переработка

В рамках мероприятий OMS в Блоке «Переработка» реализован план по внедрению лучших практик и формированию эталонных установок на атмосферной перегонке (S-2100), вакуумной перегонке (S-2200) и в Товарно-сырьевом секторе. Реализована специальная компоновка и оснащение установки определенным оборудованием 5S, изготовлена и установлена специальная маркировка для визуального обозначения оборудования и установок в соответствии с планом. Разработан и утвержден новый план мероприятий по непрерывному улучшению установок Блока «Переработка» на 2023 год, включающий установку Блока 5 и энергоблока.

Сбыт

В течение 2022 года реализация инициатив в области OMS в рамках Блока «Сбыт» проходила по нескольким направлениям:

- Эталонный объект: Энергоблок в Нови-Саде – на данном объекте реализован комплексный и всесторонний подход к улучшению операционной деятельности, безопасности, организационной культуры и рабочего пространства сотрудников за счет применения различных механизмов и инструментов OMS в области управления оборудованием, рисками и постоянным совершенствованием. Реализованные меры и улучшения были представлены высшему руководству Общества в комитете по OMS, который прошел на самом объекте в ноябре 2022 года.
- Продолжена программа внедрения важнейших инструментов системы Управления оборудованием в Блоке «Сбыт», в том числе выполнение запланированного RCM-анализа и определение стратегии обслуживания оборудования на нефтебазе Чачак, визуализация критического оборудования и проведение анализа RCFA на той же нефтебазе. Кроме того, были определены основные КПЭ процесса, а также методика их расчета и текущие значения, что позволило в дальнейшем проводить мониторинг прогресса системы управления оборудованием в Блоке.
- Продолжена реализация плана классификации критичности оборудования в Дирекции розничных продаж в соответствии с программой, принятой в 2021 году.
- В рамках инициативы элемента операционных рисков и выполнения требований программы «Каркас» было проведено исследование рисков методом HAZOP на базе нефтепродуктов и СУГ в г. Нови-Сад.



1.2.9

Ценные бумаги

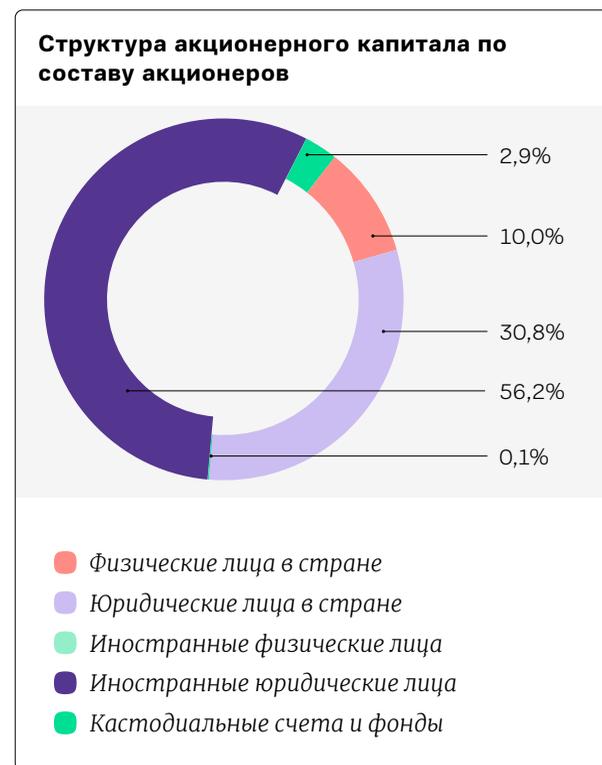
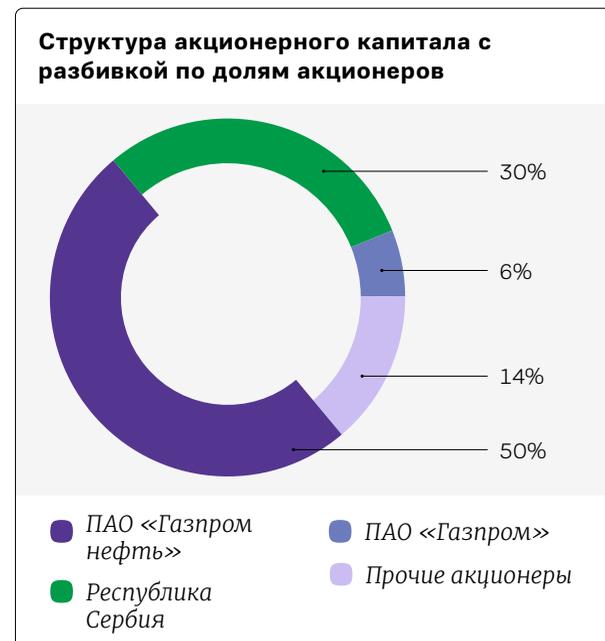
Структура акционерного капитала

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

- право на участие и голосование на общем собрании акционеров, при этом одна акция всегда обеспечивает право на один голос;
- право на получение дивидендов в соответствии с действующими правилами;

- право на участие в распределении ликвидационного остатка или конкурсной массы в соответствии с законом, регламентирующим процедуру конкурсного производства и банкротства;
- преимущественное право приобретения обыкновенных акций и других финансовых инструментов, заменяемых на обыкновенные акции нового выпуска;
- прочие права, предусмотренные законом «О хозяйственных обществах» и внутренними актами Общества.

Все ценные бумаги, выпущенные Обществом участвуют в торгах на регулируемом рынке.



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

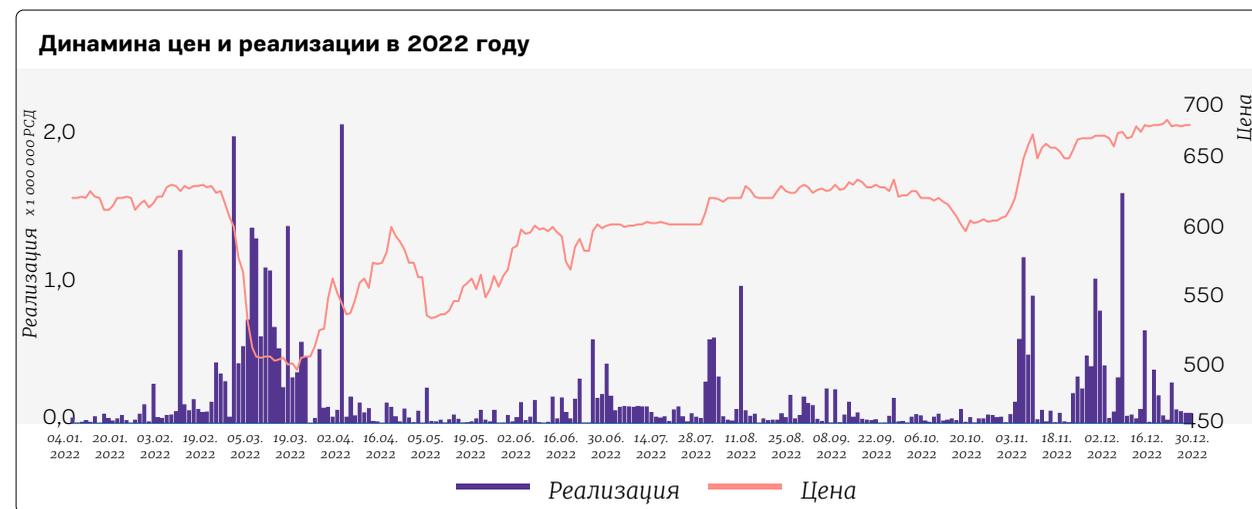
Акционер	Кол-во акций	% доля в акционерном капитале
ПАО «Газпром нефть»	81 530 200	50,00%
Республика Сербия	48 712 562	29,87%
ПАО «Газпром»	10 035 687	6,15%
«ОТР банк» Сербия – кастодиальный счет – фонд	2 855 096	1,75%
«ОТР банк» Сербия – кастодиальный счет – фонд	949 985	0,58%
Компания «Дунав осигуранье» а.о.о.	394 229	0,24%
Convest а.о. Нови-Сад – общий счет	217 031	0,13%
ДДОР Нови-Сад а.о.о.	152 075	0,09%
Raiffeisen банк а.о. – кастодиальный счет – КС	140 638	0,09%
БДД M&V Investments а.о. Белград	131 731	0,08%
Прочие акционеры	17 941 166	11,00%
Общее число акционеров по состоянию на 31.12.2022 года:	2 053 427	

6 мая 2022 г. ПАО «Газпром» выкупило 6,15 % акций Общества у акционера ПАО «Газпром нефть»,

сократив свое участие до 50%. В отношении компании ПАО «Газпром», НИС а.о. Нови-Сад входит в Группу Газпром.

Торговля акциями и показатели по акциям

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



Обзор торговли акциями «НИС а.о. Нови-Сад» на Белградской бирже в 2022 году	
Последняя цена (31 декабря 2022г.)	675 РСД
Максимальная цена (22 декабря 2022г.)	680 РСД
Минимальная цена (16 марта 2022г.)	482 РСД
Общее кол-во акций, в РСД	471 944 693 РСД
Общее кол-во операций, количество операций	807 870
Общее кол-во транзакций, количество транзакций	5 859
Рыночная капитализация на 31 декабря 2022, в РСД	110 065 770 000 РСД
EPS	573,14
Консолидированная EPS	566,51
P/E показатель	1,18
Консолидированный P/E показатель	1,19
Балансовая стоимость на 31 декабря 2022 года	2 206,64
Консолидированная балансовая стоимость на 31 декабря 2022 года	2 141,71
P/BV показатель	0,31
Консолидированный P/BV показатель	0,32

В 2022 году Общество не выкупило собственные акции.

Дивиденды

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

При утверждении проекта решения о распределении прибыли и выплате дивидендов, руководство Общества учитывает ряд факторов, в том числе финансовую ситуацию, инвестиционные планы, обязательства по погашению кредитов, макроэкономическую среду и нормы законодательства. Каждый из указанных факторов (по отдельности или

в совокупности), если является достаточно значимым, может повлиять на планируемую выплату дивидендов.

На заседании Общего собрания акционеров «НИС а.о. Нови-Сад», состоявшемся 29 июня 2022 года, приняло Решение о распределении прибыли за 2021 год, выплате дивидендов и определении общей суммы нераспределенной прибыли «НИС а.о. Нови-Сад». Этим решением было определено, что дивиденды будут выплачены акционерам в общей сумме брутто 5 782 121 784 динаров, т.е. в сумме брутто 35,46 динаров за акцию. Право на получение дивидендов имели акционеры, владевшие акциями на 19 июня 2022 года (дата выплаты дивидендов). Дивиденды за 2021 год были выплачены акционерам 22 августа 2022 года.

	Чистая прибыль (убыток), в млрд RSD ¹	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 % ²
2009	(4,4)	0,0	-	-	0	-	-
2010	16,5 ³	0,0	-	101,1	0	475	-
2011	40,6 ⁴	0,0	-	249	0	605	-
2012	49,5	12,4	25%	303,3	75,83	736	10,3
2013	52,3	13,1	25%	320,9	80,22	927	8,7
2014	30,6	7,6	25%	187,4	46,85	775	6,0
2015	16,1	4,0	25%	98,8	24,69	600	4,1
2016	16,1	4,0	25%	98,6	24,66	740	3,3
2017	27,8	6,9	25%	170,43	42,61	724	5,9
2018	26,1	6,5	25%	159,86	39,97	690	5,8
2019	17,7	4,4	25%	108,55	27,14	749	3,6
2020	(5,9)	1,0	-	(36,24)	6,14	644	1,0
2021	23,1	5,8	25%	141,85	35,46	620	5,7

¹ Чистая прибыль «НИС а.о. Нови-Сад».

² Рассчитывается как соотношение общей суммы дивидендов (брутто) к стоимости акции на конец года.

³ Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.

⁴ Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.

Взаимодействия с инвесторами

Основной целью «НИС а.о. Нови-Сад» при взаимодействии с инвесторами является установление и развитие основанных на доверии долгосрочных отношений путем прозрачного представления информации и двусторонней коммуникации. Общество проводит ряд мероприятий для обеспечения как можно более качественного взаимодействия с инвесторами.

«НИС а.о. Нови-Сад» регулярно, по окончании каждого квартала, организует презентации достигнутых результатов, где представители высшего уровня управления в непосредственном общении с представителями инвестиционной общественности подробно анализируют бизнес и достигнутые результаты. В 2022 году состоялись презентации результатов деятельности Группы НИС за первый, второй и третий кварталы, а именно:

- лично, в помещении Общества,
- через видеоконференцсвязь, а также
- комбинировано (в помещении Общества и по видеоконференцсвязи).

«НИС а.о. Нови-Сад» участвует в конференциях инвесторов, организуемых Группой «Эрсте», Белградской фондовой биржей (конференция Белградской фондовой биржи в 2022 году не проводилась) и инвестиционной компанией WOOD&Co. В 2022 году мы приняли участие в конференции инвесторов, организованной группой «Эрсте». Двери Общества всегда открыты для тех, кто желает получить больше информации на совещаниях в формате «один на один».

«НИС а.о. Нови-Сад» ежегодно в своих помещениях проводит День инвестора, на котором всегда представляет крупные и значимые проекты. В рамках Дня инвестора в этом году, состоявшегося 4 ноября

на НПЗ Панчево, Группа НИС представила инвестиционной общественности итоги деятельности за девять месяцев 2022 года, а также презентации о состоянии ТЭС Панчево и проекты «ХИП-Петрохемия». Представители инвестиционной общественности имели возможность, посетив АЗС «Новый Белград Дейтон», ознакомиться с проектами модернизации розничной сети НИС, а также цифровыми проектами в сфере розницы, такими как инновационное приложение Drive.Go для оплаты за топливо без выезда в пункт оплаты. Также были представлены проекты по установке солнечных панелей на АЗС НИС. Также была организована экскурсия на завод «ХИП-Петрохемия» и завод ТЭС Панчево. Во время экскурсий участники имели возможность более подробно ознакомиться с основной деятельностью «ХИП-Петрохемия» и историей этой компании, а во время экскурсии по ТЭС Панчево была проведена экскурсия по заводу ТЭС Панчево, а также экскурсия по диспетчерской.

Важным источником информации для всех заинтересованных сторон является специальная часть корпоративного сайта, предназначенная для инвесторов и акционеров. Данный раздел сайта регулярно обновляется путем размещения последних презентаций о достигнутых результатах, финансовых отчетов, аудиторских заключений, финансовых календарей, а также других презентаций и материалов.

Описание используемых Группой финансовых инструментов

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

Рейтинг

Рейтинг присвоили	Участник группы	Предыдущая оценка		Оценка рейтинга	
		Оценка	Дата	Оценка	Дата
Агентство по хозяйственным реестрам Республики Сербия	-	ББ Очень хорошая кредитоспособность	22.11.2021	ББ- Очень хорошая кредитоспособность	25.07.2022
Dun&Breadstreet	Dun&Breadstreet	5A1 Strong DOWN	23.12.2021	O-	10.10.2022



РЕКОРДНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

- Успех вопреки
трудностям





Несмотря на сложные условия Группа НИС добилась рекордных результатов в области переработки и сбыта в 2022 году.

На НПЗ «Панчево»

за 12 месяцев переработано

4,42

млн тонн сырой нефти и полупродуктов,

при этом общий объем сбыта в 2022 году составляет

4,36

млн тонн,

что является лучшим результатом с 2009 года.

Рекордные производственные достижения

сопровождались хорошими финансовыми результатами,

что будет способствовать дальнейшему развитию и модернизации Группы НИС.

1.2.10

Корпоративное управление

Заявление о применении Кодекса корпоративного управления

Отчет о корпоративном управлении

В соответствии со ст. 368 закона «О хозяйственных обществах» (далее – «Закон») и ст. 35 закона «Об бухгалтерском учете», «НИС а.о. Нови-Сад» заявляет о применении Кодекса корпоративного управления «НИС а.о. Нови-Сад» (далее – «Кодекс»), размещенного на веб-сайте Общества (<https://ir.nis.rs/ru/korporativnoe-upravlenie/kodeks-korporativnogoupravlenija/>). Данное Заявление содержит подробный и всесторонний обзор практик корпоративного управления, применяемых в Обществе, а также всю связанную с ними информацию.



Кодекс представляет собой дополнение к правилам, содержащимся в Законе и Уставе «НИС а.о. Нови-Сад» (далее – «Устав»), в соответствии с которым должны вести себя владельцы корпоративного управления Общества. Совет директоров Общества отвечает за внедрение установленных Кодексом принципов, контролирует его выполнение и соответствие организации и деятельности Общества Кодексу и Закону.



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 осуществ-

вляют, преимущественно, посредством Общего собрания акционеров.

Положения Устава полностью и четко разграничивают сферу деятельности Совета директоров по отношению к сфере деятельности Общего собрания акционеров, генерального директора Общества и органов, образуемых органами управления Общества.



Общее собрание акционеров и права акционеров

Собрание акционеров, как высший орган Общества, состоит из всех акционеров. Все акции «НИС а.о. Нови-Сад» являются обыкновенными акциями, которые дают владельцам одинаковые права, при этом каждая акция дает право на один голос. Актами Общества не установлены какие-либо ограничения количества акций или количества голосов на собрании Общего собрания акционеров, которое может быть проведено одним лицом.

Общее собрание акционеров может быть очередным и внеочередным. Очередное Общее собрание акционеров созывается Советом директоров и проводится не позднее чем через 6 месяцев после окончания финансового года. Внеочередное Общее собрание акционеров созывается по решению Совета директоров, на основании его собственной инициативы, или по требованию акционеров, владеющих не менее 5% акций Общества.

Правила, касающиеся порядка созыва собраний, порядка работы и принятия решений на Общем собрании акционеров, а также вопросы, касающиеся порядка осуществления прав акционеров в отношении Общего собрания акционеров, объединены и закреплены в Положении об Общем собрании акционеров Общества, размещенном в открытом для всех акционеров доступе на интернет странице Общества.



Объявление решения Совета директоров о созыве Общего собрания акционеров с предложенной повесткой дня публикуется на веб-сайте Общества и на сайте регулируемого рынка (www.belex.rs) не позднее следующего рабочего дня после его принятия. Приглашение на Общее собрание акционеров осуществляется путем публикации на веб-сайте Общества (www.nis.rs), а также на веб-сайте Рее-

стра хозяйствующих субъектов (www.apr.gov.rs), веб-сайте Центрального депозитария ценных бумаг (www.crhov.rs) и веб-сайте регулируемого рынка (www.belex.rs). Уведомления направляются не позднее чем за 30 дней до даты проведения очередного собрания или за 21 день до даты проведения внеочередного собрания акционеров. Одновременно с размещением уведомления о созыве Общего собрания акционеров, на официальной веб-странице Общества размещаются и материалы к Общему собранию акционеров, которые до даты проведения собрания доступны также каждому акционеру, желающему ознакомиться с их содержанием (или его представителю), по месту нахождения Общества.

Приглашение на Общее собрание акционеров, наряду с информацией о дате, месте и времени проведения и повестке дня собрания, содержит и уведомление о порядке получения доступа к материалам Общего собрания акционеров, пояснения касательно прав акционеров, порядка и сроков их осуществления, а также информацию о Дне акционеров. К уведомлению прилагаются форма доверенности, бюллетени заочного голосования, которые также доступны и по месту нахождения Общества, и формы для регистрации пользователей для электронного голосования.

Все решения Общего собрания акционеров публикуются на официальном веб-сайте Общества, вместе с отчетом Счетной комиссии об итогах голосования, протоколом Общего собрания акционеров, списком участников и приглашенных лиц, списком присутствующих на собрании акционеров и представителей отсутствующих акционеров Общества.

Уведомление и материалы к Общему собранию акционеров, в т.ч. принятые решения и прочие документы, опубликованные по завершении собрания, доступны на сербском, русском и английском языках.



Специальные права акционеров

В соответствии с договором купли-продажи акций «НИС а.о. Нови-Сад», заключенным 24 декабря 2008 года между ПАО «Газпром нефть» и Республикой Сербия, в период, в течение которого стороны договора являются акционерами «НИС а.о. Нови-Сад», ни одна из сторон не имеет права продавать, передавать или иным аналогичным способом распоряжаться и управлять пакетом акций (частично или полностью) в пользу третьего лица, если предварительно не направит другой стороне предложение о приобретении пакета акций на тех же условиях, которые предложены третьим лицом.

В соответствии со статьями 4.4.1 и 4.4.2 данного договора, в течение всего периода владения Республикой Сербией не менее 10% доли в уставном капитале, число представителей РС -членов Совета директоров пропорционально ее доле в уставном капитале Общества; при этом, председатель и один член Совета Общего собрания акционеров назначаются по предложению Республики Сербии, осталь-

ные члены Совета Общего собрания акционеров назначаются по предложению ПАО «Газпром нефть».

Решения, принимаемые Общим собранием акционеров на основании данного договора и Устава, принимаются при обязательном положительном голосе Республики Сербии, и указаны в разделе «Большинство для принятия решений и внесения изменений в устав».

Право на участие в Общем собрании акционеров

Право на участие и право голоса на Общем собрании акционеров имеют все акционеры – держатели акций «НИС а.о. Нови-Сад» на дату составления списка акционеров, т.е. за десять дней до даты проведения Общего собрания акционеров, на основании единого реестра акционеров, который ведется Центральным депозитарием ценных бумаг.

Под правом на участие в Общем собрании акционеров подразумевается право акционеров голосовать, участвовать в обсуждении вопросов Повестки дня, а также вносить предложения, задавать вопросы по Повестке дня собрания и получать на них ответы в соответствии с Законом, Уставом и Положением об Общем собрании акционеров, в которых более подробно прописаны процедуры и порядок осуществления перечисленных выше прав.

В соответствии с Уставом, право на участие в Общем собрании акционеров имеет акционер, владеющий не менее 0,1% от общего количества акций Общества, или уполномоченный представитель акционера, владеющего не менее 0,1% от общего количества акций Общества. Акционеры Общества, владеющие каждый по отдельности менее чем 0,1% от общего количества акций Общества, имеют право участвовать в Общем собрании акционеров через совместного уполномоченного представителя, голосовать заочно или в электронной форме, несмотря на количество акций, при этом все перечисленные формы голосования имеют равную силу. Наличие ограничения личного участия в заседании обусловлено тем, что Общество имеет огромное число акционеров (около 2,05 млн чел.), в связи с чем наличие ограничения является необходимым в целях сохранения эффективности и рациональности планирования и проведения Общего собрания акционеров.

Общество предоставляет всем своим акционерам возможность оформления доверенности в электронной форме и электронного голосования до проведения собрания. Доверенность, т.е. бюллетень для голосования, должны быть заверены квалифицированной электронной подписью в соответствии с законом, регулирующим порядок проставления электронной цифровой подписи.

Акционер Общества, который имеет право на участие в работе заседания Общего собрания акционеров, имеет право голоса по каждому вопросу, по которому проходит голосование на заседании Общего собрания акционеров, посредством заполнения и передачи бюллетеня голосования напрямую, через службу доставки, заказным письмом или по электронной почте, который должен быть получен «НИС а.о. Нови-Сад» не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты проведения заседания Общего собрания акционеров.

Предложение о внесении дополнительных вопросов в повестку дня

В соответствии с Законом, один или несколько акционеров Общества, владеющие не менее 5% голосующих акций, вправе направить Совету директоров предложение, содержащее перечень дополнительных вопросов для включения в Повестку дня Общего собрания и обсуждения на собрании; дополнительных вопросов, по которым Общему собранию предлагается принять решение, а также предложения о принятии иных решений по существующим вопросам Повестки дня, при условии предоставления ими соответствующих обоснований этих предложений и текста предлагаемых решений (если собранию предлагается принять определенные решения).

Право задавать вопросы, получать ответы на них и вносить предложения

Акционер Общества, участвующий в Общем собрании акционеров, имеет право задавать вопросы по Повестке дня Общего собрания акционеров, а также другие вопросы, касающиеся деятельности Общества, в той мере, в которой ответы на эти вопросы необходимы для правильной оценки вопросов Повестки дня Общего собрания акционеров. На заданные вопросы отвечают члены Совета директоров.

Большинство для принятия решений и изменение устава

Решения Общего собрания акционеров принимаются, как правило, простым большинством голосов акционеров, присутствующих на собрании, которые имеют право голосовать по соответствующему вопросу Повестки дня, если большее количество голосов по определенным вопросам Повестки дня не установлено Законом, Уставом или иными правилами.

Несмотря на вышеупомянутое, в течение всего периода владения Республикой Сербия не менее 10% уставного капитала Общества, для принятия Общим собранием акционеров решений необходимо получить согласие Республики Сербия по нижеперечисленным вопросам: утверждение финансовой отчетности и аудиторского заключения, внесение изменений в Устав, увеличение и уменьшение уставного капитала, изменения организационно-правовой формы, приобретение и распоряжение дорогостоящим имуществом Общества, изменение основного вида деятельности и места нахождения Общества, а также прекращение деятельности (ликвидация) Общества.

Решение об изменениях и дополнениях Устава принимает Общее собрание акционеров обычным большинством голосов всех акционеров, имеющих право голоса, с необходимым положительным голосом Республики Сербия. В соответствии с Законом, учредительный акт общества не изменяется.

Деятельность Общего собрания акционеров в 2022 году

В 2022 году состоялось XIV очередное заседание Общего собрания акционеров (29 июня 2022 года) в

Белграде, в здании Делового центра НИС, ул. Милен-тия Поповича, д. 1; внеочередных заседаний не было.

На XIV очередном заседании Общего собрания акционеров утверждена финансовая отчетность и консолидированная финансовая отчетность Общества за 2021 год, включая аудиторское заключение, и выбран аудитор (FinExpertiza d.o.o., Белград) для проведения аудита в 2022 году. На заседании также утверждены: Годовой отчет Общества за 2021 год с аудиторским заключением по Годовому отчету, Отчет о результатах работы Совета директоров и комиссий Совета директоров, Годовой отчет Совета директоров по практике бухгалтерского учета, практике финансовой отчетности и соблюдении в деятельности закона «О других нормативных актах», а также Отчет о работе Совета Общего собрания акционеров. Кроме того, Общее собрание акционеров утвердило Отчет о соответствии состава и числа членов Совета директоров потребностям Общества и Отчет об оценке размера и структуры вознаграждений членов Совета директоров «НИС а.о. Нови-Сад», подготовленные при содействии внешних экспертов. Общее собрание акционеров утвердило и список ключевых показателей, которые в значительной мере способствуют стратегическому развитию Общества для цикла Программы долгосрочного стимулирования неисполнительных директоров и членов органов управления «НИС а.о. Нови-Сад» за период с 2021 по 2023 годы. Кроме того, на данном заседании Общее собрание акционеров утвердило и предложенные изменения Устава.

В дополнение к вышесказанному, Общее собрание акционеров приняло решение о распределении прибыли за 2021 год, выплате дивиденды и определении общей прибыли общества, которая была изложена 25% от прибыли, полученной в 2021 году, то есть было решено, что акционерам

компания было выплачено в общей сложности 5,78 млрд динаров.

Общее собрание акционеров также назначило членов Совета директоров, а также председателя и членов Совета акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров на текущий срок.

Взаимодействие с акционерами и информирование акционеров

В дополнение к отчетам, которые компания НИС, являясь публичным акционерным обществом, публикует в соответствии с правовыми нормами, делая их общедоступными для всех заинтересованных сторон, и которые, помимо прочего, включают отчеты о результатах деятельности, представляемые акционерам на Общем собрании акционеров, Общество также развивает двустороннюю связь с акционерами и инвесторами, которым предоставлена дополнительная возможность получать в течение года всю необходимую информацию о деятельности Общества и их правах через Офисы по работе с миноритарными акционерами в городах Нови-Сад и Белград, отдельный Call-центр и электронную почту службы (servis.akcionara@nis.rs), через которую каждый акционер может задавать вопросы и получать ответы в электронном виде, а также через Услуги связей по работе с инвесторами.

Общество также принимает участие во встречах с представителями инвестиционных сообществ. На ежеквартальных презентациях результатов деятельности, на которых рассматриваются и обсуждаются не только итоги деятельности за предыдущий период, но и планы и стратегия Обще-

ства, регулярно присутствуют представители высшего руководства Общества.

«НИС а.о. Нови-Сад» применяет высшие стандарты в области информирования, соблюдая принципы одинакового отношения ко всем пользователям информации и обеспечения равного, быстрого и простого доступа всех заинтересованных лиц к опубликованной информации, для чего часто используется официальный сайт компании. Отдельный раздел официального сайта, предназначенный для акционеров и инвесторов, содержит ключевые новости, решения органов управления, ответы на часто задаваемые вопросы акционеров в предыдущем периоде, а также всю необходимую информацию об акциях, правах акционеров и дивидендах. Вся информация и документы, размещенные на официальном сайте, доступны на сербском, русском и английском языках. Процедура обязательного раскрытия информации урегулирована отдельными внутренними документами Общества, устанавливающими порядок и правила публикации информации и ее предоставления соответствующим учреждениям.

В Обществе применяются механизмы для предотвращения и урегулирования потенциальных конфликтов между миноритарными акционерами и Обществом. Общество в своем составе имеет Комиссию по рассмотрению жалоб миноритарных акционеров, причем компетенция комиссии, порядок обращения в комиссию и метод работы комиссии урегулированы отдельным внутренним актом Общества.

Информация для миноритарных акционеров относительно разбирательства в Комиссии доступна на веб-сайте Компании.



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.



Важнейшие вопросы из компетенции Совета директоров включают следующее: утверждение бизнес-стратегии и бизнес-целей Общества, ведение деятельности Общества и определение внутренней организации Общества, осуществление внутреннего контроля над деятельностью Общества, установление бухгалтерской политики Общества и политики управления рисками, утверждение периодических финансовых отчетов и отчетов о деятельности Общества (квартальных и полугодовых), утверждение бизнес-плана Общества и его изменений, исполнение решений Общего собрания акционеров, назначение и снятие с должности генерального директора и председателя Совета директоров, принятие решений об учреждении или ликвидации обществ, в которых Общество имеет долю в капитале, об увеличении капитала, приобретении и продаже акций или доли в данных Обществах.

Кроме того, Совет директоров выдает согласованные конвертируемых облигаций и варрантов, если он уполномочен на это решением Общего собрания акционеров, если Общее собрание акционеров утвердило диапазон эмиссионной цены с полномочием, данным Совету директоров, утвердить эмиссионную цену в рамках этого диапазона, и утверждает рыночную стоимость акций в соответствии с Законом. Совет директоров может принять и решение о приобретении собственных акций, если это не-

обходимо для того, чтобы предотвратить большой и непосредственный ущерб для общества, в случае чего он обязуется на первом следующем заседании Общего собрания акционеров уведомить о причинах и способе приобретения собственных акций, их количестве и общей номинальной стоимости, их доле в уставном капитале общества, а также об общей сумме, которую за них заплатило Общество.

Назначение и 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 XIV очередном заседании Общего собрания акционеров, состоявшемся 29 июня 2022 года, назначены 11 членов Совета директоров. Члены Совета директоров избирают председателя Совета директоров, а функции председателя Совета директоров и Генерального директора разделены. Члены Совета директоров обладают набором профессиональных знаний и опыта, необходимых для вида и масштабов деятельности «НИС а.о. Нови-Сад».

Кандидаты в члены Совета директоров могут выдвигаться Комиссией по назначениям или акционерами Общества, владеющими (вместе или по отдельности) не менее 5% акций Общества.

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.

В состав Совета директоров входит значительное количество иностранных членов, которые привносят

международный опыт, с пониманием задач, стоящих перед Обществом. Из 11 членов Совета директоров восемь являются гражданами Российской Федерации и трое — гражданами Республики Сербия.

Члены Совета директоров должны исполнять условия, предписанные Законом, а также специальные условия, прописанные в Уставе, о чем они подают соответствующее Заявление в начале мандата, а также информировать Общество о любых изменениях своего статуса, в первую очередь, об изменениях, в результате наступления которых они больше не соответствуют требованиям, предъявляемым к членам Совета директоров, или которые свидетельствуют о возможном наличии конфликта интересов или нарушении запрета конкуренции.

Мандат членов Совета директоров прекращается на следующем очередном Общем собрании акционеров, за исключением случаев кооптации, когда мандат кооптированных членов Совета директоров прекращается на первом следующем Общем собрании акционеров. По истечении срока действия полномочий каждый член Совета директоров может быть назначен на новый срок без ограничения количества мандатов. Общее собрание акционеров может снять с должности члена Совета директоров и до истечения мандата, на который он назначен, а член Совета директоров может в любой момент подать в отставку письменным путем.

Отчет Комиссии по назначениям – В соответствии с законодательством, принимая во внимание принципы, установленные в п. 5.1 ст. 5 Кодекса, Комиссия по назначениям, как минимум, раз в год составляет отчет о соответствии состава Совета директоров и дает рекомендации по этому вопросу. Так, и в 2022 году Комиссия по назначениям на XIV очередном заседании подала Обществу собранию акционеров Отчет о соответствии состава Совета директоров и

числа членов Совета директоров «НИС а.о. Нови-Сад» потребностям «НИС а.о. Нови-Сад». По итогам проведенного анализа установлено, что размер состава Совета директоров Общества соответствует практике крупных компаний нефтегазового сектора Европы, а действующий состав Совета директоров Общества обладает знаниями в области аудита, финансов, стратегического менеджмента, налоговой системы, торговли нефтью и нефтепродуктами, а также сбыта. При этом в состав Совета директоров входят как мужчины, так и женщины. Установлено, что члены Совета директоров имеют международные сертификаты ACCA и квалификацию MBA и CMA. В отчете заключено, что состав Совета директоров соответствует потребностям корпоративного управления Общества и принципам, указанным в п. 5.1 ст. 5 Кодекса. Указанный отчет находится в открытом доступе на сайте Общества.

Изменения в составе Совета директоров в 2022 году

В мае 2022 года на основании отставки прекращено членство Дмитрия Шепельского в Совете директоров, а в том же месяце путем кооптации членом Совета директоров назначен Всеволод Воробьев. На XIV очередном заседании Общего собрания акционеров НИС, состоявшемся 29 июня 2022 года, все члены Совета директоров, мандат которых продолжался до даты проведения указанного заседания, повторно назначены членами Совета директоров, а именно: Вадим Яковлев, Кирилл Тюрденев, Даница Драшкович, Алексей Янкевич, Павел Одеров, Всеволод Воробьев, Деян Раденкович, Драгутин Матанович, Александр Чепурин, Анатолий Чернер и Ольга Высоцкая.

—
Более подробная информация о применении политики равных возможностей, применяемой в отношении управляющих органов доступна в части этого отчета на странице 131.

Члены Совета директоров на 31.12.2022 года

Вадим Яковлев

председатель Совета директоров «НИС а.о. Нови-Сад»
Неисполнительный директор

Кирилл Тюрденев

генеральный директор «НИС а.о. Нови-Сад»
член Совета директоров «НИС а.о. Нови-Сад»
Исполнительный директор
Член Комиссии по назначениям

Даница Драшкович

член Совета директоров «НИС а.о. Нови-Сад»
Неисполнительный директор

Алексей Янкевич

член Совета директоров «НИС а.о. Нови-Сад»
Неисполнительный директор
председатель Комиссии по вознаграждениям

Павел Одеров

член Совета директоров «НИС а.о. Нови-Сад»
Неисполнительный директор

Всеволод Воробьев

член Совета директоров «НИС а.о. Нови-Сад»
Неисполнительный директор

Драгутин Матанович

член Совета директоров «НИС а.о. Нови-Сад»
Неисполнительный директор
Председатель Комиссии по назначениям

Деян Раденкович

член Совета директоров «НИС а.о. Нови-Сад»
Неисполнительный директор
член Ревизионной Комиссии

Александр Чепурин

независимый член Совета директоров «НИС а.о. Нови-Сад»
Неисполнительный директор
Член Комиссии по назначениям

Анатолий Чернер

член Совета директоров «НИС а.о. Нови-Сад»
Неисполнительный директор

Ольга Высоцкая

Независимый член Совета директоров «НИС а.о. Нови-Сад»
Неисполнительный директор
Председатель Ревизионной Комиссии
Член Комиссии по вознаграждениям



Деятельность Совета директоров в 2022 году

Совет директоров провел 4 заседания с личным присутствием членов и 19 заочных заседаний. На всех заседаниях Совета директоров участие членов было практически максимальное.

В повестке дня Совета директоров, помимо регулярных мероприятий, связанных с рассмотрением Годового отчета «НИС а.о. Нови-Сад», финансовой отчетности и консолидированной финансовой отчетности Общества за 2021 год, утверждения периодических (квартальных) отчетов Общества в 2022 году, созыва очередного заседания Общего собрания акционеров, утверждения бизнес-плана Общества, определения даты, процедуры и порядка выплаты дивидендов акционерам Общества, приняты решения о прекращении участия «НИС а.о. Нови-Сад» в акционерном обществе «Культурно-спортивный центр Пинки - Земун Белград» путем инициирования процедуры ликвидации, о формировании и прекращении филиалов Общества и одобрении заключения дополнительных договоров о субординированных кредитах между «НИС а.о. Нови-Сад» и NIS PETROL S.R.L. Румыния. Совет директоров принял Политику по многообразию Общества, утвердил предложения по снятию с должности и согласованию кандидатур на должности членов Ревизионной комиссии/Комиссии по аудиту дочерних обществ «НТЦ НИС-НАФТАГАС» о.о.о Нови-Сад и NIS Petrol SRL Румыния, а также директора, председателя и членов Ревизионной комиссии «НАФТАГАС - Технические сервисы» о.о.о. Зренянин, и назначил членов комиссий Совета директоров Общества по аудиту, вознаграждениям и назначениям на текущий мандатный период, а также принял решение о кооптации членов Совета директоров НИС. В целях достижения намеченных целей Общества, оценки эффективности и качества корпоративного управления в Обществе,

Совет директоров, рассматривая квартальные отчеты, проводил анализ деятельности за отчетный период и оценку деятельности «НИС а.о. Нови-Сад» до конца 2022 года. Совет директоров провел анализ и своей работы и представил соответствующий отчет на XIV очередном заседании Общего собрания акционеров. Совет также обсуждал результаты выполнения ключевых показателей деятельности за 2021 год, систему оценки ключевых показателей деятельности за 2022 год, показатели деятельности Общества по целям Программы долгосрочной мотивации и коэффициента вознаграждения за цикл 2021-2023 года и утвердил список ключевых показателей, которые в значительной мере способствуют стратегическому развитию Общества для цикла Программы долгосрочного стимулирования неисполнительных директоров и членов органов управления «НИС а.о. Нови-Сад» для данного цикла.

В 2022 году Совет директоров принял 70 решений, а контроль за исполнением принятых решений осуществляется через периодические отчеты об исполнении решений и поручений Совета директоров.

Положение и заседания Совета директоров

Положение о работе Совета директоров и комиссий Совета директоров Общества (далее – «Положение о работе Совета директоров») определяет порядок работы и принятия решений Совета директоров и комиссий Совета директоров Общества, в том числе процедуру созыва и проведения заседаний.

За каждый финансовый год Совет директоров утверждает план работы рассматриваемый в соответствии с законодательными нормами и потребностями деятельности Общества, который

определяет сроки рассмотрения этих вопросов на заседаниях Совета директоров. Помимо запланированных вопросов, Совет директоров по необходимости рассматривает и другие вопросы в рамках своих полномочий.

В целях обеспечения членов Совета директоров адекватной информацией до принятия решений и надлежащего отслеживания ими мероприятий, проводимых Обществом, Генеральный директор и руководство Общества стараются своевременно предоставить членам Совета директоров точную, актуальную и полную информацию по всем вопросам, рассматриваемым на заседаниях, и по другим важным вопросам, касающимся Общества. Заседания Совета директоров готовятся при участии Секретаря Общества и под надзором председателя Совета директоров, таким образом каждый член может внести соответствующий вклад в работу Совета директоров.

Совет директоров принимает решения простым большинством голосов от общего числа членов Совета директоров, за исключением решения о кооптации, которое принимается простым большинством голосов присутствующих членов и решений, в отношении которых Законом и/или Уставом предусмотрено другого рода большинство. Каждый член Совета директоров имеет лишь один голос.

Вознаграждения членов Совета директоров и Комиссий

Политика вознаграждений – в 2016 году Общее собрание акционеров приняло текущую Политику вознаграждения членов Совета директоров и членов комиссий Совета директоров. Согласно Политике, размер вознаграждения должен быть адекватным и конкурентоспособным, чтобы привлечь и удержать лица, занимающие пози-

ции членов Совета директоров и комиссий Совета директоров, которые соответствуют профессиональным и другим критериям, необходимым Обществу. При этом они не должны значительно отличаться от вознаграждений, выплачиваемых членам Советов директоров и членам комиссий Совета директоров в других Обществах с аналогичным или подобным бизнесом, размером и объемом деятельности.

Политикой вознаграждения предусмотрено, что вознаграждения исполнительным директорам утверждаются в трудовом договоре, т.е. договором найма каждого из исполнительных директоров в Обществе на разных основаниях, при этом они не получают вознаграждение за членство в Совете директоров и комиссиях Совета директоров, за исключением той части, которая касается возмещения затрат и страхования ответственности в связи с членством и работой в Совете директоров и комиссиях Совета директоров.

Структура вознаграждений Согласно Политике вознаграждения, вознаграждение состоит из:

- постоянной части;
- возмещения затрат и
- страхования ответственности членов Совета директоров и комиссий Совета директоров.

Постоянная часть вознаграждения членов состоит из ежегодной неизменной части вознаграждения за членство в Совете директоров и ежегодной неизменной части вознаграждения за участие в работе комиссий Совета директоров. Этот вид вознаграждения является вознаграждением за время и усилия члена Совета директоров или члена комиссий Совета директоров в связи с его функцией и относится к подготовке и активному участию на заседаниях Совета директоров или комиссий Совета директоров, что требует заблаговременного оз-

накомления с содержанием документов, присутствия и активного участия в заседании.

Возмещение затрат – Члены Совета директоров и комиссий Совета директоров имеют право на возмещение всех затрат, возникающих в связи с их членством в Совете директоров и/или участием в работе Комиссий Совета директоров, в рамках норм, утвержденных внутренними актами Общества.

Страхование ответственности членов Совета директоров – Члены Совета директоров и комиссий Совета директоров имеют право на страхование ответственности (Directors & Officers Liability Insurance).

Изменения политики вознаграждения – в целях сохранения адекватного уровня вознаграждений, Политика вознаграждения периодически должна проходить оценку и анализ и приводиться в соответствие с потребностями, возможностями и интересами Общества, а также изменениями других определяющих критериев. В соответствии с рекомендацией Комиссии по вознаграждениям, 28 июня 2016 года Общее собрание акционеров приняло текущую Политику вознаграждения членов Совета директоров и членов комиссий Совета директоров, когда утратила силу ее предыдущая версия.

Отчет Комиссии по вознаграждениям – Комиссия по вознаграждениям не реже, чем раз в год составляет отчет об оценке размера и структуры вознаграждений для Общего собрания акционеров Общества. Таким образом и в 2022 году Комиссия по вознаграждениям, в соответствии со своими полномочиями, провела оценку соответствия сум-

мы и структуры вознаграждений членов Совета директоров в разрезе принципов, рамок и критериев, определенных действующей Политикой вознаграждений, и в этой связи разработала соответствующий отчет, который был утвержден на XIV очередном заседании Общего собрания акционеров, состоявшемся 29 июня 2022 года. В результате анализа рынка вознаграждений в соответствующей группе, в данном отчете был приведен вывод о том, что годовая сумма зафиксированного вознаграждения неисполнительных членов Совета директоров на уровне общего дохода неисполнительных членов Совета директоров компаний, сопоставимых по структуре, доходам и деятельности с компанией «НИС а.о. Нови-Сад». Для дополнительной проверки выборки был проведен и дополнительный анализ вознаграждений неисполнительных членов Совета директоров на основании рыночной капитализации энергетических компаний, котирующихся на Лондонской бирже. В результате данного анализа также пришли к выводу, что сумма зафиксированного вознаграждения неисполнительных членов Совета директоров Общества – на уровне общего дохода неисполнительных членов Совета директоров компаний, которые по своей рыночной капитализации соответствуют «НИС а.о. Нови-Сад». Сделан вывод о том, что структура денежного вознаграждения независимых членов Совета директоров в соответствии с текущей практикой рынка, и что сумма и структура вознаграждения членов Совета директоров соответствует принципам, рамкам и критериям, предусмотренным действующей Политикой вознаграждений членов Совета директоров и членов комиссий Совета директоров.

Число и % акций НИС а.о. Нови-Сад в собственности членов СД

Имя и фамилия	Кол-во акций	% доля в общем количестве акций
-	-	-

Общая сумма вознаграждений, выплаченная членам СД в 2022 году, нетто в РСД	
Члены СД	258 683 483 РСД

Программа долгосрочного стимулирования

Программа долгосрочного стимулирования независимых директоров и членов органов управления определена отдельным Регламентом о программе долгосрочного стимулирования независимых директоров и членов органов управления, который регулирует основные принципы и параметры программы.

Программа является одним из ключевых элементов системы стимулирования независимых директоров и членов органов управления Общества, цель которой – мотивировать независимых директоров и членов органов управления на реализацию долгосрочных целей Общества.

Целью программы долгосрочного стимулирования является увязка интересов участников программы с долгосрочными интересами Общества и акционеров Общества, обеспечение стимулов для участников программы, что гарантирует долгосрочное устойчивое развитие Общества и реализацию его стратегических целей, соответствует возможностям и потребностям Общества и связывает поощрение участников программы с положительными результатами деятельности Общества за период, достаточный для определения того, что для акционеров Компании была создана дополнительная ценность.

Программа долгосрочного стимулирования разделена на последовательные циклы. Параметры программы и порядок присоединения к программе определены Регламентом.

На XIV очередном заседании, состоявшемся 29 июня 2022 года, Общее собрание акционеров приняло Приказ об утверждении Списка ключевых показателей, которые в значительной мере способ-

ствуют стратегическому развитию Общества для цикла Программы долгосрочного стимулирования неисполнительных директоров и членов органов управления «НИС а.о. Нови-Сад» за период с 2021 по 2023 годы.

Описание политики равных возможностей, применяемой в отношении управляющих органов

Документы Политика равенства, Кодекс корпоративного управления «НИС а.о. Нови-Сад», а также Отчет о соответствии состава Совета директоров и количества членов Совета директоров потребностям «НИС а.о. Нови-Сад», утверждаемый Общим собранием акционеров «НИС а.о. Нови-Сад» (далее по тексту – Документы) определяют необходимость соблюдения в компании различных аспектов разнообразия в Совете директоров.

Используемые ниже гендерные термины будут считаться нейтральными и относиться как к женскому, так и к мужскому полу.

Одной из целей документов является обеспечение взаимодополняемости и разнообразия в Совете директоров, с учетом наличия всех аспектов разнообразия (гендерная принадлежность (пол), возраст, образование, навыки) и прочих различий в системе органов правления, которые смогут помочь при принятии решений, касающихся управления компанией.

Мы считаем, что продвижение разнообразия позволяет улучшить деятельность компании на многих уровнях, в частности, разнообразный опыт приводит к росту ее эффективности, а культурное разнообразие обогащает ее и обеспечивает множество различных идей и подходов, а также конкурентоспособность на рынке. Настоящие документы устанавливают предпосылки для более

качественного выполнения стратегии, а также создают возможности для достижения максимального эффекта и устойчивости деятельности путем предоставления всем равных возможностей трудоустройства и принятия решений, несмотря на пол, возраст, образование, навыки и прочие различия. Разделы документов, посвященные вопросам многообразия, нацелены на продвижение разнообразия между членами Совета директоров. Такой подход обеспечивает соблюдение принципа разнообразия при формировании команд, а также наличие и обмен разнообразным опытом, применение более или менее специфических навыков, в т.ч. компетенцией и личностных качеств, которые поспособствуют дальнейшему обучению и взаимному развитию. Именно данный аспект представляет ключевое отличие каждой компании и основой для ее дальнейшего роста.

Установленные критерии отбора подходящих кандидатов для избрания в состав Совета директоров являются основой для его формирования и таким образом позволяют данному органу действовать в соответствии с определенными правилами и обладать неким набором компетенций и навыков, профессиональных качеств и опыта, необходимым для долгосрочной и устойчивой деятельности компании.

Существует огромное количество аспектов разнообразия, ключевые из которых определяются с учетом многочисленных факторов, таких как: экономическое окружение, стратегическое направление компании, стратегия развития талантов, новых тенденций в промышленном секторе и т.д. В этой связи здесь хотелось бы выделить несколько аспектов, имеющих ключевое значение для нашего бизнеса и глубоко укоренившихся в нашу корпоративную культуру, в частности: гендерное и возрастное разнообразие, профессиональные различия и разнообразие компетенций.

Гендерное разнообразие

Энергетический сектор отличается низким представительством женщин на руководящих должностях. Гендерный баланс в управленческих и надзорных органах компании является важным аспектом корпоративного разнообразия.

Общество стремится к равноправию полов в целях их равного представительства.

Доля женщин в текущем составе Совета директоров НИС а.о. Нови-Сад составляет 18% (2 из 11).

Возрастное разнообразие

Осознавая все важность возрастного разнообразия среди членов Совета директоров, НИС а.о. Нови-Сад демонстрирует высокий уровень готовности и стремления к диверсификации в форме объединения нескольких различных поколений, каждое из которых внесет свою лепту и оставит заметный след в развитии компании. Совмещение опыта и знаний, идей и инициатив, традиционных и современных подходов нацелено на достижение синергического эффекта и лучших результатов деятельности компании.

Профессиональное разнообразие

Особое внимание уделяется профессионализму членов органов управления компании. В состав Совета директоров входят профессионалы в своих областях, которые своим опытом, компетенциями, мотивацией, амбициями, видением и личным вкладом помогают компании с огромной численностью оставаться сфокусированной на достижении единой общей цели, к которой стремится на протяжении уже многих лет.

Разнообразие компетенций

Учитывая важность многообразия компетенций, компания уделяет особое внимание следующим компетенциям членов Совета директоров: наличие соответствующего профессионального и жизненного опыта, влияющего на управление компанией; наличие знаний, способностей и опыта успешного исполнения обязанностей, относящихся к их компетенции; наличие знаний об окружении компании, технологиях, рынке и отрасли, в которой работает компания; наличие финансовых компетенций, в т.ч. компетенций в нефтяном секторе или иных специализированных компетенций, в целях обеспечения соответствующего баланса разнообразия навыков, опыта и профессионализма членов Совета директоров.

Официальный документ «Политика разнообразия» утвержден 28 января 2022 года. Этот документ устанавливает правила представительства в Совете директоров (гендерное разнообразие, возрастное разнообразие, профессиональное разнообразие, разнообразие компетенций) с целью установления и поощрения сбалансированного представительства всех аспектов разнообразия в системе Руководящего совета, что может помочь в принятии лучших решений в управлении Обществом.

Ввод в работу, курсы обучения и повышение членов Совета директоров

После назначения на должность члены Совета директоров проходят подробное ознакомление с деятельностью Общества для лучшего понимания порядка работы, стратегии, планов Общества, ключевых рисков, с которыми оно сталкивается, а также для скорейшего активного включения в работу Совета директоров. Помимо прочего, это подразумевает ознакомление с внутренними актами

Общества, получение основных данных об Обществе, управлении Обществом, лицах, назначенных на руководящие позиции, данных о деятельности Общества, бизнес-стратегии, бизнес-плана, целях, и других данных, необходимых для исполнения ими обязанностей.

Также по желанию членов Совета директоров Общество организует специальные программы по повышению квалификации, т.е. обеспечивает отдельные средства на эти нужды.

Анализ работы Совета директоров

Раз в год Совет директоров проводит анализ своей работы и работы комиссий, в целях выявления возможных проблем и предложения мер по улучшению работы Совета директоров.

Анализ работы проводится на основании анкеты, заполняемой членами Совета директоров, которая содержит две группы ключевых вопросов для оценки работы Совета директоров. Первая группа содержит критерии оценки работы Совета директоров с точки зрения целей, задач и ответственности Совета директоров, в то время как другая группа содержит критерии для оценки процедур, применяемых в работе Совета директоров.

Результаты оценки, основанные на ответах членов Совета директоров, полученных в результате проведения опроса, предоставляются Общему собранию акционеров в рамках отдельного отчета.

На XIV очередном заседании, состоявшемся 29 июня 2022 года, Общее собрание акционеров приняло Отчет о результатах работы Совета директоров и комиссий Совета директоров «НИС а.о. Нови-Сад» за период с 16 апреля 2021 года по 15 апреля 2022 года. Указанный отчет находится в открытом доступе на сайте Общества.

Стратегические заседания

Члены Совета директоров учитывают стратегические цели при рассмотрении бизнес-плана Общества на ближайшие годы, а периодически участвуют в стратегических заседаниях, которые дают им возможность лучше ознакомиться с деятельностью Общества и рассмотреть и пересмотреть приоритетные области развития, прогноз ключевых показателей деятельности и предпосылки для развития Общества в долгосрочной перспективе.

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.

В составе Совета директоров сформированы:

- Ревизионная комиссия,
- Комиссия по вознаграждениям и
- Комиссия по назначениям.

Совет Директоров при необходимости может создавать и другие постоянные или временные (т.е. ad hoc) комиссии для рассмотрения вопросов, затрагивающих деятельность Совета директоров.

Каждая из трех комиссий состоит из трех членов, избираемых и увольняемых Советом директо-

ров, и Совет назначает одного из членов для руководства работой Комиссии, подготовки, созыва и председательствования на ее заседаниях, а также для выполнения других задач, необходимых для осуществления деятельности в пределах своей компетенции.

Большинство членов комиссий являются независимыми директорами, а как минимум, один из них должен быть независимым директором Общества. Членами Комиссий Совета директоров могут также назначаться лица, не являющиеся директорами Общества, но обладающие соответствующими знаниями и опытом для работы комиссий.

Роль, компетенция и ответственность Комиссий установлены законом и Положением о Совете директоров, которым также определяются состав, порядок избрания и число членов комиссий, их мандат, правила освобождения от должности членов комиссий, порядок работы и прочие важные вопросы, связанные с деятельностью комиссий Совета директоров.

Не реже одного раза в год Комиссии Совета директоров составляют и представляют Совету директоров отчеты по вопросам, относящимся к сфере их деятельности. Совет директоров может потребовать представления отчетов по всем или по некоторым вопросам в рамках сферы деятельности Комиссий и в более короткие промежутки времени.

Совет директоров и Комиссии Совета директоров имеют возможность воспользоваться профессиональными советами независимых экспертов, когда это необходимо для успешного выполнения их обязанностей.

Ревизионная Комиссия

Помимо общих условий, касающихся состава Комиссий Совета директоров, председатель Ревизионной комиссии должен быть независимым директором Общества, в то время как минимум один ее член должен быть уполномоченным аудитором или независимым лицом, обладающим соответствующими знаниями и опытом работы в области финансов и бухгалтерского учета.

Члены Ревизионной Комиссии являются:

- Ольга Высоцкая, председатель Ревизионной комиссии,
- Деян Раденкович, член Ревизионной комиссии и
- Алексей Урусов, член Ревизионной комиссии.

Председатель и члены Комиссии по вознаграждениям назначены по решению Совета директоров от 15 июля 2022 года, а все три члена выполняли указанные функции в Комиссии по назначениям и в предыдущем мандате.

В 2022 году Ревизионная комиссия провела три заседания с личным присутствием членов и восемь письменных заседаний. Помимо прочего, комиссия рассматривала содержание Квартального отчета, Финансового отчета и Консолидированного финансового отчета за I, II и III кварталы 2022 года и предоставила соответствующие рекомендации Совету директоров. Ревизионная комиссия также рассматривала Годовой отчет за 2021 год с отчетом независимого аудитора PricewaterhouseCoopers o.o.o. Белград. Комиссия рассматривала предложение по повторному выбору аудитора финансовой



отчетности и консолидированной финансовой отчетности «НИС а.о. Нови-Сад» на 2022 год, предоставила свое заключение об уровне квалификации и независимости аудитора FinExpertiza o.o.o. Белград, а также согласовала договор с аудитором. Наряду с этим, Ревизионная комиссия приняла План по проведению аудита и определению ключевых вопросов, которые должны быть предметом аудита, а также утвердила Годовой план проведения внутреннего аудита в «НИС а.о. Нови-Сад» на 2022 год. Кроме того, комиссия рассматривала заключения аудиторов и важные вопросы по аудиту за 2021 год и отслеживала статус внедрения рекомендаций аудитора, указанных в Письме руководству (Management Letter Points) «НИС а.о. Нови-Сад» за 2021 год, по состоянию на 31 августа 2022 года. Ревизионная комиссия рассматривала Отчет Функции по внутреннему аудиту и управлению рисками с результатами внутреннего надзора деятельности «НИС а.о. Нови-Сад» за 2021 год и шесть и девять месяцев 2021 года, три месяца 2022 года, а также Отчет об управлении ключевыми рисками «НИС а.о. Нови-Сад» за девять месяцев 2021 года (с прогнозом до конца 2021 года), за три и шесть месяцев 2022 года (с прогнозом до конца 2022 года), как и Отчет о реализации ключевых рисков «НИС а.о. Нови-Сад» за 2021 год. Комиссия согласовала Устав внутреннего аудита «НИС а.о. Нови-Сад», версию 5.0 и Стратегию развития Функции по внутреннему аудиту и управлению рисками «НИС а.о. Нови-Сад» 2023-2025.

Комиссия во вознаграждениям

Членами Комиссии по вознаграждениям являются:

- Алексей Янкевич, председатель Комиссии по назначениям,
- Ольга Высоцкая, член Комиссии по назначениям и
- Зоран Груичич, член Комиссии по назначениям.

Председатель и члены Комиссии по вознаграждениям назначены по решению Совета директоров от 15 июля 2022 года, а все три члена выполняли указанные функции в Комиссии по назначениям и в предыдущем мандате.

В 2022 году Комиссия по вознаграждениям провела четыре письменных заседания. Комиссия рассматривала результаты выполнения ключевых показателей за 2021 год и систему оценки и показателей в целях вознаграждения за 2022 год, а также утвердила предложенный размер вознаграждения нового аудитора финансовой отчетности и консолидированной финансовой отчетности «НИС а.о. Нови-Сад» на 2022 год. Комиссия также утвердила показатели деятельности Общества по целям Программы долгосрочной мотивации и коэффициента вознаграждения за цикл 2021-2023 гг. и список ключевых показателей, которые в значительной мере способствуют стратегическому развитию Общества для цикла Программы долгосрочного стимулирования неисполнительных директоров и членов органов управления «НИС а.о. Нови-Сад» для данного цикла. Комиссия по вознаграждениям подготовила Отчет об оценке суммы и структуры вознаграждения членов Совета директоров «НИС а.о. Нови-Сад», который был вынесен на рассмотрение Общего собрания акционеров на заседании, состоявшемся 29 июня 2022 года.

Комиссия по назначениям

Членами Комиссии по назначениям являются:

- Драгутин Матанович, председатель Комиссии по назначениям,
- Александр Чепурин, член Комиссии по назначениям и
- Кирилл Тюрденев, член Комиссии по назначениям.

Председатель и члены Комиссии по назначениям назначены по решению Совета директоров от 15 июля 2022 года, а все три члена выполняли указанные функции в Комиссии по назначениям и в предыдущем мандате.

В 2022 году Комиссия по назначениям провела одно заседание с личным присутствием членов и четыре письменных заседания. Комиссия рассматривала предложения по снятию с должности и утверждению кандидатур на должность члена Ревизионной комиссии/Комиссии по аудиту дочерних обществ «НТЦ НИС-НАФТАГАС» о.о.о Нови-Сад и NIS Petrol SRL Румыния, а также директора, председателя и членов Ревизионной комиссии «НАФТАГАС - Технические сервисы» о.о.о. Зренянин, как и предложение кандидатур на должность председателя и членов Наблюдательного совета «ХИП Петрохемия» о.о.о. Панчево. Помимо этого, Комиссия подготовила Отчет о соответствии состава Совета директоров и числа членов Совета директоров «НИС а.о. Нови-Сад» потребностям «НИС а.о. Нови-Сад», который был вынесен на рассмотрение Общего собрания акционеров на заседании, состоявшемся 29 июня 2022 года.

Совет Общего собрания акционеров

Совет Общего собрания акционеров Общества по надзору за деятельностью и информированием акционеров (в дальнейшем именуемый «Совет Общего собрания акционеров») является консультативным и экспертным органом Общего собрания акционеров, оказывающим содействие в его работе и в рассмотрении вопросов, входящих в его компетенцию. Члены Общего собрания акционеров несут ответственность за свою работу по общности акционеров, которые назначают их и увольняют.

В соответствии с Уставом Общества, Совет Общего собрания акционеров вырабатывает рекомендации: по информированию Общего собрания акционеров о применении стандартов бухгалтерской и финансовой отчетности Общества и его дочерних обществ; по информированию Общего собрания о достоверности и полноте предоставления акционерам Общества отчетности по важным фактам; по предлагаемому порядку распределения прибыли и прочих платежей, осуществляемых в пользу акционеров Общества; по процедурам проведения независимого аудита финансовой отчетности Общества; по работе и оценке работы службы внутреннего контроля Общества; по предложениям о создании или ликвидации обществ с долевым участием Общества, в т.ч. филиалов Общества; по предложениям о купле-продаже акций, долей и/или иных видов участия Общества в капитале других хозяйственных обществ, а также по оценке работы с претензиями и жалобами акционеров Общества.

Члены Совета Общего собрания акционеров на 31 декабря 2022 года

В составе Совета Общего собрания акционеров 3 (три) члена, из которых один выполняет обязанности председателя Совета Общего собрания акционеров. Общее собрание акционеров, отдельным решением, назначает одновременно председателя и членов Совета Общего собрания акционеров. Срок выполнения обязанностей председателя и членов Совета Общего собрания акционеров прекращается на первом следующем заседании Общего собрания акционеров, за исключением случаев кооптации, когда срок исполнения обязанностей кооптированного члена Совета Общего собрания акционеров продолжается до первого следующего заседания Общего собрания акционеров. Председатель и каждый член Совета Общего собрания акционеров могут быть повторно назначены на данную позицию неограниченное число раз. Общее собрание акционеров может в любой момент освободить от должности и назначить нового председателя и/или члена Совета Общего собрания акционеров.

Все члены Совета Общего собрания акционеров, срок полномочий которых истек, на XIV очередном заседании Общего собрания акционеров, были переизбраны, так что в 2022 году не было никаких изменений в Совете общего собрания акционеров, а в его состав входят:

- Зоран Груичич (председатель),
- Драган Брачика (член),
- Алексей Урусов (член).

Зоран Груичич

председатель Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров «НИС а.о. Нови-Сад»
член Комиссии по вознаграждениям

Драган Брачика

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

Алексей Урусов

Член Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров «НИС а.о. Нови-Сад»
Член Ревизионной Комиссии



Общая сумма вознаграждений, выплаченная членам СОСА в 2022 году, нетто в РСД	
Члены СОСА	13 933 591 РСД

Деятельность Совета Общего собрания акционеров в 2022 году

В 2022 году Советом Общего собрания акционеров было проведено девять заочных заседаний. Совет Общего собрания акционеров рассмотрел годовую финансовую и консолидированную финансовую отчетность Общества за 2021 год, а также промежуточную (ежеквартальную) финансовую и консолидированную финансовую отчетность за I, II и III кварталы 2022 года. Кроме этого, Совет Собрания акционеров рассмотрел отчеты независимого аудитора по аудиту финансовой отчетности Общества, предложение о повторном избрании и вознаграждении аудитора финансовой отчетности и консолидированной финансовой отчетности «НИС а.о. Нови-Сад» за 2022 год, а также порядок распределения прибыли за 2021 год, выплату дивидендов и утверждение общей суммы нераспределенной прибыли, и представил Отчет о проделанной работе Собранию акционеров. В дополнение к вышеперечисленному, Совет Собрания акционеров обсуждал предложения о формировании и прекращении деятельности филиалов Общества, о прекращении участия компании «НИС а.о. Нови-Сад» в Акционерном обществе «Культурно-спортивный центр Пинки – Земун, Белград» путем инициирования процедуры ликвидации, а также об утверждении заключения дополнительных Договоров о субординированных кредитах между «НИС а.о. Нови-Сад» и NIS Petrol s.r.l. Румыния. В 2022 году Совет Общего собрания акционеров принял 33 заключения.

Генеральный директор

Генеральный директор назначается Советом директоров из числа исполнительных директоров Совета директоров. Генеральный директор координирует работу исполнительных директоров Совета директоров и организует деятельность Общества. Помимо этого, генеральный директор Общества руководит текущей деятельностью и наделен полномочиями принимать решения по вопросам, не относящимся к компетенции Общего собрания и Совета директоров. Генеральный директор является законным представителем НИС.

Консультационный совет генерального директора

Консультационный совет генерального директора является экспертным органом, который оказывает содействие генеральному директору в работе и рассмотрении вопросов, относящихся к его компетенции. Состав Консультационного совета утверждается Приказом генерального директора. В него входят: первый заместитель генерального директора – директор Блока «Разведка и добыча», директор Downstream, директор Блока «Переработка», директор Блока «Сбыт», директора Функций, а также директор дочернего общества «Нафтагас – Нефтесервисы о.о.о. Нови-Сад». Помимо вышеуказанного, Консультационный совет рассматривает и вопросы стратегии и политики развития Общества, основы которых устанавливают Общее собрание акционеров и Совет директоров.

Члены Консультационного совета генерального директора

Состав Консультационного совета
Генерального директора по состоянию на
31 декабря 2022 года:



Антон Черепанов
заместитель генерального
директора
директор функции по финансам,
экономике, планированию и
бухгалтерскому учету



Сергей Фомыних
директор Блока «Энергетика»



Наталья Быленок
заместитель генерального
директора
директор функции по
организационным вопросам



Геннадий Любин
первый заместитель
генерального директора по
разведке и добыче



Андрей Тучнин
первый заместитель
генерального директора —
Директор Downstream



Владимир Гагич
директор Блока
«Переработка»



Вадим Смирнов
заместитель генерального
директора
директор функции
по отношениям с
государственными
органами и корпоративным
коммуникациям



Милош Грбич
заместитель генерального
директора
директор функции по закупкам



Елена Попара
директор функции
внутреннего аудита и
управления рисками



Вячеслав Завгородний
заместитель генерального
директора
директор функции по стратегии и
инвестициям



Игорь Чернов
заместитель генерального
директора
директор функции по
корпоративной защите



Иван Дмитриев
директор функции по HSE



Никола Радмилович
директор «Нафtagас –
нефтесервисы» о.о.о.
Нови-Сад



Оксана Ковалева
заместитель генерального
директора
директор функции по
правовым и корпоративным
вопросам

Деятельность Консультационного Совета в 2022 году

В 2022 году проведено 17 заседаний Консультационного совета, на которых члены под руководством генерального директора рассматривали следующие вопросы:

- отчеты о HSE происшествиях и инициативах прошедшего периода;
- отчеты о реализации распоряжений и задач, делегированных на заседаниях;
- отчеты по операционным и финансовым показателям Блока «Разведка и добыча»;
- отчеты по операционным и финансовым показателям Downstream;
- отчеты, презентующие ежемесячные финансовые результаты деятельности;
- отчеты о статусах наиболее важных открытых вопросов в рамках Функций и
- отчет о статусе наиболее важных открытых вопросов, связанных с «ХИП Петрохимия».

Помимо этого, на данных заседаниях членам Консультационного совета генерального директора были презентованы отчеты, содержащие квартальные результаты деятельности Общества, отчеты о работе различных комитетов и комиссий в составе Общества, а также значимый вопрос об актуализации корпоративной стратегии развития Общества. Функция внутреннего аудита представила отчеты о выполнении рекомендаций по проведенным аудитам и отчеты о реализации мероприятий по управлению ключевыми рисками.

План преемственности руководителей Общества

В целях сокращения потенциальных рисков Общества и повышения эффективности бизне-

са, в Обществе созданы отдельные системы и процессы, направленные на обеспечение потенциального заполнения упраздненных ключевых руководящих должностей в Обществе. Это подразумевает реализацию программ профессионального обучения, постоянное инвестирование в повышение знаний, развитие способностей, компетенций и навыков, что в долгосрочной перспективе позволит сократить потенциальные риски, связанные с ключевыми руководящими должностями в Обществе.

Также осуществляется проверка потенциальных кандидатов-преемников на предмет соответствия определенной должности и формируются отдельные списки преемников с указанием их ФИО, занимаемых ими на текущий момент должностей и планов их дальнейшего развития.

Инсайдерская информация и приобретение или отчуждение акций Общества руководителями и связанными с ними лицами

Торговля акциями с использованием инсайдерской информации строго запрещается и преследуется под угрозой наказания, предусмотренного законом «О рынке капитала». По вышеуказанной причине Общество требует от всех лиц, имеющих постоянный или временный доступ к такой информации, строго соблюдать положения законов, подзаконных актов и документов Общества, касающихся инсайдерской и конфиденциальной информации.

Критерии, на основании которых определенные лица считаются инсайдерами, их права и обязанности, обязанности Общества по обеспечению конфиденциальности инсайдерской ин-

формации, а также порядок публикации инсайдерской информации и правила, касающиеся составления, ведения и обновления списка инсайдеров и списка лиц, выполняющих обязанности руководителя, и связанных с ними лиц, отдельно урегулированы внутренними документами Общества.

В соответствии с Законом «О рынке капитала» и внутренними актами Общества всем лицам, занимающим руководящие должности в Обществе, запрещено совершать сделки за свой счет или за счет третьих лиц в отношении собственных или долговых ценных бумаг Общества или других связанных финансовых инструментов в течение 30 дней до публикации годовой, полугодовой или квартальной финансовой отчетности. Общество может выдать отдельное письменное согласие на проведение торговых сделок в период действия запрета, при наличии условий, установленных законом и актами Комиссии по ценным бумагам.

Кроме того, все лица, выполняющие обязанности руководителя, и связанные с ними лица (указанные в упомянутом законе), обязаны в течение трех рабочих дней уведомить Комиссию по ценным бумагам и Общество о каждой следующей транзакции на собственном счете, предметом которой являются акции Общества (или долговые инструменты или другие относящиеся к делу финансовые инструменты), после того, как сумма стоимости транзакций в течение одного календарного года превысит 5 000 евро.

В 2022 году в Общество не поступала информация о приобретении или отчуждении акций Общества членами органов Общества или аффилированными лицами.

«НИС а.о. Нови-Сад» применяет высшие стандарты в области информирования, соблюдая принципы одинакового отношения ко всем пользователям информации и обеспечения равного, быстрого и простого доступа всех заинтересованных лиц ко опубликованной информации.

Деятельность по внутреннему надзору

Правовые рамки деятельности внутреннего контроля и внутреннего аудита в «НИС а.о. Нови-Сад» регулируются законом «О хозяйственных обществах», Регламентом внутреннего аудита, Стандартом внутреннего аудита и прочими соответствующими законодательными и внутрикорпоративными правовыми актами.

Внутренний аудит оказывает услуги независимой объективной проверки, а также проводит консультации с целью увеличения ценности и повышения качества деятельности Общества. Внутренний аудит помогает Обществу реализовать свои цели, внедряя систематический, дисциплинированный подход к оценке и повышению эффективности управления риском, проверок и корпоративного управления.

Внутренний аудит Общества проводится в соответствии с международными стандартами профессиональной практики внутреннего аудита и Кодексом профессиональной этики всемирного Института внутренних аудиторов, о чем свидетельствует полученная оценка соответствия от независимого стороннего оценщика.

Деятельность внутреннего аудита включает:

- проверку и оценку правильности и эффективности корпоративного управления, управления рисками и внутренних проверок;
- контроль соответствия деятельности Общества закону, другими нормативно-правовыми актами и актами Общества;
- надзор над реализацией бухгалтерских политик и финансовой отчетностью;
- проверку реализации политики по управлению рисками;

- отслеживание соответствия организации и деятельности Общества Кодексу корпоративного управления;
- оценка политик и процессов в Обществе, а также предложения по их улучшению.

Деятельность внутреннего аудита осуществляется в рамках Функции по внутреннему аудиту и управлению рисками (далее – ФВА). Организационная и функциональная независимость внутреннего аудита обеспечивается Регламентом внутреннего аудита. Через лицо, ответственное за внутренний контроль над деятельностью, назначенное Советом директоров, ФВА функционально подчиняется Ревизионной комиссии, а линейно – генеральному директору Общества. Лицо, ответственное за внутренний контроль над деятельностью, как правило, исполняет обязанности директора ФВА. Регламентом внутреннего аудита определяются меры защиты в целях обеспечения независимости и объективности внутреннего аудита в процессе управления рисками в Обществе. ФВА уведомляет Ревизионную комиссию о результатах своей работы четыре раза в год.

Ревизионная комиссия, помимо прочего, отвечает за следующее:

- утверждение Регламента внутреннего аудита;
- утверждение Годового плана проведения внутреннего аудита;
- получает отчеты о выполнении внутреннего аудита по плану и другим важным вопросам, в соответствии с динамикой отчетности;
- утверждает изменения в организационной структуре и изменения в количестве должностей в ФВА;
- предложение назначения и снятия с должности лица, ответственного за внутренний контроль над деятельностью Общества,

- в соответствии с законом «О хозяйственных обществах», тогда как Совет директоров Общества принимает Решение о назначении и снятии с должности указанного лица;
- проведение проверки на возможное наличие ограничения доступа к данным (ограничения охвата) или ограничения ресурса для выполнения деятельности внутреннего аудита;
- проводит мониторинг имеющихся рисков и мер, принятых для управления этими рисками.

Описание основных элементов системы внутреннего контроля и снижения рисков юридического лица в связи с процедурой финансовой отчетности

Система внутреннего контроля включает пять ключевых компонентов:

- Контрольная среда,
- Оценка рисков,
- Контрольные мероприятия,
- Информация и коммуникации,
- Мониторинг.

В Обществе действуют следующие внутренние акты, относящиеся к внутреннему контролю:

- РО-06.04.26 Корпоративная политика «НИС а.о. Нови-Сад» – внутренний контроль и финансы
- УР-06.04.00-011 Развитие внутреннего контроля в сфере финансов и бухгалтерского учета
- УР-06.04.00-013 Учет финансовых инцидентов на портале SUFI

1. Контрольная среда

Руководство формирует атмосферу, которую характеризует понимание сотрудниками важности контрольных процедур, и информирует сотрудников об ожиданиях и конкретных процедурах. Руководители и сотрудники соблюдают требования внутреннего контроля и демонстрируют положительное последовательное отношение к этим требованиям в своей работе.

Кроме этого, контрольная среда отличается уважением и соблюдением этических ценностей, обеспечением компетентных и высококвалифицированных кадров, четкой организационной структурой и ясным разделением полномочий и ответственности.

2. Оценка рисков

На основании согласованных целей деятельности выявляются и анализируются значительные риски, связанные с достижением этих целей. Организационные подразделения выявляют риски в выполняемых ими процессах и действиях, которые могут привести к ошибкам в финансовой отчетности.

3. Контрольные мероприятия

Контрольные мероприятия охватывают процедуры и активности, которые используются для управления выявленными рисками в процессах через снижение или устранение таких рисков. Это подразумевает широкий спектр мер, напр., соблюдение соответствующих стандартов и процедур, адекватное разделение ответственности между участниками процесса, точное определение задач, проверка наличия требуемых разрешений и полноты документации, контроль над базами данных, различные виды сверок и проверок балансовых статей и сохранности активов.

4. Информация и коммуникация

В целях эффективного обмена информацией и коммуникации действует система информирования через внутрикорпоративный портал, доступный всем сотрудникам, на котором публикуется важная информация и утвержденные внутренние акты; кроме этого, внедрены информационные системы, которые обеспечивают обмен информацией и документами, а также различные формы отчетности, которые обеспечивают получение своевременной информации.

5. Мониторинг

Обеспечено непрерывное отслеживание эффективности работы внутреннего контроля, соблюдение требований, установленных внутренними актами и, по необходимости, определение мероприятий по улучшению или устранению выявленных нарушений в целях предотвращения их повторения в будущем. Рассматриваются возможности совершенствования процессов и повышения их эффективности через анализ процессов, областей для улучшения, поиск возможных новых решений или технологий для реализации процессов.

Внешний аудитор

Аудит финансовой отчетности

В соответствии с законодательством и Уставом Общества, аудитор Общества избирается Общим собранием акционеров по предложению Совета директоров. Аудитор Общества избирается на очередном годовом Общем собрании акционеров. Согласно Закону «О рынке капитала», и учитывая, что «НИС а.о. Нови-Сад» является публичным акционерным Обществом, юридическое лицо, осуществляющее аудит, не может выполнять более пяти последовательных ауди-

торских проверок годовой финансовой отчетности.

Отчеты аудиторской компании о проведенном аудите финансовой отчетности и консолидированной финансовой отчетности Общества за 2021 год были утверждены 29 июня 2022 года, на XIV очередном заседании Общего собрания акционеров, где присутствовал и аудитор Общества – ООО «Pricewaterhouse Coopers», г. Белград, которого, в соответствии с требованиями законодательства, в обязательном порядке приглашают на очередные заседания Общего собрания. На данном заседании, для проведения аудита финансовой отчетности и консолидированной финансовой отчетности, Общее собрание акционеров выбрало аудиторскую компанию FinExpertiza o.o.o., г. Белград.

В соответствии с законом, Ревизионной комиссией направлено заявление аудитора о независимости, которым аудитор подтверждает свою независимость по отношению к Обществу и уведомляет Ревизионную комиссию о дополнительных услугах, которые аудитор оказывал Обществу. Упомянутое заявление было включено в состав материалов к XIV очередному заседанию Общего собрания акционеров.

Интегрированная система менеджмента

Общество применяет все требования стандартов SRPS ISO 9001:2015 «Системы менеджмента качества», SRPS ISO 14001:2015 «Системы экологического менеджмента», SRPS ISO 45001:2018 «Системы менеджмента охраны здоровья и безопасности труда» и SRPS EN ISO 50001:2018 «Системы энергетического менеджмента», а также SRPS ISO 39001 «Системы управления безопасностью дорожно-

го движения», SRPS EN ISO 22000:2018 «Системы менеджмента пищевой безопасности» или CAC/RCP 1 там, где применимо. Применяемые системы менеджмента объединены в интегрированную систему менеджмента (IMS), основанную на процессном подходе. Установленная IMS непрерывно развивается в соответствии со стратегией сертификации, реализация которой контролируется Советом IMS.

Элементы отдельных бизнес-процессов (БП) и порядок проведения мероприятий в них утверждаются в процедуре маппинга БП. Все идентифицированные БП Общества классифицированы и представлены в Классификаторе бизнес-процессов. Для определенных таким образом бизнес-процессов утверждаются и КПЭ (ключевые показатели эффективности).

Порядок реализации мероприятий бизнес-процессов описывается в соответствующих нормативно-методических документах в соответствии с Планом стандартизации.

Проверку на соответствие применяемым государственным и международным стандартам проводят аккредитованные сертификационные органы, которые на основании проведенной проверки выдают соответствующие сертификаты.

Помимо внешних проверок, Общество проводит и внутренние проверки бизнес-процессов и установленных систем менеджмента, в соответствии с ежегодной программой внутренних проверок. Результаты данных проверок фиксируются в отчетах, на основании которых владельцы бизнес-процессов Общества устанавливают корректирующие меры и меры по улучшению в целях устранения и предотвращения повторений выявленных несоответствий и предотвращения актуализации потенциальных несоответствий.

Сделки с заинтересованностью и запрет на конкуренцию

Сделки с заинтересованностью – Лицо, выполняющее в соответствии с законодательством специальные обязанности перед Обществом, должно безотлагательно уведомить членов Совета директоров о наличии заинтересованности (или заинтересованности его аффилированных лиц) в совершении заключаемых Обществом сделок или осуществляемых юридических действий.

Общество определяет юридические сделки и действия с аффилированными лицами с целью обеспечения их заключения только при отсутствии угроз деятельности Общества. Юридические сделки и действия с аффилированными лицами утверждаются Советом директоров в соответствии с действующим законодательством.

Совет директоров предьявляет Общему собранию акционеров, на его первом следующем заседании информацию о согласовании заключения сделок и принятия правовых действий с заинтересованностью, в отношении которых требуется согласование в соответствии с Законом.

В соответствии с требованиями законодательства Общество обязано опубликовать на своем веб-сайте информацию о намерении заключить правовую сделку, или принять правовые действия, требующие согласования в соответствии с Законом, регулирующим значимую информацию, а именно немедленно после принятия решения о согласовании, но не позднее даты заключения данной правовой сделки, или принятия данного правового действия. Данные о специальных правовых сделках и принятых правовых действиях также публикуются и в годовой финансовой отчетности.

Запрет на конкуренцию – В целях отслеживания соблюдения запрета на конкуренцию, Общество проводит ежеквартальный опрос членов Совета директоров об их текущих обязанностях и членстве в Совете директоров и Наблюдательных советах других обществ. Данные о членстве в органах управления других обществ регулярно публикуются на веб-сайте Общества и в Годовых и квартальных отчетах Общества.

Члены Совета директоров, при заключении с Обществом договора, регулирующего взаимные права и обязанности, дополнительно ознакомлены с обязанностью уведомлять Общество о заключении юридических сделок с Обществом, а также с запретом на осуществление действий, которые могут составить конкуренцию Обществу, и с иными особыми обязанностями членов Совета директоров.

Информация о предложениях по приобретению

В течение 2022 года компания «НИС а.о. Нови-Сад» или ее дочерние общества не подавали предложений о поглощении другого общества в соответствии с положениями, регулирующими поглощение акционерных обществ, а также в соответствии с этими положениями не подавалось предложений о приобретении акций «НИС а.о. Нови-Сад» или любой из ее дочерних компаний.

Сделки с аффилированными лицами

В 2022 году 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 отчетности¹.

Кодекс корпоративной этики

Как сотрудники мы являемся зеркалом нашей Компании – каждый из нас представляет ее и влияет на ее деловую атмосферу, результаты и репутацию. Мы все разные, но мы все равны. Если каждый из нас стремится вести себя в соответствии с определенными ценностями компании и соблюдает этические нормы и правила поведения, мы вместе воплощаем наше видение в реальность.

Правила и нормы поведения в настоящем Кодексе основаны на наших корпоративных ценностях и должны служить всем нам, сотрудникам, третьим лицам и органам управления общим ориентиром при принятии решений в повседневной работе. Таким образом, вместе мы создаем и поддерживаем здоровый деловой климат, эффективно добиваемся результатов, совершенствуем бизнес, а также качество жизни всех нас, индивидуально и коллективно.

¹ Более подробную информацию об операциях со связанными сторонами см. на стр 424

Важные договоры Общества, у которых изменение контроля путем предложения по передаче влияет на их возникновение, изменение или прекращение, а также последствия таких договоров

Договоры Общества, у которых изменение контроля путем предложения по передаче влияет на их возникновение, изменение или прекращение, содержат стандартные пункты.

Договоры между Обществом и управлением или работниками, которым обеспечивается компенсация в случае освобождения от должности или увольнения без обоснованной причины или прекращения трудового договора в связи с предложением о передаче

У Общества нет подобных видов договоров с управлением или работниками.





ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПЕРЕХОД

- Новый шаг к
зеленой энергии



НИС отреагировал на комплексные изменения в нефтяном секторе, ускорив переход на новые источники энергии.

В 2022 году сформирован Блок «Энергетика»,

в задачи которого входит расширение мощностей НИС по производству и торговле электроэнергией, развитие проектов в области возобновляемых источников энергии и управление энергоресурсами Группы НИС.

Основной целью является декарбонизация посредством энергетического перехода.

Компания остается надежным партнером Республики Сербии и вносит свой вклад в выполнение ее международных обязательств в этой области.

1.2.11

Человеческие ресурсы

НИС стремился к тому, чтобы и в 2022 году сохранить позицию одного из лучших работодателей Сербии, постоянно адаптируясь к изменениям на рынке труда, ожиданиям сотрудников и потребностям самого бизнеса. Больше всего усилий вложено в сохранения стабильности НИС как работодателя, а также в программы, направленные на привлечение и развитие молодежи, новые модели мотивации, обучения, развития и поддержания культуры уважения в обществе.

Долгосрочной целью НИС является повышение приверженности своих работников и улучшение практик в области человеческих ресурсов, которые обеспечат сотрудникам НИС наилучший опыт работы. По этой причине в 2022 году мы продолжали инвестировать в повышение приверженности персонала и начали реализацию различных мероприятий в соответствии с результатами последнего исследования приверженности сотрудников и стратегическими планами компании. Мы продолжили реализацию и улучшили программу «Академии приверженности», целью которой является развитие приверженных и мотивированных команд при активной роли высшего и среднего менеджмента.

Результатом нашей HR-стратегии, новых корпоративных ценностей и ценностного предложения НИС как работодателя (инициатива

«Различия и инклюзия», стратегия брендинга работодателя и стратегия обучения и развития) стало большое количество проектов и инициатив в области HR, благодаря реализации которых будет улучшен опыт кандидатов и работников НИС – от поиска и подбора персонала до вознаграждения, льгот и компенсаций, а также развития кадров и продвижения в карьере.

Профессиональное развитие персонала

В период новых вызовов во всем мире нам, как компании с ответственным отношением к своим сотрудникам, удалось сохранить стабильность в оказании поддержки развитию и обучению персонала. Мы непрерывно работали над дальнейшим развитием и реализацией «Академии приверженности», лидерских программ, программ по развитию цифровых компетенций, а также академий, программ и тренингов для профессионально-технического роста наших сотрудников.

В 2022 году мы продолжали оказывать поддержку цифровой трансформации нашей компании через несколько сегментов. Особое место в этом году заняло внедрение решения SAP Success Factors, которое эффективно интегрирует процессы управления талантами, а также развивающие



инструменты для отдельных сотрудников, команд и целого Общества. В первом квартале 2022 года официально начато применение SAP Success Factors и проведено обучение 2 643 конечных пользователей посредством 105 тренингов.

В рамках стратегической программы «Цифровой академии» Сектор обучения и развития в сотрудничестве с цифровой командой и внешними партнерами в стране и за рубежом реализовал все запланированные образовательные мероприятия для различных групп сотрудников.

В этом году фокус был направлен и на дальнейшее определение моделей профессионально-технических компетенций для целевого развития сотрудников на текущих и будущих должностях.

В 2022 году в сотрудничестве с внешними провайдерами было проведено 3 407 тренингов, в которых приняло участие 9 961 человек, соответственно, 4 407 сотрудников. Общее количество часов обу-

чения составило 95 879, а общие затраты на них – 234,3 млн динаров. В сотрудничестве с внутрикорпоративными тренерами проведено 1 565 внутренних тренингов, участие в которых принял 6 571 человек, соответственно, 4 284 сотрудников. Общее количество часов обучения составило 8 065 часов.

Поддержку в расширении профессиональных знаний наши сотрудники получали от ведущих мировых компаний (Arave Mare, Yokogawa, COTRUGLI Business School, Томский университет, Siemens, Petroskills), а также лучших сербских компаний и образовательных учреждений, таких как: Институт ядерных наук «Винча», «Техпро», Институт превенции, факультет механики Белградского университета, технологический факультет университета г. Нови-Сад, факультет электроники г. Ниш, Project Management Srbija, GI Group, Omega Consulting, HR-центр и многих других. Обучение способствовало развитию как профессиональных и личных навыков, так и навыков, необходимых для успешного управления командой.

Программа «Изучение иностранных языков» и в этом году успешно реализована посредством проведения групповых занятий по русскому языку для 250 сотрудников.

В целях дальнейшего развития культуры обучения в 2022 году продолжено внедрение и продвижение программы «Двигатель обучения». Программа представляет собой разновидность дополнительной мотивации и вознаграждения всех сотрудников, которые способствуют и продвигают обмен знаниями через различные роли и обучающие мероприятия.

Корпоративный университет

В 2022 году в рамках Корпоративного университета мы работали над улучшением текущих стратегических и развивающих программ, качественной реализацией и дополнительной адаптацией тренингов к специфическим потребностям различных структурных подразделений, а также подготовили новые развивающие программы для специфических групп сотрудников. Фокус Корпоративного университета и в 2022 был направлен на продвижение и дальнейшее развитие культуры обучения для того, чтобы гибко и в соответствии с актуальными мировыми цифровыми тенденциями ответить на потребности бизнеса.

Целью «Академии приверженности» (Engagement Academy), одной из важных стратегических инициатив, является повышение степени приверженности на уровне компании. В 2022 году проведено 29 мастер-классов, в которые были включены 385 руководителей высшего и среднего звена.

Продолжена реализация программы по развитию лидеров Drive, созданной в качестве поддержки менеджерам среднего звена, которые представля-

ют собой ключевое звено в операционном управлении компаний. В программу был включен 31 участник из всех блоков и функций: сотрудники получили возможность посредством интерактивной работы развивать свои лидерские качества и знания, а также укрепить свои команды.

В 2022 году в сотрудничестве с многолетними партнерами, ведущими провайдерами на рынке в стране и регионе, проведено более 60 тренингов для более чем 1 000 сотрудников.

В 2022 году продолжено внедрение и дополнительное развитие программы «Двигатель обучения» – программы мотивации и вознаграждения (материального и нематериального) для корпоративных тренеров, наставников или тех сотрудников, которые участвуют в других мероприятиях, способствующих обмену знаниями.

В рамках программы корпоративных тренеров в 2022 году стартовал конкурс на подачу новых заявок на участие. Заявки подали 52 сотрудника.

В 2022 году продолжалась реализация программы Job shadowing, разработанной в связи с потребностью в улучшении результатов сотрудничества между секторами. В этой программе участвовало 54 сотрудника, которые реализовали более 476 рабочих часов в совместных активностях на рабочем месте в течение 60 дней.

Вместе с коллегами из других HR подразделений, мы создали программу развития для участников программ NIS Energy и NIS Calling, которые получили оценку как высококачественные и полезные инициативы для развития молодых людей, приобретающих первый опыт работы в нашей компании.

Профессиональное развитие персонала в бизнес-блоках

В Блоке «Переработка» инициированы многочисленные мероприятия в целях увеличения числа «двигателей» приверженности. Одним из них стала организация Совета молодежи, который собрал всех сотрудников возраста до 35 лет, проработавших в Блоке «Переработка» три года, в целях объединения молодых специалистов, улучшения взаимодействия с коллегами и более прозрачной коммуникации.

Количество сессий Job Shadowing непрерывно растет, а сотрудники с радостью пользуются данным инструментом. Целая команда Службы по техническому обучению таким образом обменялась опытом и знаниями с коллегами из Службы по техническому тренингам Сектора HR Блока «Разведка и добыча», результатом чего стал обмен хорошими практиками.

В июле проведен внутренний конкурс «Лучший по профессии» в шести категориях, на котором награждены 16 человек.

План профессионально-технического и обязательного по закону обучения полностью реализован.

Наши сотрудники участвовали в нескольких крупных отраслевых конференциях: Petrochemical and Refining Congress (PRC), European Refining Technology Conference (ERTC), The Oil & Gas IoT Summit, IFAT, HUG, StocExpo.

Первое поколение учеников по специальности «Переработка нефти и газа» средней химической школы в Панчево в этом году завершило свое четырехлетнее обучение. В прошлом году установлено сотрудничество с тремя средними школами

в Панчево: машиностроительной, технической и электротехнической, а в этом году, через программу «Энергия знаний» мы запустили оплачиваемую практику на оперативных должностях для учеников средних школ. На практику принято 22 человека, 15 из которых ее завершило, а семь человек трудоустроено на НПЗ Панчево.

Помимо трех действующих Тренинговых центров, оформлено еще пять новых – на территории газохранилищ Чачак и Зренянин, нефтебаз Нови-Сад и Смедерево, а также на ОТГ Белград.

В этом году проведено 10-е соревнование «Лучший по профессии», участие в котором приняло 924 сотрудника. Реализованы три «гембы» для топ и высшего менеджмента.

В 2022 году на нефтегазовом месторождении Ерменовци проведены конкурсы «Лучший технолог – 2022» и «Лучший по профессии – 2022».

Развитие талантов

Руководствуясь идеей о том, что каждый наш сотрудник является уникальным талантом, в 2022 году мы реализовали несколько ключевых процессов, через которые мы вместе с нашими талантами работали над выделением областей для развития и над созданием планов по развитию. Через эти процессы мы обеспечиваем непрерывность деятельности нашей компании, а также выявляем наследников, которые займут ключевые для бизнеса должности.

Одним из таких процессов является оценка сотрудников на основании показателей и потенциала. В 2022 году изменена процедура оценки сотрудников на основании результатов и потенциала (талант-процесс) в целях увеличения

среднего менеджмента: в процессе принял участие 131 человек. Данное изменение процесса охватило 313 коллег – руководителей среднего звена и обеспечен более объективный, прозрачный и эффективный порядок выявления талантов и наследников, которые займут ключевые должности, а также позволило индивидуально подойти к развитию каждого сотрудника через определение индивидуальных планов развития.

В указанной процедуре оценивались потенциал и результативность участников процесса с организованными талант-сессиями, как одним из ключевых шагов с целью достижения объективности оценки. Участники процесса активно участвовали в создании индивидуальных планов развития – персонального инструмента для развития, который позволяет сотруднику систематически улучшить свои экспертные знания и достичь целей в карьере. Партнерами работников в выстраивании карьеры будут их линейные руководители, а также отдел по человеческим ресурсам в компании.

В целях оценки сотрудников и определения областей для развития и их сильных сторон, организуется и процесс годовой оценки по компетенциям.

Начало 2022 года было отмечено успешным внедрением программы SAP Success Factors и проведенными тренингами для конечных пользователей. Проведено в общей сложности 26 часов тренингов для 404 пользователей талант-модулей. Помимо этого, в качестве дополнительной поддержки, созданы руководства и сценарии для видео-инструкций, которые сняты и отправлены пользователям.

Социальное обеспечение сотрудников

Уровень социальной защиты, который НИС обеспечивает своим сотрудникам, регулируется Коллективным договором и внутренними актами и превышает уровень, предусмотренный законодательством.

Коллективный договор и внутренние акты Компании предусматривают следующие льготы:

- отдельная защита лиц с инвалидностью и в случае возникновения профессиональных заболеваний;
- профилактическое восстановление работников, выполняющих работы с повышенным риском, и льготный трудовой стаж, а также прочих работников, в целях предотвращения профессиональных заболеваний и инвалидности;
- солидарная помощь, оплата расходов на лечение, возмещение расходов на похороны работника и/или близких членов семьи;
- однократная материальная помощь при рождении третьего и каждого следующего ребенка;
- единовременная помощь семье в случае смерти работника;
- возмещение убытков, понесенных работниками из-за разрушения или повреждения жилых объектов в результате стихийных бедствий и других чрезвычайных ситуаций;
- стипендии на время регулярного обучения для детей погибших и скончавшихся работников;
- коллективное медицинское страхование всех работников на случай серьезных заболеваний и хирургических вмешательств, а также в случае несчастных случаев;

- коллективное страхование всех сотрудников на случай смерти в результате несчастного случая или смерти в результате болезни;
- решение жилищных вопросов работников путем предоставления субсидий на жилищные кредиты;
- добровольное пенсионное страхование;
- юбилейные награды работникам за 10, 20, 30 и 40 лет непрерывной работы в компании.

Материальная и нематериальная мотивация

Мотивация персонала является ключевой для высоких стандартов деятельности, для поощрения творческого и инновационного подхода к работе, для профессионального развития работников, а также их удержания в компании. Являясь одним из самых привлекательных работодателей в регионе, НИС обеспечивает своим сотрудникам условия для эффективной работы и комфортную рабочую среду посредством нескольких программ вознаграждения и мотивации.

Программы регулярных бонусов распределены по трем категориям, в зависимости от видов рабочих мест: бонусы в производственно-технических структурных подразделениях, бонусы в продажах и квартальный и годовой бонус в администрации. Бонусы сотрудников зависят от достижения индивидуальных и коллективных целей и указывают работникам направление и увязку их работы с целями Общества.

В НИС внедрена система дополнительной мотивации, объединяющая возможности руководителя и компании по выявлению и вознаграждению сотрудников за их важные достижения в работе и соблюдение ценностей компании. Эта система функционирует через программы мотивации сотрудников, а также возможности сотрудников включиться в

реализацию мероприятий программы «Успех в действии».

Программа «Успех в действии», основная программа дополнительной мотивации, включает награждение сотрудников за все активности, являющиеся важными для развития компании, которые подразделяются на четыре отдельные программы:

- «Лидер по безопасности»
- «Двигатель обучения»
- «Инноватор в действии»
- «Совместно в проектах».

Ключевую роль в развитии нематериальной мотивации играют руководители в рамках своего структурного подразделения, а в этом им помогают программы нематериальной мотивации и награждения сотрудников: «Браво-вознаграждение», «Лучший сотрудник», «Лучший менеджер», кампании «Газпрома» и «Газпром нефти», а также специальные премии.

Программы нематериальной мотивации дают сотрудникам возможность активного участия в важных сегментах деятельности Общества, поощряют творческий подход и инициативу, а также дают возможность получения наград в целях поддержания лучшей рабочей практики и создания новой ценности для Общества.

Корпоративная культура

Стабильность НИС как работодателя стала одним из основных приоритетов, на основании которых компания стремилась повысить степень приверженности персонала и улучшить рабочую среду. В рамках корпоративной академии «Приверженный лидер», в которой участвовало несколько сотен лидеров

компании, НИС продолжал создавать благоприятную среду для лидеров и нацелить их на управление командами, опираясь на корпоративные ценности и целевую корпоративную культуру компании. Корпоративные ценности интегрированы в ключевые процессы компании, на основании которых оценивается продуктивность и потенциалы каждого сотрудника – от работников на оперативных должностях до топ-менеджмента компании. Большое внимание было посвящено коммуникации корпоративных ценностей через различные корпоративные и внешние каналы коммуникации.

Брендинг работодателя и поиск и отбор кандидатов

Руководствуясь слоганом «Будущее начинается с тебя», компания НИС верит, что ее будущее начинается с каждого нового коллеги, который присоединяется к команде, насчитывающей почти 12 000 работников. Поиск и отбор кадров в НИС основаны на принципах, гарантирующих равные возможности для всех сотрудников и потенциальных сотрудников, независимо от пола, религии, политических убеждений, национального или социального происхождения, и исключающих возможность любой формы дискриминации. Каждое решение по кандидату должно основываться на объективных и релевантных критериях, т.е. на способностях кандидата соответствовать требованиям и стандартам рабочего места. В 2022 году команда Сектора по поиску и подбору кадров трудоустроила около 1 696 кандидатов различных профилей.

В 2022 году мы получили награду «Самый привлекательный работодатель в Сербии» по результатам исследования TalentX, проводимого крупнейшей платформой по трудоустройству «Инфостуд». В анкете участвовало более 11 000 респондентов, а данную награду НИС завоевал второй раз подряд.

Этот год принес нам и сертификат «Работодатель-партнер» от HR Excel – HR-консультантов. Сертификация предусматривала представление HR процессов и инструментов через целый жизненный цикл кадров – привлечение кандидатов, процесс отбора, введение в работу, обучение и развитие, управление талантами и производительностью работников, вознаграждение, корпоративная культура, управление приверженностью сотрудников, после чего они сопоставлялись с показателями по региону.

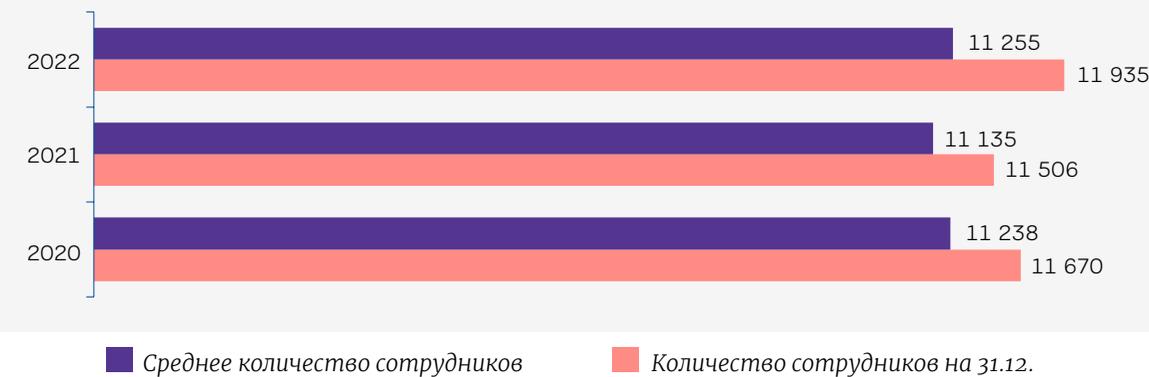
НИС и в этом году продолжил традицию реализации программ для самых талантливых и амбициозных студентов и выпускников школ и вузов. В этом году мы реализовали шестой сезон программы NIS Calling для 50 молодых людей. Также мы провели второй сезон программы по трудоустройству молодых выпускников и магистров NIS Energy. Программу завершили 20 выпускников и все они были приняты на работу в компанию. В этом году мы запустили и новую программу для выпускников школ, которая предусматривает шесть месяцев оплачиваемой практики на должности оператора на НПЗ Панчево для выпускников средних школ по специальностям, разработанным в сотрудничестве с НИС в рамках программы «Энергия знаний». Первый сезон программы начался в июле 2022 года, участие в нем приняли 17 практикантов, из которых 11 человек принято на работу.

Посредством постановки амбициозных целей, позиционирования работодателя на рынке и постоянного улучшения опыта кандидатов, проходящих через процесс рекрутинга и отбора, а также сотрудников Общества, мы достигаем результатов, благодаря которым входим в число лучших, а наши передовые практики становятся примером для других компаний.

Численность и структура персонала

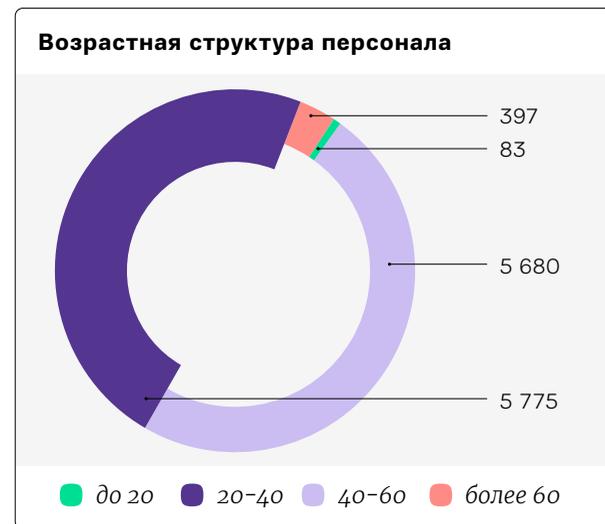
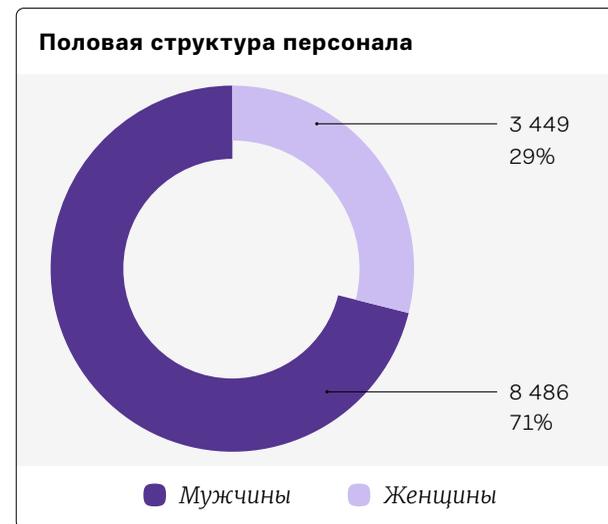
Структурное подразделение	Общее количество сотрудников на	
	31.12.2022г.	31.12.2021г.
«НИС а.о. Нови-Сад»¹	5 193	5 038
Блок «Разведка и добыча»	1 085	1 081
Downstream	2 527	2 508
Блок «Переработка»	972	956
Блок «Сбыт»	1 365	1 331
Блок «Энергетика»	41	36
остаток Downstream ²	149	185
Корпоративный центр	1 139	954
Многофункциональный общий центр обслуживания ³	438	491
Представительства и филиалы ⁴	4	4
ДЗО в Сербии	6 117	5 835
Зарубежные ДЗО	137	139
Другие ДЗО, входящие в консолидацию	488	494
ИТОГО⁵	11 935	11 506

Движение численности сотрудников



- 1 Количество сотрудников, указанное в таблице, не включает сотрудников, нанятых по трудовому договору.
- 2 К остатку Downstream относятся: Офис директора дивизию, Департамент по коммерческо-производственному планированию, оптимизации и анализу, Сектор по метрологии, Группа по административной и документационной поддержке, Департамент снабжения и организации сырья и Центр развития переработки и нефтехимии.
- 3 В конце 2019 года сформирован Многофункциональный общий центр обслуживания, который указан отдельно в связи со своей спецификой.
- 4 Количество сотрудников, указанное в представительствах и филиалах, относится к сотрудникам представительств в России. Помимо представительства в России, действуют также представительство в Анголе и Балаканабадский филиал в Туркменистане.
- 5 Сотрудники с совместным рабочим временем отображаются как целые единицы связанной компании.

Квалификационная, половая и возрастная структура персонала¹



¹ В нее входят сотрудники компании «НИС а.о. Нови-Сад» (как прямых, так и арендованных сотрудников) с представительствами и филиалами, дочерними компаниями в стране и за рубежом и дочерними компаниями, вступающими в консолидацию на 31.12.2022 года.

Основания для прекращения трудовых отношений

В 2022 году компанию «НИС а.о. Нови-Сад»¹ покинули 1 256 человек: 135 сотрудников вышли на пенсию, 35 человек покинули компанию по взаимному согласию, а с 1 086 сотрудниками тру-

довые отношения были прекращены на другом основании (расторжение трудового договора, прекращение трудовых отношений по инициативе работника, технологические излишки, и т.п.).

¹ «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.

Основания для прекращения трудовых отношений	«НИС а.о. Нови-Сад» ¹	Дочерние общества ²
Выход на пенсию	74	61
Споразумни прекид радног односа	22	13
Прочее	218	868
Итого	314	942

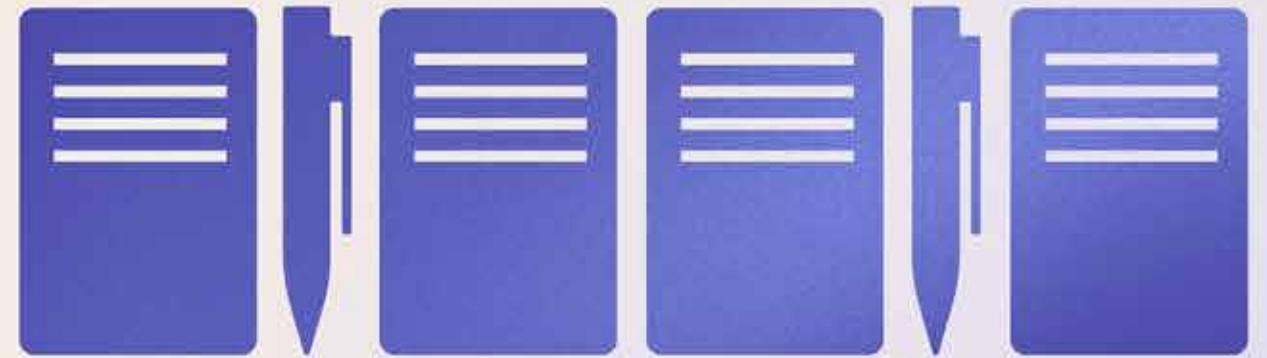
¹ В т.ч. представительства и филиалы. От общего числа уходов – 14 случаев ухода из представительств и филиалов.
² «Нафтагас – Нефтесервисы» о.о.о. Нови-Сад, «Нафтагас – Технические сервисы» о.о.о. Зренянин, «Нафтагас – Транспорт» о.о.о. Нови-Сад, НТЦ «НИС Нафтагас» о.о.о. Нови-Сад и «НИС Петрол» а.о. Белград.

Долгосрочной целью НИС является повышение приверженности своих работников и улучшение практик в области человеческих ресурсов, которые обеспечат сотрудникам НИС наилучший опыт работы.

САМЫЙ ПОПУЛЯРНЫЙ РАБОТОДАТЕЛЬ

- НИС - надежный партнер





Команда, состоящая из почти 12 000 сотрудников, является основной движущей силой деятельности компании.

Именно поэтому НИС стремится создать дружелюбную и стимулирующую рабочую среду для сотрудников,

предоставляя им возможности для постоянного профессионального развития. В 2022 году организовано более

3 400 тренингов

в которых приняли участие 4 407 сотрудников.

Кроме того, НИС организует привлекательные программы для молодых специалистов, где они могут получить ценный опыт и сделать первые профессиональные шаги в компании. Мы с гордостью отмечаем,

что второй год подряд компания была выбрана самым популярным работодателем

в опросе TalentX, проведенном группой сайтов по трудоустройству Poslovi.Infostud.

- Безопасность и охрана труда, промышленная безопасность и чрезвычайные ситуации и охрана окружающей среды

1.2.12

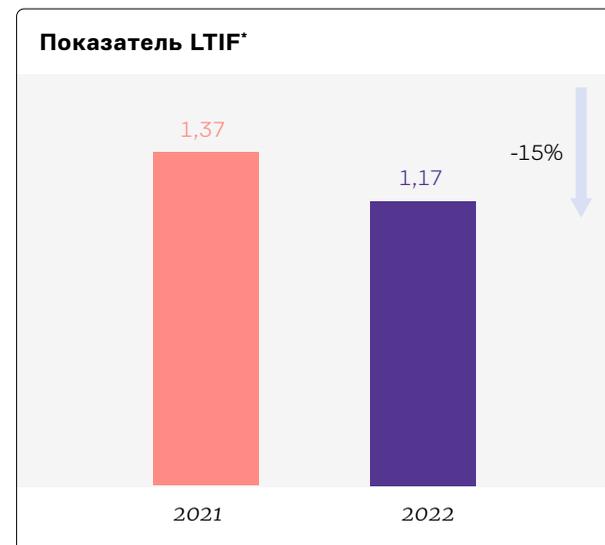
Безопасность и охрана труда, промышленная безопасность и чрезвычайные ситуации и охрана окружающей среды

Забота о безопасности и охрана здоровья наших сотрудников, третьих лиц, местного населения и окружающей среды являются приоритетом для НИС. Здоровый, защищенный, способный, подготовленный и мотивированный сотрудник – это не только индивидуальная цель, но и цель Общества.

В 2022 году проведены организационные изменения Функции по HSE, принята новая Политика по HSE, актуализирована Стратегия по охране окружающей среды до 2030 года, проведены две инспекции «Каркас – щит безопасности», а также подготовлен и согласован бюджет «Каркас – щит безопасности» на период 2023–2025 гг. Увеличено число исполнителей в пожарных подразделениях. Помимо прочего, установлено сотрудничество с партнерскими техническими вузами Сербии в целях обмена знаниями и практиками в области HSE. Начаты мероприятия в рамках программы цифровизации HSE и определены приоритетные направления для развития в предстоящий период.

Безопасность и охрана труда

В 2022 году показатель LTIF уменьшился на 15% по сравнению с 2021 годом. За 12 месяцев 2022 года мы зафиксировали 27 LTI травм, а за 12 месяцев 2021 года – 26 LTI травм у сотрудников компании.



* LTIF (Lost Time Injury Frequency) – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. С мая 2022 года, т.е. с момента внесения изменений в существующую методiku, в расчет HSE показателей включаются подрядные организации и дочерние общества за рубежом. Показатель LTIF на 2022 год, рассчитанный по предыдущей методике, составляет 1,29.

Управление рисками в области безопасности труда

В 2022 году реализованы частичные изменения и дополнения к Акту оценки рисков на рабочем месте и в рабочей среде в НИС и дочерних компаниях в соответствии с требованиями законодательства Республики Сербия в области безопасности и охраны труда.

В программу цифровизации HSE включена и область обеспечения сотрудников средствами индивидуальной защиты.

В 2022 году в области управления рисками при выполнении работ с повышенной опасностью фокус был направлен на приведение требований системы управления в «НИС а.о. Нови-Сад» и унифицированными минимальными критериями безопасности программы «Каркас – щит безопасности». Помимо этого, продолжались мероприятия по дальнейшему улучшению существующих инструментов для оценки рисков и внедрению новых инструментов (нпр. Bow Tie – обеспечение лицензий для ключевых пользователей и обучение) и оптимизации системы выдачи нарядов-допусков, в целях более эффективного управления рисками при выполнении работ с повышенной опасностью.

Управление HSE происшествиями

Процесс управления HSE происшествиями подразумевает прозрачное информирование и отчетность о HSE происшествиях, расследование причин HSE происшествий, мониторинг финансового влияния, а также обмен выученными уроками, соответственно, уроками, извлеченными из HSE происшествий.

Под HSE происшествиями подразумеваются события, в результате которых возникают производственные травмы, ухудшение состояния здоровья, заболевания, пожары, дорожно-транспортные происшествия, отказы оборудования, которые могут поставить под угрозу безопасность людей и/или оказать отрицательное воздействие на окружающую среду. В соответствии с вышеуказанным, основными целями управления HSE происшествиями являются:

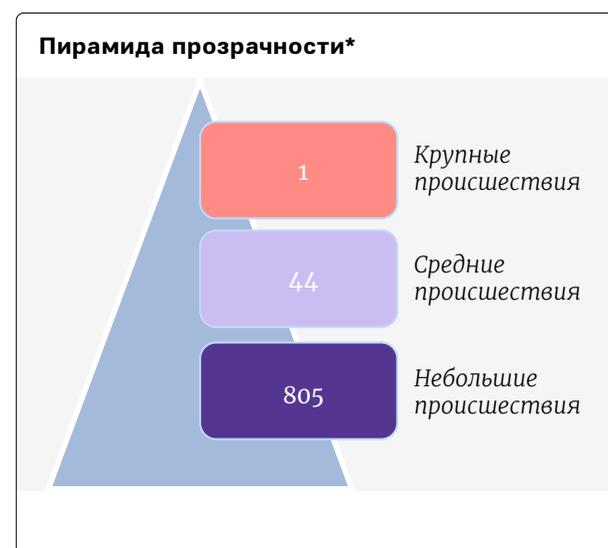
- Своевременное реагирование и смягчение последствий возникших HSE происшествий;
- Превентивные действия, то есть применение мер по предотвращению повторения аналогичных HSE происшествий;
- Совершенствование системы управления HSE;
- Обучение и обмен извлеченными из происшествий уроками с нашими сотрудниками и подрядчиками.

В соответствии с Классификатором HSE происшествий, все происшествия подразделяются на крупные, средние, незначительные, потенциальные (NearMiss) и HiPo (высокопотенциальные) происшествия, имеющие потенциал при других обстоятельствах стать причиной одного или нескольких смертельных случаев, или перерасти в HSE происшествие высокого риска в соответствии с RAM матрицей НИС.

- Безопасность и охрана труда, промышленная безопасность и чрезвычайные ситуации и охрана окружающей среды

Общество уделяет большое внимание исследованию всех крупных, средних и HiPo-происшествий с целью выявления неработоспособных барьеров и определения системных корректирующих мер по превентивному реагированию и предотвращению будущих HSE происшествий.

На рисунке ниже представлена пирамида прозрачности, которая показывает количество HSE происшествий в Обществе в 2022 году:



* В связи с изменением методики показателя количества происшествий за 12 месяцев 2022 года с мая текущего года включают также дочерние компании за рубежом. Данные за 12 месяцев 2022 года без дочерних компаний за рубежом следующие: Крупные происшествия 1, средние происшествия 42, небольшие происшествия 779.

Управление подрядчиками

В течение прошлого года НИС непрерывно работал над усовершенствованием процесса управления подрядчиками с точки зрения безопасности и охраны труда, охраны окружающей среды и пожарной безопасности (CSM – Contractor Safety Management).

Проведен 13-й «Форум подрядчиков», на котором присутствовало более 120 подрядчиков и более

75 наших коллег. Среди них были представители Министерства труда, трудоустройства и социальных вопросов Сербии – Управления по безопасности и охране труда, Инспекторат труда и Краевой секретариат по энергетике, строительству и транспорту.

Год был ознаменован коммуникацией с подрядчиками и их уведомлением о новых требованиях в области HSE, вытекающих из программы «Каркас – щит безопасности», HSE Соглашения, «Золотых правил по HSE», основная цель которых – повышение уровня безопасности и охраны труда. Кроме того, значительным вкладом стало участие коллег из Функции по закупкам, которые представили способы эффективного сотрудничества с компаниями-подрядчиками, представив концепцию паспорта и рейтинга подрядчиков.

Охрана здоровья персонала

Начало 2022 года и далее было ознаменовано значительным числом заразившихся вирусом COVID-19. В течение этого периода Функция по HSE непрерывно обновляла «Руководство по действиям при заражении SARS-CoV2 для сотрудников, линейных руководителей и HSE специалистов», приводя его в соответствие с актуальными изменениями государственных нормативно-правовых актов, разрабатывая новые алгоритмы процедур, а также меры по предотвращению распространения инфекции, которые в некоторых аспектах были более строгими, чем предписанные государством меры, в целях максимальной защиты работников.

В целях укрепления коллективного иммунитета в компании, весной была организована добровольная вакцинация на объектах Общества для всех работников и членов их семей. Сотрудники мо-

гли выбрать одну из трех вакцин: Pfizer-BioNTek, Sinopharm и «Спутник». Пункты вакцинации были организованы на объектах компании в четырех городах: Нови-Сад, Белград, Зренянин и НПЗ Панчево.

В течение года проведена актуализация нормативных документов, регулирующих процесс организации медицинских осмотров, при этом установлен обязательный минимум систематических и специализированных осмотров для всех работников. Особый акцент сделан на меры по обработке персональных данных и порядок хранения документации, содержащей конфиденциальные данные.

Начата цифровизация процесса организации медицинских осмотров, в особенности для должностей с повышенным риском, для того чтобы улучшить отслеживание сроков проведения медицинских осмотров.

В течение года на нескольких объектах по всей компании проводились учения по сценарию «Оказание первой помощи при остановке сердца», а также проводились просветительские акции на важные темы, направленные на сохранение здоровья сотрудников.

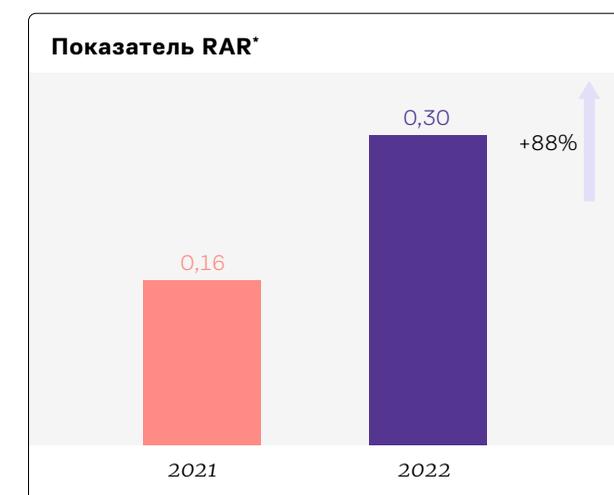
Безопасность дорожного движения

Сотрудники «НИС а.о. Нови-Сад» проезжают в среднем порядка 40 млн километров в год, в связи с чем они подвергаются многочисленным рискам дорожного движения. С целью сведения рисков к минимуму, компания уделяет большое внимание безопасности своих сотрудников, участвующих в дорожном движении путем проведения практических и теоретических тренингов,

постоянного мониторинга транспортных средств и стиля вождения IVMS (In Vehicle Monitoring System), организации работы советника по безопасности перевозок опасных грузов, вознаграждения лучших водителей, кампании и информирование сотрудников о рисках, опасностях и советах по безопасному поведению в дорожном движении, уведомление руководства, составление нормативных документов и пр.

В соответствии с этим, в течение 2022 года Национальная академия вождения – НАВАК провела обучение для 875 сотрудников по «эко» и безопасному вождению.

RAR (Road Accident Rate) представляет собой коэффициент дорожно-транспортных происшествий. В 2022 году показатель RAR вырос на 88% по сравнению с 2021 годом, т.е. с 0,16 до 0,30. В 2022 году зафиксировано 4 RAR происшествия, возникших по вине третьих лиц (27% от общего количества RAR происшествий), что повлияло на рост данного показателя.



* Отношение количества дорожно-транспортных происшествий к пройденным километрам, умноженное на миллион. С мая текущего года скорректирована методика расчета показателей RAR в том смысле, что в расчет были включены происшествия подрядчиков в дочерних обществах за рубежом. Показатель RAR, рассчитанный по предыдущей методике составляет 0,26.

Промышленная безопасность и чрезвычайные ситуации

Пожарная безопасность

2022 год отмечен приведением практики НИС в соответствие с положениями законодательства, регулирующими противопожарную защиту, в частности, область пожаротушения. Согласовано увеличение числа исполнителей и прием на работу 71 пожарного, в результате чего в 11 профессиональных промышленных пожарных бригадах компании теперь работают 288 пожарных, распределенных в соответствии с новым штатным расписанием и требованиями компетенций, утвержденных законодательством.

Утверждены капитальные проекты по ремонту и реконструкции пожарных станций в городах Нови-Сад и Ниш в целях обеспечения лучших условий работы, а также оперативных требований к функционированию пожарной бригады. В 2022 году возобновлена закупка необходимо оборудования и средств для пожарных бригад (пожарная и защитная экипировка, спасательное оборудование, изоляционные аппараты и т.п.).

Проведен пересмотр спецификаций услуг со структурными подразделениями, в результате чего оптимизированы ресурсы и повышен уровень услуг, оказываемых пожарными бригадами.

С точки зрения профессиональной подготовки год был весьма успешным, что подтверждается следующими показателями:

- Проведено 249 HSE учений, в рамках которых пожарные бригады Компании самостоятельно и в сотрудничестве с пожарными брига-

- Безопасность и охрана труда, промышленная безопасность и чрезвычайные ситуации и охрана окружающей среды

дами Сектора по чрезвычайным ситуациям и соседних хозяйственных субъектов отрабатывали тактические действия в случае возникновения чрезвычайных происшествий, таких как: тушение пожаров, технические спасения с высоты и глубины, оказание первой помощи, реагирование на химические происшествия и т.п.;

- Команда пожарной бригады Панчево участвовала на международной олимпиаде пожарных, которую CTIF (The International Association of Fire & Rescue Services) провела в Словении – категория профессиональных пожарных бригад;
- Возобновлено и расширено сотрудничество с российско-сербским гуманитарным центром из Ниша;
- В сотрудничестве с Национальным тренинг-центром по чрезвычайным ситуациям МВД Сербии разработана специальная программа обучения и руководство для обучения оперативных руководителей акций по реагированию на чрезвычайные происшествия в компании.

В течение 2022 года все пожары на объектах Компании были успешно потушены и таким образом предотвращен крупный материальный ущерб – без последствий для окружающей среды. Наши пожарные оказывали помощь представителям пожарно-спасательных формирований МВД РС на объектах других хозяйствующих субъектов и местного сообщества.

Безопасность процесса

В течение 2022 года подготовлена обновленная структура НМД (нормативно-методический до-

кумент – внутреннее регулирование), определяющая область технологической безопасности, и в последующий период будет проведена работа по ее внедрению и контролю за применением.

В рамках безопасности процессов в 2022 году организованы интерактивные семинары, в которых участвовали лица, выдающие разрешения на проведение работ с высоким риском, в целях улучшения и обновления знаний в области рисков, возникающих до и в ходе проведения работ с высоким риском, таких как: высотные работы, работы в закрытом помещении, копка и выемка грунта, возведение площадок, горячие работы, а также работы при которых возможно возникновение воспламеняющихся и токсичных веществ.

Продолжена практика пересмотра и обновления нормативно-методических документов, которые актуализируются в соответствии с лучшей мировой практикой. После утверждения данных документов разрабатываются планы обучения сотрудников.

Чрезвычайные ситуации

Все мероприятия по готовности к реагированию на чрезвычайные ситуации и по гражданской обороне направлены на обеспечение способности Общества к успешному реагированию в случае чрезвычайных происшествий и катастроф-кризисов. Нормы и принципы, применяемые в данной области, прописаны законом «О снижении рисков катастроф и управлении чрезвычайными ситуациями», другими законодательными и подзаконными актами, хорошими промышленными практиками и техническими стандартами Общества. При выполнении обязанностей,

вытекающих из Постановления об определении субъектов особого значения для защиты и спасения в Республике Сербия, принятого правительством, повышается устойчивость Общества к чрезвычайным происшествиям и кризисам, а также повышается уровень безопасности сотрудников, окружающей среды и материальных ресурсов, как на уровне Общества, так и на уровне местного сообщества, в рамках которого мы осуществляем свою деятельность.

В 2022 году продолжалась работа над улучшением бизнес-процессов: готовность к реагированию на чрезвычайные ситуации и гражданская оборона в Обществе. Проведен аудит основной оценки рисков от катастроф и плана по защите и спасению «НИС а.о. Нови-Сад» в соответствии с законодательством и подзаконными актами и были разработаны и приняты планы защиты от наводнений.

Планом HSE учений на 2022 год предусмотрено всего 232 HSE учения и все они успешно реализованы.

В этом году совместно с Национальным тренинг-центром по чрезвычайным ситуациям и Министерством внутренних дел Республики Сербия обучение прошло 170 сотрудников, входящих в состав ресурсов по защите и спасению Общества. Обучение сотрудников реализовано через обучение доверенных лиц и заместителей доверенных лиц по гражданской обороне, оперативных руководителей акции реагирования на чрезвычайные происшествия, а также путем реализации совместных командно-симуляционных учений, проводимых по утвержденным программам Министерства внутренних дел Республики Сербия.

- Безопасность и охрана труда, промышленная безопасность и чрезвычайные ситуации и охрана окружающей среды

Охрана окружающей среды

Поскольку охрана окружающей среды является одним из приоритетов управления Компанией, «НИС а.о. Нови-Сад» постоянно улучшает экологические показатели процессов и мероприятий, развивает экологическую осознанность своих сотрудников и поощряет применение наилучших доступных практик при реализации инвестиционных проектов, напрямую или косвенно влияющих на окружающую среду.

Объем вложений в реализацию экологических проектов в 2022 году составил 314,6 млн динаров и в предстоящий период планируется продолжить инвестировать в проекты, которые приведут к сокращению отрицательного воздействия на окружающую среду в областях защиты воздуха, вод, почвы и управления отходами.

Фокус был направлен на реализацию проектов в области энергетической эффективности в целях

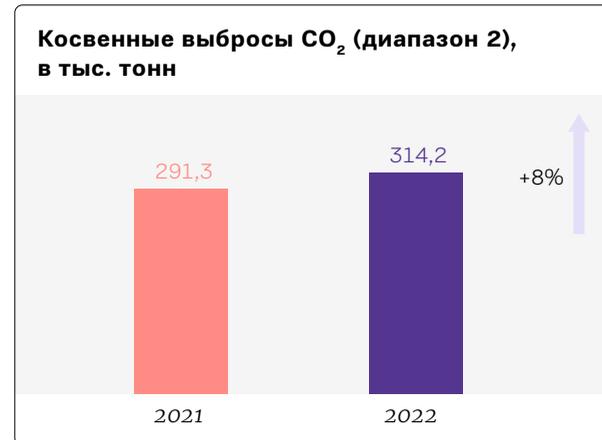
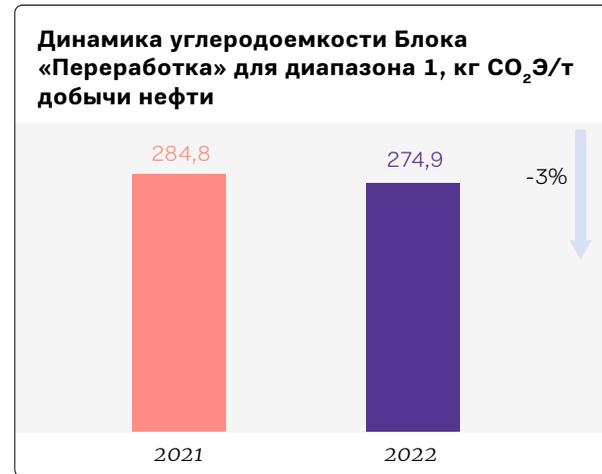
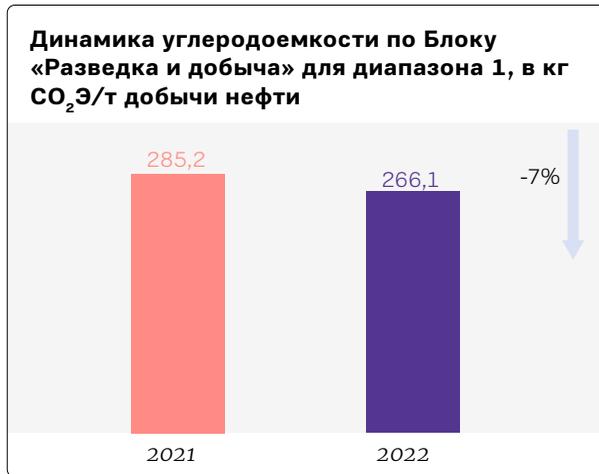
сокращения потребления и убытков энергоресурсов (пара, газа, электроэнергии), возобновляемых источников энергии (увеличение доли ВИЭ в собственном производстве, установка фотоэлектрических станций на АЗС), а также на проекты по утилизации CO₂ (анализ имеющихся скважин для дополнительной закачки CO₂).

Благодаря реализации экологических проектов и проектов с экологическим эффектом, повышен уровень соответствия требованиям законодательства Республики Сербия, а также улучшена система управления охраной окружающей среды. В результате у нас есть положительная тенденция показателей в области охраны окружающей среды за 2022 год – сокращение объема выбросов в воду и воздух и отсутствие крупных и средних происшествий.

Стратегия охраны окружающей среды до 2030 года была пересмотрена в НИС в течение 2022 года.



- Безопасность и охрана труда, промышленная безопасность и чрезвычайные ситуации и охрана окружающей среды

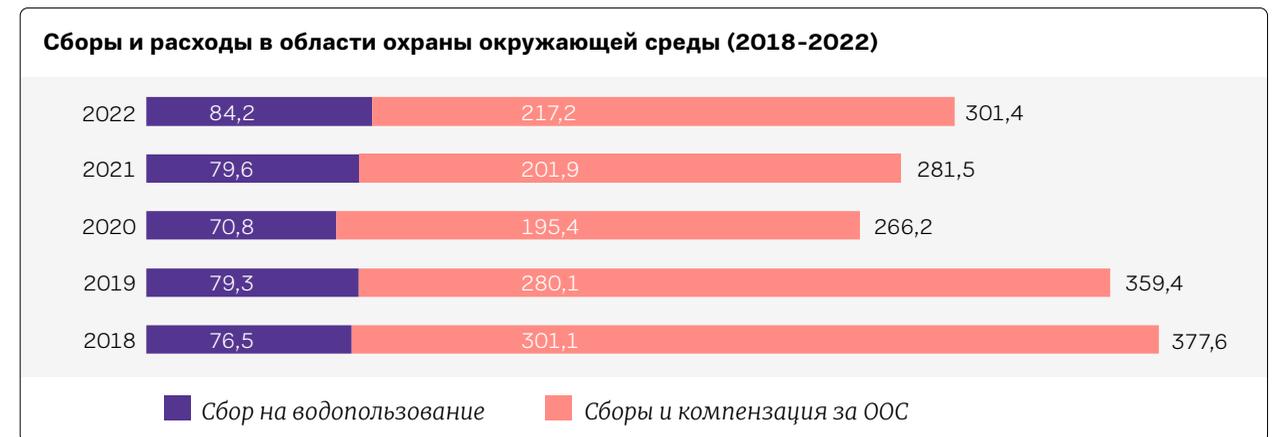


В 2021 году в Республике Сербия принят Закон «Об изменении климата», определяющий правовые рамки для мониторинга, отчетности и верификации выбросов парниковых газов (GHG), а в 2022 году принято Постановление «О видах активности и парниковых газах», которое предусматривает обязательство получения разрешения на выбросы парниковых газов для установок НИС. В целях подготовки к предстоящим обязательствам, а также для определения влияния деятельности компании на изменения климата, в 2022 году организовано обучение сотрудников расчету выброса парниковых газов в целях создания системы мониторинга и отчетности о парниковых газах в «НИС а.о. Нови-Сад».

Продолжается утилизация наибольшей части отходов через трехлетние рамочные договоры с уполномоченными операторами по управлению отходами. Такой способ заключения договоров значительно ускорил процесс обращения с отходами - сокращение времени на закупку услуг по постоянной утилизации, высокие требования к участникам торгов с точки зрения репутации и технологий, снижение затрат на утилизацию и безопасное удаление отходов с объектов в кратчайший срок после их образования. Компания регулярно отслеживает и исполняет предусмотренные законом обязательства по оплате пошлин в области охраны окружающей среды. В 2022 году на экологические пошлины и налоги выделено 301,4 млн РСД.

Сборы и расходы в 2022 году	Сбор за водопользование (млн РСД)	Сборы и компенсация за ООС (млн РСД)	Итого (млн РСД)
«НИС а.о. Нови-Сад»	83,7	213,5	297,2
ДЗО	0,5	3,7	4,2
Итого	84,2	217,2	301,4

¹ «Нафтагас – Нефтесервисы» о.о.о. Нови-Сад, «Нафтагас – Технические сервисы» о.о.о. Зренянин, «Нафтагас – Транспорт» о.о.о. Нови-Сад и НТЦ «НИС Нафтагас» о.о.о. Нови-Сад и «НИС Петрол» о.о.о. Белград.



Проект «Каркас – щит безопасности»

Проект разработан с целью исключения травм, несчастных случаев, инцидентов и вредного воздействия на окружающую среду, а также повышения уровня HSE культуры, предотвращения смертельных и прочих травм сотрудников и подрядчиков, а также сокращения финансовых убытков, вызванных несчастными случаями и авариями.

В 2022 году продолжилась реализация и внедрение программы «Каркас безопасности – Каркас 1, 2, 3». Проведена диагностика по «Каркасу 4» и «Каркасу 5» и составлен проект бюджета на реализацию программы. Помимо этого, проведены две проверки инспекторами «Газпром неф-

ти», по итогам которых наша компания получила высокие оценки за функциональность барьеров.

В 2023 году будет продолжена реализация программы мер по установлению функциональности барьеров в целях снижения рисков производственного травматизма среди сотрудников и подрядчиков и сокращения количества происшествий и инцидентов на уровне НИС и ДЗО.

Улучшение культуры HSE

После принятия HSE стратегии НИС на период 2017-2030 гг. улучшение культуры HSE становится центральной задачей системы управления HSE.

- Безопасность и охрана труда, промышленная безопасность и чрезвычайные ситуации и охрана окружающей среды

В течение 2022 года мы интенсивно работали над повышением осведомленности сотрудников об ответственности и возможном вкладе каждого из нас в более безопасную работу, охрану здоровья и окружающую среду путем распространения информации о HSE-темах и внутренних кампаний. Тренинги для руководителей и сотрудников с целью повышения компетенций HSE и лидерства HSE организуются регулярно и внеочередно с привлечением внутренних тренеров.

В сотрудничестве с поликлиникой Панчево и фондом «Здоровая жизнь» проведен ряд лекций на тему здоровья, при этом всем сотрудникам был обеспечен дистанционный доступ к лекциям. Наряду с этим, возобновил свою работу медицинский пункт на территории НПЗ Панчево. Кроме того, заработал проект «Спроси врача», в рамках которого коммуникация с врачами различных специальностей, получение еще одного мнения и/или проверка медицинских анализов стали простыми и легко доступными для всех работников НИС.

В целях привлечения внимания к важности HSE для всех сфер деятельности, в качестве новой и получившей хорошую оценку сотрудников практики, введена организация дней HSE на различных объектах Компании, а также за ее пределами - в рамках сотрудничества с университетами в Сербии. Так, эксперты НИС в области HSE провели лекции для студентов вузов и организовали их посещение на объектах Компании, для того, чтобы их на практике ознакомить с системой HSE и применением HSE мер в НИС.

Подготовка по HSE, развитие HSE компетенций и повышение осведомленности сотрудников

В 2022 году на всех тренингах в области HSE в общей сложности присутствовало 52 957 сотрудников, а общее количество часов обучения составило 234 840 часов.



HSE мотивация

В 2022 году изменена система дополнительной мотивации персонала в области HSE мотивации, а именно, принята новая Инструкция по HSE мотивации через программу «Лидер безопасности» и изменено соответствующее приложение согласно новой концепции. Безопасность в нашей компании - это императив, а данная категория вознаграждает ответственное отношение работников к собственной безопасности, а также к безопасности коллег и окружения. В рамках данной категории определены ключевые мероприятия, на основании которых мы выделяем лучших «послов» культуры HSE.

Инспекционная проверка в области HSE

Систематический мониторинг инспекционного надзора компетентных государственных органов во всех областях HSE показал, что в 2022 году количество проверок на наших объектах незначительно сократилось по сравнению с предыдущим годом и находится ниже среднего по годам. Этому сопутствовало и сокращение количества предписанных мер. Наибольшее количество инспекционных проверок в 2022 году на наших объектах провела инспекция МВД (область ППЗ), а меры наложены в равной мере инспекторами в области ППЗ и ПБиОТ (89% от общего количества предписанных мер в 2022 году). Доля мер, предписанных экологической и водной инспекцией составляет всего 11% от общего количества. Снижение количества предписанных мер инспекционными органами является результатом надлежащей и всеобъемлющей работы НИС в области HSE.

Индикаторы HSE

HSE индикаторы	2021	2022	% изменений
Трамвы*	102	84	-18%
Трамвы с потерянными днями*	26	27	4%
Пожары*	24	24	0%
Кол-во ДТП*	5	15	200%
Загрязнение ОС	10	8	-20%
Коэффициент инспекционных визитов	0,20	0,19	-5%
Проверки инспекционных органов	754	647	-14%
Меры, предписанные в ходе инспекционных проверок	148	123	-17%

* Данные включают события для «НИС а.о. Нови-Сад», дочерние компании в Республике Сербия и за рубежом, а также все подрядчики.

- Безопасность и охрана труда, промышленная безопасность и чрезвычайные ситуации и охрана окружающей среды

Политика в области противодействия коррупции и мошенничеству

В Обществе принята Политика в области противодействия коррупции и мошенничеству, направленная на предотвращение и соблюдение запрета на участие в любой форме коррупционного поведения или мошенничества.

В Политике прописаны условия для своевременного выявления, предупреждения и минимизации рисков незаконного, неправомерного и коррупционного поведения, базирующиеся на принципах единого стандарта поведения, ценностях, принципах ведения деятельности в соответствии с действующим законодательством, а также основных правилах борьбы против коррупции и мошенничества.

Согласно Политике, в случае возникновения обоснованных подозрений в связи с принятием или подготовкой к принятию коррупционных или мошеннических действий, а также в случае их обнаружения, все лица обязаны предоставить соответствующие сведения через заранее установленные и защищенные каналы коммуникации, при гарантии конфиденциальности. Политикой также определены меры защиты лиц, предоставивших данные сведения, и порядок их использования. Благодаря этим мерам, положение лиц, указавших на коррупционные или мошеннические действия, не будет никоим образом из-за этого скомпрометировано.

В соответствии с этим, во всех структурных подразделениях Компании постоянно анализируются существенные риски, связанные с коррупцией. Проводится постоянный мониторинг показателей коррупции, в основном, в области

закупок товаров и услуг, работы с клиентами, в ходе проверки кандидатов при приеме на работу, при назначениях на менеджерские и другие руководящие позиции внутри Общества, а также в процессе проверки хозяйствующих субъектов при заключении договорных отношений и согласовании договорных и нормативно-методических документов.

В целях предотвращения потенциального возникновения коррупционных действий, на уровне Общества принимаются меры по информированию всех работников, чтобы они могли своевременно обнаружить признаки коррупционной деятельности, в связи с чем члены органов управления Обществом ознакомлены с правилами и процедурами против коррупции, в соответствии с Приказом генерального директора, которым утвержден типовой образец Антикоррупционного соглашения. Кроме того, члены органов управления ознакомлены с Политикой Общества в области противодействия коррупции и мошенничеству, в частности, с оговоркой о соблюдении норм законодательства в области борьбы с коррупцией и мошенничеством, а также с действующими правилами и процедурами, связанными с антикоррупционной деятельностью.

Существенное внимание уделяется информированию и повышению осведомленности сотрудников в структурном подразделении Общества, участвующем в мероприятиях по обнаружению коррупционных и прочих неправомерных действий. В связи с этим, в 2022 году, помимо прочих, рассматривались и следующие темы:

- ISO 31 000/ Аудит систем управления рисками;
- Обучение оценке рисков в области защиты людей, имущества и бизнеса;
- ISO 19011:2018 Инструкция по проверке системы управления.

Кроме того, в процессе внутренних проверок соответствия бизнеса нормативным документам Компании осуществляется инструктаж и обучение сотрудников по теме противодействия коррупции.

В 2022 году при трудоустройстве в НИС а.о. Нови-Сад верификацию прошли 1 572 потенциальных кандидатов. Для всех новых сотрудников проведены вводные лекции, которые включали ознакомление с правилами и процедурами в области борьбы с коррупцией.

Соответствующими процедурами Общества предусмотрено обязательное заключение Антикоррупционного соглашения со всеми деловыми партнерами, с которыми компания НИС вступает в договорные отношения, в целях сохранения и обеспечения благоприятной деловой среды путем применения предупредительных и других мероприятий по борьбе с коррупционными и/или незаконными действиями. В случаях, когда деловой партнер отказывается подписать указанное Соглашение, Приказом генерального директора предусмотрена процедура по принятию мер и действий соответствующими службами Общества в целях установления реальных причин отказа подписать Соглашение, после чего принимается согласованное решение о дальнейших действиях.

В 2022 году в отношении 47 сотрудников, действия или бездействие которых повлекли за собой вредные последствия для Общества, компетентным руководителям внесены предложения о возбуждении дисциплинарного производства или производства по делу о проступке, закончившиеся одной из мер дисциплинарной ответственности. Из них в 17 случаях применена мера расторжения трудового договора с работником. Ни в одном из указанных случаев коррупционные мотивы не являлись основанием для возбуждения соответствующего производства.

В 2022 году зафиксировано 7 случаев расторжения или непродления срока действия договора о деловом сотрудничестве с деловыми партнерами. Причиной этого стало непрофессиональное отношение к договорным обязательствам, невыполнение или некачественное выполнение договорных обязательств, невыполнение финансовых обязательств /просроченная задолженность (безнадежная дебиторская задолженность) перед компанией или ее дочерними обществами и т.п.

Реализация плановых антикоррупционных мер для защиты деятельности и постоянное повышение уровня осведомленности и обмен опытом и хорошей практикой с менеджерами и сотрудниками Компании, в особенности, в структурных подразделениях, к компетенции которых относится закупочная деятельность и реализация товаров и услуг, является постоянной задачей для всех работников.

ПАРТНЕРСТВО ДЛЯ РАЗВИТИЯ

- Для будущих поколений





**В 2022 году НИС
продолжала активно поддерживать
развитие сообщества.**

360 миллионов
динаров

**было инвестировано
в социально
ответственные проекты
и профессиональный
спорт.**

Нашим приоритетом была поддержка национальной цели – защиты репродуктивного здоровья и повышения рождаемости в нашей стране.

**Так, в рамках
корпоративной кампании
«Пусть родятся новые
надежды» была оказана
поддержка**

40 медицинским
учреждениям

в более чем

30 городах
Сербии.

Компания намерена
продолжать свою работу по
поддержке местных
сообществ и в будущем.

1.2.13

Социальная ответственность

Социальная ответственность и развитие местного сообщества

В 2022 году НИС продолжил активно поддерживать развитие сообщества, инвестировать в социально ответственные проекты и поддерживать профессиональный спорт. В 2022 году в эти направления было инвестировано 360 миллионов динаров. Кампания «Для рождения новых надежд» и десятилетний юбилей программы «Энергия знаний» ознаменовали прошедший год.

В 2022 году НИС поставил акцент на тему репродуктивного здоровья и поддержки родов в рамках программы «Сообществу сообща». Отобранные проекты направлены на оснащение медицинских учреждений всех уровней здравоохранения, занимающихся вопросами репродуктивного здоровья. Некоторые органы местного самоуправления также получили поддержку в реализации общественных призывов к

софинансированию расходов пар в процессе экстракорпорального оплодотворения. Поскольку эта тема является национальным приоритетом, прошлогодняя программа «Сообщества вместе» была реализована под лозунгом «Для рождения новых надежд».

Продолжая одноименную кампанию, НИС оказал поддержку родильным домам в менее развитых муниципалитетах на юге и востоке Сербии, обеспечив восьми роддомам средства на закупку необходимого медицинского оборудования.

Кульминацией кампании «Для рождения новых надежд» стало пожертвование 225 подарочных наборов для перворожденных младенцев в 2023 году в 15 родильных домах Сербии. Огромный вклад в эту праздничную акцию внесли члены



Клуба волонтеров НИС, которые пожертвовали одноразовые пеленки, а также участвовали в доставке подарков.

Таким образом, в рамках кампании «Для рождения новых надежд» в 2022 году НИС поддержал 40 медицинских учреждений в 30 городах и муниципалитетах нашей страны.

Члены Клуба волонтеров нашей компании провели и другие акции, направленные на поддержку различных инициатив, при этом особое внимание уделялось экологии и охране окружающей среды.

В честь Всемирного дня охраны окружающей среды волонтеры НИС участвовали в акции уборки прибрежной территории реки Сава на

Аде Циганлии. В сотрудничестве с ассоциацией «Пробками к улыбкам» реализован цикл мастер-классов под названием «Экологическое воспитание, здоровое взросление» для более чем 450 учеников начальных школ. Кроме того, пожарные НИС провели лекцию на тему противопожарной защиты для школьников г. Кикинда.

Проведен внутренний волонтерский конкурс под названием «Измени обстоятельства в своем окружении». Благоустроена часть набережной на территории парка природы «Тиквара» в городе Бачка-Паланка, а также парк в Банатском Великом Селе. На территории спортивного центра в г. Кула посажены саженцы клена. В Центре по защите младенцев, детей и молодежи «Звечанска» озеленена территория и обновлен сад лекарственных растений для детей, а в блоке



21 в Белграде обновлен парковый комплекс для отдыха.

Гуманизм в действии работники компании продемонстрировали и участием в многочисленных акциях добровольной сдачи крови.

Всего в 2022 году НИС реализовал более 30 спонсорских проектов. Продолжено сотрудничество с баскетбольным клубом «Партизан», Белградским фестивалем танца и Фестивалем науки. Особо важным для компании был молодежный спорт и поддержка развития будущих чемпионов.

В прошлом году НИС опубликовал 12-й по счету верифицированный Отчет об устойчивом развитии в соответствии со стандартами ведущей организации в области устойчивого развития Global Reporting Initiative (GRI).

Совместно с организацией «SOS – Детские деревни» проведены семинары для молодежи из социально уязвимых категорий для того, чтобы они легче нашли подходящую работу. Оказана поддержка и ассоциации «Женский центр» из города Ужице, объединяющей женщин, которым трудно найти работу. В рамках этой организации действует и социальное предприятие по переработке текстильных отходов.

В конце года на торжественном мероприятии, проведенном в палате «Сербия» в Белграде, отмечено десятилетие программы «Энергия знаний» и представлены результаты программы с момента ее основания.

Непрерывным направлением деятельности программы «Энергия знаний» является предоставление стипендий лучшим сербским студентам в целях обеспечения будущих специалистов

для компании. В 2022 году выделены две новые стипендии, а также еще пять стипендий через Фонд одаренных студентов университета г. Нови-Сад.

НИС подписал новые меморандумы о сотрудничестве с девятью вузами.

В сотрудничестве с электротехническим факультетом в Белграде, факультетом электроники в Нише и факультетом технических наук г. Нови-Сад проведены тренинги в области цифровизации для более 500 работников компании.

Количество гостевых лекций, проведенных экспертами НИС для студентов партнерских вузов в этом году было максимальным: проведено более 30 гостевых лекций. Внедрена и новая концепция продвижения НИС на партнерских факультетах посредством проведения HR-дней и HSE-дней НИС, в рамках которых проведено уже более 25 лекций.

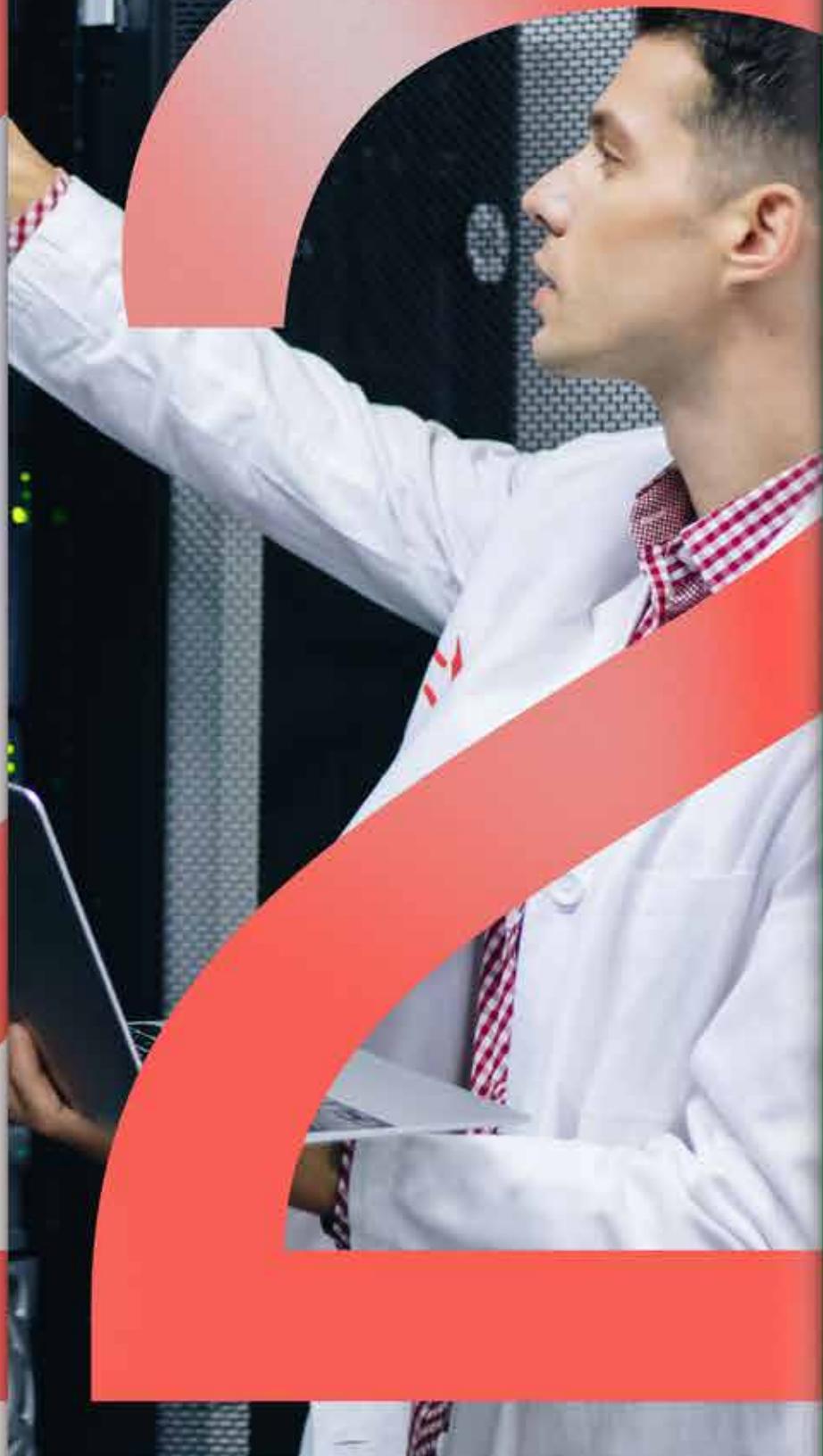
В техникумах городов Панчево и Зренянин, совместно с HR, запущена программа оплачиваемой практики для учеников первого поколения образовательных программ, адаптированных и аккредитованных при поддержке НИС.

Продолжено оказание поддержки сербским и международным олимпиадам знаний по математике, физике и химии, а также олимпиаде НИС по русскому языку и двуязычному обучению в трех школах Сербии.

Гимназии в г. Сремски-Карловци выделены средства на адаптацию кабинета по русскому языку, а также поддержано изучение сербского языка в русской школе при посольстве Российской Федерации в Белграде.

ИНВЕСТИЦИИ В БУДУЩЕЕ

- Новые технологии на годы вперед





Инвестиции в модернизацию, постоянное технологическое развитие и внедрение инноваций являются одними из ключевых бизнес-приоритетов НИС.

Наш портфель цифровой трансформации насчитывает более

100 проектов и инициатив

на разных стадиях разработки и реализации.

В 2022 году НИС инвестировал в капитальные проекты в общей сложности

22,1 млрд динаров,

что заложило основу для дальнейшего прогресса в сложных макроэкономических условиях.

1.2.14

Коммуникация

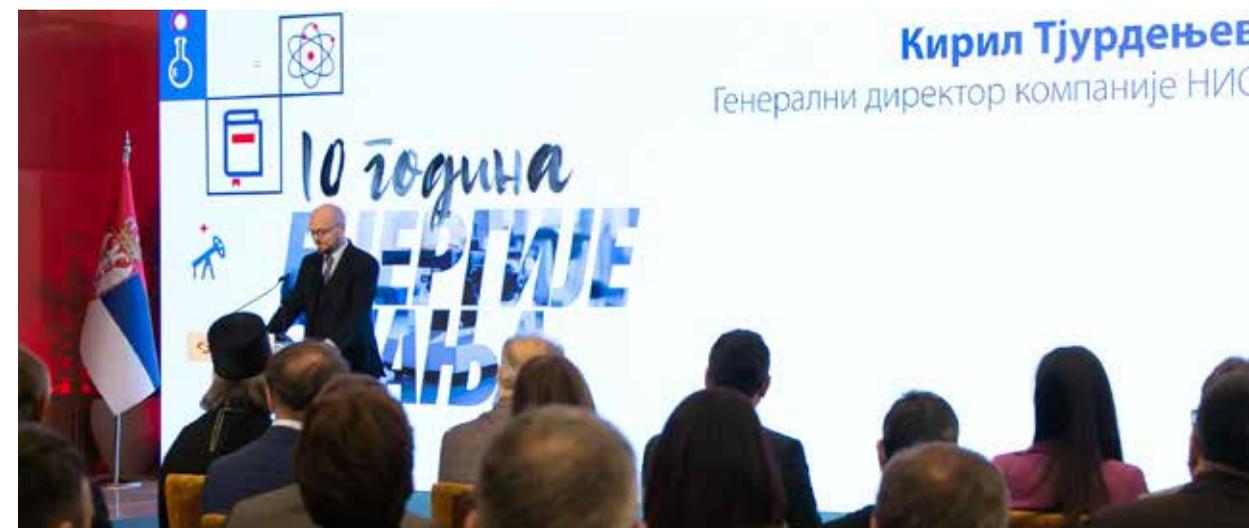
Отношения с общественностью

В 2022 году НИС получил специальное признание за исключительное качество цифровой деловой коммуникации на конкурсе лучших веб-сайтов «Топ 50», который организует журнал PC Press. Данная награда является результатом постоянных усилий Пресс-службы НИС, направленных на улучшение коммуникации со СМИ и всеми другими заинтересованными сторонами, а также стремления сделать всю важнейшую информацию о деятельности Группы НИС доступной широкой общественности посредством различных каналов коммуникации.

—
 Более
 подробная
 информация
 о взаимодействии с
 инвесторами на странице 112

Целью НИС в области внешней коммуникации является всеобъемлющее информирование широкой общественности о деловой и прочей деятельности компании. В связи с этим, в 2022 году Пресс-служба продолжала развивать инструменты и каналы внешней коммуникации, а также адаптировать стиль коммуникации к текущим трендам в СМИ и в социальных сетях. Пресс-служба НИС и в 2022 году продолжала поддерживать интенсивные контакты с журналистами, публиковала многочисленные пресс-релизы о деятельности компании, организовывала пресс-туры на объекты НИС и отвечала на запросы СМИ.

Одновременно с этим повышено качество содержания корпоративного сайта НИС (www.nis.rs), дизайн которого соответствует самым современным тенденциям в этой области и адаптирован ко всем устройствам. В рубрике «Пресс-центр» все заинтересованные стороны могут найти важнейшую информацию о деятельности



компании. Кроме того, на сайте доступны материалы для инвесторов, данные о важнейших проектах, возможностях развития карьеры в компании, а также информация о текущих тендерах и закупочных процедурах. Кроме того, на сайте можно найти электронные версии годовых отчетов и отчетов об устойчивом развитии, а также платформу «Магазин», на которой читатели могут узнать компанию с другой стороны и прочитать тексты на темы культуры, образования, охраны окружающей среды, устойчивого развития и человеческих ресурсов. Осознавая важность коммуникации в социальных сетях в современном мире, НИС продолжал непрерывно работать над улучшением присутствия компании в этой области.

Информирование сотрудников

2022 год ознаменовался информацией о работе компании в сложных условиях, с акцентом на информирование сотрудников о текущей ситуации и изменениях, произошедших в НИС.

Прислушивание к потребностям сотрудников и отслеживание тенденции в отрасли привели к улучшению содержания Интранет-портала и функциональности его мобильной версии – мПортал. В течение 2022 года было достигнуто рекордное количество посещений интранет-портала с момента его запуска в 2018 году. Приложение мПортал предназначено, в первую очередь, для наших коллег в сфере, не имеющих доступа к онлайн-каналам связи, чтобы они могли своевременно получать информацию и быть на связи друг с другом в любое время. За 2022 год количество пользователей этого приложения увеличилось на 70%. Также, помимо своевременного информирования сотрудников обо всех текущих событиях, важной задачей внутренних коммуникаций является поддержка совершенствования корпоративной культуры в НИС. Продолжалась кампания по продвижению корпоративных ценностей НИС, цель которой – приблизить наши ценности к нашим коллегам и максимально применять их в своей повседневной работе. Эта кампания также получила награду за лучшую внутреннюю кампанию в Сербии на престижном фестивале интегрированных коммуникаций «Кактус».

Отношения с государственными органами

Сотрудничество с бизнес-ассоциациями

В 2022 году представители НИС активно взаимодействовали со следующими деловыми и профессиональными ассоциациями:

- Национальный нефтяной комитет Сербии Всемирного нефтяного совета (ННКС ВНС)
- Совет иностранных инвесторов (ФИС)
- Торгово-промышленная палата США в Сербии (АМСНАМ)
- Торговая палата Сербии (ТКС).

В рамках сотрудничества с ННКС МНС, можно выделить следующие ключевые мероприятия, реализованные в 2022 году:

- Участие в реализации семинара «Применение новой системы фискализации в Республике Сербия», организованного с представителями важнейших нефтяных компаний, осуществляющих деятельность в Сербии
- Организация и участие в семинаре «Цифровизация в нефтегазовом и энергетическом секторе»
- Участие в заседании Программного комитета Всемирного нефтяного совета, в регулярном заседании Совета ВНС и Комитета молодых специалистов ВНС в Казахстане, в целях подготовки участия делегации ННКС ВНС в конгрессе ВНС в Калгари в сентябре 2023 года.

НИС внес активный вклад в подготовку ежегодной публикации «Белая книга 2022» Совета иностранных инвесторов (ФИС), которая, в рамках мер по улучшению условий деятельности, включила рекомендации для нефтегазового сектора, а также рекомендации по успешному продолжению борьбы против нелегальной торговли в Республике Сербия.

Борьба с серым рынком

НИС оказывает поддержку деятельности государственных органов по борьбе против нелегальной торговли и серого рынка. Мы считаем весьма важным продолжать улучшать систему инспекционного контроля и дальнейшее объединение и развитие системы фискализации и электронных счетов-фактур. Кроме того, мы поддерживаем принятие государственной программы по борьбе с серой экономикой и сопутствующего плана действий по ее внедрению, предусматривающего непрерывный и системный подход государственных органов к сокращению объема серого рынка в стране.



1.2.15

Исследование и развитие

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

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

Внедрение и разработка новых технологий, научно-исследовательская деятельность и повышение эффективности разведки, добычи и переработки нефти и газа постоянно находятся в центре внимания менеджмента и сотрудников НТЦ.

В области геологоразведочных работ были созданы геологические модели для трех наших крупнейших месторождений нефти и газа: Велебит,

Кикинда варош и Мокрин. Также рассмотрена перспективность участков, где расположены истощенные месторождения.

В рамках мероприятий внешних проектов было обработано более 4 000 километров сейсмических данных 2D, что позволило выявить перспективные объекты.

В соответствии со стратегическими планами НИС, лаборатория Downstream в течение 2022 года провела более 209 469 испытаний нефти и нефтепродуктов. Лаборатория продолжила тенденцию успешного участия в международных сличениях результатов испытаний и подтвердила свою компетентность в проведении испытаний: газы нефтепереработки, жидкий бутан, автомобильный бензин, авиационный бензин, дизельное топливо, газойль, сырая нефть и др. Лаборатория получила 14 международных «Сертификатов качества» от аккредитованных поставщиков ПТ-тестирования. Завершен анализ программы испытаний по проекту «Реконструкция FCC и строительство производства ЕТВЕ».

В рамках работ по проектированию инфраструктуры было реализовано более 100 инфраструктурных проектов. Завершена реализация проекта ДРП Турия. Завершен первый этап концептуального проекта ППД Велебит и начат второй этап, реализовано техническое решение газокompresсорной установки на разведочных газовых скважинах. Также велись работы по разработке инвестиционной ПТД для нужд Блока «Разведка и добыча», по проектам подключения новых скважин.

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

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

б) Оценка рентабельности скважины – бизнес-приложение для интеграции данных из имеющихся информационных систем, более эффективного качественного и количественного анализа рабочих данных, своевременного принятия оперативных решений, сокращения ручного ввода, повышения уровня автоматизации отчетности

в) Виртуальный учет потока УЭЦН и ШГН

г) Интеллектуальное восстановление сейсмике

д) Платформа ДиСКО

е) Tool-box петрофизика.

Во всех сегментах бизнеса НИС стремится к постоянному технологическому развитию и внедрению инноваций в бизнес.

Специалисты НТЦ являются авторами 12 научных публикаций, а 277 сотрудников приняли участие в различных профессиональных тренингах и конференциях.

1.2.16

Дальнейшее развитие

Блок «Разведка и добыча»

Разведка и добыча

- Реализация программ разведочного и эксплуатационного бурения в Сербии и Румынии.
- Поддержание высокой интенсивности ГТМ в Сербии для поддержания уровня производства
- Полное применение собственной технологии РИР, тиражирование РИР на месторождения Бока, Элемир, Палич, Кикинда, Кикинда Варош, Иджош Север
- Сохранение запланированных темпов снижения базовой добычи
- Реализация 2D проекта сейсморазведки в БиГ
- Возможное продолжение сотрудничества с турецкой государственной компанией в области сейсморазведочных работ
- Продолжение работ по капитальному ремонту объектов добычи и транспортировки нефти и газа
- Разработка месторождения «Теремия Север» в Румынии
- Реализация проекта «Smart Asset».

Downstream

Блок «Переработка»

В 2023 году в рамках производственной деятельности Блока «Переработка» фокус будет направлен на следующие мероприятия:

- Реализация проектов и мер в целях повышения операционной эффективности НПЗ Панчево
- Подготовка к капитальному ремонту НПЗ в 2024 году
- Интеграция с «ХИП Петрохемиа» а.о. Панчево
- Получение нового разрешения IPPC (Integrated Pollution Prevention and Control) на работу действующих установок и новой установки глубокой переработки
- Диагностика для программы «Щит безопасности – Каркас 4 и 5».

В рамках инвестиционных проектов в течение 2023 года основное внимание будет уделено проекту «Реконструкция завода FCC и строительство нового завода ЕТВЕ».

Кроме того, планируются мероприятия в рамках других проектов:

- Реконструкция промышленных путей на НПЗ Панчево
- Замена привода компрессора GB-2301/2501
- Установка системы автоматической дозировки и добавления маркеров и добавок в моторное топливо на автоналивной эстакаде НПЗ Панчево
- Реконструкция противопожарной системы на НПЗП
- Внедрение биотоплива на НПЗ Панчево
- Внедрение проектов цифровой трансформации и OMS:
 - Внедрение инструментов прогнозного обслуживания (Predictive Maintenance with Machine learning)
 - Тестирование дистанционной аналитики (Remote analytics of Platformer Unit)
 - Дальнейшее развитие примененной практики эталонных установок OMS на всем Блоке «Переработка»
 - Внедрение систем AMS (Asset Management System) и WEM (Work Execution Management), повышение надежности работы установок Блока «Переработка».

Блок «Сбыт»

Цели:

- Рост доли на розничном и рынке моторных топлив Сербии, что выше докризисного уровня в 2021 г.
- Обеспечение энергетической стабильности в условиях нарушения традиционных цепочек поставок до кризиса на Балканах
- Реализация стратегического проекта реконструкции и модернизации нефтебазового хозяйства
- Маржа продаж покрывает растущую инфляцию и рост потребительских цен.

Инвестиции:

- Строительство 4 объекта: 2 АЗС под брендом NIS Petrol и 2 АЗС под брендом GAZPROM, одна в Сербии и одна в Боснии
- Ввод в эксплуатацию (после полной реконструкции) 6 АЗС под брендом NIS Petrol
- Долгосрочная аренда 1 АЗС в Боснии
- Реконструкция склада в Нише; реконструкция резервуаров Г11 и Г12 на складе Нови-Сад

- Замена 8 автоцистерн на СУГ, замена 6 тягачей и капитальный ремонт ППК на СУГ, замена 8 тягачей и капитальный ремонт ППК для белых продуктов
 - Замена 8 автоцистерн на СУГ, замена 6 тягачей и капитальный ремонт ППК на СУГ, замена 8 тягачей и капитальный ремонт ППК для белых продуктов
 - Разработка веб-портала Департамента региональных оптовых продаж
 - Автоматизация процесса приема товаров на АЗС (Мобильный PDA)
 - Разработка диспетчерского программного обеспечения
 - G-Manager
 - Киоски для заказа и расчетов на трассовых АЗС
 - Автоматизация процесса приемки и хранения авиатоплива
 - Улучшение и разработка новых функционалов мобильного приложения для корпоративных клиентов – оплата топлива на АЗС.
- Проекты цифровой трансформации:**
- Мобильное приложение Drive.Go – разработка функционалов:
 - припейд модель расчетов
 - оплата кофе
 - оплата услуг и продукции партнеров
 - Поощряем введение виртуальных карт в качестве дополнительного канала для привлечения новых клиентов

Блок «Энергетика»

В течение 2023 года в рамках блока «Энергетика» основное внимание будет уделено следующим направлениям деятельности:

- Реализация годовых Договоров на комплексное снабжение энергией из природного газа, а также Договоров о продаже энергии из природного газа на 2022/2023 газовый год
- Реализация Договора купли-продажи КПП с ГП «Острово»
- Балансировка портфеля природного газа и подготовка договора на транспортировку природного газа с оператором газотранспортной системы

- Выполнение постановления Правительства РС о временной мере ограничения цены на природный газ
- Подготовка к либерализации рынка природного газа, а также анализ альтернативных направлений поставок природного газа который действует до 30 апреля 2023 года.
- В сегменте торговли электроэнергией ожидания на 2023 год очень обнадеживаю и прогнозируются хорошие результаты
- В целях снижения энергопотребления и повышения энергоэффективности в Компании помимо мероприятий, запланирована также реализация мероприятий, определенных на основе проведенных анализов и программ.



2.

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

2.01

Отдельная
финансовая
отчетность

Аудиторское заключение независимого аудитора по отдельной финансовой отчетности



INEXPERTIZA

Kneza Miloša 90a/43, Skyline
tel.: + 381 11 40 10 573
e-mail: office@inexpertiza.rs
www.inexpertiza.rs
MB: 21105530
PIB: 109984934

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА
АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД»**

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой финансовой отчетности компании «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД» (далее по тексту – Общество), состоящей из Бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2022 г., Отчета о финансовых результатах, Отчета о совокупном доходе, Отчета о движении денежных средств и Отчета об изменениях капитала за год, закончившийся на указанную дату, а также Примечаний к финансовой отчетности, содержащих перечень основных учетных политик и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно и объективно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2022 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Законом о бухгалтерском учете Республики Сербии.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Законом об аудиторской деятельности Республики Сербии и Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Обществу в соответствии с принятым Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (СМСЭБ) Кодексом этики профессиональных бухгалтеров и этическими требованиями, применимыми к аудиту финансовой отчетности в Республике Сербии, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. Нами было определен следующий ключевой вопрос:

Оценка резервов на нужды восстановления природных ресурсов и охрану окружающей среды

Информация о примененных учетных политиках и оценках резервов на восстановление природных ресурсов и охрану окружающей среды раскрыта в примечаниях 2, 3 и 22 к финансовой отчетности. Как описано в примечаниях к финансовой отчетности, Общество признало резервы в сумме 11 275 101 тыс. RSD.

Резервы на восстановление природных ресурсов и охрану окружающей среды требуют значимых суждений руководства ввиду многочисленных предпосылок, на которые влияют будущие работы, экономические факторы и законодательство, применяемое Обществом. Наиболее значимые оценки подразумевают грядущую оценку будущих затрат на погашение актуального обязательства, уровня инфляции и ставки дисконтирования, периода эксплуатации.



INEXPERTIZA

i



INEXPERTIZA

Kneza Miloša 90a/43, Skopje
tel.: + 381 11 40 10 573
e-mail: office@inexpertiza.rs
www.inexpertiza.rs
MB: 21105830
PIB: 109984934

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)

АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД»

Ключевые вопросы аудита (Продолжение)

Аудит данной области в рамках финансовой отчетности является сложным процессом, так как от нас требуется оценить предпосылки для оценки будущих затрат, по которым имеются ограниченные сравнительные данные, с учетом того, что восстановление природных ресурсов инфраструктуры газа и нефти находится в зачаточном состоянии. Оценка указанных факторов влияет на установление точной суммы резервов, которые в финансовой отчетности являются существенной статьей.

Руководство рассматривает резервы на восстановление природных ресурсов и охрану окружающей среды раз в год, а именно по средствам на разведку и оценку, средствам на добычу и переработку нефти и нефтепродуктов. Рассмотрение руководством подразумевает также анализ изменений законодательства в Республике Сербии, оценку затрат, уровня инфляции и ставки дисконтирования, а также срока погашения обязательств.

Аудиторский подход

Наши аудиторские процедуры отразили понимание законодательства с точки зрения восстановления природных ресурсов и охраны окружающей среды, в соответствии с положениями Закона «О горном деле и геологоразведке» и Закона «Об охране окружающей среды», согласно которым Общество обязано во время и по завершении работ по добыче провести рекультивацию почвы, и для предотвращения дальнейшего распространения загрязнения, вызванного аварией, принять меры по устранению последствий аварии, согласно планам защиты, за собственный счет.

Также мы провели следующие аудиторские процедуры:

- Мы проверили математическую точность модели, применяемой Обществом при расчете резервов;
- На конкретной выборке мы рассмотрели статус скважин и сопоставили со статусом в составе скважинного фонда, который является базой для расчета резервов;
- Мы проверили изменения статусов скважин в текущем году, сопоставив с предыдущим годом, учитывая, что изменение статуса скважин может оказать существенное влияние на расчет резервов;
- Мы проверили полноту данных, сопоставив их с другой информацией в рамках бухгалтерского учета и аудиторскими процедурами, связанными с основными средствами;
- Мы оценили обоснованность примененной ставки дисконтирования, как одной из предпосылок для расчета резервов, на основании сопоставления со ставкой по государственным облигациям Республики Сербии, согласно данным Народного банка Сербии;
- Мы провели оценку и получили понимание предпосылок, связанных с расходами на ликвидацию и рекультивацию земель;
- Мы проверили анализ чувствительности, подготовленный руководством по основным предпосылкам;
- Мы получили понимание процедур Общества, применяемых руководством для оценки и учета долгосрочных резервов. Это подразумевало понимание того, имеется ли законное или проистекающее из законного обязательство по формированию резервов.

ii



INEXPERTIZA

Kneza Miloša 90a/43, Skopje
tel.: + 381 11 40 10 573
e-mail: office@inexpertiza.rs
www.inexpertiza.rs
MB: 21105830
PIB: 109984934

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)

АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД»

Прочие вопросы

Аудит финансовой отчетности Общества за год, закончившийся 31 декабря 2021 года проводился другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение в аудиторском заключении о финансовой отчетности от 3 марта 2022 года.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в консолидированном Годовом отчете за год, закончившийся 31 декабря 2022 года. Наше мнение о финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию. В связи с проведением нами аудита финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

В связи с консолидированным Годовым отчетом, мы также выполнили процедуры, предусмотренные Законом о бухгалтерском учете Республики Сербии. Данные процедуры включают рассмотрение вопроса о том, содержит ли консолидированный Годовой отчет раскрытие информации согласно Закону о бухгалтерском учете Республики Сербии. По результатам проведенных процедур мы считаем, что:

- ✓ консолидированный Годовой отчет составлен в соответствии с требованиями Закона о бухгалтерском учете Республики Сербии; и
- ✓ информация, раскрытая в консолидированном Годовом отчете за финансовый год, за который составляется финансовая отчетность, соответствует информации, содержащейся в финансовой отчетности.

Кроме того, на основании приобретенных в ходе аудита знаний и понимания деятельности Общества и среды, в которой она осуществляется, мы обязаны сообщить в аудиторском заключении, если приходим к выводу о наличии существенных искажений в консолидированном Годовом отчете. В связи с этим отсутствуют какие-либо факты, о которых мы должны были бы сообщить.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное и объективное представление указанной финансовой отчетности в соответствии с Законом о бухгалтерском учете Республики Сербии и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Общество, прекратить его деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Общества.

iii



INEXPERTIZA
Kneza Miloša 90a/43, Skyline
tel.: + 381 11 40 10 573
e-mail: office@inexpertiza.rs
www.inexpertiza.rs
MB: 21105830
PIB: 109984934

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)
АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД»

Ответственность аудитора за аудит о финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Законом об аудиторской деятельности Республики Сербии, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Законом об аудиторской деятельности Республики Сербии, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы:

- ✓ Выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля.
- ✓ Получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.
- ✓ Оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации
- ✓ Делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы
- ✓ основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность.
- ✓ Проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

iv



INEXPERTIZA
Kneza Miloša 90a/43, Skyline
tel.: + 381 11 40 10 573
e-mail: office@inexpertiza.rs
www.inexpertiza.rs
MB: 21105830
PIB: 109984934

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)
АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД»

Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности (продолжение)

✓ Получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении финансовой информации Общества и направлений бизнеса в рамках Общества для выражения мнения о финансовой отчетности. Мы несем ответственность за руководство аудитом Общества, осуществление надзора и проведение проверки. Кроме того, мы несем единоличную за наше аудиторское мнение.

Мы доводим до лиц, наделенных руководящими полномочиями, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Кроме того, мы предоставляем лицам, наделенным руководящими полномочиями, заявление о том, что нами были выполнены все этические требования в отношении соблюдения принципа независимости и что будем доводить до сведения этих лиц информацию обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на принцип независимости, и, где это представляется возможным, обо всех мерах предосторожности.

Мы определяем из числа вопросов, доведенных до сведения лиц, наделенных руководящими полномочиями, те вопросы, которые являлись наиболее значимыми для аудита финансовой отчетности за текущий период, и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие вопроса запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем аудиторском заключении, так как имеется достаточное основание, чтобы предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят пользу от ее сообщения.

г. Белград, 01.03.2023 г.

Срджан Божович
Партнер по проекту Аудит
Лицензированный уполномоченный аудитор

Настоящий аудиторский отчет представляет собой перевод отчета с сербского языка, который считается оригинальной версией заключения.

v

Бухгалтерский баланс

	код	Приме- чание	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
А. ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫЙ, НО НЕУПЛАЧЕННЫЙ КАПИТАЛ	0001		-	-
Б. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (0003+0009+0017+0018+0028)	0002		321 293 674	322 464 878
I. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ (0004+0005+0006+0007+0008)	0003	7	15 715 351	16 256 358
1. Вложения в развитие	0004		10 830 934	11 832 783
2. Концессии, патенты, лицензии, товарный знак и знак обслуживания, программное обеспечение и прочие нематериальные активы	0005		3 474 961	3 093 897
3. Гудвил	0006		-	-
4. Арендованные нематериальные активы и нематериальные активы на стадии разработки	0007		1 409 456	1 329 678
5. Авансы за нематериальные активы	0008		-	-
II. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (0010+0011+0012+0013+0014+0015+0016)	0009		260 732 530	262 655 361
1. Земля и здания	0010	8а	164 408 322	162 589 004
2. Машины и оборудование	0011	8а	78 317 642	83 522 917
3. Инвестиционная недвижимость	0012	8с	1 605 254	1 778 608
4. Арендованные основные средства и основные средства на стадии подготовки	0013	8а,8б	15 138 208	14 287 075
5. Прочие основные средства и вложения в основные средства третьих лиц	0014	8а	221 174	204 197
6. Авансы за основные средства в стране	0015	8а	987 949	190 021
7. Авансы за основные средства за рубежом	0016	8а	53 981	83 539
III. БИОЛОГИЧЕСКИЕ АКТИВЫ	0017		-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (0019+0020+0021+0022+0023+0024+0025+0026+0027)	0018		44 845 793	43 553 159
1. Участие в капитале юридических лиц (за минусом участия в капитале, оцениваемом по методу участия)	0019	9	13 517 853	13 517 527
2. Участие в капитале, оцениваемом по методу участия	0020	10	1 038 800	1 038 800
3. Долгосрочные вложения в материнские, дочерние общества и прочие связанные стороны, долгосрочная дебиторская задолженность данных обществ в стране	0021	11	1 868 080	-
4. Долгосрочные вложения в материнские, дочерние общества и прочие связанные стороны, долгосрочная дебиторская задолженность данных обществ за рубежом	0022	11	26 772 569	27 188 599
5. Долгосрочные финансовые вложения (выданные кредиты и займы) в стране	0023		9 367	9 515
6. Долгосрочные финансовые вложения (выданные кредиты и займы) за рубежом	0024		-	-
7. Долгосрочные финансовые вложения (ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости)	0025		-	-
8. Выкупленные собственные акции и доли	0026		-	-

в 000 РСД

	код	Примечание	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
9. Прочие долгосрочные финансовые вложения и прочая долгосрочная дебиторская задолженность	0027	12	1 639 124	1 798 718
V. ДОЛГОСРОЧНЫЕ РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ	0028		-	-
B. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ	0029	13	2 971 445	2 564 817
Г. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (0031 +0037 +0038+0044+0048+0057+0058)	0030		198 703 857	94 310 479
I. ЗАПАСЫ (0032+0033+0034+0035+0036)	0031	14	54 744 384	33 475 271
1. Материалы, запчасти, инструмент и мелкий инвентарь	0032		26 598 827	15 646 047
2. Незавершенное производство и готовая продукция	0033		25 900 463	15 696 766
3. Товары	0034		1 664 301	1 820 030
4. Уплаченные авансы за запасы и услуги в стране	0035		363 593	226 522
5. Уплаченные авансы за запасы и услуги за рубежом	0036		217 200	85 906
II. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ, И ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	0037		27 318	47 493
III. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (0039+0040+0041+0042+0043)	0038	15	42 732 319	30 962 130
1. Отечественные клиенты	0039		31 630 516	21 818 232
2. Зарубежные клиенты	0040		1 042 078	1 238 566
3. Материнская компания, дочерние общества и прочие связанные стороны в стране	0041		2 122 276	2 446 726
4. Материнская компания, дочерние общества и прочие связанные стороны за рубежом	0042		7 937 449	5 458 606
5. Прочая торговая дебиторская задолженность	0043		-	-
IV. ПРОЧАЯ КРАТКОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (0045+0046+0047)	0044	16	2 590 493	1 796 245
1. Прочая задолженность	0045		2 472 177	1 723 086
2. Дебиторская задолженность - переплата по налогу на прибыль	0046		-	-
3. Дебиторская задолженность - переплата по прочим налогам и платежам	0047		118 316	73 159
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (0049+0050+0051+0052+0053+0054+0055+0056)	0048	17	6 473 739	1 954 526
1. Краткосрочные кредиты и вложения - материнская компания и дочерние общества	0049		201 993	148 298
2. Краткосрочные кредиты и вложения - иные связанные стороны	0050		-	-
3. Краткосрочные кредиты, займы и вложения в стране	0051		75 226	1 806 228
4. Краткосрочные кредиты, займы и вложения за рубежом	0052		192 821	-
5. Долгосрочные финансовые вложения (ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости)	0053		-	-
6. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	0054		-	-
7. Выкупленные собственные акции и доли	0055		-	-
8. Прочие краткосрочные финансовые вложения	0056		6 003 699	-
VI. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ	0057	18	83 083 255	20 336 901
VII. КРАТКОСРОЧНЫЕ РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ	0058	19	9 052 349	5 737 913

в 000 РСД

	код	Примечание	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
Д. ИТОГО АКТИВ ОПЕРАЦИОННЫЕ АКТИВЫ (0001+0002+0029+0030)	0059		522 968 976	419 340 174
Б. ЗАБАЛАНСОВЫЕ АКТИВЫ	0060	20	127 991 900	120 411 350
А. КАПИТАЛ (0402+0403+0404+0405+0406-0407+0408+0411-0412) >= 0	0401	21	359 816 117	272 247 874
I. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ	0402		81 530 200	81 530 200
II. ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫЙ, НО НЕУПЛАЧЕННЫЙ КАПИТАЛ	0403		-	-
III. ЭМИССИОННАЯ ПРЕМИЯ	0404		-	-
IV. РЕЗЕРВЫ	0405		-	-
V. ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЙ РЕЗЕРВ ПО ПЕРЕОЦЕНКЕ СТОИМОСТИ И НЕРЕАЛИЗОВАННАЯ ПРИБЫЛЬ ПО ФИНАНСОВЫМ АКТИВАМ И ПРОЧИМ ВИДАМ СОВОКУПНОГО ДОХОДА	0406		154 012	256 504
VI. НЕРАЛИЗОВАННЫЙ УБЫТОК ПО ФИНАНСОВЫМ АКТИВАМ И ПРОЧИМ ВИДАМ СОВОКУПНОГО ДОХОДА	0407		62 225	58 151
VII. НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ (0409+0410)	0408		278 194 130	190 519 321
1. Нераспределенная прибыль предыдущих лет	0409		184 737 199	167 387 576
2. Нераспределенная прибыль текущего года	0410		93 456 931	23 131 745
VII. НЕКОНТРОЛИРУЮЩАЯ ДОЛЯ УЧАСТИЯ	0411		-	-
IX. УБЫТОК (0413+0414)	0412		-	-
1. Убыток предыдущих лет	0413		-	-
2. Убыток текущего года	0414		-	-
Б. ДОЛГОСРОЧНЫЙ РЕЗЕРВ И ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0416+0420+0428)	0415		75 724 966	84 315 286
I. ДОЛГОСРОЧНЫЙ РЕЗЕРВ (0417+0418+0419)	0416	22	11 150 060	12 029 890
1. Резерв на выплату вознаграждений и прочих льгот сотрудникам	0417		694 752	955 156
2. Резерв под расходы в гарантийный период	0418		-	-
3. Прочий долгосрочный резерв	0419		10 455 308	11 074 734
II. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0421+0422+0423+0424+0425+0426+0427)	0420	23	64 574 906	72 285 396
1. Обязательства, которые можно перевести в капитал	0421		-	-
2. Долгосрочные кредиты и прочие долгосрочные обязательства перед материнской компанией, дочерним общества и прочим связанным сторонам в стране	0422		-	-
3. Долгосрочные кредиты и прочие долгосрочные обязательства перед материнской компанией, дочерним общества и прочим связанным сторонам за рубежом	0423		-	2 734 468
4. Долгосрочные кредиты, займы и лизинговые обязательства в стране	0424		47 311 599	47 074 541
5. Долгосрочные кредиты, займы и лизинговые обязательства за рубежом	0425		16 412 357	21 630 304
6. Обязательства по выпущенным ценным бумагам	0426		-	-
7. Прочие долгосрочные обязательства	0427		850 950	846 083
III. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ	0428		-	-
B. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	0429	13	-	-

в 000 РСД

	код	Примечание	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
Г. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОТЛОЖЕННЫЕ ДОХОДЫ И ПОЛУЧЕННЫЕ ДОТАЦИИ	0430		-	-
Д. КРАТКОСРОЧНЫЙ РЕЗЕРВ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0432+0433+0441+0442+0449+0453+0454)	0431		87 427 893	62 777 014
I. КРАТКОСРОЧНЫЙ РЕЗЕРВ	0432	22	1 899 914	1 575 245
II. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0434+0435+0436+0437+0438+0439+0440)	0433	24	11 654 705	9 567 495
1. Обязательства по кредитам перед материнской компанией, дочерним общества и прочим связанным сторонам в стране	0434		4 036 953	2 188 400
2. Обязательства по кредитам перед материнской компанией, дочерним общества и прочим связанным сторонам за рубежом	0435		2 728 428	5 468 935
3. Обязательства по кредитам и займам, выданных лицами, не являющимися отечественными банками	0436		498 203	330 579
4. Обязательства по кредитам отечественных банков	0437		3 582 756	1 296 026
5. Кредиты, займы и обязательства за рубежом	0438		808 365	283 555
6. Обязательства по краткосрочным ценным бумагам	0439		-	-
7. Обязательства по производным финансовым инструментам	0440		-	-
III. ПОЛУЧЕННЫЕ АВАНСЫ, ДЕПОЗИТЫ И ЗАДАТКИ	0441		11 298 696	3 014 225
IV. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (0443+0444+0445+0446+0447+0448)	0442	25	25 456 060	25 792 739
1. Обязательства перед поставщиками - материнской компанией, дочерними обществами и прочими связанными сторонами в стране	0443		7 796 328	6 296 090
2. Обязательства перед поставщиками - материнской компанией, дочерними обществами и прочими связанными сторонами за рубежом	0444		67 847	1 020 672
3. Обязательства перед поставщиками в стране	0445		6 266 698	6 299 767
4. Обязательства перед поставщиками за рубежом	0446		11 309 738	12 153 357
5. Обязательства по векселям	0447		-	-
6. Прочая торговая кредиторская задолженность	0448		15 449	22 853
V. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0450+0451+0452)	0449	26	33 575 224	19 401 280
1. Прочие краткосрочные обязательства	0450		6 061 073	5 653 717
2. Обязательства по налогу на добавленную стоимость и прочим обязательным платежам	0451		13 521 458	9 602 948
3. Обязательства по налогу на прибыль	0452		13 992 693	4 144 615
VI. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АКТИВАМ, ПРЕДУСМОТРЕННЫМ ДЛЯ ПРОДАЖИ И АКТИВАМ ПРЕКРАЩЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	0453		-	-
VII. КРАТКОСРОЧНЫЕ ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ УБЫТКИ, ПРЕВЫШАЮЩИЕ РАЗМЕР КАПИТАЛА	0454	27	3 543 294	3 426 030
Ъ. (0415+0429+0430+0431-0059)>=0=(0407+0412-0402-0403-0404-0405-0406-0408-0411)>=0	0455		-	-
Е. ИТОГО ПАССИВ (0401+0415+0429+0430+0431-0455)	0456		522 968 976	419 340 174
Ж. ЗАБАЛАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	0457	20	127 991 900	120 411 350

в 000 РСД

Отчет о прибылях и убытках

	код	Примечание	Год, закончившийся 31 декабря 2022 г.	2021 г.
A. ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ (1002+1005+1008+1009-1010+1011+1012)	1001		499 132 440	281 048 041
I. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ (1003+1004)	1002	6	38 615 427	21 753 006
1. Выручка от продаж товаров на внутреннем рынке	1003		37 488 527	20 853 118
2. Выручка от продаж товаров на зарубежном рынке	1004		1 126 900	899 888
II. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ ТОВАРОВ И УСЛУГ (1006+1007)	1005	6	447 922 186	252 871 221
1. Выручка от продаж товаров и услуг на внутреннем рынке	1006		379 672 743	196 912 872
2. Выручка от продаж товаров и услуг на зарубежном рынке	1007		68 249 443	55 958 349
III. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СОБСТВЕННЫХ ТОВАРОВ И УСЛУГ	1008		1 793 652	1 622 071
IV. УВЕЛИЧЕНИЕ СТОИМОСТИ ЗАПАСОВ ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ И НЕЗАВЕРШЕННОГО ПРОИЗВОДСТВА	1009		10 203 697	4 174 664
V. УМЕНЬШЕНИЕ СТОИМОСТИ ЗАПАСОВ ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ И НЕЗАВЕРШЕННОГО ПРОИЗВОДСТВА	1010		-	-
VI. ПРОЧАЯ ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ	1011	6	407 556	367 487
VII. ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ АКТИВОВ (ЗА МИНУСОМ ФИНАНСОВЫХ)	1012	28	189 922	259 592
Б. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ (1015+1016+1020+1021+1022+0408+1023+1024)	1013		387 362 877	252 422 316
I. СТОИМОСТЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ РЕАЛИЗОВАННЫХ ТОВАРОВ	1014		35 828 930	18 768 162
II. РАСХОДЫ НА МАТЕРИАЛЫ, ТОПЛИВО И ЭНЕРГИЮ	1015	29	279 608 303	165 947 034
III. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА И ПРОЧИЕ КОМПЕНСАЦИОННЫЕ ВЫПЛАТЫ СОТРУДНИКАМ	1016	30	18 902 369	17 279 387
1. Расходы на оплату труда и компенсационные выплаты	1017		15 831 403	14 326 304
2. Расходы по налогу на прибыль, отчислениям и вознаграждениям	1018		2 121 658	1 955 945
3. Прочие компенсационные выплаты	1019		949 308	997 138
IV. РАСХОДЫ НА АМОРТИЗАЦИЮ	1020	7,8	23 122 898	22 685 589
V. РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ АКТИВОВ (ЗА МИНУСОМ ФИНАНСОВЫХ)	1021	31	207 208	819 860
VI. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	1022	32	17 070 182	15 180 045

в 000 РСД

	Год, закончившийся 31 декабря			
	код	Примечание	2022 г.	2021 г.
VII. РАСХОДЫ ПОД СОЗДАНИЕ РЕЗЕРВА	1023		597 595	824 266
VII. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	1024	33	12 025 392	10 917 973
B. ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ (1001- 1013)>= 0	1025		111 769 563	28 625 725
Г. ОПЕРАЦИОННЫЙ УБЫТОК (1013- 1001)>= 0	1026		-	-
Д. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ (1028+1029+1030+1031)	1027	34	5 432 711	2 581 777
I. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ ОТ МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ, ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ И ПРОЧИХ СВЯЗАННЫХ СТОРОН	1028		2 806 138	1 829 712
II. ПРОЦЕНТНЫЕ ДОХОДЫ	1029		2 055 522	216 833
III. ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ И ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ ЭФФЕКТЫ ОТ ВАЛЮТНОЙ ОГОВОРКИ	1030		531 965	488 922
IV. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ	1031		39 086	46 310
Ъ. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ (1033+1034+1035+1036)	1032	35	6 797 866	3 951 373
I. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ ОТ МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ, ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ И ПРОЧИХ СВЯЗАННЫХ СТОРОН	1033		3 661 266	1 871 988
II. ПРОЦЕНТНЫЕ РАСХОДЫ	1034		1 665 039	1 581 071
III. ОТРИЦАТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ И ОТРИЦАТЕЛЬНЫЕ ЭФФЕКТЫ ОТ ВАЛЮТНОЙ ОГОВОРКИ	1035		1 404 121	490 640
IV. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ	1036		67 440	7 674
Е. ДОХОДЫ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (1027-1032)>=0	1037		-	-
Ж. УБЫТКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (1032-1027)>=0	1038		1 365 155	1 369 596
З. ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ, ОЦЕНИВАЕМОЙ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ	1039	36	697 015	332 221
И. РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ, ОЦЕНИВАЕМОЙ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ	1040	37	465 281	365 976
Ж. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ	1041	38	1 243 447	1 011 075
К. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ	1042	39	1 132 715	945 285
Л. ИТОГО ДОХОДЫ (1001+1027+1039+1041)	1043		506 505 613	284 973 114
Ль. ИТОГО РАСХОДЫ (1013+1032+1040+1042)	1044		395 758 739	257 684 950

в 000 РСД

	Год, закончившийся 31 декабря			
	код	Примечание	2022 г.	2021 г.
М. ПРИБЫЛЬ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (1043-1044)>=0	1045		110 746 874	27 288 164
Н. УБЫТОК ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (1044-1043)>=0	1046		-	-
НЬ. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ОТ ПРИОСТАНОВЛЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЭФФЕКТЫ ОТ ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕ ОШИБОК ПРОШЛЫХ ПЕРИОДОВ	1047		-	-
О. ЧИСТЫЙ УБЫТОК ОТ ПРИОСТАНОВЛЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЭФФЕКТЫ ОТ ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕ ОШИБОК ПРОШЛЫХ ПЕРИОДОВ	1048		-	-
П. ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (1045-1046+1047-1048)>=0	1049		110 746 874	27 288 164
Р. УБЫТОК ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (1046-1045+1048-1047)>=0	1050		-	-
С. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ				
I. РАСХОДЫ ПО ТЕКУЩЕМУ НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ	1051	40	17 696 181	4 155 337
II. РАСХОДЫ ПО ОТЛОЖЕННОМУ НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ	1052	40	221 765	671 385
III. ДОХОДЫ ПО ОТЛОЖЕННОМУ НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ	1053	40	628 003	670 303
Т. ВЫПЛАЧЕННЫЕ ЛИЧНЫЕ ДОХОДЫ РАБОТОДАТЕЛЯ	1054		-	-
Ъ. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (1049-1050-1051-1052+1053-1054)>=0	1055		93 456 931	23 131 745
У. ЧИСТЫЙ УБЫТОК (1050-1049+1051+1052-1053+1054)>=0	1056		-	-
I. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К НЕКОНТРОЛИРУЕМОЙ ДОЛЕ УЧАСТИЯ	1057		-	-
II. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ	1058		-	-
III. ЧИСТЫЙ УБЫТОК, ОТНОСЯЩИЙСЯ К НЕКОНТРОЛИРУЕМОЙ ДОЛЕ УЧАСТИЯ	1059		-	-
IV. ЧИСТЫЙ УБЫТОК, ОТНОСЯЩИЙСЯ К МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ	1060		-	-
V. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ			-	-
1. Базовая прибыль на акцию	1061		-	-
2. Разводненная прибыль на акцию	1062		-	-

в 000 РСД

Отчет о прочем совокупном доходе

	код	Примечание	Год, закончившийся 31 декабря	
			2022 г.	2021 г.
А. ЧИСТЫЙ ОПЕРАЦИОННЫЙ РЕЗУЛЬТАТ				
I. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (АОП 1055)	2001		93 456 931	23 131 745
II. ЧИСТЫЙ УБЫТОК (АОП 1056)	2002		-	-
Б. ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ИЛИ УБЫТОК				
а) Статьи, которые могут быть переклассифицированы в прибыль или убыток будущих периодов				
1 Изменения в результате переоценки нематериальных активов, основных средств				
а) увеличение резерва переоценки	2003		-	-
б) уменьшение резерва переоценки	2004		-	-
2 Актуарные доходы или убытки по пенсионным планам				
а) прибыли	2005		-	7 926
б) убытки	2006		106 836	-
3 Прибыль или убытки на основании доли в прочем совокупном доходе или убытке ассоциированных предприятий				
а) прибыль	2007		-	-
б) убытки	2008		-	-
б) Статьи, которые дополнительно могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытков будущих периодов				
1 Прибыль или убытки на основании вложений в долевы финансовые инструменты				
а) прибыль	2009		-	-
б) убытки	2010		-	-
2 Прибыль или убытки на основании пересчета в валюту предоставления финансовой отчетности о зарубежной деятельности				
а) прибыль	2011		-	-
б) убытки	2012		-	-
3 Прибыль или убытки от хеджирования чистых инвестиций в зарубежную деятельность				
а) прибыль	2013		-	-
б) убытки	2014		-	-
4 Прибыль или убытки от хеджирования рисков денежных потоков				
а) прибыль	2015		-	-
б) убытки	2016		-	-
5 Прибыль или убытки по ценным бумагам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход				
а) прибыль	2017		-	783
б) убытки	2018		-	-

в 000 РСД

	код	Примечание	Год, закончившийся 31 декабря	
			2022 г.	2021 г.
I. ИТОГО ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД (2003+2005+2007+2009+2011+2013+2015+2017)-(2004+2006+2008+2010+2012+2014+2016+2018)>=0	2019		-	8 709
II. ИТОГО ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК (2004+2006+2008+2010+2012+2014+2016+2018)-(2003+2005+2007+2009+2011+2013+2015+2017)>=0	2020		106 836	-
III. ОТЛОЖЕННЫЙ НАЛОГОВЫЙ УБЫТОК ПО ПРОЧЕМУ СОВОКУПНОМУ ДОХОДУ ИЛИ УБЫТКУ ЗА ПЕРИОД	2021		-	-
IV. ДОХОД ПО ОТЛОЖЕННОМУ НАЛОГУ НА ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ИЛИ УБЫТОК	2022		-	-
IV. ЧИСТЫЙ ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД (2019-2020-2021+2022)>=0	2023		-	8 709
V. ЧИСТЫЙ ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК (2020-2019+2021-2022)>=0	2024		106 836	-
В. ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ РЕЗУЛЬТАТ ЗА ПЕРИОД				
I. ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД (2001-2002+2023-2024)>=0	2025		93 350 095	23 140 454
II. ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК (2002-2001+2024-2023)>=0	2026		-	-
Г. ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ИЛИ УБЫТОК (2028+2029)= КОД 2025>=0 или КОД 2026>0	2027		-	-
1. Относящийся к материнской компании	2028		-	-
2. Относящийся к неконтролирующей доле участия	2029		-	-

в 000 РСД

Отчет о движении денежных средств

	Год, закончившийся 31 декабря			
	код	Приме- чание	2022 г.	2021г.
А. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ				
И. Поступления денежных средств от операционной деятельности (1-4)	3001		763 679 874	491 100 307
1. Продажи и полученные авансы в стране	3002		724 322 139	435 668 088
2. Продажи и полученные авансы за рубежом	3003		35 277 407	54 578 018
3. Полученные проценты от операционной деятельности	3004		1 590 841	486 714
4. Прочие поступления от операционной деятельности	3005		2 489 487	367 487
II. Отток денежных средств от операционной деятельности (1-8)	3006		657 822 045	451 588 590
1. Выплаты поставщикам и выданные авансы в стране	3007		89 620 209	64 307 109
2. Выплаты поставщикам и выданные авансы за рубежом	3008		281 917 634	158 970 886
3. Расходы по оплате труда и прочие компенсационные выплаты	3009		17 661 415	17 468 884
4. Уплаченные проценты в стране	3010		1 029 995	902 182
5. Уплаченные проценты за рубежом	3011		483 418	538 086
6. Налог на прибыль	3012		7 858 372	134 760
7. Прочие обязательства по уплате в бюджет	3013		259 251 002	208 971 364
8. Прочий отток от операционной деятельности	3014		-	295 319
III. Чистый отток денежных средств от операционной деятельности (I-II)	3015		105 857 829	39 511 717
IV. Чистый отток денежных средств от операционной деятельности (II-I)	3016		-	-
Б. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ				
И. Поступление денежных средств от инвестиционной деятельности (1-5)	3017		4 984 810	4 790 939
1. Продажа акций и долей	3018		-	-
2. Продажа нематериальных активов, основных средств и биологических активов	3019		388 704	372 507
3. Прочие финансовые вложения	3020		4 596 106	4 374 543
4. Полученные проценты от инвестиционной деятельности	3021		-	-
5. Полученные дивиденды	3022		-	43 889
II. Отток денежных средств от инвестиционной деятельности (1-3)	3023		34 464 322	25 638 451
1. Приобретение акций и долей	3024		-	-
2. Приобретение нематериальных активов, основных средств и биологических активов	3025		23 644 635	20 661 113
3. Прочие финансовые вложения	3026		10 819 687	4 977 338
III. Чистые поступления денежных средств от инвестиционной деятельности (I-II)	3027		-	-

в 000 РСД

	Год, закончившийся 31 декабря			
	код	Приме- чание	2022 г.	2021г.
IV. Чистый отток денежных средств от инвестиционной деятельности (II-I)	3028		29 479 512	20 847 512
В. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ				
И. Поступление денежных средств от финансовой деятельности (1-7)	3029		21 933 670	32 081 880
1. Увеличение уставного капитала	3030		-	-
2. Долгосрочные кредиты в стране	3031	23	3 905 907	11 438 785
3. Долгосрочные кредиты за рубежом	3032	23	593 845	5 290 915
4. Краткосрочные кредиты в стране	3033	23	16 946 590	15 352 180
5. Краткосрочные кредиты за рубежом	3034		487 328	-
6. Прочие долгосрочные обязательства	3035		-	-
7. Прочие краткосрочные обязательства	3036		-	-
II. Отток денежных средств от финансовой деятельности (1-8)	3037		34 526 466	38 461 093
1. Выкуп собственных акций и долей	3038		-	-
2. Долгосрочные кредиты в стране	3039	23	2 957 319	15 991 610
3. Долгосрочные кредиты за рубежом	3040	23	11 105 986	6 165 092
4. Краткосрочные кредиты в стране	3041	23	14 273 781	14 919 815
5. Краткосрочные кредиты за рубежом	3042		-	-
6. Прочие обязательства	3043		-	-
7. Финансовый лизинг	3044	23	407 258	383 385
8. Уплаченные дивиденды	3045	21	5 782 122	1 001 191
III. Чистые поступления денежных средств от финансовой деятельности (I-II)	3046		-	-
IV. Чистый отток денежных средств от финансовой деятельности (II-I)	3047		12 592 796	6 379 213
Г. ИТОГО ПОСТУПЛЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (3001+3017+3029)	3048		790 598 354	527 973 126
Д. ИТОГО ОТТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (3006+3023+3037)	3049		726 812 833	515 688 134
Б. ЧИСТЫЕ ПОСТУПЛЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (3048-3049)>=0	3050		63 785 521	12 284 992
Е. ИТОГО ОТТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (3049-3048)>=0	3051		-	-
Ж. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА НА НАЧАЛО РАСЧЕТНОГО ПЕРИОДА	3052		20 336 901	7 949 785
З. ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ ПО ПЕРЕСЧЕТУ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	3053		50 761	332 156
И. ОТРИЦАТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ ПО ПЕРЕСЧЕТУ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	3054		1 089 928	230 032
Д. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА НА КОНЕЦ РАСЧЕТНОГО ПЕРИОДА (3050- 3051+3052+3053- 3054)	3055	18	83 083 255	20 336 901

в 000 РСД

Отчет об изменениях капитала

	код	Уставный капитал I	код	Резерв переоц., нераспр. приб. и неп. убыт	код	Нераспределенная прибыль	код	Убыток	код	Всего
1. Остаток по состоянию на 1 января 2021 г.	4001	81 530 200	4037	190 100	4046	174 296 809	4055	5 908 498	4073	250 108 611
2. Эффекты от исправления существенных ошибок и изменения учетных политик	4002	-	4038	-	4047	-	4056	-	4074	-
3. Скорректированный остаток по состоянию на 1 января 2021 г.	4003	81 530 200	4039	190 100	4048	174 296 809	4057	5 908 498	4075	250 108 611
4. Чистые изменения в 2021 г.	4004	-	4040	8 253	4049	16 222 512	4058	(5 908 498)	4076	22 139 263
5. Остаток по состоянию на 31 декабря 2021 г.	4001	81 530 200	4041	198 353	4050	190 519 321	4059	-	4077	272 247 874
6. Эффекты от исправления существенных ошибок и изменения учетных политик	4006	-	4042	-	4051	-	4060	-	4078	-
7. Скорректированный остаток по состоянию на 1 января 2022 г.	4007	81 530 200	4043	198 353	4052	190 519 321	4061	-	4079	272 247 874
8. Чистые изменения в 2022 г.	4008	-	4044	(106 566)	4053	87 674 809	4062	-	4080	87 568 243
9. Остаток по состоянию на 31 декабря 2022 г.	4009	81 530 200	4045	91 787	4054	278 194 130	4063	-	4081	359 816 117

в 000 РСД

Примечания к финансовой отчетности*

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Акционерное общество «Нафтна индустрия Србији» Нови Сад (именуемое в дальнейшем: Общество) является вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в основном в Республике Сербия. К основным направлениям деятельности Общества относятся:

- Разведка, развитие и добыча сырой нефти и газа,
- Производство нефтепродуктов,
- Торговля нефтепродуктами и газом и
- Производство и реализация электроэнергии.

Остальная деятельность относится к реализации прочей продукции и услуг.

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

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

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

Настоящая финансовая отчетность является отдельной финансовой отчетностью Общества. Общество также составляет консолидированную финансовую отчетность.

Настоящая финансовая отчетность одобрена и разрешена к выпуску Генеральным директором и будет вынесена акционерам на утверждение на Общем собрании акционеров.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основания для составления финансовой отчетности

Прилагаемая финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, составлена Обществом в соответствии с законом «О бухгалтерском учете» Республики Сербия, требующим разработки финансовых отчетов в соответствии со всеми переведенными Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), а также с нормами, утвержденными Министерством финансов Республики Сербия. Перевод

МСФО, подтвержденный и объявленный Министерством финансов, состоит из основных текстов МСБУ и МСФО, опубликованных Комитетом по международным бухгалтерским стандартам в форме, в которой они объявлены и не включают оснований для заключений, иллюстрированные примеры, рекомендации, комментарии, противоречащие мнения, развитые примеры и прочие дополнительные материалы с уточнениями, которые могут быть утверждены в смысле стандарта или толкования, кроме случаев исключительного указания о том, что они являются неотъемлемой частью стандарта или толкования. Также, Законом о бухгалтерском учете, динар (РСД) установлен в качестве отчетной валюты (функциональная и презентационная валюта). Помимо этого, указанный закон предусматривает представление определенных данных и определенный порядок отражения счетов и состояний, что приводит к возникновению дополнительных отклонений от МСФО, в частности:

- Настоящая финансовая отчетность составлена Обществом в предусмотренном Министерством финансов Республики Сербия формате.
- «Забалансовые средства и обязательства» отражены в форме бухгалтерского баланса. Данные статьи по определению МСФО не являются ни активами, ни обязательствами.

В связи с этим представленная финансовая отчетность не может рассматриваться как финансовая отчетность, которая составлена в полном соответствии с МСФО.

Составление финансовой отчетности в соответствии с законом «О бухгалтерском учете» Республики Сербия требует применения определенных

ключевых бухгалтерских оценок. От руководства, также, требуется использовать профессиональное суждение в применении учетных политик Общества. Вопросы, требующие профессионального суждения либо комплексной оценки, а также те области, в которых применение бухгалтерских оценок и суждений существенны для финансовой отчетности (приведены в Примечании 3.1. Постоянное предприятие и воздействие COVID-19).

По состоянию на дату подписания финансовой отчетности, цена сырой нефти выросла по сравнению с ценой на 31 декабря 2022 года с 81,325 до 81,47 долл. США за баррель. Руководство следит за ситуацией на рынке и параллельно готовит различные сценарии реагирования на любые существенные колебания цен на нефть.

2.2. Принципы оценки финансовых показателей

Настоящая финансовая отчетность подготовлена на основании правил учета по первоначальной стоимости приобретения, за исключением определенных финансовых активов и обязательств, а также инвестиционной собственности, оцениваемых по справедливой стоимости.

2.3. Отчетность по сегментам

Отчетность по сегментам бизнеса составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой высшему органу оперативного управления Общества. Высшим органом оперативного управления, который распределяет ресурсы и оценивает деятельность операционных сегментов, является Совет директоров и Консультаци-

онный совет при Генеральном директоре. Основным показателем оценки работы операционных сегментов является показатель EBITDA, который регулярно доводится до сведения высшего органа оперативного управления. Информация об активах и обязательствах сегмента не предоставляется регулярно высшему органу оперативного управления.

2.4. Сравнительные данные

В прилагаемых финансовых отчетах Общество провело реклассификацию сравнительных данных на позициях бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках в соответствии с изменениями Регламента о плане счетов и содержании счетов в плане счетов для хозяйственных обществ, товариществ и предпринимателей («Сл. гласник РС» №89/2020) и изменениями Регламента о форме и содержании типовых форм финансовых отчетов и форме и содержании типовой формы статистического отчета для хозяйственных обществ, товариществ и предпринимателей («Сл. гласник РС» №89/2020), действующих для финансовых отчетов, которые составляются 31 декабря 2022 года.

2.5. Пересчет иностранной валюты

(а) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Статьи, отраженные в финансовой отчетности Общества, оцениваются и отражаются в валюте преобладающей экономической среды, в которой компания осуществляет свою деятельность ("функциональная валюта"). Показатели данной финансовой отчетности выражены в сербских

динарах (сокр. – РСД), которые являются функциональной валютой и валютой представления отчетности Общества.

(б) Операции и остатки по операциям

Операции, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу на дату совершения операции или, если статьи переоцениваются, на дату оценки. Прибыль или убытки от курсовых разниц, возникающие при расчетах по этим операциям, а также в результате пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте на конец года, отражаются в отчете о прибылях и убытках. Прибыли или убытки от курсовых разниц в отношении кредитов, денежных средств и их эквивалентов, и прочих денежных активов и обязательств отражаются в отчете о прибылях и убытках в рамках позиции «Финансовые доходы/Финансовые расходы».

2.6. Нематериальные активы

(а) Лицензии и права (концессии)

Отдельно полученные лицензии отражаются по исторической себестоимости. Лицензии имеют ограниченный срок действия и отражаются по покупной стоимости, за вычетом амортизированной амортизации. Расчет амортизации производится с применением пропорционального метода, в целях распределения расходов на лицензии в течение их оцененного срока действия (средний срок действия лицензий 5 лет).

Лицензии и права включают права на разведку и добычу нефти и природного газа, которые амортизируются в соответствии с условиями определенной лицензии.

(б) Программное обеспечение

Затраты, связанные с программным обеспечением, включают в себя прежде всего расходы на внедрение программного обеспечения САП. Приобретенные лицензии для программного обеспечения капитализируются в сумме расходов, возникших при закупке программного обеспечения и его ввода в эксплуатацию.

Данные расходы амортизируются в течение срока их оцененного срока действия (до 8 лет).

2.7. Нефтегазодобывающие основные средства

(а) Средства для разведки и оценки

Общество применяет метод результативных затрат для учета активов, связанных с разведкой и определением себестоимости месторождений.

Затраты на приобретение включают в себя суммы, уплаченные за приобретение лицензий на геологоразведку и разработку.

Затраты на разведку и оценку (минеральных ресурсов) включают в себя:

- затраты на топографические, геологические и геофизические исследования и права доступа к объектам для проведения указанных работ;

- затраты на содержание неразработанных месторождений;
- затраты на забой скважины;
- затраты на бурение непродуктивных скважин; и
- затраты на бурение и оборудование скважин.

Затраты, понесенные на поисковые работы, приобретение и разработку запасов, как правило, капитализируются отдельно по каждому месторождению. При обнаружении коммерчески жизнеспособного запаса полезных ископаемых капитализированные затраты относятся на обнаружение. Если экономическая целесообразность добычи не доказана, затраты списываются в состав расходов. Затраты на бурение разведочных и непродуктивных скважин, а также на забой скважин временно капитализируются по методу результативных затрат и классифицируются как нефтегазовые активы в составе основных средств.

Затраты на топографические, геологические и геофизические исследования, приобретение прав на активы временно рассматриваются как нефтегазодобывающие активы до момента подтверждения того, что запасы являются доказанными и экономически целесообразными.

Если нефтегазовые запасы не обнаружены, актив, связанный с разведкой, испытывается на обеспечение. Если обнаружены извлекаемые углеводороды с достаточной степенью вероятности их экономически выгодной разработки, что может повлечь за собой дополнительное бурение скважин, то затраты продолжают признаваться как нефтегазодобывающий актив до тех пор, пока экономическая целесообразность добычи этих углеводородов не станет очевидной. Все понесенные затраты должны оцениваться с технической, коммерческой и управленческой точки зрения и на предмет обеспе-

нения не менее одного раза в год для подтверждения постоянного намерения разрабатывать данное месторождение либо возможности извлечения выгоды иным образом. В противном случае все затраты списываются.

Прочие затраты на разведку относятся на расходы по мере возникновения.

Активы, связанные с разведкой и оценкой, не подлежат реклассификации как таковые, если техническая осуществимость и коммерческая целесообразность добычи минеральных ресурсов становятся очевидными. Перед реклассификацией активы, связанные с разведкой и оценкой, должны быть испытаны на обесценение, а убыток от обесценения признан.

(б) Затраты на разработку основных и нематериальных активов

Затраты на разработку связаны с получением доступа к доказанным запасам, извлечением, переработкой, сбором и хранением нефти и газа. Они включают в себя затраты, относящиеся к эксплуатационным скважинам, с целью разработки доказанных запасов, а также затраты, относящиеся к сооружениям для добычи.

Затраты на строительство, монтаж или оснащение таких объектов инфраструктуры, как платформы, трубопроводы, установки бурения разрабатываемых скважин, капитализируются в составе нефтегазодобывающих активов в зависимости от их характера. После завершения разработки соответствующие затраты относятся на производственные активы. На этапе разработки износ и/или амортизация не начисляются.

(в) Активы, связанные с добычей нефти и газа

К средствам, связанным с добычей нефти и газа, относятся средства по разведке и оценке запасов, а также расходы на разработку, связанные с добычей подтвержденных запасов.

(г) Амортизация

Амортизация нефтегазовых активов/нематериальных активов рассчитывается пропорционально объему выработанной продукции. Амортизация по результатам обоснована на подтвержденных запасах – запасах нефти, газа и прочих запасах минерального сырья, для которых оценено, что будут извлекаемы с помощью существующих технологий при использовании существующих методов добычи. Нефть и газ считаются добытыми в момент их измерения на узлах учета на нефтепроводе „Custody Transfer“ или в пунктах продажи путем измерения на выходных клапанах резервуаров на месторождениях нефти.

(д) Обесценение – активы для разведки и оценки

Активы, относящиеся к разведке и оценке минеральных ресурсов, оцениваются на обесценение при наличии фактов и обстоятельств, указывающих на обесценение. Для целей проведения теста на обесценение, активы, относящиеся к разведке и оценке минеральных ресурсов, группируются с существующими Единицами, генерирующими денежные потоки (ЕГДС), имеющими схожие характеристики и расположенными в том же географическом регионе.

(е) Обесценение – подтвержденные запасы нефти и газа и нематериальные активы

Доказанные запасы нефти и газа и нематериальные активы проверяются на обесценение, когда события или изменения указывают на то, что текущая стоимость активов может быть невозмещаемой.

Убыток от обесценения признается в сумме превышения балансовой стоимости активов, связанных с разведкой и оценкой, над возмещаемой стоимостью. Убыток от обесценения признается в сумме превышения балансовой стоимости активов, связанных с разведкой и оценкой, над возмещаемой стоимостью. В целях проведения проверки на обесценение, активы должны быть сгруппированы на наименьшем уровне, генерирующем денежный поток.

2.8. Основные средства

Со дня учреждения оценка стоимости основных средств производится по стоимости приобретения за вычетом накопленного износа и резерва под обесценение (там, где это необходимо). Покупная стоимость включает затраты, которые напрямую относятся к приобретению активов.

Дополнительные расходы включаются в покупную стоимость активов, или признаются в качестве отдельных активов, в зависимости от обстоятельств, только при вероятности того, что Общество может в будущем получить экономическую выгоду от данных активов и если их стоимость можно достоверно установить. Балансовая стоимость активов, которые заменены, перестает признаваться в бухгалтерском учете. Все иные расходы по текущему обслуживанию

включаются в отчет о прибылях и убытках за период, в котором они возникли.

Земля и произведения искусства не амортизируются. Амортизация прочих объектов основных средств рассчитывается линейным методом путем равномерного списания их первоначальной стоимости до ликвидационной стоимости в течение срока их полезного использования:

Описание	Срок использования
Строительные объекты	10 – 50
Техника и оборудование	
- Производственное оборудование	2 – 35
- Мебель	3 – 10
- Транспортные средства	5 – 25
- Компьютеры	3 – 10
Прочее	3 – 20

Остаточная стоимость активов и срок их полезного использования пересматриваются и, при необходимости, корректируются на каждую отчетную дату.

Текущая (балансовая) стоимость актива списывается до возмещаемой стоимости, в случае если балансовая стоимость актива превышает оценочную возмещаемую стоимость.

Прибыль и убытки, возникшие при выбытии активов, определяются путем сравнения денежных поступлений и балансовой стоимости и отражаются в отчете о прибылях и убытках по строке «Прочие доходы/(расходы)» (примечания 38 и 39).

2.9. Аренда

Общество арендует различные офисы, склады, магазины розничной торговли, оборудование и автомобили. Договоры аренды, как правило, заключаются на фиксированный срок, но существует возможность его продления. Условия аренды обговариваются на индивидуальной основе и содержат широкий спектр различных условий.

Аренда признается в качестве актива в форме права пользования и соответствующего обязательства на дату, когда арендованный актив доступен для использования Общества. Каждый арендный платеж распределяется между обязательством и стоимостью финансирования. Финансовые расходы отражаются в финансовом результате в течение срока аренды, чтобы обеспечить постоянную периодическую процентную ставку по оставшемуся обязательству за каждый период. Актив в форме права пользования амортизируется линейным методом в течение более короткого из сроков, срока использования актива и срока аренды. Если существует достаточная уверенность, в том что, Общество воспользуется возможностью покупки, право пользования амортизируется в течение срока пользования активом. Начисление амортизации активов осуществляется линейным методом в течение расчетного срока пользования в следующем порядке:

Срок полезного использования	
Земельные участки	25
Здания	2 - 22
Основные средства	3 - 15
Транспортные средства	2 - 10

Активы и обязательства, возникающие в результате аренды, первоначально оцениваются на основе приведенной стоимости. Обязательства по аренде включают чистую дисконтированную стоимость следующих арендных платежей:

- фиксированные платежи (включая фиксированные платежи по существу), за вычетом стимулирующих платежей к получению;
- переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки;
- суммы, ожидаемые к уплате арендатором по гарантиям остаточной стоимости;
- цену исполнения опциона на покупку (при наличии достаточной уверенности в том, что арендатор исполнит опцион);
- Штрафы за прекращение аренды, если срок аренды отражает исполнение арендатором опциона на прекращение аренды.

Арендные платежи дисконтируются с использованием процентной ставки, подразумеваемой в договоре аренды. Если данная ставка не может быть определена, то используется приростная ставка процента на заемный капитал арендатора, представляющая собой ставку, которую арендатор должен будет заплатить, чтобы заимствовать средства, необходимые для получения актива аналогичной стоимости в аналогичной экономической среде с аналогичными условиями.

Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, включающей в себя следующее:

- первоначальную оценку обязательства;
- арендные платежи, уже выплаченные на дату начала аренды или до нее, за вычетом уже полученных стимулирующих платежей
- первоначальные прямые затраты и
- расходы на восстановление.

Платежи, связанные с краткосрочной арендой и арендой малоценных активов, признаются как издержки в финансовом результате на равномерной основе.

2.10. Обесценение нефинансовых активов

Активы с неограниченным полезным сроком использования не подлежат амортизации, и тестируются на обесценение ежегодно. Для активов, подлежащих амортизации, тестирование на обесценение производится в тех случаях, когда события или изменения обстоятельств указывают на то, что балансовая стоимость может оказаться невозмещаемой. Убытки от обесценения признаются в размере превышения балансовой стоимости над возмещаемой стоимостью. Под возмещаемой стоимостью понимается наибольшая из стоимостей: справедливая стоимость актива за минусом затрат на продажу либо текущая стоимость. В целях проведения проверки на обесценение, активы должны быть сгруппированы на наименьшем уровне, генерирующем денежный поток (единицы, генерирующие денежные средства). Нефинансовые активы, за исключением гудвила, которые ранее были обесценены, проверяются на возможность отмены обесценения, на каждую отчетную дату.

2.11. Инвестиционная недвижимость

К инвестиционной недвижимости относится имущество, которое предназначено для получения арендного дохода, или приобретено с целью прироста стоимости имущества с течением времени, или для той и другой цели.

Инвестиционная недвижимость состоит преимущественно из автозаправочных станций, офисных объектов и квартир, предоставленных сотрудникам и бывшим сотрудникам Общества на срок более одного года.

Инвестиционная собственность отражается в учете по справедливой стоимости. Изменения справедливой стоимости инвестиционной собственности учитывается в составе отчета о прибылях и убытках по строке «Расходы/Доходы от корректировки стоимости активов (за минусом финансовых)» (Примечания 28 и 31).

Последующие затраты капитализируются в составе балансовой стоимости актива только тогда, когда существует высокая вероятность того, что Общество получит связанные с этими затратами будущие экономические выгоды, и что их стоимость может быть надежно оценена. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание учитываются как расходы по мере их возникновения. В момент начала использования самим собственником активов, прежде относившихся к инвестиционной собственности, они переводятся в категорию основных средств, и ее балансовая стоимость в день переклассификации становится ее балансовой стоимостью и подлежит дальнейшей амортизации.

2.12. Финансовые инструменты

(а) Основные термины оценки

Справедливая стоимость – это цена, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении обычной операции между рыночными участниками на дату оценки. Лучшим подтверждением справедливой стоимости является

цена на активном рынке. Активным рынком считается такой рынок, на котором с достаточной регулярностью проходят операции с активами или обязательствами, и объем таких операций обеспечивает достаточную информацию для получения ценовой информации на постоянной основе.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые находятся в обращении на активном рынке, измеряется как произведение заявленной цены на определенный актив или обязательство и количества инструментов, которые принадлежат предприятию.

Для оценки справедливой стоимости определенных финансовых инструментов, по которым недоступна ценовая информация внешнего рынка, применяются такие методы стоимостной оценки, как метод дисконтированного потока наличности или методы на основе недавних сделок без заинтересованности или с учетом финансовых данных объектов инвестиций.

Затраты по сделке – это дополнительные затраты, которые непосредственно обусловлены приобретением, выпуском или отчуждением финансового инструмента. Дополнительные затраты – это затраты, которые не были бы понесены, если бы сделка не состоялась.

Амортизированная стоимость («АС») – это сумма, в которой оценивается финансовый инструмент при первоначальном признании, минус платежи в счет основной суммы долга, плюс накопленные проценты, а для финансовых активов – минус оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки.

(б) Классификация и оценка

Общество классифицирует свои финансовые активы, используя следующие категории оценки:

- оцениваемые в дальнейшем по справедливой стоимости (либо через прочий совокупный доход, либо через прибыль или убыток), и
- оцениваемые по амортизированной стоимости.

Классификация зависит от бизнес-модели, которую предприятие использует для управления своими финансовыми активами, и договорных условий, регулирующих движение денежных потоков.

Реклассификация финансовых инструментов возможна только после изменения общей бизнес-модели управления портфелем. Такая реклассификация характеризуется перспективным эффектом и происходит в начале первого отчетного периода, следующего за изменением бизнес-модели. Предприятие не меняло свою бизнес-модель в ходе текущего и сопоставимого периодов и не проводило никаких реклассификаций.

При первоначальном признании Общество оценивает финансовый актив по справедливой стоимости плюс, в случае финансовых активов, которые оцениваются не справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков, с учетом затрат по сделке, которые непосредственно связаны с приобретением финансовых активов. Затраты по сделке с финансовыми активами, учитываемыми на основании справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков, относятся на прибыль и убыток. После первоначального призна-

ния резерв под ожидаемые кредитные убытки признается для финансовых активов, которые оцениваются по амортизированной стоимости, и инвестиций в долговые инструменты, которые оцениваются по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, что приводит к немедленному возникновению учетного убытка.

Долговые инструменты

Последующая оценка долговых инструментов зависит от бизнес-модели Общества, используемой для управления активами, и анализа характеристик финансового актива, связанных с денежными потоками.

Бизнес-модель отражает порядок управления Обществом своими активами для генерирования денежных потоков и преследуемые Обществом цели: (i) исключительно получение предусмотренных договором денежных потоков («удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков») или (ii) получение как предусмотренных договором денежных потоков, так и денежных потоков за счет продажи активов («удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков и продажи»); если не применимо ни (i) ни (ii), финансовые активы классифицируются как часть «другой» бизнес-модели и оцениваются по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков.

Факторы, которые Общество учитывает при определении бизнес-модели, включают в себя цель и состав портфеля, прошлый опыт получения денежных потоков по соответствующим финансовым активам, оценку и управление рисками, оценку эффективности активов.

Если бизнес-модель предусматривает удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков или удержание предусмотренных договором денежных потоков и продажу, Общество определяет, являются ли денежные потоки исключительно выплатой основной суммы и процентов. В такой оценке Общество учитывает, соответствуют ли предусмотренные договором денежные потоки базовому кредитному соглашению, т.е. проценты компенсируют только кредитный риск, временную стоимость денег, другие базовые кредитные риски и прибыльность. Оценка основной суммы и процентов выполняется на основе первоначального признания актива, переоценка не допускается.

Все долговые инструменты Общества делятся на три категории в зависимости от метода оценки:

- По амортизированной стоимости: Активы, которые удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, если такие денежные потоки являются исключительно выплатой основной суммы и процентов, оцениваются по амортизированной стоимости. Процентный доход от этих активов учитывается в финансовых доходах методом эффективной процентной ставки. Любая прибыль или убытки, возникающие при прекращении признания, признаются непосредственно в прибыли или убытках и отражаются в составе других прибылей/убытков) вместе с положительными и отрицательными курсовыми разницами. Убытки от обесценения отражаются отдельно.
- По справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ССЧПСД): Активы, которые удерживаются для получения преду-

смотренных договором денежных потоков и для продажи финансовых активов, если денежные потоки таких активов представляют собой исключительно выплату основной суммы и процентов, оцениваются по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Движения в балансовой стоимости проводятся через ПСД, кроме признания прибыли и убытков от обесценения, процентного дохода и положительных и отрицательных курсовых разниц, которые признаются в прибыли и убытках. При прекращении признания финансового актива совокупная прибыль или убытки, которые были ранее признаны в ПСД, реклассифицируются из капитала в прибыль и убытки и отражаются в составе прочих прибылей/(убытков). Процентный доход от этих активов учитывается в финансовых доходах методом эффективной процентной ставки. Положительные и отрицательные курсовые разницы показываются в прочих прибылях/(убытках), а расходы на обесценение показываются отдельно.

- По справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков (ССОИСПУ): Активы, которые не подпадают под критерии амортизированной стоимости или ПСД, оцениваются через прибыль и убытки. Прибыль или убытки долговых инвестиций, которые впоследствии оцениваются через прибыль и убыток, признаются в прибыли и убытке и показываются в чистом виде в рамках других прибылей/(убытков) в том периоде, в течение которого они возникают.

Денежные средства и их эквиваленты. Денежные средства и их эквиваленты включают в себя кассовую наличность, депозиты до востребования в банках и другие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным установленным сроком три месяца или менее. Денежные средства и их эквиваленты заносятся по амортизированной стоимости, так как: (i) они удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, и такие денежные потоки представляют собой основную сумму и проценты, и (ii) они не определяются по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков. Предусмотренные законодательством условия не влияют на оценку того, являются ли предусмотренные договором денежные потоки платежами исключительно в счет основной суммы долга и процентов, кроме случаев, когда это внесено непосредственно в условия договора, таким образом, что условие не будет применяться, даже в случае изменения законодательства.

Торговая и прочая дебиторская задолженность Торговая и прочая дебиторская задолженность первоначально признается по справедливой стоимости, впоследствии заносится по амортизированной стоимости по методу эффективной процентной ставки за вычетом резерва под обесценение. Под торговой дебиторской задолженностью подразумеваются суммы, подлежащие оплате клиентами за реализованные товары и продукты или оказанные услуги в ходе обычной хозяйственной деятельности. Если взыскание задолженности предусмотрено в течение одного года или раньше (или для более длительного периода в рамках обычного операционного цикла бизнеса), она классифицируется как текущие активы. В противном случае, она учитывается как долгосрочные активы.

Займы. Займы первоначально признаются по справедливой стоимости за вычетом понесенных затрат на сделку; впоследствии привлеченные средства отражаются по амортизированной стоимости методом эффективной процентной ставки.

Торговая и прочая кредиторская задолженность. Торговая кредиторская задолженность накапливается, когда контрагенты выполняют свои обязательства по договору; такая задолженность первоначально признается по справедливой стоимости, а затем отражается по амортизированной стоимости методом эффективной процентной ставки. Под торговой кредиторской задолженностью подразумевается обязательство оплатить товары и услуги, приобретенные в ходе обычной хозяйственной деятельности. Кредиторская задолженность классифицируется как текущие обязательства, если погашение предусмотрено в течение одного года или раньше (или для более длительного периода в течение обычного операционного цикла предприятия). В противном случае она классифицируется как долгосрочные обязательства.

Долевые инструменты

Последующая оценка всех долевого инструментов осуществляется по справедливой стоимости. Если по решению руководства Общества прибыль и убытки от долевого инструментов отражаются по справедливой стоимости в ПСД, реклассификация прибыли и убытков после прекращения признания инвестиций с справедливой стоимостью в прибыль и убытки не допускается. Дивиденды от таких инвестиций неизменно отражаются как прочий доход в прибыли и убытках после подтверждения права Общества на получение платежа.

(в) Списание

Финансовые активы подлежат полному или частичному списанию в тех случаях, когда Общество исчерпало все практические возможности взыскания и пришло к заключению, что разумных оснований ожидать взыскания нет. Списание представляет собой прекращение признания. Общество может списать финансовые активы, являющиеся предметом принудительного исполнения, если Общество пытается взыскать предусмотренные договором суммы, однако разумных оснований для удовлетворения такого взыскания нет.

(г) Признание и прекращение признания

Покупки и продажи финансовых активов на стандартных условиях признаются в дату заключения сделки, дату, когда Общество берет на себя обязательство приобрести или продать актив. Прекращение признания финансового актива происходит при истечении срока действия прав на получение денежных потоков от финансовых активов или при передаче таких прав, в результате чего произошла значительная передача всех рисков и вознаграждений, связанных с правом собственности.

Признание финансовых обязательств прекращается после их погашения (т.е. когда обязательство, указанное в договоре, исполняется, аннулируется или срок его действия истекает).

Обмен между Обществом и его первоначальными кредиторами долговыми инструментами с существенно отличающимися условиями, а также существенное изменение условий и положений существующих финансовых обязательств отражаются в учете как погашение первоначального

финансового обязательства и признание нового финансового обязательства. Условия считаются существенно отличающимися, если приведенная дисконтированная стоимость потока денежных средств по новым условиям, включая какие-либо уплаченные сборы без учета каких-либо сборов, полученных и дисконтированных на основании первоначальной действующей процентной ставки, как минимум на 10% отличается от приведенной дисконтированной стоимости остальных потоков денежной наличности первоначального финансового обязательства. Если обмен долговыми инструментами или изменение условий отражаются в учете как погашение, какие-либо понесенные затраты или сборы признаются как часть прибыли или убытка при погашении. Если обмен или изменение не отражаются в учете как погашение, какие-либо понесенные затраты или сборы корректируют балансовую стоимость обязательства и амортизируются после окончания срока действия измененного обязательства.

Изменения обязательств, которые не приводят к погашению, отражаются в учете как изменение оценки с помощью метода кумулятивного начисления амортизации задним числом, при этом любые прибыль или убыток признается в финансовом результате, если экономическое содержание разницы в балансовой стоимости не относится на счет капитальных операций с собственниками.

(д) Модификация

В некоторых случаях, по результатам переговоров или другим причинам, Общество может изменить договорные условия, касающиеся финансовых активов. Общество оценивает, насколько значительна модификация предусмотренных договором денежных потоков и, среди

прочего, учитывает следующие факторы: значительные изменения процентной ставки или качества кредита, которые в существенной степени воздействуют на кредитный риск, связанный с активом, или предоставление значительного займа, когда заемщик не пребывает в финансово затруднительном положении.

Если измененные условия существенно отличаются от предыдущих, срок действия прав на денежные потоки от первоначального актива истекает, Общество прекращает признание первоначального финансового актива и признает новый актив по его справедливой стоимости. Любая разница между балансовой стоимостью первоначального актива на момент прекращения его признания и справедливой стоимостью измененного актива отражается в прибыли и убытках, кроме случаев, когда значительная часть такой разницы приходится на капитальную сделку с собственниками.

(е) Обесценение финансовых активов

Общество оценивает, на перспективной основе, ожидаемые кредитные убытки по долговым инструментам, которые оцениваются по средней стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, и признает Чистые убытки от обесценения на каждую отчетную дату. Оценка ожидаемых кредитных убытков отражает: (i) непредвзятую и взвешенную по вероятности сумму, которая определяется путем оценки ряда возможных результатов, (ii) временную ценность денег и (iii) всю обоснованную и приемлемую информацию, доступную без излишних затрат и усилий в конце каждого отчетного периода, о прошлых событиях, текущих условиях и прогнозах относительно будущих событий.

Долговые инструменты, оцениваемые по средней стоимости, и договорные активы представлены в отчете о финансовом положении за вычетом резерва на ожидаемые кредитные убытки. Для долговых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, изменения в амортизированной стоимости, за вычетом резерва на ожидаемые кредитные убытки, признаются в финансовых результатах, а другие изменения в балансовой стоимости признаются в прочих совокупных доходах как доходы за вычетом расходов по долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

- Общая модель обесценения финансовых активов – трехступенчатая модель

Общество применяет трехступенчатую модель для обесценения, на основании изменений в кредитном качестве, начиная с первоначального признания. Финансовый инструмент, который не был обесценен при первоначальном признании, классифицируется на 1 этапе. Финансовые активы на 1 этапе имеют собственные ожидаемые кредитные убытки, оцениваемые по сумме, равной части бессрочных ожидаемых кредитных убытков, которые являются результатом случаев неплатежеспособности, которые могут произойти на протяжении 12 месяцев или до наступления срока погашения, указанного в договоре, если он короче («Ожидаемые кредитные убытки за 12 месяцев»). Если Общество определит существенное повышение кредитного риска в сравнении с первоначальным признанием, актив переносится на 2 этап, и его ожидаемые кредитные убытки оцениваются на основании бессрочных ожидаемых кредитных убытков, то есть до наступления срока погашения, указанного в договоре, но с учетом ожидаемой предо-

платы, если она будет («Бессрочные ожидаемые кредитные убытки»).

Если Общество определит, что финансовый актив обесценен, актив переводится на 3 этап, и его ожидаемые кредитные убытки оцениваются по бессрочным ожидаемым кредитным убыткам.

При определении нарушения обязательства по осуществлению платежа в целях определения риска наступления случая неплатежеспособности Общество применяет определение нарушения обязательства по осуществлению платежа, соответствующее определению, используемому в целях внутреннего управления рисками, для соответствующего финансового инструмента, и учитывает качественные показатели (например, финансовые обязательства), если это целесообразно.

В целях оценки ожидаемых кредитных убытков оценка ожидаемого дефицита денежных средств отражает потоки денежных средств, ожидаемые от обеспечения и других инструментов снижения кредитного риска, которые являются частью договорных условий и не признаются отдельно.

Общество признает сумму ожидаемых кредитных убытков (или их аннулирование) в финансовых результатах, как прибыль или убыток от обесценения.

- Упрощенный подход к обесценению дебиторской задолженности и арендной дебиторской задолженности

Общество применяет упрощенный подход к торговой дебиторской задолженности и арендной дебиторской задолженности и оценивает резерв под убытки по сумме, равной бессрочным ожидаемым кредитным убыткам («Бессрочные ожидаемые кредитные убытки»).

Общество использует матрицу резервов при вычислении ожидаемых кредитных убытков по торговой дебиторской задолженности. Общество использует исторический опыт кредитных убытков (корректируются при необходимости на основании текущих наблюдаемых данных для отображения последствий текущих условий и прогноза будущих условий) для торговой дебиторской задолженности с целью оценки ожидаемых кредитных убытков за 12 месяцев или бессрочных ожидаемых кредитных убытков по финансовым активам, соответственно.

Балансовая стоимость актива снижается с помощью использования счета оценочного резерва, а сумма убытка признается в отчете о финансовых результатах как коммерческие, общехозяйственные и административные расходы.

Убытки от обесценения восстанавливаются через счет прибылей и убытков, если сумма убытков от обесценения уменьшается и уменьшение может быть связано с событием, которое произошло после признания обесценения.

2.13. Запасы

Запасы отражаются по фактической себестоимости или по чистой стоимости реализации, в зависимости от того какая из них является самой низкой. Себестоимость определяется по методу средневзвешенной себестоимости. Себестоимость готовой продукции и незавершенного производства включает в себя стоимость сырья и материалов, затраты на оплату труда и прочие прямые расходы, и соответствующие накладные расходы на производство, (основанные на нормальном использовании производственных

мощностей). В себестоимость результатов Общества не входят затраты по займам.

Чистая отпускная стоимость – это отпускная (при нормальной деятельности) цена продажи запасов, за вычетом переменных затрат на их продажу. Тестирование на обесценение запасов, то есть запасных частей, по причине повреждения и износа, проводится ежеквартально. Убытки в результате обесценения признаются в составе прочих расходов (Примечание 39).

2.14. Забалансовые активы и обязательства

Забалансовые активы/обязательства включают: материалы, полученные на переработку и прочие средства, не являющиеся собственностью Общества, а также дебиторскую/кредиторскую задолженность, относящуюся к инструментам обеспечения оплаты, таким как гарантии и другие виды залогов.

2.15. Акционерный капитал

Общество зарегистрировано в качестве открытого акционерного общества. Обыкновенные акции классифицируются как Акционерный капитал.

2.16. Прибыль на акцию

Общество рассчитывает и раскрывает Базовую прибыль на акцию. Расчет Базовой прибыли на акцию проводится делением чистой прибыли, принадлежащей владельцам обыкновенных акций Общества, на средневзвешенное количество выпущенных акций в течение периода.

2.17. Резервы

Резервы на восстановление и охрану окружающей среды и ведение судебных споров признаются в следующих случаях: когда у Общества имеется законное или договорное обязательство, являющееся результатом прошлых событий; когда существует вероятность того, что погашение обязательств повлечет отток ресурсов; когда можно достоверно оценить размер обязательства. В составе резервов не признаются будущие операционные расходы.

В случае наличия ряда аналогичных обязательств вероятность оттока ресурсов для их погашения определяется для всего класса обязательств в целом. Резерв признается даже в случаях, когда данная вероятность по любому из обязательств в данном классе, незначительна.

Сумма резерва измеряется по текущей стоимости ожидаемых расходов, необходимых для погашения обязательства, с применением ставки дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку стоимости денег и связанные с этим обязательством риски. Увеличение суммы резерва с течением времени отражается в качестве расхода на создание резерва в составе отчета о прибылях и убытках.

2.18. Текущий и отложенный налог на прибыль

Расходы по налогам за налоговый период состоят из текущего и отложенного налога. Налоговые обязательства признаются в отчете о прибылях и убытках, за исключением статей, признанных непосредственно в капитале, так как в данном случае отложенные налоговые обязательства также признаются в капитале.

Текущий налог на прибыль исчисляется на отчетную дату, в соответствии с действующим законодательством в области налогообложения Республики Сербия, в которой Общество осуществляет деятельность и получает налогооблагаемую прибыль. Руководство периодически проводит оценку статей, содержащихся в налоговой декларации, с точки зрения обстоятельств, в которых применяемые налоговые нормы подлежат толкованию, производит создание резервов на основании ожидаемого размера сумм, которые будут уплачены налоговым органам.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по методу балансовых обязательств в части временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. Однако, в соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль.

Балансовая величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам (в соответствии с законодательством), которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода и применение которых ожидается в период списания отложенных налоговых активов либо начисления отложенного налогового обязательства.

Отложенные налоговые активы признаются лишь в том случае, когда существует высокая вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

2.19. Вознаграждения работникам

(а) Пенсионные обязательства

Общество создает пенсионный план с установленными взносами. Общество делает отчисления в общественные пенсионные фонды на обязательной основе. Общество не имеет больше никаких других пенсионных планов и, соответственно, никаких иных обязательств по пенсионному обеспечению. Отчисления признаются в качестве расходов по выплатам сотрудникам в момент наступления срока платежа. Предоплаченные взносы признаются в качестве активов в размере, подлежащем возмещению или в размере сокращения будущих обязательств.

(б) Дополнительные льготы для сотрудников, определенные в Коллективном договоре

Общество осуществляет выплаты сотрудникам по случаю юбилея, пенсионные выплаты и прочие вознаграждения в соответствии с коллективным договором. Право на такие льготы обычно предоставляется в случае, если сотрудник продолжал работать в компании до пенсионного возраста или проработал установленный минимум лет. Ожидаемые затраты на эти выплаты, начисляются в течение периода работы сотрудника.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений в актуарных допущениях, относятся на счет или в пользу капитала в рамках отчета о прочем совокупном доходе за период, в котором они возникли. Эти обязательства оцениваются ежегодно независимыми актуариями с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательства по

осуществлению установленных выплат определяется путем дисконтирования расчетного будущего оттока денежных средств, с применением процентных ставок сербских казначейских облигаций, деноминированных в валюте, в которой будут осуществляться выплаты, и которые имеют сроки погашения, приблизительно соответствующие сроку погашения обязательств.

(в) Бонусные планы

Общество признает обязательство и расходы по выплате бонусов на основе индивидуальной оценки деятельности каждого сотрудника. Общество признает создание резервов в случае договорных обязательств или в случае установления данного обязательства на основании предшествующей практики.

В 2020 году Общество начало реализовать новую трехлетнюю (2021 – 2023) программу поощрения руководителей компании, которая будет базироваться на реализации поставленных ключевых показателей эффективности (КПЭ) (Примечание 22).

2.20. Признание выручки по договорам с покупателями

Общество признает доход от продаж сырой нефти, нефтепродуктов, газа и прочих товаров, и услуг после выполнения своих обязательств и проведения контроля над товарами и услугами. По большинству договоров контроль над товарами и услугами переходит к клиенту в момент времени, и учет становится безусловным, так как для наступления платежа требуется лишь прохождение времени.

Доход признается в размере, равном цене сделки. Цена сделки – это сумма вознаграждения, на которое Общество рассчитывает получить право в обмен на передачу контроля над обещанными товарами или услугами клиенту, за вычетом сумм, полученных от третьих лиц.

Доход отражается без возвратов, компенсационных выплат и скидок.

Налог с оборота

Доходы не включают суммы, собранные от имени налоговых властей – налог на добавленную стоимость (НДС), акцизы и прочие налоги с оборота (плата за повышение энергетической эффективности).

Расчет акцизов базируется на оценке Общества о том, обязана ли, во-первых, оплатить акцизы или взимается сумма с покупателей за счет налоговых властей.

Акцизы, включенные в ходе процедуры формирования запасов, включаются в закупочную стоимость, выручка устанавливается на основании брутто, а оплаченные акцизы также включаются в расходы себестоимости проданного товара.

Акцизы, возникшие в ходе производства и продажи оцениваются как часть сумм, собранных от имени налоговых властей и рассчитываются на основании нетто.

(а) Продажа – оптовая продажа

Общество занимается добычей и сбытом нефти, нефтехимических продуктов, сжиженного природного газа и электроэнергии на оптовом рынке. Продажи товаров признаются при передаче кон-

троля над товарами, то есть когда товар доставлен клиенту, клиент получает все права на него, при этом отсутствуют какие-либо невыполненные обязательства, которые могут повлиять на приемку товара клиентом. Доставка происходит, когда товар был отправлен в определенное место назначения, риски устаревания и потери были переданы клиенту и произошло одно из следующего: клиент осуществил приемку товара в соответствии с договором, и положения приемки стали недействительными, или Общество располагает объективными доказательствами того, что все критерии приемки были выполнены.

Прибыль от продаж по сниженной цене признается на основе цены, указанной в договоре, за вычетом расчетной скидки за объем. Компания оценивает и резервирует скидки, опираясь на накопленный опыт, методом ожидаемой стоимости; выручка признается только в той мере, в которой с высокой степенью вероятности можно полагать, что не произойдет значительное сторнирование. Обязательство по возмещению признается по ожидаемым скидкам за объем, которые подлежат выплате клиентам в связи с продажами, реализованными до конца отчетного периода.

Считается, что элементы финансирования не присутствуют, так как продажи осуществляются со сроком кредита менее одного года и соответствуют рыночной практике.

Дебиторская задолженность признается в момент поставки товара, так как именно в этот момент учет считается безусловным, потому что до наступления платежа требуется лишь течение времени.

(б) Продажа – розничная продажа

Общество эксплуатирует сеть автозаправочных станций. Продажа товаров признается, когда Общество продает товар клиенту. Розничные продажи обычно осуществляются наличными или кредитной картой. Общество предлагает клиентам льготы, преимущественно в форме программ лояльности, детально описанных в разделе г).

(в) Продажа электроэнергии

Общество осуществляет продажу электроэнергии на кратко- и долгосрочной основе согласно общепринятым в энергетической отрасли договорным условиям (через стандартные двусторонние общие форвардные EFET соглашения, (EFET – Европейская федерация торговцев энергией)). Это преимущественно оптовые продажи без структурированных сделок.

В соответствии с договорными условиями, в случае если Общество ожидает физической поставки договорных объемов, выручка от электроэнергии в финансовых отчетах признается на основании брутто. В общем, поставка электроэнергии представляет передачу ряда различных товаров, по сути аналогичных, имеющих аналогичную форму переноса на покупателя в течение времени. Согласно указанному, поставка электроэнергии толкуется как одна обязанность реализации, которой присваивается транзакционная цена. Выручка признается применением единой мер прогресса на идентифицированную единую обязанность реализации.

(г) Программы лояльности

Общество реализовывает программу лояльности, в рамках которой клиенты накапливают баллы за покупки, дающие право на скидку на покупки в будущем. Выручка от полученных баллов признается в момент использования баллов или после истечения их срока действия с момента начальной покупки. Цена покупки относится к проданным товарам и полученным баллам на основе их относительных независимых цен продажи. Договорное обязательство за полученные баллы признается в момент продажи. Договорные обязательства, возникающие из программы лояльности, представлены в Примечании 27.

(д) Процентный доход

Процентный доход учитывается для всех долговых инструментов, кроме тех, которые учитываются по ССОИСПУ, нарастающим итогом методом эффективной процентной ставки. Данный метод откладывает как часть дохода от процентов все вознаграждения, полученные сторонами по договору, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки, все прочие премии и скидки.

Доход от процентов по долговым инструментам, признанным по ССОИСПУ, рассчитывается по номинальной процентной ставке и отражается в строке «финансового дохода» в прибыли или убытке.

Вознаграждения, связанные с эффективной процентной ставкой, включают комиссию за выдачу кредита, которую получает или выплачивает Общество в связи с созданием или приобретением финансового актива, к примеру, гонорары за оценку кредитоспособности, оценку и регистра-

цию гарантий или обеспечения, проведение переговоров по условиям кредитного инструмента или за обработку документов по сделке.

Процентный доход рассчитывается путем применения эффективной процентной ставки к валовой балансовой стоимости финансовых активов, за исключением (i) финансовых активов, по которым был уменьшен кредит (этап 3), по которым процентный доход рассчитывается путем применения эффективной кредитной ставки к средней стоимости за вычетом ожидаемых кредитных потерь, и (ii) финансовых активов, которые приобретаются или возникают с уменьшенным кредитом, по которым первоначальная эффективная кредитная ставка, скорректированная на кредит, применяется к амортизированной стоимости.

2.21. Распределение дивидендов

Дивиденды отражаются как обязательства в периоде, в котором они были объявлены и одобрены акционерами Общества.

2.22. Капитализация расходов по займам

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством активов, которые не оцениваются по справедливой стоимости и которые требуют значительного времени на подготовку к использованию ли продаже (квалифицируемые активы), капитализируются в составе стоимости таких активов. Все прочие затраты по займам отражаются в составе расходов в том периоде, в котором они были произведены.

3. КЛЮЧЕВЫЕ УЧЕТНЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Подготовка финансовой отчетности требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на отраженные в отчетности суммы активов и обязательств на отчетную дату, раскрытие в финансовой отчетности условных активов и обязательств, а также на отраженные в отчетности суммы доходов и расходов за отчетный период.

Руководство постоянно пересматривает эти оценки и допущения, исходя из прошлого опыта и других факторов, которые могут быть использованы для оценки балансовой стоимости активов и обязательств. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, в котором оценка была пересмотрена, если изменения влияет только на этот период, или в периоде, в котором проводился пересмотр и последующих периодах, если к ним относятся эти изменения.

Помимо допущений, используемых для оценок, руководство также применяет свое профессиональное суждение в процессе применения Обществом учетной политики. Фактические результаты деятельности Общества могут отличаться от сделанных руководством оценок при применении разных оценок и профессиональных суждений.

Информация о суждениях и оценках, оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в настоящей финансовой отчетности, и

о суждениях и оценках, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств, представлена ниже.

3.1. Оценка запасов нефти и газа

Инженерные оценки запасов нефти и газа по своей сути являются неопределенными и могут быть пересмотрены в будущем. С 1 октября 2020 года Группа оценивает свои запасы нефти и газа в соответствии с Системой оценки нефтяных ресурсов (PRMS), утвержденной Обществом инженеров-нефтяников, Всемирным нефтяным советом, Американской ассоциацией геологов-нефтяников и Обществом инженеров по оценке запасов нефти и газа. Ранее Группа оценивала свои запасы нефти и газа в соответствии с правилами, принятыми Комиссией по ценным бумагам и биржам США (КЦББ/SEC).

Доказанными запасами считаются оценочные объемы сырой нефти и газа, которые согласно геологическим и инженерным данным с достаточной степенью уверенности будут извлечены в будущем из известных залежей при существующих экономических условиях. В некоторых случаях могут потребоваться существенные новые капиталовложения в дополнительные скважины и вспомогательное оборудование, в целях обеспечения добычи нефти из указанных запасов. В связи с неопределенностью и ограниченностью, присущей геологическим данным, оценки геологических запасов могут со временем изменяться по мере поступления дополнительной информации.

Оценка нефтегазовых запасов оказывает непосредственное влияние на некоторые показатели,

отраженные в данной финансовой отчетности, а именно на величину амортизации, истощения и износа нефтегазовых активов и убытков от обесценения.

Амортизация нефтегазовых активов рассчитывается для каждого месторождения пропорционально объему выработанной продукции. При этом для затрат на разработку используется оценка доказанных разработанных запасов, а для затрат, связанных с приобретением прав на разведку и разработку участков недр с доказанными запасами, используется оценка общего количества доказанных запасов. Кроме того, оценка доказанных запасов нефти и газа используется также для расчета будущих денежных потоков, которые служат одним из основных индикаторов наличия обесценения актива.

Подробное раскрытие информации о запасах нефти и газа не представлено, поскольку эти данные, в соответствии с законодательством Республики Сербия, классифицируются как государственная тайна.

3.2. Сроки полезного использования объектов основных средств

Руководство оценивает срок полезного использования актива с учетом срока предполагаемого использования расчетного морального износа, ликвидационной стоимости, физического износа и операционной среды, в которой актив будет использоваться.

Данные оценки могут отличаться от фактических результатов, что может оказать существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и привести к корректировкам норм

амортизации в будущем и амортизационных отчислений за период.

Если бы расчетные сроки полезного использования активов отличались на 10% от оценок руководства, амортизационные отчисления за год должны были бы увеличиться / (уменьшиться) на 2 090 570 тысяча сербских динаров за год, закончившийся 31 декабря 2022 года (2021 г.: РСД 2 066 109 тысяча сербских динаров).

3.3. Обязательства по выплатам сотрудникам

Текущая стоимость обязательств по выплатам сотрудникам зависит от различных факторов, которые определяются на основе актуарных расчетов с использованием актуарных допущений. Предположения, используемые при определении чистых расходов (доходов), включают в себя ставку дисконтирования. Любые изменения в данных допущениях влияют на балансовую стоимость обязательств.

Общество определяет соответствующую ставку дисконтирования в конце каждого года. Эта процентная ставка, которая должна быть применена при определении текущей стоимости ожидаемых будущих денежных выплат, которые, как ожидается, будут необходимы для погашения обязательств по пенсиям. При определении соответствующих ставок дисконтирования, Общество при рассмотрении учитывает процентные ставки сербских казначейских облигаций, денонмированных в валюте, в которой обязательства по пенсиям будут выплачиваться, и срок наступления которых приблизительно соответствует сроку наступления обязательств по пенсиям.

В случае если бы при расчете текущей стоимости обязательств по прочим выплатам сотрудникам была использована годовая ставка дисконтирования в размере 7,80% (вместо примененной – 6,80%), текущая стоимость обязательств по выходным пособиям уменьшилось бы на 7,73% а по юбилейным вознаграждениям на 5,20%. В случае увеличения заработной платы сотрудников по ставке в размере 1%, текущая стоимость обязательств по выходным пособиям увеличилась бы на 9,11%.

3.4. Обязательства по восстановлению природных ресурсов и охране окружающей среды

Руководство Общества создает резерв под будущие расходы, относящиеся к выводу из эксплуатации устаревшего оборудования по добыче нефти и газа, скважин, трубопроводов и вспомогательного оборудования и восстановлению местности и приведение ее в первоначальное состояние, на основании наилучшей оценки будущих затрат и срока службы оборудования по добыче нефти и газа. Оценка будущих обязательств по восстановлению природных ресурсов является очень сложной и требует от руководства оценок и применения профессионального суждения о размерах этих обязательств, которые будут возникать в течение многих лет в будущем.

Изменения в оценке текущих обязательств могут наступить в результате изменения оценки сроков возникновения, будущих расходов или ставок дисконтирования, используемых при проведении первоначальной оценки.

Сумма признанного резерва является наилучшей оценкой расходов, необходимых для погашения

текущего обязательства на отчетную дату на основе действующего законодательства каждого государства, на территории которого находятся операционные активы Общества, а также может быть изменена в связи с их пересмотром, изменением законодательства и нормативных актов и их интерпретацией. Имея в виду субъективный характер этого резерва, существует неопределенность относительно суммы и оценки сроков возникновения этих расходов.

В случае применения ставки дисконтирования для расчета текущей стоимости обязательств по выводу из эксплуатации в размере 7,80% (вместо использованной 6,80%) на годовом уровне, текущая стоимость обязательств уменьшилась бы на 1 163 584 тысяча сербских динаров (2021 г.: в размере 4,49% вместо использованной 3,49% уменьшилась бы на 1 015 618 тысяча сербских динаров).

3.5. Условные обязательства

По состоянию на дату выпуска настоящей финансовой отчетности могут существовать определенные условия, которые в зависимости от возникновения или невозникновения одного, или более событий в будущем, могут привести к убыткам для Общества. Руководство Общества проводит оценку таких условных обязательств, которая базируется на допущениях, являющихся предметом профессионального суждения. При оценке возможного убытка от условных фактов хозяйственной деятельности, связанных с судебными и налоговыми разбирательствами с участием Общества или непредъявленными исками, которые могут привести к таким разбирательствам, Общество после консультаций с юридическими консультантами и налоговыми

специалистами, проводит оценку вероятности наступления неблагоприятного исхода для Общества судебных и налоговых процедур, а также основания для выплаты возмещения, которое может быть взысканным или ожидаемым в приведенных обстоятельствах. Если оценка условного факта хозяйственной деятельности указывает на вероятность возникновения убытка, величина которого может быть измерена, то соответствующее обязательство отражается в финансовой отчетности Общества.

Если оценка условного факта хозяйственной деятельности указывает не на вероятность, а на обоснованную возможность возникновения существенного убытка или на вероятность возникновения убытка, величина которого не может быть измерена с достаточной точностью, необходимо раскрыть информацию о характере условного обязательства и оценочной величины возможного убытка, если ее можно измерить и если она существенна. Если величина убытка не может быть измерена с достаточной точностью, руководство признает убыток в момент получения недостающей информации, что позволяет измерить величину убытка с достаточной точностью. Информация об убытках, считающихся маловероятными, в отчетности не раскрывается, если только они не связаны с гарантиями. В этом случае необходимо раскрыть информацию о характере гарантий. Вместе с тем, в некоторых случаях, когда раскрытие информации не является обязательным, Общество может добровольно раскрыть информацию об условных обязательствах, которые, по мнению руководства и юристов компании, могут представлять интерес для акционеров и других лиц (Примечание 41).

3.6. Возмещаемая стоимость основных средств

В соответствии с изменениями цены сырой нефти на мировом рынке, руководством Общества проведен анализ чувствительности данных влияний на возмещаемую стоимость основных средств и совокупную деятельность Общества. На основании доступной на данный момент информации и прогноза движения цен сырой нефти, полученных от известной компании, Руководство уверено, что на дату отчетности, возмещаемая стоимость основных средств достигает свою нынешнюю стоимость.

Общество оценило колебание цен на сырую нефть как главный индикатор обесценения. Если бы фактическая цена на сырую нефть снизилась на 10 долл. США/баррель ниже прогнозируемых цен на сырую нефть, анализ чувствительности свидетельствует о том, что возмещаемая стоимость в любом случае осталась бы выше балансовой стоимости основных средств Общества на 58,5 млрд сербских динаров (2021 г.: в размере 60,6 млрд сербских динаров).

Цена на нефть основана на доступных прогнозах всемирно признанных исследовательских институтов.

Тем не менее, руководство продолжает постоянно следить за колебаниями цен на сырую нефть и их влиянием на деятельность Общества, с целью принятия соответствующих мер по смягчению последствий, в случае если негативные тенденции и в дальнейшем будут продолжаться на рынке.

4. ПРИМЕНЕНИЕ ПОРАВОК К СУЩЕСТВУЮЩИМ СТАНДАРТАМ

Поправки к существующим стандартам, вступившие в силу с 1 января 2022 года, не оказали существенного влияния на финансовую отчетность.

При подготовке данной финансовой отчетности Общество досрочно приняла поправки к МСФО (IAS) 1 в части раскрытия информации об учетной политике, которые вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты. В соответствии с этими поправками вместо краткого обзора основных принципов учетной политики, который бы в значительной степени дублировал или обобщал требования МСФО (IFRS), Общество раскрыла информацию о существенной учетной политике, относящуюся к существенным операциям и включающую подходы, выбранные Обществом из альтернативных вариантов, разрешенных МСФО (IFRS), а также включающую подходы, разработанные Обществом в отсутствие стандарта МСФО (IFRS), который конкретно применяется и относится к областям, в которых Общество должна делать существенные суждения и допущения при применении учетной политики.

5. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

5.1. Факторы финансового риска

Деятельность Общества подвергается разнообразным финансовым рискам: рыночному риску (состоящему из валютного риска, риска

процентной ставки и прочего ценового риска), кредитного риска и риска ликвидности. Управление рисками в Обществе направлено на то, чтобы в условиях, когда невозможно предусмотреть поведение финансовых рисков потенциальные отрицательные воздействия на финансовую деятельность Общества, свести к минимуму.

Управление рисками осуществляется дирекцией по финансам и дирекцией по финансовому контролю Общества, входящим в состав Функции по экономике, финансам, планированию и бухгалтерскому учету (далее – ФЭПА), в соответствии с политикой, утвержденной Обществом, которая определяет и оценивает финансовые риски в тесном сотрудничестве с операционными подразделениями Общества.

В ходе текущей деятельности Общество подвергается следующим финансовым рискам:

- а) рыночный риск (который включает валютный риск, процентный риск и риск цен на товары);
- б) кредитный риск;
- в) риск ликвидности.

Рыночный риск

Общество подвержена рыночным рискам. Рыночные риски возникают из-за открытых позиций в (а) валюте, (б) процентных ставках, (в) цена товара которые подвержены общим и специфическим изменениям рынка. Руководство анализирует и отслеживает риски, которые могут быть приняты, однако использование этого подхода не предотвращает убытки в случае более значительных изменений на рынке.

Валютный риск

Общество осуществляет деятельность в международном масштабе и подвержено валютному риску вследствие колебания обменных курсов, в основном долл. США и евро. Валютный риск связан с будущими коммерческими операциями, признанными активами и обязательствами.

Руководство разработало политику управления валютным риском по отношению к функциональной валюте. С целью управления валютным риском, возникающим в связи с будущими операциями и признанными активами, и обязательствами, ответственные специалисты финансового департамента ФЭПА ежедневно договариваются о применении наилучших валютных курсов для покупки иностранной валюты на основании курсов, действующих в день покупки. Валютный риск возникает, когда будущие коммерческие операции или признанные активы, или обязательства выражены в валюте, которая не является функциональной валютой Общества.

Общество имеет кредиты, деноминированные в иностранной валюте, прежде всего в евро, которые подвергают Общество риску изменения обменного курса. Управление валютными рисками, вытекающими из таких кредитов, осуществляется на основании доли кредитов, деноминированных в функциональной валюте Общества в общем кредитном портфеле.

Балансовая стоимость финансовых инструментов (за вычетом резерва) Общества по валютам представлена в следующей таблице:

31 декабря 2022 года	РСД	Евро	Долл. США	Прочее	Итого
Финансовые средства					
Внеоборотные активы					
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	92 226	-	-	-	92 226
Долгосрочные вложения в материнские, дочерние общества за рубежом	-	26 772 569	-	-	26 772 569
Долгосрочные вложения в материнские, дочерние общества в стране	-	1 868 080	-	-	1 868 080
Долгосрочные финансовые вложения в стране	9 367	-	-	-	9 367
Прочие долгосрочные финансовые задолженность	289 397	1 343 118	6 609	-	1 639 124
Оборотные активы					
Торговая дебиторская задолженность	31 881 669	10 850 610	-	40	42 732 319
Прочая дебиторская задолженность	169 147	2 128 601	173 912	517	2 472 177
Краткосрочные финансовые вложения	6 217 169	256 570	-	-	6 473 739
Денежные средства и их эквиваленты	72 784 633	10 279 219	272	19 131	83 083 255
Финансовые обязательства					
Долгосрочные обязательства					
Долгосрочные обязательства	(15 887)	(64 487 868)	(31 524)	(39 627)	(64 574 906)
Краткосрочные обязательства					
Краткосрочные финансовые обязательства	(3 895 740)	(7 633 832)	(56 991)	(68 142)	(11 654 705)
Торговая кредиторская задолженность	(14 133 228)	(10 815 551)	(478 454)	(28 827)	(25 456 060)
Прочие краткосрочные обязательства	(5 747 106)	(140 831)	(172 959)	(177)	(6 061 073)
Чистая подверженность риску	87 651 647	(29 579 315)	(559 135)	(117 085)	57 396 112

31 декабря 2021 года	РСД	Евро	Долл. США	Прочее	Итого
Финансовые средства					
Внеоборотные активы					
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	91 900	-	-	-	91 900
Долгосрочные вложения в материнские, дочерние общества за рубежом	-	27 188 599	-	-	27 188 599
Долгосрочные финансовые вложения в стране	9 515	-	-	-	9 515
Прочие долгосрочные финансовые задолженности	301 068	1 491 413	6 236	1	1 798 718
Оборотные активы					
Торговая дебиторская задолженность	23 391 662	7 413 290	157 139	39	30 962 130
Прочая дебиторская задолженность	109 410	1 355 261	257 898	517	1 723 086
Краткосрочные финансовые вложения	159 494	1 795 031	-	1	1 954 526
Денежные средства и их эквиваленты	10 643 133	8 934 634	750 211	8 923	20 336 901
Финансовые обязательства					
Долгосрочные обязательства					
Долгосрочные обязательства	(5 454)	(72 086 250)	(83 512)	(110 180)	(72 285 396)
Краткосрочные обязательства					
Краткосрочные финансовые обязательства	(2 097 561)	(7 351 695)	(46 968)	(71 271)	(9 567 495)
Торговая кредиторская задолженность	(13 860 182)	(11 606 435)	(311 480)	(14 642)	(25 792 739)
Прочие краткосрочные обязательства	(5 399 326)	(85 025)	(167 161)	(2 205)	(5 653 717)
Чистая подверженность риску	13 343 659	(42 951 177)	562 363	(188 817)	(29 233 972)

При пересчете иностранной валюты в динары, применяются следующие курсы валют:

	На дату отчетности	
	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Евро	117,3224	117,5821
Долл. США	110,1515	103,9262

Анализ чувствительности

Общество приняло решение опубликовать информацию о рыночном и потенциальном получении гипотетической прибыли/(убытков) вследствие использования финансовых инструментов в анализе чувствительности.

Анализ чувствительности представлен ниже и отражает гипотетическое влияние на финансовую отчетность Общества и прибыль/убытки, которые возникнут вследствие изменения курса, а не изменения структуры портфеля инвестиций и других переменных на дату отчетности.

По состоянию на 31 декабря 2022 года, если бы рост/падение национальной валюты по отношению к евро составило 1%, при неизменности всех прочих переменных, то прибыль за год и капитал были бы выше/ниже на 295 793 тысяча сербских динаров (2021: 429 512 тысяча сербских динаров), в основном за счет положительных и отрицательных курсовых разниц, возникающих при пересчете займов, выраженных в евро.

По состоянию на 31 декабря 2022 г., если бы рост / падение национальной валюты по отношению к долларам США составили 2%, при неизменности всех прочих переменных, то прибыль за год и капитал были бы выше/ниже на 11 183 тысяча сербских динаров (2021 г.: 11 247 тысяча сербских

динаров), в основном за счет положительных и отрицательных курсовых разниц, возникающих при торговой кредиторской задолженности, выраженной в долларах США.

Риск изменения цен на товары

Финансовые результаты Группы напрямую зависят от цен на сырую нефть и нефтепродукты. Группа не может полностью контролировать цены на свою продукцию, которые зависят от баланса спроса и предложения на мировом и внутреннем рынках сырой нефти и нефтепродуктов, а также от действий надзорных органов.

Система планирования Группы рассчитывает различные сценарии ключевых факторов эффективности в зависимости от мировых цен на нефть. Такой подход позволяет руководству корректировать затраты за счет сокращения или изменения сроков инвестиционных программ и других механизмов. Такие действия помогают снизить риск до приемлемого уровня.

Риск влияния изменений процентных ставок

Займы, выданные по переменным процентным ставкам, подвергают Общество риску влияния изменений процентных ставок на денежные потоки. В зависимости от уровня чистой задолженности в определенный период времени, любое

изменение базовой процентной ставки (EURIBOR или LIBOR) оказывает пропорциональное влияние на результаты деятельности Общества. Если бы процентные ставки по займам в иностранной валюте с плавающей процентной ставкой были на 1% выше/ниже, при неизменности всех прочих переменных, то прибыль до налогообложения и капитал в 2022 г. были бы ниже / выше на 420 664 тысяча сербских динаров (2021 г.: 550 485 тысяча сербских динаров), в основном в результате увеличения / уменьшения расходов по выплате процентов по займам с плавающей ставкой.

Кредитный риск

Общество подвержено кредитному риску, который состоит в том, что одна сторона финансового инструмента нарушает свои обязательства, вызывая финансовые убытки другой стороны. Кредитный риск возникает в результате кредитных и других операций Общества с контрагентами, которые приводят к возникновению финансовых активов и других забалансовых кредитных обязательств.

Максимальная подверженность Общества кредитному риску отражается в балансовой стоимости финансовых активов в отчете о финансовом состоянии следующим образом:

	31 декабря	
	2022	2021
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	92 226	91 900
Долгосрочные вложения в материнские, дочерние общества, в стране (примечание 11)	1 868 080	-
Долгосрочные вложения в материнские, дочерние общества за рубежом (примечание 11)	26 772 569	27 188 599
Долгосрочные финансовые вложения в стране	9 367	9 515
Долгосрочная дебиторская задолженность (примечание 12)	1 639 124	1 798 718
Торговая дебиторская задолженность (примечание 15)	42 732 319	30 962 130
Прочая дебиторская задолженность (примечание 16)	2 590 493	1 796 245
Краткосрочные финансовые вложения (примечание 17)	6 473 739	1 954 526
Денежные средства и их эквиваленты (примечание 18)	83 083 255	20 336 901
Итого максимальный объем обязательств по кредитному риску	165 261 172	84 138 534

Управление кредитными рисками. Кредитный риск – это единственный крупнейший риск для деятельности Общества; ввиду этого руководство тщательно управляет своей подверженностью кредитному риску. Кредитный риск возникает из денежных средств и их эквивалентов, депозитов в банках и финансовых учреждениях, а также кредитных рисков розничных и оптовых клиентов, включая непогашенную дебиторскую задолженность и подтвержденные транзакции.

Лимиты. Общество структурирует уровни принимаемого кредитного риска путем введения лимитов на сумму принимаемого риска по отношению к одному заемщику. Кредитные лимиты формируются в индивидуальном порядке для каждого клиента как максимальная сумма кредитного риска, исходя из целого ряда характеристик, таких как:

- финансовая отчетность контрагента;
- рейтинг Агентства регистрации хозяйствующих субъектов Сербии, отчеты НИС и/или агентства D&B;
- количество зарегистрированных залладных;
- данные о блокировке счета клиента;
- история взаимоотношений с Обществом;
- плановый объем продаж;
- длительность сотрудничества с Обществом, включая «старение» портфеля, сроки погашения кредитов, финансовые сложности.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Основное влияние на подверженность Общества кредитному риску преимущественно оказывают индивидуальные характеристики каждого клиента.

Для измерения ожидаемых кредитных убытков Общество применяет упрощенный подход из МСФО 9 и резерв под бессрочные ожидаемые кредитные убытки.

Для измерения ожидаемых кредитных убытков торговая и прочая дебиторская задолженность была разделена на группы на основе общих характеристик кредитного риска и дней просрочки.

Ожидаемая норма убытков основана на графиках платежей за 60 месяцев до 31 декабря 2022 г. и соответствующие исторические кредитные убытки за период. Исторические убытки не корректируются на перспективную информацию о макроэкономических факторах, так как взаимозависимость, оказывающая значительное влияние на возможности клиента погасить задолженность, не была выявлена.

Резерв под ожидаемые кредитные убытки от торговой и прочей дебиторской задолженности определяется в соответствии с матрицей резервов, представленной в таблице ниже.

За год, закончившийся 31 декабря 2022 г. матрица резервов основана на количестве дней просрочки актива:

	Норма убытков	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки за весь срок	Общая торговая и прочая дебиторская задолженность
Дебиторская задолженность торговая и прочая				
- текущая	0,01%	36 280 416	(4 861)	36 275 556
- просрочка менее 30 дней	0,03%	2 907 463	(946)	2 906 517
- просрочка от 31 до 90 дней	0,54%	691 364	(3 733)	687 631
- просрочка от 91 до 270 дней	2,46%	4 141 170	(101 856)	4 039 314
- просрочка более 270	91,41%	16 464 269	(15 050 474)	1 413 794
Общая торговая и прочая дебиторская задолженность		60 484 682	(15 161 870)	45 322 812

За год, закончившийся 31 декабря 2021 г. матрица резервов основана на количестве дней просрочки актива:

	Норма убытков	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки за весь срок	Общая торговая и прочая дебиторская задолженность
Дебиторская задолженность торговая и прочая				
- текущая	0,03%	30 150 940	(8 394)	30 142 546
- просрочка менее 30 дней	0,15%	1 220 641	(1 795)	1 218 846
- просрочка от 31 до 90 дней	0,91%	118 440	(1 072)	117 368
- просрочка от 91 до 270 дней	1,29%	91 502	(1 183)	90 319
- просрочка более 270	93,09%	17 212 201	(16 022 905)	1 189 296
Общая торговая и прочая дебиторская задолженность		48 793 724	(16 035 349)	32 758 375

Как правило, дебиторская задолженность, сумма которой превышает утвержденный размер кредитного лимита, обеспечена банковской гарантией, авансовой оплатой либо другим инструментом обеспечения.

Руководство Общества регулярно проводит оценку кредитного качества торговой и прочей дебиторской задолженности, учитывая анализ возрастной структуры дебиторской задолженности

и период поддержания деловых отношений с Обществом.

Руководство уверено, что торговая и прочая дебиторская задолженность, не подлежащая обесценению полностью может быть погашена.

Изменение резерва Общества под обесценение торговой дебиторской задолженности и дебиторской задолженности по аренде представлено ниже:

	Торговая дебиторская задолженность	Дебиторская задолженность по аренде	Итого
На 1 января 2021 г.	5 087 391	46 038	5 133 429
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 37)	35 497	582	36 079
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 36)	(28 708)	(5 485)	(34 193)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(287 633)	-	(287 633)
Прочее	288	-	288
На 31 декабря 2021 г.	4 806 835	41 135	4 847 970
На 1 января 2022 г.	4 806 835	41 135	4 847 970
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 37)	100 918	1 534	102 452
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 36)	(35 840)	(4 539)	(40 379)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(291 991)	(3 704)	(295 695)
Прочее	11 999	-	11 999
На 31 декабря 2022 г.	4 591 921	34 426	4 626 347

Расходы, на создание резерва или списание дебиторской задолженности, включены в общие и административные расходы в отчете о совокупном доходе. Суммы резервов под обесценение, в основном списываются, если не ожидаются поступления дополнительных денежных средств.

Максимальная подверженность кредитному риску по состоянию на отчетную дату равна балансовой стоимости каждого класса данной дебиторской задолженности. Другие классы торговой, по специфическим сделкам и прочей дебиторской задолженности не содержат обесцениваемых активов.

Движение по резерву Общества под обесценение прочей дебиторской задолженности представлено в следующей таблице:

	Дебиторская задолженность по специфическим сделкам	Проценты к получению	Прочая деб. задолженность	Итого
На 1 января 2021 г.	1 921 210	2 368 135	7 402 700	11 692 045
Резерв под прочие оборотные активы (примечание 37)	1 051	3 455	1 774	6 280
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 36)	(285 617)	(11 994)	(417)	(298 028)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	-	(44 483)	(69 348)	(113 831)
Прочее	(80 929)	(18 157)	(1)	(99 087)
На 31 декабря 2021 г.	1 555 715	2 296 956	7 334 708	11 187 379
На 1 января 2022 г.	1 555 715	2 296 956	7 334 708	11 187 379
Резерв под прочие оборотные активы (примечание 37)	264	5 827	3 909	10 000
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 36)	(601 580)	(4 211)	(436)	(606 227)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(1 718)	(37 438)	(1)	(39 157)
Прочее	-	(16 472)	-	(16 472)
На 31 декабря 2022 г.	952 681	2 244 662	7 338 180	10 535 523

Прочие финансовые средства по амортизированной стоимости

Изменение резерва под долгосрочные инвестиции в зависимые юридические лица:

	Итого
На 1 января 2021 г.	3 659 420
Оценка ожидаемого убытка	46 001
Перенос из долгосрочной части	4 388 749
Курсовые разницы	132
На 31 декабря 2021 г.	8 094 302
На 1 января 2022 г.	8 094 302
Оценка ожидаемого убытка	15 694
Перенос из долгосрочной части	-
Курсовые разницы	(17 913)
На 31 декабря 2022 г.	8 092 083

Изменение резерва под краткосрочные вложения, следующие:

	Краткосрочные кредиты в стране	Текущий срок погашения долгосрочных кредитов	Итого
На 1 января 2021 г.	2 019	6 007 398	6 009 417
Оценка ожидаемого убытка	-	-	-
Неиспользованные сторнированные суммы	-	-	-
Перенос из долгосрочной части	-	(4 376 823)	(4 376 823)
Курсовые разницы	-	26	26
На 31 декабря 2021 г.	2 019	1 630 601	1 632 620
Оценка ожидаемого убытка	-	-	-
Неиспользованные сторнированные суммы	-	-	-
Перенос из долгосрочной части	-	-	-
Курсовые разницы	-	(3 601)	(3 601)
На 31 декабря 2022 г.	2 019	1 627 000	1 629 019

Кредитный рейтинг финансовых активов

Кредитный рейтинг финансовых активов, которые не просрочены и не обесценены, может быть оценен со ссылкой на внешние кредитные

рейтинги (если они доступны) или на архивную информацию о ставках по неуплате второго контрагента:

	БББ и выше	Меньше БББ	Без рейтинга	Итого
По состоянию на 31 декабря 2022 г.				
Денежные средства и их эквиваленты (примечание 18)	51 811 804	8 532 397	22 739 054	83 083 255
Вклады со сроком более 3 месяцев и менее 1 года (примечание 17)	-	6 003 699	-	6 003 699
По состоянию на 31 декабря 2021 г.				
Денежные средства и их эквиваленты (примечание 18)	8 764 259	8 137 869	3 434 773	20 336 901

По состоянию на декабрь 2022 и 2021 годов депозитов с первоначальным сроком погашения более трех месяцев не было.

Общество использует ожидаемые кредитные убытки всего срока эксплуатации в качестве подхода для оценки ожидаемых кредитных убытков финансовых активов.

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 г. не было значимых кредитных убытков от обесценения признанных активов.

Риск ликвидности

Планирование общих денежных потоков осуществляется на уровне Общества. Финансовая служба постоянно отслеживает платежеспособность Общества, в целях обеспечения достаточного количества денежных средств для нужд деятельности, при поддержании уровня неиспользованных кредитных линий, чтобы Общество не превысило допустимый кредитный лимит у банков либо не нарушило условия (ковенанты, где применимо)

по договорам займа. Данный вид планирования учитывает планы Общества в отношении погашения задолженности, соблюдения ковенантов, соблюдения внутренне установленных целей, а также, если это применимо, учитывает внешние нормативные или юридические требования – например валютные ограничения.

Излишки денежных средств, которые выше требуемых значений, устанавливаемых при управлении капиталом, инвестируются в срочные депозиты.

В нижеприведенной таблице проанализированы финансовые обязательства Общества и сгруппированы по оставшейся продолжительности погашения по состоянию на отчетную дату.

Суммы, представленные в нижней таблице, представляют собой договорные недисконтированные денежные потоки. Суммы к погашению в течение следующих 12 месяцев равны их текущей стоимости, так как эффект дисконтирования не является существенным.

	Текущая стоимость	Договорные денежные потоки	Менее 1-го года	От 1-го до 5-и лет	Более 5-и лет
На 31 декабря 2022 г.					
Финансовые обязательства	76 229 611	83 218 732	13 825 536	63 659 921	5 733 275
Торговая кредиторская задолженность и обязательства по дивидендам	29 239 878	29 239 879	29 239 879	-	-
	105 469 489	112 458 611	43 065 415	63 659 921	5 733 275
На 31 декабря 2021 г.					
Финансовые обязательства	81 852 891	85 563 689	10 872 438	72 930 789	1 760 462
Торговая кредиторская задолженность и обязательства по дивидендам	29 576 844	29 576 844	29 576 844	-	-
	111 429 735	115 140 533	40 449 282	72 930 789	1 760 462

5.2. Управление риском капитала

В области управления капиталом руководство Общества ставит своей целью гарантировать возможность ведения непрерывной деятельности для обеспечения доходов акционерам и выгод другим заинтересованным сторонам, а также поддержания оптимальной структуры капитала с целью снижения затрат на его привлечение.

Для сохранения и корректировки структуры капитала, Общество может корректировать сумму дивидендов, выплачиваемую акционерам, вернуть капитал акционерам, выдать новые акции или продавать активы в целях снижения задолженности.

На уровне Общества мониторинг капитала осуществляется на основе отношения чистых заемных активов к показателю EBITDA. Отношение

чистой задолженности к EBITDA рассчитывается делением чистой задолженности на EBITDA. Чистая задолженность рассчитывается как общая сумма заемных активов, включая долгосрочные и краткосрочные кредиты, за минусом денежных средств и их эквивалентов, и краткосрочных депозитов. EBITDA определяется как прибыль до процентов, расходов по налогу на прибыль, амортизации, истощения и износа, финансовых доходов (расходов), нетто, прочих внереализационных доходов (расходов).

Ниже представлено соотношение чистой задолженности Общества к EBITDA на конец отчетных периодов:

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Обязательства по кредитам – итого (примечание 23 и 24)	76 229 611	81 852 891
Минус: денежные средства и денежные эквиваленты (примечание 18)	(83 083 255)	(20 336 901)
Чистая задолженность	(6 853 644)	61 515 990
Скорректированная EBITDA	135 177 263	51 540 715
Соотношение чистой задолженности к скорректированная EBITDA на конец года	(0,05)	1,19

Общество обязалось (на уровне Группы Газпром Нефть) поддерживать коэффициент покрытия общей задолженности и показателя EBITDA на уровне ниже 4,0 в течение всего срока действия договоров долгосрочных займов с некоторыми коммерческими банками. Общество проводит постоянный мониторинг своих обязательств, в целях сохранения этого коэффициента покрытия долга и до сих пор не было никакого нарушения этих обязательств.

В течение года не было никаких изменений в подходе Общества к управлению риском капитала.

5.3. Оценка справедливой стоимости

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые торгуются на активном рынке (такие как ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи) основывается на котировочных рыночных ценах на отчетную дату. Котировочная рыночная цена, используемая для оценки финансовых активов Общества, представляет собой текущую цену спроса на активы.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые не торгуются на активном рынке, определяется с использованием методик оценки. Общество применяет разные методы и делает допущения, которые основаны на рыночных условиях, существующих на каждую отчетную дату. Для оценки долгосрочных обязательств используются котировочные рыночные цены либо цены дилеров по схожим инструментам. Прочие методики, такие как оценочная дисконтированная стоимость денежных потоков, используются для определения справедливой стоимости остальных финансовых инструментов. Справедливая стоимость форвардных валютных договоров определяется с помощью котировочных рыночных курсов по форвардным контрактам на отчетную дату.

Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности, прочих оборотных активов и поставщиков и торговой кредиторской задолженности, считается равной справедливой стоимости, из-за их краткосрочного характера. Для большей части долгосрочной дебиторской задолженности и обязательств, справедливая стоимость не отличается значительно от их балансовой стоимости.

6. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 и 2021 г. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, которые участвуют в финансово-хозяйственной деятельности, которые могут получать выручку или нести расходы, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

Операционная деятельность Общества организована в двух операционных сегментах: 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.

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 продажи между сегментами рассчитывается исходя из 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 без расходов на уплату процентов, расходов по налогу на прибыль, амортизации, финансовых доходов (расходов), нетто, прочих внереализационных доходов (расходов). EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности.

Результаты отчетных сегментов за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, представлены в следующей таблице:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Элиминируемые продажи	Итого
Выручка от продажи:	60 886 851	485 483 224	(59 424 906)	486 945 169
Межсегментная	58 790 033	634 873	(59 424 906)	-
Внешняя	2 096 818	484 848 351	-	486 945 169
Скорректированная EBITDA (Сегментный результат)	45 019 579	90 157 684	-	135 177 263
Амортизация	(12 252 881)	(10 870 017)	-	(23 122 898)
Доходы (убытки) от обесценения (примечания 28 и 31)	(89 355)	72 069	-	(17 286)
Финансовые расходы, нетто	(69 178)	(1 295 977)	-	(1 365 155)
Налог на прибыль	(155 950)	(17 133 993)	-	(17 289 943)
Сегментная прибыль	32 672 133	60 784 798	-	93 456 931

Результаты отчетных сегментов за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, представлены в следующей таблице:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Элиминируемые продажи	Итого
Выручка от продажи:	44 496 394	274 245 256	(43 749 936)	274 991 714
Межсегментная	43 239 667	510 269	(43 749 936)	-
Внешняя	1 256 727	273 734 987	-	274 991 714
Скорректированная EBITDA (Сегментный результат)	30 326 466	21 214 249	-	51 540 715
Амортизация	(11 920 187)	(10 765 402)	-	(22 685 589)
Доходы (убытки) от обесценения (примечания 28 и 31)	(50 858)	(509 410)	-	(560 269)
Финансовые расходы, нетто	(119 061)	(1 250 535)	-	(1 369 596)
Налог на прибыль	(144 696)	(4 011 723)	-	(4 156 419)
Сегментная прибыль	18 198 385	4 933 360	-	23 131 745

Скорректированная EBITDA для сегмента downstream включает EBITDA корпоративного центра суммы в размере 7 207 900 тысяч динаров за год, закончившийся 31 декабря 2022 года (31 декабря

2021 года: отрицательная EBITDA в размере 6 925 941 тысяч динаров). Скорректированная EBITDA для сегмента Downstream до аллокации корпоративного центра EBITDA показана в таблице ниже:

	За год, который закончился 31 декабря	
	2022	2021
Скорректированная EBITDA после аллокации Корпоративного центра	90 157 684	21 214 249
EBITDA Корпоративного центра	(7 207 900)	(6 925 941)
Скорректированная EBITDA после аллокации Корпоративного центра	97 365 584	28 140 190

Ниже представлена сверка скорректированная EBITDA за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 и 2021 г.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 г.	2021 г.
Чистая прибыль (убыток) за год	93 456 931	23 131 745
Налог на прибыль	17 289 943	4 156 419
Прочие расходы	1 132 715	945 285
Прочие доходы	(1 243 447)	(1 011 075)
Расходы от корректировки стоимости прочих активов, оцениваемых по справедливой стоимости по отчету о прибылях и убытках	465 281	365 976
Доходы от корректировки стоимости прочих активов, оцениваемых по справедливой стоимости по отчету о прибылях и убытках	(697 015)	(332 221)
Финансовые расходы	6 797 866	3 951 373
Финансовые доходы	(5 432 711)	(2 581 777)
Амортизация	23 122 898	22 685 589
Прочие неоперационные расходы, нетто*	284 802	229 401
EBITDA	135 177 263	51 540 715

* Прочие неоперационные расходы, нетто, в основном относятся к затратам на резервирование, отмене резервирования, корректировке стоимости дебиторской задолженности, доходам от списания дебиторской задолженности и прочему.

Анализ выручки от продажи нефти, газа и нефтепродуктов (по стране регистрации клиентов) представлен в следующей таблице:

Год, закончившийся 31 декабря 2022 года			
	Отечествен. рынок	Экспорт и международ. продажи	Итого
Продажи сырой нефти	2 560 156	2 042 795	4 602 951
Продажи природного газа:	150 365	-	150 365
Розница	-	-	-
Опт	150 365	-	150 365
Продажи нефтепродуктов:	392 167 667	66 364 504	458 532 171
Розница	131 285 607	-	131 285 607
Опт	260 882 060	66 364 504	327 246 564
Доход от аренды	350 568	5 482	356 050
Продажи электроэнергии	9 462 697	472 030	9 934 727
Прочие продажи	12 877 373	491 532	13 368 905
Итого: Продажи	417 568 826	69 376 343	486 945 169

Год, закончившийся 31 декабря 2021 года			
	Отечествен. рынок	Экспорт и международ. продажи	Итого
Продажи сырой нефти	1 397 819	1 212 510	2 610 329
Продажи природного газа:	274 677	-	274 677
Розница	-	-	-
Опт	274 677	-	274 677
Продажи нефтепродуктов:	203 213 794	54 651 502	257 865 296
Розница	67 695 146	-	67 695 146
Опт	135 518 648	54 651 502	190 170 150
Доход от аренды	330 396	5 321	335 717
Продажи электроэнергии	2 448 494	592 111	3 040 605
Прочие продажи	10 468 297	396 793	10 865 090
Итого: Продажи	218 133 477	56 858 237	274 991 714

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 327 246 564 тысяча сербских динаров (2021: 190 170 150 тысяча сербских динаров), выручка в размере 39 105 621 тысяча сербских динаров (2021: 28 673 855 тысяча сербских динаров) относится к отечественному покупателю «ХИП Петрохемия». Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработка, маркетинг и сбыт.

Реализация электроэнергии в основном относится к реализации компании «Электроэнергетическая промышленность Сербии» в размере 7 967 626 тысяча сербских динаров (2021 г.: 1 154 381 тысяча сербских динаров).

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС.

Центральный офис Общества расположен на территории Республики Сербия. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербия составила 417 568 826 тысяча сербских динаров (2021: 218 133 477 тысяча сербских динаров), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 69 376 343 тысяча сербских динаров (2021: 56 858 237 тысяча сербских динаров).

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

За год, закончившийся 31 декабря		
	2022 г.	2021 г.
Продажа сырой нефти	2 042 795	1 212 510
Продажа нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	5 228 462	6 933 105
Босния и Герцеговина	28 948 258	19 078 100
Румыния	6 842 138	7 705 681
Швейцария	514 708	1 880 060
Хорватия	2 379 044	2 597 274
Северная Македония	580 624	502 952
Венгрия	2 141 950	947 185
Великобритания	5 787 187	4 517 034
Германия	3 114 943	3 114 943
Соединенные Штаты	2 205 910	2 205 910
Австрия	2 157 156	2 157 156
Другие рынки	6 464 124	3 012 102
	66 364 504	54 651 502
Доход от аренды	5 482	5 321
Реализация электроэнергии	472 030	592 111
Прочие доходы и прочие операционные доходы	491 532	396 793
	69 376 343	56 858 237

Доходы, полученные в отдельных странах, относящиеся к прочим рынкам, не являются существенными.

Презентация акциза

На следующей таблице указана выручка, полученная от продажи и рассчитанные акцизы на 2022 и 2021 годы:

	2022	2021
Выручка от продаж	646 700 451	422 812 999
Акциз	(159 755 282)	(147 821 285)
Чистая выручка от продаж и прочие доходы	486 945 169	274 991 714

В Республике Сербии акцизы подлежат оплате на момент выпуска продуктов с акцизного склада, которые являются предметом акциза. Это момент погрузки товара для транспорта, для прямой продажи клиентам (опт) или для транспорта до собственной розничной сети. Срок оплаты по начисленным акцизам составляет 15 дней. Со стороны Общества оценивается, что акцизы, взысканные в опте, не содержат риска формирования запасов и существенного кредитного

риска. Что касается розницы, со стороны Общества оценивается, что средний объем оборачиваемости запасов приблизительно равен периоду оплаты по акцизам и отсутствуют существенные риски создания запасов или кредитных рисков. Соответственно, с учетом того, что Общество не несет существенных рисков в обоих случаях, акцизы взимаются за счет налогового органа и удерживаются из выручки.

7. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Инвестиции в развитие	Концессии, патенты, лицензии, программное обеспечение и другие права	Прочие нематериальные активы	Нематериальные активы на стадии разработки	Итого
На 1 января 2021					
Первоначальная стоимость	16 243 658	9 664 728	973 761	2 258 677	29 140 824
Корректировка стоимости и обесценение	(4 473 213)	(7 748 159)	(157 659)	(83 288)	(12 462 319)
Остаточная стоимость	11 770 445	1 916 569	816 102	2 175 389	16 678 505
Год, закончившийся 31 декабря 2021					
Поступление	1 289 752	485 504	311 595	(937 840)	1 149 011
Амортизация	(1 227 414)	(412 345)	(22 521)	-	(1 662 280)
Обесценение (примечание 31)	-	-	-	(1 008)	(1 008)
Перевод с категории основные средства (примечание 8)	-	-	-	92 387	92 387
Выбытие и списание	-	(934)	(73)	750	(257)
Остаточная стоимость	11 832 783	1 988 794	1 105 103	1 329 678	16 256 358
На 31 декабря 2021					
Первоначальная стоимость	17 533 410	10 135 597	1 285 355	1 412 966	30 367 328
Корректировка стоимости и обесценение	(5 700 627)	(8 146 803)	(180 252)	(83 288)	(14 110 970)
Остаточная стоимость	11 832 783	1 988 794	1 105 103	1 329 678	16 256 358
На 1 января 2022					
Первоначальная стоимость	17 533 410	10 135 597	1 285 355	1 412 966	30 367 328
Корректировка стоимости и обесценение	(5 700 627)	(8 146 803)	(180 252)	(83 288)	(14 110 970)
Остаточная стоимость	11 832 783	1 988 794	1 105 103	1 329 678	16 256 358
Год, закончившийся 31 декабря 2022					
Поступление	253 847	948 558	21 952	81 230	1 305 587
Амортизация	(1 255 696)	(565 783)	(21 119)	-	(1 842 598)
Обесценение (примечание 31)	-	-	-	(4 724)	(4 724)
Перевод в категории основные средства (примечание 8)	-	-	-	(22 346)	(22 346)
Выбытие и списание	-	(2 544)	-	-	(2 544)
Прочие переводы	-	21 554	(21 554)	25 618	25 618
Остаточная стоимость	10 830 934	2 390 579	1 084 382	1 409 456	15 715 351
На 31 декабря 2022					
Первоначальная стоимость	17 787 257	11 032 863	1 284 857	1 473 121	31 578 098
Корректировка стоимости и обесценение	(6 956 323)	(8 642 284)	(200 475)	(63 665)	(15 862 747)
Остаточная стоимость	10 830 934	2 390 579	1 084 382	1 409 456	15 715 351

Нематериальные активы на стадии разработки, по состоянию на 31 декабря 2022 года, в размере 1 409 456 тысяча сербских динаров (2021 г: 1 329 678 тысяча сербских динаров), в основном относятся к

инвестициям в разведку (неподтвержденные запасы), в размере 992 539 тысяча сербских динаров (2021: 987 191 тысяча сербских динаров).

8. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

а) Основные средства, отражаемые по первоначальной стоимости

	Земля	Здания	Техника и оборудование	Незавершенное строительство (НЗС)	Прочие недвижимости, установки и оборудование	Вложения в арендованные недвижимости, установки и оборудование	Авансы	Итого
На 1 января 2021								
Первоначальная стоимость	10 578 355	233 341 485	159 941 116	16 442 597	82 811	506 273	271 339	421 163 976
Корректировка стоимости и обесценение	(294 181)	(83 035 321)	(71 898 865)	(2 507 663)	(1 116)	(375 594)	(21 363)	(158 134 103)
Остаточная стоимость	10 284 174	150 306 164	88 042 251	13 934 934	81 695	130 679	249 976	263 029 873
Год, закончившийся 31 декабря 2021								
Поступление	28 717	13 823 074	4 918 868	4 874	-	6 667	1 527 676	20 309 876
Обесценение (примечание 31)	-	-	-	(743 396)	-	-	-	(743 396)
Амортизация	-	(11 175 833)	(9 470 535)	-	-	(14 722)	-	(20 661 090)
Перевод с категорию нематериальных вложений (примечание 7)	-	-	-	(92 387)	-	-	-	(92 387)
Перевод в категорию активов, предназначенных для продажи	(21 262)	(651)	-	-	-	-	-	(21 913)
Перевод в инвестиционную недвижимость	-	(21 673)	-	-	-	-	-	(21 673)
Перевод в ROUA	-	(153 427)	-	-	-	-	-	(153 427)
Выбытие и списание	(282 231)	(92 397)	(73 318)	(354 706)	(121)	(1)	(1 504 092)	(2 306 866)
Прочие переводы	-	(105 651)	105 651	-	-	-	-	-
Остаточная стоимость	10 009 398	152 579 606	83 522 917	12 749 319	81 574	122 623	273 560	259 338 997
По состоянию на 31 декабря 2021								
Первоначальная стоимость	10 303 574	246 328 252	164 185 695	15 727 270	82 688	512 940	294 923	437 435 342
Корректировка стоимости и обесценение	(294 176)	(93 748 646)	(80 662 778)	(2 977 951)	(1 114)	(390 317)	(21 363)	(178 096 345)
Остаточная стоимость	10 009 398	152 579 606	83 522 917	12 749 319	81 574	122 623	273 560	259 338 997
На 1 января 2022								
Первоначальная стоимость	10 303 574	246 328 252	164 185 695	15 727 270	82 688	512 940	294 923	437 435 342
Корректировка стоимости и обесценение	(294 176)	(93 748 646)	(80 662 778)	(2 977 951)	(1 114)	(390 317)	(21 363)	(178 096 345)
Остаточная стоимость	10 009 398	152 579 606	83 522 917	12 749 319	81 574	122 623	273 560	259 338 997
Год, закончившийся 31 декабря 2022								
Поступление	62 850	13 879 211	4 325 856	18 030 481	(268.030)	30 594	997	18 031 478
	-	(745 466)	-	-	-	-	-	(745 466)
Обесценение (примечание 31)	-	-	-	(120 481)	-	-	(32)	(120 513)
Амортизация	-	(11 511 632)	(9 380 478)	-	-	(13 589)	-	(20 905 699)
Перевод с категорию нематериальных вложений (примечание 7)	-	-	-	22 346	-	-	-	22 346
Перевод в категорию активов, предназначенных для продажи	(37 898)	(2 315)	-	-	-	-	-	(40 213)
Перевод в инвестиционную недвижимость	100 936	152 826	-	-	-	-	-	253 762
Выбытие и списание	(4 046)	(75 888)	(174 930)	(5 156)	(27)	-	-	(260 047)
Прочие переводы	(1)	741	24 277	(66 316)	(1)	-	767 405	726 105
Остаточная стоимость	10 131 239	154 277 083	78 317 642	12 311 682	81 546	139 628	1 041 930	256 300 750
По состоянию на 31 декабря 2022								
Первоначальная стоимость	10 423 471	259 174 345	167 389 337	15 405 954	82 660	543 535	1 063 325	454 082 627
Корректировка стоимости и обесценение	(292 232)	(104 897 262)	(89 071 695)	(3 094 272)	(1 114)	(403 907)	(21 395)	(197 781 877)
Итого	10 131 239	154 277 083	78 317 642	12 311 682	81 546	139 628	1 041 930	256 300 750

В течение 2022 года, Общество капитализировало затраты по займам, которые можно непосредственно отнести к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, в качестве части его закупочной стоимости, в размере 20 974 тысяча сербских динаров (2021: 17 223 тысяча сербских динаров).

Из общего количества активаций в 2022 году в размере 18 298 511 сербских динаров, наибольшая часть относится к активации нефтегазовых активов для производства нефти и газа на сумму в размере 13 600 452 т сербских динаров. В 2021 году в сумме 18 777 326 РСД наиболее значительная часть приходится на активацию по нефтегазовым объектам на сумму 13 745 024 РСД.

На 31 декабря 2022 г. Группа провела оценку показателей обесценения единиц, генерирующих денежные средства («ЕГДС») – подробности указаны в Примечании 3.7. Кроме того, Группа оценила и признала убытки от обесценения для активов, которые были в связи с устареванием или физическим повреждением в размере 120 513 сербских динаров (2021: 743 396 сербских динара) или по активам, находящимся в стадии подготовки, для которых есть признаки того, что их возмещаемая стоимость не превышает балансовую стоимость.

Руководство Группы оценивает, существуют ли признаки того, что возмещаемая стоимость недвижимости, установок и оборудования упала ниже их балансовой стоимости на каждую отчетную дату.

б) Активы в форме права пользования

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Итого
На 1 января 2021. г.	5 006	519 681	167 525	730 662	1 422 874
Поступление	-	183 611	138 483	18 275	340 369
Амортизация	(2 503)	(69 863)	(86 696)	(203 157)	(362 219)
Переводы	-	153 427	923	(923)	153 427
Выбытие и списание	-	-	-	(1 362)	(1 362)
Эффекты модификации договора	-	(15 114)	(79)	(140)	(15 333)
На 31 декабря 2021. г.	2 503	771 742	220 156	543 355	1 537 756
На 1 января 2022. г.	2 503	771 742	220 156	543 355	1 537 756
Поступление	-	156 256	94 141	1 445 262	1 695 659
Амортизация	(2 503)	(85 230)	(85 846)	(201 022)	(374 601)
Переводы	-	-	-	-	-
Выбытие и списание	-	-	(3 408)	(28 513)	(31 921)
Эффекты модификации договора	-	(47)	(320)	-	(367)
На 31 декабря 2022. г.	-	842 721	224 723	1 759 082	2 826 526

в) Инвестиционная собственность, отражаемая по справедливой стоимости

Инвестиционная собственность оценивается по состоянию на отчетную дату, по справедливой стоимости, которой является рыночная стоимость инвестиционного объекта.

	2022	2021
На 1 января	1 778 608	1 688 837
Убыток переоценка по справедливой стоимости (примечание 28 и 31)	85 766	83 736
Перевод с категории основные средства	(253 762)	21 673
Прочие переводы	856	-
Выбытие	(6 214)	(15 638)
На 31 декабря	1 605 254	1 778 608

Изменения в инвестиционной собственности представлены в таблице ниже:

Инвестиционная собственность, отраженная по состоянию на 31 декабря 2022 года, в размере 1 605 254 тысяча сербских динаров (31 декабря 2021 года: 1 778 608 тысяча сербских динаров), в основ-

ном относится к АЗС и офисным помещениям, сданным в аренду на несколько лет, оценка которых произведена на основании справедливой стоимости на отчетную дату.

Справедливая стоимость инвестиционной собственности

Инвестиционная собственность, в состав которой входят автозаправочные станции и офисные помещения, оценена по справедливой стоимости на 31 декабря 2022 и 2021 гг. Отрицательный эффект оценки по справедливой стоимости отражается в пользу прочих дохода от корректировки стоимости активов.

В приведенной ниже таблице отражены нефинансовые активы, по справедливой стоимости, измеренной методом оценки. Оценка справедливой стоимости производится в соответствии со следующими иерархическими уровнями:

- Котировочные цены (нескорректированные) на активном рынке на идентичные активы или идентичные обязательства (1-й уровень).
- Информация, за исключением котировочных цен, включенных в 1-й уровень, основанная на доступных рыночных данных по активам или обязательствам, либо непосредственно (т.е. цены), либо косвенно (т.е. производные из цен) (2-й уровень).
- Информация об активах или обязательствах, которая не основана на доступных рыночных данных (т.е. недоступная информация) (3-й уровень).

Оценка по справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2022 года, была проведена на основании следующей информации:

	Котировочные цены на активном рынке за те же активы (1-й уровень)	Другая значимая доступная информация (2-й уровень)	Значимая недоступная информация (3-й уровень)
Регулярное измерение справедливой стоимости Земельные участки и строительные объекты			
- Деловые помещения и другие объекты, сданные в аренду	-	1 020 117	-
- Автозаправочные станции	-	-	585 138
Всего	-	1 020 117	585 138

Оценка по справедливой стоимости на 31 декабря 2021 года, была проведена на основании следующей информации:

	Котировочные цены на активном рынке за те же активы (1-й уровень)	Другая значимая доступная информация (2-й уровень)	Значимая недоступная информация (3-й уровень)
Регулярное измерение справедливой стоимости Земельные участки и строительные объекты			
- Деловые помещения и другие объекты, сданные в аренду	-	968 943	-
- Автозаправочные станции	-	-	809 665
Всего	-	968 943	809 665

Методы оценки справедливой стоимости путем применения методологии 2-го уровня

Справедливая стоимость деловых помещений, квартир и других объектов, сдаваемых в аренду, полученная путем применения методологии 2-го уровня, определяется на основании метода сопоставимых сделок. Цены реализации сопоставимых объектов, расположенных в непосредственной близости, отличаются по некоторым ключевым характеристикам, таким как площадь недвижимости. Самой значимой информацией при использо-

вании данного метода является цена за квадратный метр.

Оценка справедливой стоимости путем применения значимой недоступной информации (методология 3-го уровня)

Справедливая стоимость автозаправочных станций, квартир и других объектов, полученная путем применения методологии 3-го уровня, определяется на основании метода потребительской стоимости. При этом справедливая стоимость

автозаправочных станций определяется как текущая стоимость будущего чистого дохода, полученного Обществом, на основании долгосрочных договоров аренды. Наиболее значимой информацией при таком подходе оценки является цена аренды автозаправочной станции.

Ключевые предпосылки, используемые для оценки применением метода потребительской стоимости:

	2022	2021
Долгосрочные темпы роста	0%	0%
Ставка дисконтирования	10,98%	12%

Сверка изменений справедливой стоимости активов, классифицированных в рамках уровня 3 иерархии справедливой стоимости:

	2022	2021
По состоянию на начало года	735 442	735 442
Перевод из/в категории основные средства	(248 162)	-
Изменения по справедливой стоимости:		
Убытки, признанные в отчете о прибылях и убытках, оценка по справедливой стоимости	29 370	80 125
Прочее	(5 735)	(5 902)
Общее увеличение на основании справедливой стоимости активов	23 635	74 223
Состояние в конце года	585 138	809 665

2) **Нефтегазовые активы**

Нефтегазовые активы включают в себя совокупные активы, связанные с разведкой и оценкой, и

расходы на разработку, связанные с добычей подтвержденных запасов (примечание 2.7).

	Капитализированные расходы на разведку и оценку	Капитализированные расходы на развитие	Итого - незавершенное строительство (расходы на геологоразведку и освоение)	Производственные активы	Прочие коммерческие и корпоративные активы	Итого
На 1 января 2021 г.						
Первоначальная стоимость	10 182 131	1 051 481	11 233 612	189 297 948	24 761	200 556 321
Корректировка стоимости и обесценение	-	-	-	(63 463 518)	(20 348)	(63 483 866)
Остаточная стоимость	10 182 131	1 051 481	11 233 612	125 834 430	4 413	137 072 455
Год, закончившийся 31 декабря 2021 года						
Поступление	(1 541 451)	(1 070 030)	(2 611 481)	14 656 644	-	12 045 163
Перевод обязательств по выбытию активов	-	-	-	1 409 564	-	1 409 564
Прочие переводы	(403 361)	353 462	(49 899)	(6 804)	641	(56 062)
Обесценение	-	(5 823)	(5 823)	-	-	(5 823)
Амортизация	-	-	-	(11 794 986)	-	(11 794 986)
Обесценение разведки (примечание 7)	(11 001)	-	(11 001)	-	-	(11 001)
Выбытие и списание	-	-	-	(64 648)	-	(64 648)
	8 226 318	329 090	8 555 408	130 034 200	5 054	138 594 662
На 31 декабря 2021 г.						
Первоначальная стоимость	8 226 318	329 090	8 555 408	204 856 328	25 403	213 437 139
Корректировка стоимости и обесценение	-	-	-	(74 822 128)	(20 349)	(74 842 477)
Остаточная стоимость	8 226 318	329 090	8 555 408	130 034 200	5 054	138 594 662
Год, закончившийся 31 декабря 2022 года						
Поступление	(129 496)	1 267 614	1 138 118	12 464 745	-	13 602 863
Перевод из категории незавершенного строительства	-	-	-	(745 466)	-	(745 466)
Обесценение	(77 594)	(34 738)	(112 332)	-	-	(112 332)
Амортизация	-	-	-	(12 143 810)	-	(12 143 810)
Обесценение разведки (примечание 7)	13 015	(13 150)	(135)	-	-	(135)
Прочие переводы	(4 584 569)	3 765 248	(819 321)	8 463	528	(810 330)
Выбытие и списание	-	640	640	(128 299)	(1)	(127 660)
	3 447 674	5 314 704	8 762 378	129 489 833	5 581	138 257 792
На 31 декабря 2022 г.						
Первоначальная стоимость	3 525 268	5 349 443	8 874 711	215 586 310	25 934	224 486 955
Корректировка стоимости и обесценение	(77 594)	(34 739)	(112 333)	(86 096 477)	(20 353)	(86 229 163)
Остаточная стоимость	3 447 674	5 314 704	8 762 378	129 489 833	5 581	138 257 792

9. ИНВЕСТИЦИИ В ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Инвестиции в Дочерние общества		
- В акциях	3 457 576	3 457 576
- В долях	11 140 314	11 157 359
	14 597 890	14 614 935
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	(1 172 263)	(1 189 308)
	13 425 627	13 425 627
Другие финансовые активы доступные для продажи	92 226	91 900
	13 517 853	13 517 527

Инвестиции в дочерние общества, по состоянию на 31 декабря 2022 года, относятся к вложениям в акции/доли следующих обществ:

Наименование	Доля %	Доля	Переоценка стоимости	Балансовая стоимость
НИС Петрол а.д., г. Белград, Сербия	100%	3 457 576	(1 172 263)	2 285 313
NIS Petrol e.o.o.d., г.София, Болгария	100%	28 938	-	28 938
NIS Petrol SRL, г.Бухарест, Румыния	100%	997	-	997
NIS Petrol d.o.o., г. Баня Лука, Б и Г	100%	1 030	-	1 030
НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о., г. Нови-Сад, Сербия	100%	905 000	-	905 000
Нафтагас-Технические сервисы д.о.о., г. Зренянин, Сербия	100%	1 177 032	-	1 177 032
Натфагас-Нефтяные сервисы д.о.о., г. Нови-Сад, Сербия	100%	7 300 000	-	7 300 000
Нафтагас-Транспорт д.о.о., г. Нови-Сад, Сербия	100%	1 717 349	-	1 717 349
НИС Оверсиз, Россия	100%	9 856	-	9 856
Ядран-Нафтагас д.о.о., г.Баня-Лука, Босния и Герцеговина	100%	112	-	112
		14 597 890	(1 172 263)	13 425 627

10. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Бухгалтерская стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия на 31 декабря 2022 и 2021 годы указана в следующей таблице:

	Процент доли	31 декабря 2022	31 декабря 2021
ООО «Газпром энергохолдинг Сербия» г. Нови-Сад	49%	1 038 800	1 038 800
ООО «ХИП Петрохемия» г. Панчево	20,86%	11 572 197	11 572 197
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>		(11 572 197)	(11 572 197)
Итого инвестиций		1 038 800	1 038 800

Основным местом деятельности по реализации совместных инвестиций является территория Республики Сербии. Отсутствуют потенциальные обязательства, относящиеся к доле Общества в совместном предприятии, а также потенциальные обязательства из самой инвестиции.

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

В 2015 г. Группа и ОАО «Центрэнергохолдинг» Российской 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» (14,0 млн. евро) со сроком кредитования 12 лет и кредитом Центрэнергохолдинга в размере 41 млн евро. ТЕ-ТО (ТЭС) Панчево введена в коммерче-

скую эксплуатацию в 4 квартале 2022 года. Таким образом планируется обеспечить растущие потребности НПЗ в Панчево в электроэнергии и тепловой энергии — технологическом паре.

ООО «ХИП Петрохемия» Панчево

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 о.о.о. Панчево». В соответствии с утвержденным планом изменена и структура акционерного капитала предприятия «ХИП Петрохемия» за счет чего компания НИС увеличила свою долю в капитале. После конвертации компания НИС имеет непосредственно 20 86% прав голоса в «ХИП Петрохемия». Кроме того у компании НИС имеются свои представители в Совете директоров и Наблюдательном совете. 9 сентября 2021 года Министерство экономики Республики Сербии выпустило публичное приглашение на приватизацию акционерного общества ХИП «Петрохемия» с моделью

стратегического партнерства в соответствии с которой будущий партнер получит долю не более 90% капитала. Компания «НИС а.о.» подала предложение в срок. В декабре 2021 года НИС и ХИПП подписали Договор о стратегическом сотрудничестве. На основании этого договора НИС увеличит свое участие в ХИП «Петрохемиа» с прежних 20,86% до 90% с обязательством провести денежную докапитализацию в размере 150 млн евро и построить завод по производству полипропилена мощностью не менее 140 000 тонн в год в течение

шести лет. Переходный период длится до закрытия сделки когда ожидается выполнение всех предварительных условий. Срок закрытия сделки продлен до 30 июня 2023 г. На дату публикации данной финансовой отчетности процесс все еще продолжается.

Ниже представлена обобщенная финансовая информация по совместным предприятиям по состоянию на 31 декабря 2022 г. и 2021 г. и за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 г. и 2021 г.

	«Газпром энергохолдинг Сербия»	«ХИП Петрохемиа»
31 декабря 2022 г.		
Оборотные активы	399 874	15 722 159
Внеоборотные активы	16 016 723	11 005 097
Краткосрочные обязательства	211 951	3 059 080
Долгосрочные обязательства	14 563 190	619 412
Выручка	17 193	29 437 208
Прибыль/(Убыток) за период	(149 762)	106 199
31 декабря 2021 г.		
Оборотные активы	1 620 559	21 602 657
Внеоборотные активы	20 628 326	10 712 595
Краткосрочные обязательства	447 260	3 168 077
Долгосрочные обязательства	20 393 628	510 394
Выручка	88 012	45 571 220
Прибыль/(Убыток) за период	(279 702)	5 588 017

11. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИНСКИЕ И ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные займы, предоставленные дочерним обществам в Сербии	1 868 080	-
Долгосрочные займы, предоставленные дочерним обществам за рубежом	34 864 652	35 282 900
	36 732 732	35 282 900
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(8 092 083)	(8 094 301)
Итого:	28 640 649	27 188 599

Долгосрочные займы, предоставленные дочерним обществам, выраженные в динарах, относятся к:

	Валюта	31 декабря 2022	31 декабря 2021
<i>В Сербии:</i>			
НИС Петрол а.д. г. Белград, Сербия	Евро	1 868 080	-
		1 868 080	-
<i>За рубежом:</i>			
NIS Petrol e.o.o.d., г.София, Болгария	Евро	10 586 973	10 603 184
NIS Petrol SRL, г.Бухарест, Румыния	Евро	19 031 924	19 456 784
NIS Petrol d.o.o., г. Баня Лука, БиГ	Евро	4 761 488	5 059 344
Ядран-Нафтагас д.о.о., г. Баня-Лука, БиГ	Евро	484 267	163 588
		34 864 652	35 282 900
		36 732 732	35 282 900

Долгосрочные кредиты, выданные зарубежным дочерним обществам, были одобрены с фиксированной процентной ставкой (2,1% р.а.) и переменной процентной ставкой (6М Euribor + 2,9% р.а.), а также со сроком погашения от 2 до 7 лет.

12. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ И ПРОЧАЯ ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Прочие долгосрочные финансовые активы	263 231	262 864
Долгосрочные займы, предоставленные персоналу	877 470	1 086 538
Прочие долгосрочные финансовые активы по справедливой стоимости	840 001	841 861
<i>Минус: обесценение</i>	(341 578)	(392 545)
	1 639 124	1 798 718

Займы, предоставленные сотрудникам, по состоянию на 31 декабря 2022 года, в размере 877 470 тысяча сербских динаров (31 декабря 2021 года: 1,086,538 тысяча сербских динаров), относятся к беспроцентным кредитам или кредитам с процентной ставкой 0,5% и 1,5%. Эти кредиты предоставлены сотрудникам на покупку жилья. Погашение кредитов производится путем ежемесячных выплат. Эти кредиты были обесценены на сумму 341 578 тысяча сербских динаров.

Прочие долгосрочные финансовые активы по справедливой стоимости в размере 840,001 тысяча сербских динаров (31 декабря 2021 г.: 841,861 тысяча сербских динаров) признаются в соответствии с Новатион соглашением и соглашением о передаче, заключенном между ЗН, НИС и «Ядран-Нафтагас» (примечание 23).

13. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Анализ отложенных налоговых активов и обязательств указан на таблице:

	Активы	Обязательства	Нетто
По состоянию на 31 декабря 2022 года			
Резервы	704 723	-	704 723
Основные средства	1 916 114	-	1 916 114
Убытки от обесценения	367 129	-	367 129
Прибыль по справедливой стоимости	10 327	-	10 327
Резерв под переоценку	-	(26 848)	(26 848)
	2 998 293	(26 848)	2 971 445
По состоянию на 31 декабря 2021 года			
Резервы	664 770	-	664 770
Основные средства	1 221 934	-	1 221 934
Убытки от обесценения	694 650	-	694 650
Прибыль по справедливой стоимости	10 311	-	10 311
Резерв под переоценку	-	(26 848)	(26 848)
	2 591 665	(26 848)	2 564 817

Движение отложенных налоговых активов и обязательств в течение года:

	По состоянию на 31 декабря 2021 года	Отнесено на счет прибылей и убытков	Отнесено на счет прочего совокупного дохода	Прочее	По состоянию на 31 декабря 2022 года
Резервы	664 770	39 576	374	3	704 723
Основные средства	1 221 934	694 183	-	(3)	1 916 114
Убытки от обесценения	694 650	(327 521)	-	-	367 129
Прибыль по справедливой стоимости	10 311	-	16	-	10 327
Резерв под переоценку	(26 848)	-	-	-	(26 848)
Итого	2 564 817	406 238	390	-	2 971 445

	По состоянию на 31 декабря 2020 года	Отнесено на счет прибылей и убытков	Отнесено на счет прочего совокупного дохода	Прочее	По состоянию на 31 декабря 2021 года
Резервы	902 260	(237 490)	-	-	664 770
Основные средства	(13 425)	1 235 359	-	-	1 221 934
Убытки от обесценения	1 205 119	(510 469)	-	-	694 650
Налоговые убытки	488 483	(488 483)	-	-	-
Прибыль по справедливой стоимости	10 368	1	(58)	-	10 311
Резерв под переоценку	(26 848)	-	-	-	(26 848)
Итого	2 565 957	(1 082)	(58)	-	2 564 817

Признание отложенных налоговых активов проведено на основании пятилетнего бизнес-плана и осуществленных операционных результатов,

которые руководству обеспечили значительные индикаторы в отношении использования перенесенных налоговых вычетов.

14. ЗАПАСЫ

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Материалы, запасные части, инструменты и инвентарь	31 026 782	20 171 561
Незавершенное производство	6 600 656	5 778 096
Готовая продукция	19 299 807	9 918 670
Товары	1 692 376	1 830 296
Выданные авансы	729 280	459 979
<i>Минус: корректировка стоимости товарно-материальных запасов</i>	<i>(4 456 030)</i>	<i>(4 535 780)</i>
<i>Минус: корректировка стоимости выданных авансов</i>	<i>(148 487)</i>	<i>(147 551)</i>
	54 744 384	33 475 271

Движение резерва под снижение стоимости запасов представлено в следующей таблице:

	Обесценение товарно-материальных запасов	Обесценение авансов выданных	Итого
По состоянию на 1 января 2021	4 661 075	149 980	4 811 055
Резерв под обесценение запасов за счет расходов текущего периода (примечание 31)	1 971	-	1 971
Восстановление резерва под обесценение запасов в пользу доходов текущего периода (примечание 28)	(86 640)	(291)	(86 931)
Списание и прочее	(40 626)	(2 138)	(42 764)
По состоянию на 31 декабря 2021	4 535 780	147 551	4 683 331
Резерв под обесценение запасов за счет расходов текущего периода (примечание 31)	29 072	1 219	30 291
Восстановление резерва под обесценение запасов в пользу доходов текущего периода (примечание 28)	(78 108)	(282)	(78 390)
Списание и прочее	(30 714)	(1)	(30 715)
По состоянию на 31 декабря 2022	4 456 030	148 487	4 604 517

15. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Материнская компания и дочерние общества, отечественные	489 044	431 422
Материнская компания и дочерние общества, зарубежные	7 937 449	5 379 962
Прочие связанные стороны, отечественные	1 667 563	2 049 634
Прочие связанные стороны, зарубежные	-	78 645
Третьи лица, отечественные	36 161 871	26 612 818
Третьи лица, зарубежные	1 102 739	1 257 619
	47 358 666	35 810 100
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(4 626 347)	(4 847 970)
	42 732 319	30 962 130

16. ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Дебиторская задолженность по специфическим сделкам	1 232 745	1 827 401
Задолженность на основании начисления процентов	4 324 600	3 598 038
Задолженность персонала	54 006	19 843
Прочая дебиторская задолженность	7 395 709	7 464 541
Дебиторская задолженность - переплата по прочим налогам	118 956	73 801
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(10 535 523)	(11 187 379)
	2 590 493	1 796 245

17. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Краткосрочные кредиты и вложения – материнская компания и связанные стороны	201 993	148 298
Краткосрочные кредиты и вложения за рубежом	2 019	2 019
Погашение текущей части долгосрочных обязательств дочерних обществ	1 819 821	3 360 601
Прочие краткосрочные вложения	75 226	76 228
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев но менее одного года	6 003 699	-
<i>Минус: обесценение</i>	(1 629 019)	(1 632 620)
	6 473 739	1 954 526

18. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	16 821 378	12 776 096
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	66 259 919	7 533 623
Денежные средства с ограничением права использования	-	-
Прочие денежные средства	1 958	27 182
	83 083 255	20 336 901

По состоянию на 31 декабря 2022 года депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев на сумму 66 259 919 РСД (2021 г.: 7 533 623 РСД) относятся к банковским депозитам с процентными ставками от 6,75% до 8,00% годовых в евро и РСД (2021 г.: от 2,30% до 3,30% годовых в РСД).

19. РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Предоплата по налогу на добавленную стоимость	4 198 144	3 126 172
Расходы будущих периодов	197 969	276 026
Начисленный доход	53 189	51 279
Предоплата по акцизам	4 147 831	1 969 728
Кредиты сотрудников на жилищное строительство и прочие расходы будущих периодов	455 216	314 708
	9 052 349	5 737 913

Предоплата по НДС, по состоянию на 31 декабря 2022 года, в сумме 4 198 144 тысяча сербских динаров (31 декабря 2021 года: 3 126 172 тысяча сербских динаров), представляет налог на добавленную стоимость, предъявленный в полученных счетах-фактурах, учитываемых в текущем отчетном периоде, а право на вычет раннее начисленных налогов наступает в следующем отчетном периоде.

Предоплата по акцизам на 31 декабря 2022 года в размере 4 147 831 тысяча сербских динаров (31 декабря 2021: 1 969 728 тысяча сербских динаров), относится к оплаченным государству акцизам на готовую продукцию, складированную на неакцизном складе и акцизам на импортируемые продукты, используемые в дальнейшем процессе производства. Эти средства будут возвращены в ближайшее время.

20. ЗАБАЛАНСОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Выданные векселя и гарантии	73 561 849	79 772 819
Полученные векселя и гарантии	22 534 767	14 590 445
Имущество (в бывших республиках Югославии)	5 358 820	5 358 990
Дебиторская задолженность из бывших республик Югославии	6 763 139	6 380 931
Чужие товары на хранении и прочие активы других владельцев	14 895 635	10 180 619
Ликвидация нефтяного месторождения в Анголе	1 361 966	1 361 966
Полученные ипотеки и залогов	3 097 224	2 465 428
Прочие забалансовые активы и обязательства	418 498	300 152
	127 991 900	120 411 350

21. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Акционерный капитал представляет собой капитал Общества, котированный на Белградской бирже. Номинальная стоимость акции составляет РСД 500.

Акционерный капитал на 31 декабря 2022 и 31 декабря 2021 года состоит из 163 060 400 обыкновенных акций.

Дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2021 г., в общем размере составляют 5 782 122 тысяча сербских динаров или 35,46 сербских динаров на одну акцию (31 декабря 2020 г.: 1 001 191 сербских динаров или 6,14 сербских динаров на одну акцию) которые были утверждены Общим собранием акционеров 29 июня 2022 г., и дивиденды были выплачены 22 августа 2021 г.

Расчет основного дохода по акции указан на следующей таблице:

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Чистая прибыль (убыток), приходящийся на долю мажоритарного владельца	93 456 931	23 131 745
Средневзвешенное кол-во обыкновенных акций	163 060 400	163 060 400
Прибыль на акцию (сербских динаров)	573	142

У Общества нет конвертируемых инструментов, опционов или гарантий и, соответственно, уме-

ньшенная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию, как указано в таблице выше.

22. ДОЛГОСРОЧНЫЕ РЕЗЕРВЫ

Изменения по долгосрочным резервированиям:

	Возоб- новление природных ресурсов	Охрана окру- жающей среды	Дополнит. вознагр. сотрудни- кам	Программа долгосроч. стимулир. сотрудник.	Судеб- ные споры	Итого
По состоянию на 1 января 2021 года	10 338 464	408 541	442 921	914 419	377 615	12 481 960
За счет отчета о п/у	193 772	-	322 157	305 186	82 789	903 904
Увеличение и корректировка оценки резервов	1 409 564	-	-	-	-	1 409 564
Отменено в течение года (примечания 38)	(143 899)	-	-	-	-	(143 899)
Актуарные убытки признаны в составе прочего совокупного дохода	-	-	(7 926)	-	-	(7 926)
Погашение обязательств	(58 717)	(31 807)	(56 328)	(808 530)	(83 086)	(1 038 468)
По состоянию на 31 декабря 2021 года	11 739 184	376 734	700 824	411 075	377 318	13 605 135
По состоянию на 1 января 2022 года	11 739 184	376 734	700 824	411 075	377 318	13 605 135
За счет отчета о п/у	186 270	145 407	32 436	233 086	37 372	634 571
Увеличение и корректировка оценки резервов	(745 466)	-	-	-	-	(745 466)
Отменено в течение года (примечания 38)	(368 474)	-	-	-	-	(368 474)
Актуарные прибыли признаны в составе прочего совокупного дохода	-	-	106 853	-	-	106 853
Погашение обязательств	(24 473)	(34 081)	(69 224)	(3)	(54 864)	(182 645)
По состоянию на 31 декабря 2022 года	10 787 041	488 060	770 889	644 158	359 826	13 049 974

Анализ резервов:

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные	11 150 060	12 029 890
Краткосрочные	1 899 914	1 575 245
	13 049 974	13 605 135

а) Резерв для возобновления природных ресурсов

Руководство Общества, оценивает будущие денежные затраты на восстановление природных ресурсов (земель) на месторождениях нефти и газа на основании предыдущего опыта в аналогичных работах.

б) Резерв для охраны окружающей среды

В соответствии с действующим законодательством у Общества, имеются обязательства по охране окружающей среды. На отчетную дату Общество создало резерв под охрану окружающей среды в размере 488 060 тысяча сербских динаров (2021: 376 734 тысяча сербских динаров) на основании оценки руководства о размере необходимых затрат на очистку загрязненных объектов Общества и ликвидацию последствий.

в) Программа долгосрочного стимулирования сотрудников

В 2011 году Общество начало процесс согласования долгосрочной программы по стимулированию руководителей Общества. После согласования, денежные поощрения будут производиться на основе достижения установленных ключе-

вых показателей эффективности («КПЭ») в течение трех лет. По состоянию на 31 декабря 2022 года руководство Общества, провело оценку текущей стоимости обязательств, связанных с новым трехлетним стимулированием сотрудников (2021–2023), в размере 644 158 тысяча сербских динаров (2021: 411 075 тысяча сербских динаров).

г) Резерв под судебные споры

На 31 декабря 2022 года Общество оценило вероятность отрицательного окончания судебных споров, а также размеры возможных убытков. Общество произвело дополнительное резервирование по судебным спорам в размере 37 372 тысяча сербских динаров (выпустило резервирование в 2021 году: 82 789 тысяча сербских динаров), в отношении которых возможно положительное (в 2021 году отрицательное) решение спора. Общество считает, что результат судебных споров не приведет к существенным убыткам больше сумм резервирований на 31 декабря 2022 года.

д) Резерв под вознаграждения и прочие выплаты сотрудникам

Вознаграждения сотрудникам:

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Выходные пособия	521 896	392 619
Юбилейные вознаграждения	248 993	308 205
	770 889	700 824

Основные использованные актуарные предположения:

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Ставка дисконтирования	6,8%	3,7%
Будущие повышения заработной платы	4,72%	0,00%
Средний трудовой стаж в будущем	18,44	17,86

	Выходные пособия	Юбилейные вознаграждения	Итого
По состоянию на 1 января 2021 года	150 464	292 457	442 921
Расходы по прямым выплатам сотрудникам и прочее	(19 696)	(36 632)	(56 328)
Актуарные прибыли признаны в составе прочего совокупного дохода	(7 926)	-	(7 926)
Убытки, признанные в отчете о прибылях и убытках	269 777	52 380	322 157
По состоянию на 31 декабря 2021 года	392 619	308 205	700 824
Расходы по прямым выплатам сотрудникам и прочее	(36 930)	(32 294)	(69 224)
Актуарные прибыли признаны в составе прочего совокупного дохода	106 853	-	106 853
Убытки, признанные в отчете о прибылях и убытках	59 354	(26 918)	32 436
По состоянию на 31 декабря 2022 года	521 896	248 993	770 889

Сумма, признанная в отчете о совокупном доходе:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Текущие расходы на выплаты сотрудникам	58 300	47 195
Стоимость прошлых услуг	2 467	206 267
Процентные расходы	23 617	26 854
Доходы от изменения плана вознаграждений	16 264	18 612
Актуарные убытки (прибыль) (юбилейные вознаграждения)	(68 212)	23 229
	32 436	322 157

23. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные займы – ПАО «Газпром нефть»	2 728 428	8 203 403
Банковские кредиты	65 009 756	69 276 624
Обязательства по аренде	2 295 379	1 338 381
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	847 172	841 861
Прочие долгосрочные обязательства	3 778	4 222
	70 884 513	79 664 491
<i>Минус:</i> текущая часть долгосрочных финансовых обязательств, подлежащих к оплате (примечание 24)	(6 309 607)	(7 379 095)
	64 574 906	72 285 396

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	Долгосрочные кредиты	Краткосрочные кредиты (примечание 24)	Аренда	Итого
На 1 января 2021 года	82 781 970	1 756 035	1 358 795	85 896 800
Поступления	16 729 700	15 352 180	-	32 081 880
Платежи	(22 156 823)	(14 919 694)	(383 385)	(37 459 902)
Неденежные операции	118 239	(121)	364 210	482 328
Курсовые разницы	6 941	-	(1 239)	5 702
На 31 декабря 2021 года	77 480 027	2 188 400	1 338 381	81 006 808
На 1 января 2022 года	77 480 027	2 188 400	1 338 381	81 006 808
Поступления	4 499 752	17 433 918	-	21 933 670
Платежи	(14 063 305)	(14 273 781)	(407 258)	(28 744 344)
Неденежные операции	(12 959)	-	1 364 704	1 351 745
Курсовые разницы	(165 331)	(3 439)	(448)	(169 218)
На 31 декабря 2022 года	67 738 184	5 345 098	2 295 379	75 378 661

а) Долгосрочные займы ПАО «Газпром нефть»

Долгосрочный заем у ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 31 декабря 2022 г., в размере 2 727 428 тысяча сербских динаров (2021 г.: 8 203 403 тысяча сербских динаров), включая текущую часть в размере 2 728 428 тысяча сербских

динаров (2021 г. 5 468 935 тысяча сербских динаров), 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 до 15 мая 2023 года.

б) Банковские кредиты

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные кредиты в стране	48 275 922	47 362 765
Долгосрочные кредиты за границей	16 733 834	21 913 859
	65 009 756	69 276 624
Текущие обязательства по долгосрочным кредитам	(3 082 976)	(1 579 581)
	61 926 780	67 697 043

Сроки погашения банковских кредитов:

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
От 1 до 2 лет	9 707 939	2 946 179
От 2 до 5 лет	47 889 786	63 486 742
Более 5 лет	4 329 055	1 264 122
	61 926 780	67 697 043

Валютная структура долгосрочных обязательств по уплате банковских кредитов в стране и за границей:

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Долл. США	88 819	83 512
Евро	64 824 628	69 093 193
РСД (Сербские динары)	4 268	95
JPY (Японские иены)	92 041	99 824
	65 009 756	69 276 624

Указанные обязательства по кредитам Общество погашает в соответствии с, предусмотренными в договорах сроками, или в соответствии с установленными аннуитетными планами. С кредиторами Общество имеет договоренность о переменных процентных ставках. Переменные процентные ставки привязаны к Euribor и Libor. Руководство ожидает, что Общество будет в состоянии выполнить все обязательства по кредитам в установленные сроки.

в) *Обязательства по аренде*

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные обязательства по аренде	1 797 176	1 007 802
Краткосрочные обязательства по аренде	498 203	330 579
	2 295 379	1 338 381

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	2022	2021
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы)	40 099	33 134
Расходы по краткосрочной аренде (примечания 32)	64 148	91 723
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды (примечания 32)	19 703	10 117
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства (примечания 32)	1 118 267	1 094 702

г) *Прочие долгосрочные финансовые обязательства*

Прочие долгосрочные финансовые обязательства в размере 847 172 тысяча сербских динаров (2021 г.: 841 861 сербских динаров) в полном объеме представляют отложенное вознаграждение ПАО «Зарубежнефть» (далее: ЗН) за геологоразведочный проект О&Г, который реализуется через зависимое общество «Ядран-Нафтагас». Данное обязательство зависит от наступления неизвест-

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Общества (на уровне Группы «Газпром нефти») поддержание соотношения между задолженностью и показателем EBITDA (примечание 6). Руководство считает, что Общество, по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года, соблюдает указанные ковенанты.

ных будущих событий, находящихся за пределами контроля предьявителя (ЗН) и владельца (НИС). В соответствии с Новатион соглашением и соглашением о передаче, заключенном между ЗН, НИС и «Ядран-Нафтагас», все права и обязанности ЗН принимает на себя НИС за вознаграждение, равное сумме непогашенных кредитных обязательств «Ядран-Нафтагас» перед ЗН и «НефтегазИнкор» до соглашения. Вознаграждение не может превышать сумму вышеуказанных обязательств.

24. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Краткосрочные кредиты дочерних обществ	4 036 953	2 188 400
Краткосрочные кредиты в стране	821 257	-
Краткосрочные кредиты за рубежом	486 888	-
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов (примечание 23)	5 811 404	7 048 516
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по финансовому лизингу (примечание 23)	498 203	330 579
	11 654 705	9 567 495

25. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Обязательства перед поставщиками – материнской компанией дочерними обществами	4 189 599	4 868 340
Обязательства перед поставщиками – связанными сторонами в стране	3 674 576	2 448 423
Обязательства перед поставщиками в стране	6 266 698	6 299 767
Обязательства перед поставщиками за рубежом	11 309 738	12 153 357
Прочая торговая кредиторская задолженность	15 449	22 852
	25 456 060	25 792 739

26. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2021	31 декабря 2021
Обязательства по специфическим сделкам	235 657	181 267
Обязательства по невыплаченным зарплатам и вознаграждениям брутто	1 133 530	1 051 236
Обязательства по процентам	155 501	85 507
Обязательства по дивидендам	3 783 818	3 784 105
Прочие обязательства перед персоналом	645 843	491 575
НДС	3 897 528	2 057 339
Акции	7 814 476	6 303 828
Сборы за товарные запасы	885 898	286 795
Сборы по энергетической эффективности	92 527	33 653
Налог на прибыль	13 992 693	4 144 615
Прочие налоги	831 029	921 333
Прочие краткосрочные обязательства	106 724	60 027
	33 575 224	19 401 280

27. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Доходы будущих периодов на 31 декабря 2022 года, в размере 3 543 294 тысяча сербских динаров (31 декабря 2021: 3 426 030 тысяча сербских динаров), в основном относятся к начисленным обязательствам на выплату бонусов сотрудникам в размере 2 087 194 тысяча сербских динаров (31 декабря 2021 года: 1 815 305 тысяча сербских динаров) и контрактными обязательствами из которых 686 933 тысяча сербских динаров (31 декабря 2021: 776 791 тысяча сербских динаров) относится к программе лояльности к клиенту.

Выручка в размере РСД 3 269 023 тысяча сербских динаров (2021 г.: 4 369 748 тысяча сербских динаров) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2022 года, из которых 2 699 433 тысяча сербских динаров (2021 г.: 3 835 100 тысяча сербских динаров) относится к авансам и 569 590 тысяча сербских динаров (2021 г.: РСД 534 648 тысяча сербских динаров) - к программе лояльности клиентов.

28. ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ АКТИВОВ (ЗА МИНУСОМ ФИНАНСОВЫХ)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
<i>Восстановление убытка от обесценения:</i>		
- основные средства	-	24 619
- инвестиционной собственности	111 686	148 042
- запасов	78 108	86 640
- прочих активов	128	291
	189 922	259 592

29. РАСХОДЫ НА МАТЕРИАЛЫ

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Расходы на производственные материалы	270 662 355	161 346 556
Расходы на накладные и другие материалы	207 146	201 328
Расходы на топливо и энергию	8 299 522	3 898 387
Прочие	439 280	500 763
	279 608 303	165 947 034

30. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА И ПРОЧИЕ ВЫПЛАТЫ СОТРУДНИКАМ

За год, закончившийся 31 декабря		
	2022	2021
Расходы на оплату труда (брутто)	15 831 403	14 326 304
Налоги и взносы работодателя в заработную плату	2 121 658	1 955 945
Стоимость трудовых договоров	100 123	99 180
Расходы на другие личные заработки	18 755	13 804
Гонорары совету директоров	131 997	134 090
Расходы на выходное пособие	27 494	342 681
Затраты сервисных организаций	4 195	402
Прочие выплаты сотрудникам	666 744	406 981
	18 902 369	17 279 387

31. РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ АКТИВОВ (ЗА МИНУСОМ ФИНАНСОВЫХ)

За год, закончившийся 31 декабря		
	2022	2021
<i>Восстановление убытка от обесценения:</i>		
– нематериальных активов	4 724	1 008
– основные средства	146 367	743 396
– инвестиционной собственности	25 920	64 306
– запасов	-	9 179
– средств, предназначенных для продажи	29 072	1 971
– прочих активов	1 125	-
	207 208	819 860

32. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

За год, закончившийся 31 декабря		
	2022	2021
Производственные услуги	3 028 069	2 584 055
Транспортные услуги	3 915 818	3 216 249
Услуги по техобслуживанию	6 340 226	5 719 883
Арендная плата	1 202 118	1 196 542
Расходы, связанные с участием в ярмарках	7 701	5 440
Расходы на рекламу	786 280	720 207
Расходы на исследовательские работы	36 704	86 603
Прочие услуги	1 753 266	1 651 066
	17 070 182	15 180 045

33. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

За год, закончившийся 31 декабря		
	2022	2021
Непроизводственные услуги	2 798 604	3 172 398
Представительские расходы	81 533	41 242
Страховые премии	426 251	466 349
Банковские услуги	582 145	363 081
Расходы по налогам	1 153 120	1 140 802
Налог на добычу полезных ископаемых (сырой нефти и газа)	1 753 558	1 289 755
Комиссионное вознаграждение франчайзера	4 491 902	3 736 668
Прочие непроизводственные расходы	738 279	707 678
	12 025 392	10 917 973

Стоимость непроизведенных услуг по состоянию на год, закончившийся 31 декабря 2022 г., в размере 2 798 604 тысяча сербских динаров (2021: 3 172 398 тысяча сербских динаров), преимущественно связаны с расходами на управление проектом в размере 1 229 892 тысяча сербских динаров

(2021: 1 220 237 тысяча сербских динаров), расходы на обеспечение безопасности в размере 569 820 тысяча сербских динаров (2021: 514 032 тысяча сербских динаров) и расходы на консультационные услуги в размере 164 447 тысяча сербских динаров (2021: 191 085 тысяча сербских динаров).

34. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

За год, закончившийся 31 декабря		
	2022	2021
Финансовые доходы – связанные стороны		
- курсовая разница	2 089 842	1 049 596
- прибыль от реструктуризации займов	23 158	95 841
- прочие финансовые доходы	693 138	684 275
Процентные доходы	2 055 391	197 347
Прибыль от реструктуризации займов	-	-
Доход от дисконтированной дебиторской задолженности	131	19 486
Положительная курсовая разница	531 965	488 922
Прочие финансовые доходы	39 086	46 310
	5 432 711	2 581 777

35. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

За год, закончившийся 31 декабря		
	2022	2021
Финансовые расходы – связанные стороны		
- курсовая разница	3 456 222	1 678 301
- убыток от реструктуризации займов	-	-
- прочие финансовые расходы	205 043	193 687
Процентные расходы	1 513 230	1 383 193
Дисконтированной дебиторской задолженности	36 976	-
Дисконтированное долгосрочное обязательство	90 101	79 637
Убыток от реструктуризации займов	24 732	118 241
Отрицательная курсовая разница	1 404 122	490 640
Прочие финансовые расходы	67 440	7 674
	6 797 866	3 951 373

36. ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ПРОЧИХ АКТИВОВ, ОЦЕНИВАЕМЫХ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

За год, закончившийся 31 декабря		
	2022	2021
Отмена обесценения долгосрочных финансовых вложений	50 409	-
Доход на основе оценки:		
- торговой дебиторской задолженности (примечание 5)	40 379	34 193
- дебиторская задолженность по специфическим сделкам (примечание 5)	601 580	285 617
- прочей дебиторской задолженности (примечание 5)	4 647	12 411
	697 015	332 221

37. РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ПРОЧИХ АКТИВОВ, ОЦЕНИВАЕМЫХ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Обесценения долгосрочных финансовых вложений	-	55 729
Оценка финансовых инструментов от отчет о прибылях и убытках	352 829	267 888
Убыток на основе оценки:		
- торговой дебиторской задолженности (примечание 5)	102 452	36 079
- дебиторская задолженность по специфическим сделкам (примечание 5)	264	1 051
- прочей дебиторской задолженности (примечание 5)	9 736	5 229
	465 281	365 976

38. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Доходы от продажи нематериального имущества и основных средств	201 156	63 355
Доходы от продажи материалов	41 053	42 068
Доходы от продажи финансовых инструментов	-	1 216
Излишки при инвентаризации	523 574	369 348
Доход от списания кредиторской задолженности	13 354	333 000
Отмена долгосрочных резервов (примечание 22)	368 474	143 899
Доход от начисленных процентов за неустойку	72 616	38 143
Прочие доходы	23 220	20 046
	1 243 447	1 011 075

39. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Убытки от продаж нематериальных активов и основных средств	149 018	115 781
Убытки от продаж материалов	79 420	121 271
Потери от учета хеджирования через на прибыль	-	-
Недостачи	584 631	481 925
Списание дебиторской задолженности	1 644	6 245
Списание запасов	91 242	43 488
Прочие неупомянутые расходы	226 760	176 575
	1 132 715	945 285

40. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Компоненты налога на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Текущий налог на прибыль	17 696 181	4 155 337
Отложенный налог на прибыль		
Возникновение и аннулирование временных разниц (примечание 13)	(406 238)	1 082
	17 289 943	4 156 419

Налог на прибыль Общества, до налогообложения отличается от теоретической суммы, которая бы

была получена в случае применения средневзвешенной налоговой ставки, как и представлено:

За год, закончившийся 31 декабря		
	2022	2021
Прибыль (убыток) до налогообложения	110 746 874	27 288 164
Налог, начисленный по законодательством установленной налоговой ставке – 15%	16 612 031	4 093 225
<i>Эффекты налогообложения на:</i>		
Доходы, неподлежащие налогообложению	(66 249)	(12 886)
Расходы, не учитываемые при налогообложении		
-Налог, уплаченный в Анголе	155 950	84 312
-Прочие расходы, не признанные для налоговых целей	(469 078)	437 895
Налоговые убытки, по которым отложенные налоговые активы не признаются	-	(437 735)
Использованные налоговые кредиты	-	(51 945)
Прочее	1 057 289	43 553
	17 289 943	4 156 419
Эффективная ставка налога на прибыль	15,61%	15,23%

41. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Экономическая среда в Республике Сербии

Обострение геополитической ситуации в результате событий украинского кризиса привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. Средняя себестоимость цен на нефть в течение 2022 составила 101,2 долларов США за баррель, что более чем на 43% больше, чем за аналогичный период 2021 года, что привело к введению Правите-

льством Сербии краткосрочных ограничений цен реализации нефтепродуктов. В настоящее время невозможно предположить, сколько продлится данный период неопределенности. Деятельность российских организаций также ограничивается рядом санкций, что тоже может оказать влияние на деятельность Общества.

Руководство предпринимает необходимые меры с целью обеспечения устойчивости деятельности 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 обязательства по охране окружающей среды, по состоянию на отчетную дату в размере 488 060 тысяча сербских динаров (на 31 декабря 2021 г.: 376 734 тысяча сербских динаров) на основании проведенной Обществом оценки соблюдения законодательства Республики Сербия.

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

Налоговые риски

Налоговое законодательство Республики Сербия допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Интерпретация правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от интерпретации руководства Общества. В связи с этим, налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими органами, и Обще-

ство придется заплатить дополнительные суммы недоимок, штрафов и пеней. Срок исковой давности налогового обязательства – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 31 декабря 2022 года Обществом погашены все налоговые обязательства перед государством.

Капитальные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2022 года Общество имеет заключенные договоры на закупку основных средств, на общую сумму 311 970 тысяча сербских динаров (31 декабря 2021 года: 383 637 тысяча сербских динаров).

Не было других существенных условных и договорных обязательств.

42. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

В 2022 г. и в аналогичном периоде предыдущего года, Общество вступало в деловые отношения

со своими связанными сторонами. Крупнейшие операции со связанными сторонами, в указанном периоде, относились к покупкам/поставкам сырой нефти и нефтепродуктов.

По состоянию на 31 декабря 2022 и 31 декабря 2021 годов баланс активов и обязательств по операциям со связанными сторонами выглядит следующим образом:

	Дочерние общества	Материнское общество	Лица под совместным контролем и ассоциированные предприятия
По состоянию на 31 декабря 2022 года			
Активы в форме права пользования	41 030	-	-
Инвестиции в долевые инструменты	13 425 627	-	1 038 800
Долгосрочные займы	28 640 649	-	-
Прочие долгосрочные финансовые активы	840 001	-	-
Авансы для запасов и услуг	220	-	22 259
Торговая дебиторская задолженность	8 422 984	-	1 636 741
Прочая дебиторская задолженность	2 123 237	-	265
Краткосрочные финансовые вложения	394 814	-	-
Долгосрочные обязательства	(41 884)	-	(50)
Краткосрочные финансовые обязательства	(4 039 193)	-	(2 728 552)
Авансы полученные	(67 543)	-	(3 121)
Торговая дебиторская задолженность	(4 187 837)	(1 762)	(3 674 576)
Прочие краткосрочные активы	(10 624)	-	(25)
	45 541 481	(1 762)	(3 708 259)

	Дочерние общества	Материнское общество	Лица под совместным контролем и ассоциированные предприятия
По состоянию на 31 декабря 2021 года			
Активы в форме права пользования	43 712	-	414
Инвестиции в долевые инструменты	13 425 627	-	1 038 800
Долгосрочные займы	27 188 599	-	-
Прочие долгосрочные финансовые активы	841 861	-	-
Авансы для запасов и услуг	2 323	-	29 788
Торговая дебиторская задолженность	5 807 273	601	2 097 458
Прочая дебиторская задолженность	1 365 171	-	128
Краткосрочные финансовые вложения	1 855 115	-	-
Долгосрочные обязательства	(44 068)	(2 734 468)	(209)
Краткосрочные финансовые обязательства	(2 190 722)	(5 468 935)	(142)
Авансы полученные	(31 504)	-	(944)
Торговая дебиторская задолженность	(4 865 339)	(3 000)	(2 448 423)
Прочие краткосрочные обязательства	(1 195)	(13)	-
Прочие краткосрочные активы	(54 157)	-	-
	43 342 696	(8 205 815)	716 870

В течение периода, завершившегося 31 декабря 2022 и 2021 гг., произведены следующие операции со связанными сторонами:

За год закончившийся 31 декабря 2022 г.	Материнское общество	Дочерние и ассоциированные предприятия	Ассоциированные и совместные предприятия
Выручка от продажи	36 438 469	-	40 931 151
Расходы на закупку продукции и услуг	(12 375 169)	(7 292)	(125 392 130)
Прочие расходы	683 311	-	(151 160)
	24 746 611	(7 292)	(84 612 139)
За год закончившийся 31 декабря 2021 г.			
Выручка от продажи	27 039 333	2 056	30 082 534
Расходы на закупку продукции и услуг	(10 177 499)	(22 569 246)	(2 535 615)
Прочие расходы	648 564	(174 840)	(176)
	17 510 398	(22 742 030)	27 546 743

Расчеты и наиболее крупные операции с государством и государственными предприятиями:

	Лица под совместным контролем и ассоциированные предприятия	Прочие
На 31 декабря 2022 г.		
Дебиторская задолженность, брутто		
• ХИП «Петрохемя», г. Панчево	1 433 784	-
• Сербиягаз	-	24 831
• «Эйр Сербия»	-	762 548
Выданные авансы		
• Сербиягаз	-	445
Обязательства		
• ХИП «Петрохемя», г. Панчево	(1 259 596)	-
• Сербиягаз	-	(725 804)
Прочие краткосрочные обязательства		
• ХИП «Петрохемя», г. Панчево	(2 506)	-
• Сербиягаз	-	(24)
	171 682	61 996
На 31 декабря 2021 г.		
Дебиторская задолженность, брутто		
• ХИП «Петрохемя», г. Панчево	1 905 004	-
• Сербиягаз	-	111 545
• «Эйр Сербия»	-	287 512
Выданные авансы		
• Сербиягаз	-	445
Обязательства		
• ХИП «Петрохемя», г. Панчево	(1 551 586)	-
• Сербиягаз	-	(605 123)
Прочие краткосрочные обязательства		
• ХИП «Петрохемя», г. Панчево	(2 852)	-
	350 566	(205 621)

	Лица под совместным контролем и ассоциированные предприятия	Прочие
За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.		
<i>Доход от реализации продукции</i>		
• ХИП «Петрохемија», г. Панчево	39 107 255	-
• Сербиягаз	-	219 746
• «Эйр Сербия»	-	9 592 537
<i>Затраты на приобретение сырья, материалов и услуг</i>		
• ХИП «Петрохемија», г. Панчево	(279 921)	-
• Сербиягаз	-	(340 454)
	38 827 334	9 471 829
За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.		
<i>Доход от реализации продукции</i>		
• ХИП «Петрохемија», г. Панчево	28 673 855	-
• Сербиягаз	-	224 146
• «Эйр Сербия»	-	3 232 714
<i>Затраты на приобретение сырья, материалов и услуг</i>		
• ХИП «Петрохемија», г. Панчево	(230 133)	-
• Сербиягаз	-	(205 962)
	28 443 722	3 250 898

Сделки с государственными компаниями, в основном, относятся к реализации нефтепродук-

тов по ценам и условиям, которые применяются и к третьим лицам.

Вознаграждения основному руководству

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 года, Общество признало 1 024 263 тысяча сербских динаров и 1 033 696 тысяча сербских динаров 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 выплаты.

43. СВЕРКА ДЕБИТОРСКОЙ И КРЕДИТЕЛЬСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

В соответствии с Законом о бухгалтерском учете Общество провело сверку дебиторской и кредиторской задолженности с покупателями и поставщиками до подготовки финансовой отчетности. Не было несогласованных с клиентами сумм дебиторской задолженности. Общая сумма несверенной кредиторской задолженности составляет 443 058 тысяча сербских динаров (76 поставщик), что составляет 1,74% от общей суммы торговой кредиторской задолженности.

44. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Существенные события после отчетной даты отсутствуют.

Последующие события которые произошли после 31 декабря 2022 г. были взяты в рассмотрение по состоянию на 28 февраля 2023 г. когда утверждена настоящая финансовая отчетность.

2.02

Консолидированная

финансовая

отчетность

Аудиторское заключение независимого аудитора по консолидированной финансовой отчетности



Кнежа Милоша 90a/43, Skopje
tel.: +381 11 40 10 573
e-mail: office@inexpertiza.rs
www.inexpertiza.rs
MB: 21105830
PIB: 100984934

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной годовой финансовой отчетности компании «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД» (далее по тексту – Общество) и ее дочерних обществ (далее по тексту: Группа), состоящей из консолидированного Бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2022 года, консолидированного Отчета о финансовых результатах, консолидированного Отчета о совокупном доходе, консолидированного Отчета о движении денежных средств и консолидированного Отчета об изменениях капитала за год, закончившийся на указанную дату, а также Примечаний к консолидированной финансовой отчетности, содержащих перечень основных учетных политик и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно и объективно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2022 г., а также его консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Законом о бухгалтерском учете Республики Сербии.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Законом об аудиторской деятельности Республики Сербии и Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с принятым Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (СМСЭБ) Кодексом этики профессиональных бухгалтеров и этическими требованиями, применимыми к аудиту консолидированной финансовой отчетности в Республике Сербии, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. Нами было определен следующий ключевой вопрос:

Оценка резервов на нужды восстановления природных ресурсов и охрану окружающей среды

Информация о примененных учетных политиках и оценках резервов на восстановление природных ресурсов и охрану окружающей среды раскрыта в примечаниях 2, 3 и 20 к консолидированной финансовой отчетности. Как описано в примечаниях к финансовой отчетности, Группа признала резервы в сумме 11 540 005 тыс. RSD.

Резервы на восстановление природных ресурсов и охрану окружающей среды требуют значимых суждений руководства ввиду многочисленных предпосылок, на которые влияют будущие работы, экономические факторы и законодательство, применяемое Группой. Наиболее значимые оценки подразумевают грядущую оценку будущих затрат на погашение актуального обязательства, уровня инфляции и ставок дисконтирования, периода эксплуатации.





FINEXPERTIZA

Kneza Miloša 60a/43, Skyline
 tel. + 381 11 40 10 573
 e-mail: office@finexpertiza.rs
 www.finexpertiza.rs
 MB: 21106830
 PIB: 109984504

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)

АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЈА СЕРБИЈА А.О. НОВИ САД»

Ключевые вопросы аудита (Продолжение)

Аудит данной области в рамках финансовой отчетности является опасным процессом, так как от нас требуется оценить предпосылки для оценки будущих затрат, по которым имеются ограниченные ориентальные данные, с учетом того, что восстановлены природные ресурсы инфраструктуры газа и нефти находятся в значительном состоянии. Оценка указанных факторов влияет на установление точной суммы резервов, которые в консолидированной финансовой отчетности являются существенной статьей.

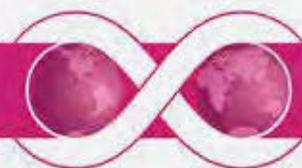
Руководство рассматривает резервы на восстановление природных ресурсов и охрану окружающей среды раз в год, а именно по кредитам на разведку и оценку, кредитам на добычу и переработку нефти и нефтепродуктов. Рассмотрение руководством подразумевает также анализ изменений законодательства в Республике Сербия, оценку затрат, уровня инфляции и ставки дисконтирования, а также срока погашения обязательств.

Аудиторский подход:

Наши аудиторские процедуры отражены пониманием законодательства о точности восстановления природных ресурсов и охраны окружающей среды, в соответствии с положениями Закона «О горючих углеводородах и Землях «Об охране окружающей среды», согласно которым Группа обязана во время и по завершении работ по добыче провести результаты работы, и для предотвращения дальнейшего распространения загрязнения, выведенного аварийой, принять меры по устранению последствий аварии, согласно плану защиты, заботившись об отчете.

Также мы провели следующие аудиторские процедуры:

- Мы проверили математическую точность модели, примененной Группой при расчете резервов;
- На избранной выборке мы рассмотрели статус активов и сопоставили со статусом в составе оценочного фонда, который является базой для расчета резервов;
- Мы проверили изменения статусов активов в текущем году, сопоставив с предыдущим годом, учитывая, что изменения статусов активов может оказать существенное влияние на расчет резервов;
- Мы проверили полноту данных, сопоставив их с другой информацией в рамках бухгалтерского учета и аудиторскими процедурами, связанными с основными средствами;
- Мы оценили обоснованность примененной ставки дисконтирования, как фактор на предпосылку для расчета резервов, на основании сопоставления со ставкой по государственным облигациям Республики Сербия, согласно данным Народного Банка Сербии;
- Мы провели оценку и получили понимание предпосылок, связанных с расходами на ликвидацию и результаты землепользования;
- Мы проверили анализ чувствительности, подготовленный руководством по основным предпосылкам;
- Мы получили понимание процедур Группы, примененных руководством для оценки и учета долгосрочных резервов. Это подразумевало понимание того, имеется ли законное или протекставшее на законное обязательство по формированию резервов.



FINEXPERTIZA

Kneza Miloša 60a/43, Skyline
 tel. + 381 11 40 10 573
 e-mail: office@finexpertiza.rs
 www.finexpertiza.rs
 MB: 21106830
 PIB: 109984504

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)

АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЈА СЕРБИЈА А.О. НОВИ САД»

Прочие вопросы

Консолидированная финансовая отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, проводилась другим аудитором, который выразил некорректированное мнение в аудиторском заключении о финансовой отчетности от 2 марта 2022 года.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в консолидированном Годовом отчете за год, закончившемся 31 декабря 2022 года. Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию. В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в осмыслении о указанной выше прочей информацией и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или наличием признаков, полученных в ходе аудита, и не содержат ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

В связи с консолидированным Годовым отчетом, мы также выполнили процедуры, предусмотренные Законом о бухгалтерском учете Республики Сербия. Данные процедуры включают рассмотрение вопроса о том, содержит ли консолидированный Годовой отчет раскрытие информации согласно Закону о бухгалтерском учете Республики Сербия. По результатам проведенных процедур мы считаем, что:

- ✓ консолидированный Годовой отчет составлен в соответствии с требованиями Закона о бухгалтерском учете Республики Сербия; и
- ✓ информация, раскрытая в консолидированном Годовом отчете за финансовый год, за который составляется консолидированная финансовая отчетность, соответствует информации, содержащейся в консолидированной финансовой отчетности.

Кроме того, на основании приобретенных в ходе аудита знаний и понимания деятельности Группы и среды, в которой она осуществляется, мы обязаны сообщать в аудиторском заключении, если приходим к выводу о наличии существенных искажений в консолидированном Годовом отчете. В связи с этим отсутствуют какие-либо факты, о которых мы должны были бы сообщить.

Означенность: руководители и лица, ответственные за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное и объективное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Законом о бухгалтерском учете Республики Сербия и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Группы.



FINEXPERTIZA

Kneza Miloša 90a/43, Skopje
tel: + 381 11 40 10 573
e-mail: office@finexpertiza.rs
www.finexpertiza.rs
MB: 21106830
PIB: 100684934

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)

АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЈА СЕРБИЈА А.О. НОВИ САД»

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Законом об аудиторской деятельности Республики Сербия, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Законом об аудиторской деятельности Республики Сербия, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы:

- ✓ Выявляем и оцениваем риск существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать отговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля.
- ✓ Получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.
- ✓ Оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации.
- ✓ Делаем вывод о правдивости применяемых руководством допущений о непрерывности деятельности, и на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеются ли существенные неопределенности в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность.
- ✓ Проводим оценку представлений консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лицам в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.



FINEXPERTIZA

Kneza Miloša 90a/43, Skopje
tel: + 381 11 40 10 573
e-mail: office@finexpertiza.rs
www.finexpertiza.rs
MB: 21106830
PIB: 100684934

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)

АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЈА СЕРБИЈА А.О. НОВИ САД»

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

✓ Получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении финансовой информации Группы и направленной бизнес в рамках Группы для выражения мнения о консолидированной финансовой отчетности. Мы несем ответственность за руководство аудиторской Группы, осуществление надзора и проведение проверок. Кроме того, мы несем единственную за наше аудиторское мнение.

Мы доводим до лиц, наделенных руководством полномочиями, информацией о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Кроме того, мы предоставляем лицам, наделенным руководством полномочиями, заявления о том, что нами были выполнены все этические требования в отношении соблюдения принципа независимости и что будем доводить до сведения этих лиц информацию обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на принцип независимости, и, где это представляется возможным, обо всех мерах предосторожности.

Мы определяем на числа вопросы, доведенных до сведения лиц, наделенных руководством полномочиями, те вопросы, которые являются наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период, и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие вопроса запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем аудиторском заключении, так как имеется достаточное основание, чтобы предположить, что откровенные сообщения такой информации принесут пользу от ее сообщения.

г. Белград, 01.03.2023 г.

Судрин Басович
Партнер по проему Аудит
Лицензированный уполномоченный аудитор

Настоящий аудиторский отчет представляет собой перевод отчета с сербского языка, который считается оригинальной версией заключения.

Консолидированный бухгалтерский баланс

	код	Примечание	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
A. ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫЙ, НО НЕУПЛАЧЕННЫЙ КАПИТАЛ	0001		-	-
B. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (0003+0009+0017+0018+0028)	0002		311 411 100	313 317 925
I. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ (0004+0005+0006+0007+0008)	0003	7	22 449 242	23 356 993
1. Вложения в развитие	0004		12 792 453	13 075 534
2. Концессии, патенты, лицензии, товарный знак и знак обслуживания, программное обеспечение и прочие нематериальные активы	0005		3 630 160	3 222 010
3. Гудвил	0006		1 263 760	1 293 132
4. Арендованные нематериальные активы и нематериальные активы на стадии разработки	0007		4 762 869	5 766 317
5. Авансы за нематериальные активы	0008		-	-
II. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (0010+0011+0012+0013+0014+0015+0016)	0009		284 978 914	287 163 900
1. Земля и здания	0010	8а	175 876 807	173 558 588
2. Машины и оборудование	0011	8а	85 412 127	91 366 040
3. Инвестиционная недвижимость	0012	8б	1 531 705	1 728 395
4. Арендованные основные средства и основные средства на стадии подготовки	0013	8а, 8д	20 713 910	19 943 295
5. Прочие основные средства и вложения в основные средства третьих лиц	0014	8а	262 778	251 416
6. Авансы за основные средства в стране	0015	8а	1 118 198	266 090
7. Авансы за основные средства за рубежом	0016	8а	63 389	50 076
III. БИОЛОГИЧЕСКИЕ АКТИВЫ	0017		-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ И ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (0019+0020+0021+0022+0023+0024+0025+0026+0027)	0018		3 982 944	2 797 032
1. Участие в капитале юридических лиц (за минусом участия в капитале, оцениваемом по методу участия)	0019		92 230	91 900
2. Участие в капитале, оцениваемом по методу участия	0020	9	2 866 724	1 582 900
3. Долгосрочные вложения в материнские, дочерние общества и прочие связанные стороны, долгосрочная дебиторская задолженность данных обществ в стране	0021		-	-
4. Долгосрочные вложения в материнские, дочерние общества и прочие связанные стороны, долгосрочная дебиторская задолженность данных обществ за рубежом	0022		-	-
5. Долгосрочные финансовые вложения (выданные кредиты и займы) в стране	0023		9 367	9 515
6. Долгосрочные финансовые вложения (выданные кредиты и займы) за рубежом	0024		-	-
7. Долгосрочные финансовые вложения (ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости)	0025		-	-
8. Выкупленные собственные акции и доли	0026		-	-

в 000 РСД

	код	Примечание	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
9. Прочие долгосрочные финансовые вложения и прочая долгосрочная дебиторская задолженность	0027	10	1 014 623	1 112 717
V. ДОЛГОСРОЧНЫЕ РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ	0028		-	-
В. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ	0029	11	2 766 666	2 343 219
Г. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (0031 +0037 +0038+0044+0048+0057+0058)	0030		200 638 341	95 364 013
I. ЗАПАСЫ (0032+0033+0034+0035+0036)	0031	12	59 145 435	37 503 380
1. Материалы, запчасти, инструмент и мелкий инвентарь	0032		28 327 503	17 302 902
2. Незавершенное производство и готовая продукция	0033		26 770 096	16 416 537
3. Товары	0034		3 137 015	3 231 683
4. Уплаченные авансы за запасы и услуги в стране	0035		493 164	432 170
5. Уплаченные авансы за запасы и услуги за рубежом	0036		417 657	120 088
II. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ, И ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	0037		23 833	44 008
III. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (0039+0040+0041+0042+0043)	0038	13	35 693 648	28 405 044
1. Отечественные клиенты	0039		32 588 975	24 777 305
2. Зарубежные клиенты	0040		1 289 982	1 432 922
3. Материнская компания, дочерние общества и прочие связанные стороны в стране	0041		1 642 732	2 019 633
4. Материнская компания, дочерние общества и прочие связанные стороны за рубежом	0042		171 959	175 184
5. Прочая торговая дебиторская задолженность	0043		-	-
IV. ПРОЧАЯ КРАТКОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (0045+0046+0047)	0044	14	2 047 402	1 482 846
1. Прочая задолженность	0045		1 924 028	1 376 625
2. Дебиторская задолженность - переплата по налогу на прибыль	0046		-	28 829
3. Дебиторская задолженность - переплата по прочим налогам и платежам	0047		123 374	77 392
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (0049+0050+0051+0052+0053+0054+0055+0056)	0048	15	6 174 911	104 451
1. Краткосрочные кредиты и вложения - материнская компания и дочерние общества	0049		-	-
2. Краткосрочные кредиты и вложения - иные связанные стороны	0050		36 214	-
3. Краткосрочные кредиты, займы и вложения в стране	0051		75 066	76 176
4. Краткосрочные кредиты, займы и вложения за рубежом	0052		-	-
5. Долгосрочные финансовые вложения (ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости)	0053		-	-
6. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	0054		-	-
7. Выкупленные собственные акции и доли	0055		-	-
8. Прочие краткосрочные финансовые вложения	0056		6 063 631	28 275
VI. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ	0057	16	88 131 045	21 283 274
VII. КРАТКОСРОЧНЫЕ РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ	0058	17	9 422 067	6 541 010
Д. ИТОГО АКТИВ = ОПЕРАЦИОННЫЕ АКТИВЫ (0001+0002+0029+0030)	0059		514 816 107	411 025 157

в 000 РСД

	код	Примечание	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
Б. ЗАБАЛАНСОВЫЕ АКТИВЫ	0060	18	130 773 699	124 420 216
A. КАПИТАЛ (0402+0403+0404+0405+0406+0407+0408+0411-0412) >= 0	0401	19	349 227 637	262 836 211
I. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ	0402	19.1	81 530 200	81 530 200
II. ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫЙ, НО НЕУПЛАЧЕННЫЙ КАПИТАЛ	0403		-	-
III. ЭМИССИОННАЯ ПРЕМИЯ	0404		-	-
IV. РЕЗЕРВЫ	0405		-	-
V. ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЙ РЕЗЕРВ ПО ПЕРЕОЦЕНКЕ СТОИМОСТИ И НЕРЕАЛИЗОВАННАЯ ПРИБЫЛЬ ПО ФИНАНСОВЫМ АКТИВАМ И ПРОЧИМ ВИДАМ СОВОКУПНОГО ДОХОДА	0406		675 575	658 797
VI. НЕРАЛИЗОВАННЫЙ УБЫТОК ПО ФИНАНСОВЫМ АКТИВАМ И ПРОЧИМ ВИДАМ СОВОКУПНОГО ДОХОДА	0407		171 150	58 150
VII. НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ (0409+0410)	0408		267 193 012	180 685 686
1. Нераспределенная прибыль предыдущих лет	0409		174 817 600	159 728 653
2. Нераспределенная прибыль текущего года	0410		92 375 412	20 957 033
VIII. НЕКОНТРОЛИРУЮЩАЯ ДОЛЯ УЧАСТИЯ	0411		-	19 678
IX. УБЫТОК (0413+0414)	0412		-	-
1. Убыток предыдущих лет	0413		-	-
2. Убыток текущего года	0414		-	-
Б. ДОЛГОСРОЧНЫЙ РЕЗЕРВ И ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0416+0420+0428)	0415		80 129 074	85 503 686
I. ДОЛГОСРОЧНЫЙ РЕЗЕРВ (0417+0418+0419)	0416	20	14 814 651	12 430 855
1. Резерв на выплату вознаграждений и прочих льгот сотрудникам	0417		979 395	1 175 803
2. Резерв под расходы в гарантийный период	0418		-	-
3. Прочий долгосрочный резерв	0419		13 835 256	11 255 052
II. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0421+0422+0423+0424+0425+0426+0427)	0420	21	65 314 423	73 072 831
1. Обязательства, которые можно перевести в капитал	0421		-	-
2. Долгосрочные кредиты и прочие долгосрочные обязательства перед материнской компанией, дочерним общества и прочим связанным сторонам в стране	0422		-	-
3. Долгосрочные кредиты и прочие долгосрочные обязательства перед материнской компанией, дочерним общества и прочим связанным сторонам за рубежом	0423		-	2 734 483
4. Долгосрочные кредиты, займы и лизинговые обязательства в стране	0424		47 928 094	47 762 057
5. Долгосрочные кредиты, займы и лизинговые обязательства за рубежом	0425		16 412 357	21 630 304
6. Обязательства по выпущенным ценным бумагам	0426		-	-
7. Прочие долгосрочные обязательства	0427		973 972	945 987
III. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ	0428		-	-
В. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	0429	11	-	-
Г. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОТЛОЖЕННЫЕ ДОХОДЫ И ПОЛУЧЕННЫЕ ДОТАЦИИ	0430		-	-

в 000 РСД

	код	Примечание	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
Д. КРАТКОСРОЧНЫЙ РЕЗЕРВ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0432+0433+0441+0442+0449+0453+0454)	0431		85 459 396	62 685 260
I. КРАТКОСРОЧНЫЙ РЕЗЕРВ	0432	20	2 013 474	1 646 631
II. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0434+0435+0436+0437+0438+0439+0440)	0433	22	7 855 467	7 689 172
1. Обязательства по кредитам перед материнской компанией, дочерним общества и прочим связанным сторонам в стране	0434		-	-
2. Обязательства по кредитам перед материнской компанией, дочерним общества и прочим связанным сторонам за рубежом	0435		2 728 428	5 468 935
3. Обязательства по кредитам и займам, выданных лицами, не являющимися отечественными банками	0436		735 918	640 656
4. Обязательства по кредитам отечественных банков	0437		3 582 756	1 296 026
5. Кредиты, займы и обязательства за рубежом	0438		808 365	283 555
6. Обязательства по краткосрочным ценным бумагам	0439		-	-
7. Обязательства по производным финансовым инструментам	0440		-	-
III. ПОЛУЧЕННЫЕ АВАНСЫ, ДЕПОЗИТЫ И ЗАДАТКИ	0441		11 399 343	3 163 934
IV. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (0443+0444+0445+0446+0447+0448)	0442	23	24 024 598	24 575 663
1. Обязательства перед поставщиками - материнской компанией, дочерними обществами и прочими связанными сторонами в стране	0443		3 620 071	1 677 244
2. Обязательства перед поставщиками - материнской компанией, дочерними обществами и прочими связанными сторонами за рубежом	0444		77 576	807 220
3. Обязательства перед поставщиками в стране	0445		8 278 322	9 748 498
4. Обязательства перед поставщиками за рубежом	0446		12 016 177	12 316 499
5. Обязательства по векселям	0447		-	-
6. Прочая торговая кредиторская задолженность	0448		32 452	26 202
V. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0450+0451+0452)	0449	24	35 453 016	21 535 022
1. Прочие краткосрочные обязательства	0450		7 193 194	6 644 265
2. Обязательства по налогу на добавленную стоимость и прочим обязательным платежам	0451		14 246 373	10 652 549
3. Обязательства по налогу на прибыль	0452		14 013 449	4 238 208
VI. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АКТИВАМ, ПРЕДУСМОТРЕННЫМ ДЛЯ ПРОДАЖИ И АКТИВАМ ПРЕКРАЩЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	0453		-	-
VII. КРАТКОСРОЧНЫЕ ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ	0454	25	4 713 498	4 074 838
Ъ. УБЫТКИ, ПРЕВЫШАЮЩИЕ РАЗМЕР КАПИТАЛА (0415+0429+0430+0431-0059)>=0=(0407+0412-0402-0403-0404-0405-0406-0408-0411)>=0	0455		-	-
Е. ИТОГО ПАССИВ (0401+0415+0429+0430+0431-0455)	0456		514 816 107	411 025 157
Ж. ЗАБАЛАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	0457	18	130 773 699	124 420 216

в 000 РСД

Консолидированный отчет о прибылях и убытках

Год, закончившийся 31 декабря				
	код	Примечание	2022 г.	2021 г.
A. ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ (1002+1005+1008+1009-1010+1011+1012)	1001		536 302 367	310 238 277
I. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ (1003+1004)	1002	6	91 430 596	61 104 658
1. Выручка от продаж товаров на внутреннем рынке	1003		37 389 802	20 932 020
2. Выручка от продаж товаров на зарубежном рынке	1004		54 040 794	40 172 638
II. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ ТОВАРОВ И УСЛУГ (1006+1007)	1005	6	421 840 081	233 694 415
1. Выручка от продаж товаров и услуг на внутреннем рынке	1006		378 416 227	196 253 868
2. Выручка от продаж товаров и услуг на зарубежном рынке	1007		43 423 854	37 440 547
III. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СОБСТВЕННЫХ ТОВАРОВ И УСЛУГ	1008		11 953 116	10 444 184
IV. УВЕЛИЧЕНИЕ СТОИМОСТИ ЗАПАСОВ ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ И НЕЗАВЕРШЕННОГО ПРОИЗВОДСТВА	1009		10 171 384	4 274 201
V. УМЕНЬШЕНИЕ СТОИМОСТИ ЗАПАСОВ ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ И НЕЗАВЕРШЕННОГО ПРОИЗВОДСТВА	1010		-	-
VI. ПРОЧАЯ ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ	1011	6	732 845	390 273
VII. ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ АКТИВОВ (ЗА МИНУСОМ ФИНАНСОВЫХ)	1012	26	174 345	330 546
Б. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ (1015+1016+1020+1021+1022+0408+1023+1024)	1013		425 960 931	281 835 685
I. СТОИМОСТЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ РЕАЛИЗОВАННЫХ ТОВАРОВ	1014		52 757 124	31 872 318
II. РАСХОДЫ НА МАТЕРИАЛЫ, ТОПЛИВО И ЭНЕРГИЮ	1015	27	287 255 980	171 669 316
III. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА И ПРОЧИЕ КОМПЕНСАЦИОННЫЕ ВЫПЛАТЫ СОТРУДНИКАМ	1016	28	32 190 314	28 841 346
1. Расходы на оплату труда и компенсационные выплаты	1017		26 853 527	23 932 262
2. Расходы по налогу на прибыль, отчислениям и вознаграждениям	1018		3 731 825	3 352 235
3. Прочие компенсационные выплаты	1019		1 604 962	1 556 849
IV. РАСХОДЫ НА АМОРТИЗАЦИЮ	1020		25 479 192	24 958 601
V. РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ АКТИВОВ (ЗА МИНУСОМ ФИНАНСОВЫХ)	1021	29	236 008	783 229
VI. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	1022	30	15 448 344	14 423 239
VII. РАСХОДЫ ПОД СОЗДАНИЕ РЕЗЕРВА	1023		3 461 613	981 522
VIII. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	1024	31	9 132 356	8 306 114
B. ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ (1001- 1013)>= 0	1025		110 341 436	28 402 592
Г. ОПЕРАЦИОННЫЙ УБЫТОК (1013- 1001)>= 0	1026		-	-
Д. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ (1028+1029+1030+1031)	1027	32	6 403 142	1 994 554
I. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ ОТ МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ, ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ И ПРОЧИХ СВЯЗАННЫХ СТОРОН	1028		2 142 450	1 222 970
II. ПРОЦЕНТНЫЕ ДОХОДЫ	1029		2 138 970	220 899

в 000 РСД

Год, закончившийся 31 декабря					
	код	Примечание	2022 г.	2021 г.	
III.	ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ И ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ ЭФФЕКТЫ ОТ ВАЛЮТНОЙ ОГОВОРКИ	1030		757 386	504 244
IV.	ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ	1031		1 364 336	46 441
Ъ.	ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ (1033+1034+1035+1036)	1032	33	7 128 152	4 733 811
I.	ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ ОТ МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ, ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ И ПРОЧИХ СВЯЗАННЫХ СТОРОН	1033		3 659 804	2 319 059
II.	ПРОЦЕНТНЫЕ РАСХОДЫ	1034		1 799 768	1 720 542
III.	ОТРИЦАТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ И ОТРИЦАТЕЛЬНЫЕ ЭФФЕКТЫ ОТ ВАЛЮТНОЙ ОГОВОРКИ	1035		1 559 618	522 006
IV.	ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ	1036		108 962	172 204
E.	ДОХОДЫ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (1027-1032)>=0	1037		-	-
Ж.	УБЫТКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (1032-1027)>=0	1038		725 010	2 739 257
З.	ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ, ОЦЕНИВАЕМОЙ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ	1039	34	699 716	339 236
И.	РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ, ОЦЕНИВАЕМОЙ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ	1040	35	477 301	330 521
Ж.	ПРОЧИЕ ДОХОДЫ	1041	36	1 419 176	1 151 128
К.	ПРОЧИЕ РАСХОДЫ	1042	37	1 420 052	1 622 598
Л.	ИТОГО ДОХОДЫ (1001+1027+1039+1041)	1043		544 824 401	313 723 195
Ль.	ИТОГО РАСХОДЫ (1013+1032+1040+1042)	1044		434 986 436	288 522 615
М.	ПРИБЫЛЬ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (1043-1044)>=0	1045		109 837 965	25 200 580
Н.	УБЫТОК ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (1044-1043)>=0	1046		-	-
Ъ.	ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ОТ ПРИОСТАНОВЛЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЭФФЕКТЫ ОТ ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕ ОШИБОК ПРОШЛЫХ ПЕРИОДОВ	1047		-	-
О.	ЧИСТЫЙ УБЫТОК ОТ ПРИОСТАНОВЛЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЭФФЕКТЫ ОТ ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕ ОШИБОК ПРОШЛЫХ ПЕРИОДОВ	1048		-	-
П.	ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (1045-1046+1047-1048)>=0	1049		109 837 965	25 200 580
Р.	УБЫТОК ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (1046-1045+1048-1047)>=0	1050		-	-

в 000 РСД

Год, закончившийся 31 декабря					
	код	Примечание	2022 г.	2021 г.	
С.	НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ				
I.	РАСХОДЫ ПО ТЕКУЩЕМУ НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ	1051	38	17 886 433	4 273 671
II.	РАСХОДЫ ПО ОТЛОЖЕННОМУ НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ	1052	38	230 702	673 583
III.	ДОХОДЫ ПО ОТЛОЖЕННОМУ НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ	1053	38	653 823	703 707
Т.	ВЫПЛАЧЕННЫЕ ЛИЧНЫЕ ДОХОДЫ РАБОТОДАТЕЛЯ	1054		-	-
Ъ.	ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (1049-1050-1051-1052+1053-1054)>=0	1055		92 374 653	20 957 033
У.	ЧИСТЫЙ УБЫТОК (1050-1049+1051+1052-1053+1054)>=0	1056		-	-
I.	ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К НЕКОНТРОЛИРУЕМОЙ ДОЛЕ УЧАСТИЯ	1057		-	-
II.	ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ	1058		92 374 653	20 957 033
III.	ЧИСТЫЙ УБЫТОК, ОТНОСЯЩИЙСЯ К НЕКОНТРОЛИРУЕМОЙ ДОЛЕ УЧАСТИЯ	1059		-	-
IV.	ЧИСТЫЙ УБЫТОК, ОТНОСЯЩИЙСЯ К МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ	1060		-	-
V.	ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ				
1.	Базовая прибыль на акцию	1061		0,57	0,13
2.	Разводненная прибыль на акцию	1062		-	-

в 000 РСД

Консолидированный отчет о прочем совокупном доходе

	Год, закончившийся 31 декабря			
	код	Примечание	2022 г.	2021 г.
A. ЧИСТЫЙ ОПЕРАЦИОННЫЙ РЕЗУЛЬТАТ				
I. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (АОП 1055)	2001		92 374 653	20 957 033
II. ЧИСТЫЙ УБЫТОК (АОП 1056)	2002		-	-
Б. ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ИЛИ УБЫТОК				
а) Статьи, которые могут быть переклассифицированы в прибыль или убыток будущих периодов				
1 Изменения в результате переоценки нематериальных активов, основных средств				
а) увеличение резерва переоценки	2003		-	-
б) уменьшение резерва переоценки	2004		-	-
2 Актуарные доходы или убытки по пенсионным планам				
а) прибыли	2005		-	12 056
б) убытки	2006		181 751	-
3 Прибыль или убытки на основании доли в прочем совокупном доходе или убытке ассоциированных предприятий				
а) прибыль	2007		-	-
б) убытки	2008		-	-
б) Статьи, которые дополнительно могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытков будущих периодов				
1 Прибыль или убытки на основании вложений в долевыми финансовыми инструментами				
а) прибыль	2009		-	-
б) убытки	2010		-	-
2 Прибыль или убытки на основании пересчета в валюту предоставления финансовой отчетности о зарубежной деятельности				
а) прибыль	2011		65 497	105 223
б) убытки	2012		-	-
3 Прибыль или убытки от хеджирования чистых инвестиций в зарубежную деятельность				
а) прибыль	2013		-	-
б) убытки	2014		-	-
4 Прибыль или убытки от хеджирования рисков денежных потоков				
а) прибыль	2015		-	-
б) убытки	2016		-	-
5 Прибыль или убытки по ценным бумагам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход				
а) прибыль	2017		-	783
б) убытки	2018		104	-

в 000 РСД

	Год, закончившийся 31 декабря			
	код	Примечание	2022 г.	2021 г.
ИТОГО ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД (2003+2005+2007+2009+2011+2013+2015+2017)-(2004+2006+2008+2010+2012+2014+2016+2018)>=0	2019		-	118 062
ИТОГО ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК (2004+2006+2008+2010+2012+2014+2016+2018)-(2003+2005+2007+2009+2011+2013+2015+2017)>=0	2020		116 358	-
ОТЛОЖЕННЫЙ НАЛОГОВЫЙ УБЫТОК ПО ПРОЧЕМУ СОВОКУПНОМУ ДОХОДУ ИЛИ УБЫТКУ ЗА ПЕРИОД	2021		-	-
ДОХОД ПО ОТЛОЖЕННОМУ НАЛОГУ НА ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ИЛИ УБЫТОК	2022		-	-
ЧИСТЫЙ ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД (2019-2020-2021+2022)>=0	2023		-	118 062
ЧИСТЫЙ ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК (2020-2019+2021-2022)>=0	2024		116 358	-
ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ РЕЗУЛЬТАТ ЗА ПЕРИОД				
ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД (2001-2002+2023-2024)>=0	2025		92 258 295	21 075 095
ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК (2002-2001+2024-2023)>=0	2026		-	-
ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ИЛИ УБЫТОК (2028+2029)= КОД 2025>=0 или КОД 2026>0	2027		92 258 295	21 075 095
1. Относящийся к материнской компании	2028		92 258 295	21 075 095
2. Относящийся к неконтролирующей доле участия	2029			

в 000 РСД

Консолидированный отчет о движении денежных средств

	Год, закончившийся 31 декабря			
	код	Примечание	2022г.	2021г.
А. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ				
I. Поступления денежных средств от операционной деятельности (1-4)	3001		825 174 454	546 109 833
1. Продажи и полученные авансы в стране	3002		689 656 564	415 107 521
2. Продажи и полученные авансы за рубежом	3003		131 095 432	130 526 658
3. Полученные проценты от операционной деятельности	3004		1 515 009	85 381
4. Прочие поступления от операционной деятельности	3005		2 907 449	390 273
II. Отток денежных средств от операционной деятельности (1-8)	3006		711 111 204	503 934 376
1. Выплаты поставщикам и выданные авансы в стране	3007		67 864 843	45 713 226
2. Выплаты поставщикам и выданные авансы за рубежом	3008		315 935 844	184 721 021
3. Расходы по оплате труда и прочие компенсационные выплаты	3009		29 973 944	28 693 700
4. Уплаченные проценты в стране	3010		987 741	885 066
5. Уплаченные проценты за рубежом	3011		483 418	538 086
6. Налог на прибыль	3012		8 084 345	280 739
7. Прочие обязательства по уплате в бюджет	3013		287 781 069	242 834 798
8. Прочий отток от операционной деятельности	3014		-	267 740
III. Чистый поступления денежных средств от операционной деятельности (I-II)	3015		114 063 250	42 175 457
IV. Чистый отток денежных средств от операционной деятельности (II-I)	3016		-	-
Б. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ				
I. Поступление денежных средств от инвестиционной деятельности (1-5)	3017		421 432	618 326
1. Продажа акций и долей	3018		-	-
2. Продажа нематериальных активов, основных средств и биологических активов	3019		393 157	410 959
3. Прочие финансовые вложения	3020		28 275	163 478
4. Полученные проценты от инвестиционной деятельности	3021		-	-
5. Полученные дивиденды	3022		-	43 889
II. Отток денежных средств от инвестиционной деятельности (1-3)	3023		31 728 112	22 937 199
1. Приобретение акций и долей	3024		-	-
2. Приобретение нематериальных активов, основных средств и биологических активов	3025		25 437 566	22 773 565
3. Прочие финансовые вложения	3026		6 290 546	163 634
III. Чистые поступления денежных средств от инвестиционной деятельности (I-II)	3027		-	-

в 000 РСД

	Год, закончившийся 31 декабря			
	код	Примечание	2022г.	2021г.
IV. Чистый отток денежных средств от инвестиционной деятельности (II-I)	3028		31 306 680	22 318 873
В. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ				
I. Поступление денежных средств от финансовой деятельности (1-7)	3029		5 811 336	17 229 700
1. Увеличение уставного капитала	3030		-	-
2. Долгосрочные кредиты в стране	3031	21	3 905 907	11 438 785
3. Долгосрочные кредиты за рубежом	3032	21	593 845	5 290 915
4. Краткосрочные кредиты в стране	3033	21	824 256	500 000
5. Краткосрочные кредиты за рубежом	3034		487 328	-
6. Прочие долгосрочные обязательства	3035		-	-
7. Прочие краткосрочные обязательства	3036		-	-
II. Отток денежных средств от финансовой деятельности (1-8)	3037		20 660 303	24 386 574
1. Выкуп собственных акций и долей	3038		-	-
2. Долгосрочные кредиты в стране	3039	21	2 957 319	15 991 604
3. Долгосрочные кредиты за рубежом	3040	21	11 105 986	6 165 093
4. Краткосрочные кредиты в стране	3041	21	-	500 000
5. Краткосрочные кредиты за рубежом	3042		-	-
6. Прочие обязательства	3043		-	-
7. Финансовый лизинг	3044	21	814 876	728 686
8. Уплаченные дивиденды	3045	19.1	5 782 122	1 001 191
III Чистые поступления денежных средств от финансовой деятельности (I-II)	3046		-	-
IV Чистый отток денежных средств от финансовой деятельности (II-I)	3047		14 848 967	7 156 874
Г. ИТОГО ПОСТУПЛЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (3001+3017+3029)	3048		831 407 222	563 957 859
Д. ИТОГО ОТТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (3006+3023+3037)	3049		763 499 619	551 258 149
Б. ЧИСТЫЕ ПОСТУПЛЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (3048-3049)>=0	3050		67 907 603	12 699 710
Е. ИТОГО ОТТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (3049-3048)>=0	3051		-	-
Ж. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА НА НАЧАЛО РАСЧЕТНОГО ПЕРИОДА	3052		21 283 274	8 488 302
З. ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ ПО ПЕРЕСЧЕТУ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	3053		126 877	270 815
И. ОТРИЦАТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ ПО ПЕРЕСЧЕТУ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	3054		1 186 709	175 553
Ж. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА НА КОНЕЦ РАСЧЕТНОГО ПЕРИОДА (3050- 3051+3052+3053-3054)	3055	16	88 131 045	21 283 274

в 000 РСД

Консолидированный отчет об изменениях капитала

	код	Уставный капитал	код	Резерв переоц., нераспр. приб. и неп. убыт.	код	Нераспределенная прибыль	код	Убыток	код	Неконтролирующая доля участия	код	Всего
1. Остаток по состоянию на 1 января 2021 г.	4001	81 530 200	4037	483 041	4046	168 315 069	4055	7 566 003	4064	-	4073	242 762 307
2. Эффекты от исправления существенных ошибок и изменения учетных политик	4002	-	4038	-	4047	-	4056	-	4065	-	4074	-
3. Скорректированный остаток по состоянию на 1 января 2021 г.	4003	81 530 200	4039	483 041	4048	168 315 069	4057	7 566 003	4066	-	4075	242 762 307
4. Чистые изменения в 2021 г.	4004	-	4040	117 606	4049	12 390 295	4058	(7 566 003)	4067	-	4076	20 073 904
5. Остаток по состоянию на 31 декабря 2021 г.	4005	81 530 200	4041	600 647	4050	180 705 364	4059	-	4068	-	4077	262 836 211
6. Эффекты от исправления существенных ошибок и изменения учетных политик	4006	-	4042	-	4051	-	4060	-	4069	-	4078	-
7. Скорректированный остаток по состоянию на 1 января 2022 г.	4007	81 530 200	4043	600 647	4052	180 705 364	4061	-	4070	-	4079	262 836 211
8. Чистые изменения в 2022 г.	4008	-	4044	(96 222)	4053	86 487 648	4062	-	4071	-	4080	86 391 426
9. Остаток по состоянию на 31 декабря 2022 г.	4009	81 530 200	4045	504 425	4054	267 193 012	4063	-	4072	-	4081	349 227 637

в 000 РСД

Примечания к консолидированной финансовой отчетности*

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Акционерное общество «Нафтна индустрија Србије Нови Сад» (именуемое в дальнейшем: Общество) и его дочерние общества (именуемые в дальнейшем совместно: «Группа») являются вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в основном в Республике Сербия. К основным направлениям деятельности Группы относятся:

- Разведка, развитие и добыча сырой нефти и газа,
- Производство нефтепродуктов,
- Торговля нефтепродуктами и газом и
- Производство и реализация электроэнергии.

Остальная деятельность относится к реализации прочей продукции и услуг.

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

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

сятью процентами общего количества прав голоса в акционерном капитале Общества (ПАО «Газпром» - 6,15% акционерного капитала Общества, ПАО «Газпром нефть» - 50% акционерного капитала Общества).

Настоящая консолидированная финансовая отчетность одобрена и разрешена к выпуску Генеральным директором и будет вынесена акционерам на утверждение на Общем собрании акционеров.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основания для составления финансовой отчетности

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, составлена Группой в соответствии с законом «О бухгалтерском учете» Республики Сербия, требующим разработки консолидированных финансовых отчетов в соответствии со всеми переведенными Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), а также с нормами, утвержденными Министерством финансов Республики Сербия. Перевод МСФО, подтвержденный и объявленный Министерством финансов, состоит из основных текстов МСБУ и МСФО,

опубликованных Комитетом по международным бухгалтерским стандартам в форме, в которой они объявлены и не включают оснований для заключений, иллюстрированные примеры, рекомендации, комментарии, противоречащие мнения, развитые примеры и прочие дополнительные материалы с уточнениями, которые могут быть утверждены в смысле стандарта или толкования, кроме случаев исключительного указания о том, что они являются неотъемлемой частью стандарта или толкования. Также, Законом о бухгалтерском учете, динар (РСД) установлен в качестве отчетной валюты (функциональная и презентационная валюта).

Помимо этого, указанный закон предусматривает представление определенных данных и определенный порядок отражения счетов и состояний, что приводит к возникновению дополнительных отклонений от МСФО, в частности:

- Настоящая консолидированная финансовая отчетность составлена Группой в предусмотренном Министерством финансов Республики Сербия формате.
- «Забалансовые средства и обязательства» отражены в форме консолидированного бухгалтерского баланса. Данные статьи по определению МСФО не являются ни активами, ни обязательствами.

В связи с этим представленную финансовую отчетность не могут рассматривать, как финансовую отчетность, которая составлена в полном соответствии с МСФО.

Составление консолидированной финансовой отчетности в соответствии с законом «О бухгалтерском учете» Республики Сербия требует применения определенных ключевых учетных оценок. От руководства, также, требуется использовать про-

фессиональное суждение в применении учетных политик Группы. Вопросы, требующие профессионального суждения либо комплексной оценки, а также те области, в которых применение бухгалтерских оценок и суждений существенны для консолидированной финансовой отчетности, приведены в Примечании 3.

Основные принципы бухгалтерского учета, примененные при составлении настоящей консолидированной финансовой отчетности, представлены ниже. Эти принципы применены последовательно ко всем отчетным периодам, если не указано иное. Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования некоторых важнейших бухгалтерских оценок. Кроме того, руководству необходимо полагаться на свое профессиональное суждение в процессе применения принципов бухгалтерского учета Группы. Области бухгалтерского учета, предполагающие более высокую степень оценки или сложности, или области, в которых допущения и оценки являются существенными для данной консолидированной финансовой отчетности, указаны в Примечании 3.

По состоянию на дату подписания консолидированной финансовой отчетности, цена сырой нефти выросла по сравнению с ценой на 31 декабря 2022 года с 81,325 до 81,47 долл. США за баррель. Руководство следит за ситуацией на рынке и параллельно готовит различные сценарии реагирования на любые существенные колебания цен на нефть.

2.2. Принципы оценки финансовых показателей

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании правил учета по первоначальной стоимости приобрете-

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

ния, за исключением определенных финансовых активов и обязательств, а также инвестиционной собственности, оцениваемых по справедливой стоимости.

2.3. Информация по сегментам

Отчетность по сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой высшему органу оперативного управления Группы. Высшим органом оперативного управления, который распределяет ресурсы и оценивает работу операционных сегментов, является Совет директоров и Консультационный совет при генеральном директоре. Основным показателем оценки работы операционных сегментов является показатель EBITDA, который регулярно доводится до сведения высшего органа оперативного управления. Информация об активах и обязательствах сегмента не предоставляется регулярно высшему органу оперативного управления.

2.4. Пересчет иностранной валюты

(а) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Статьи консолидированной финансовой отчетности каждой компании в составе Группы оцениваются в валюте преобладающей экономической среды, в которой такая компания осуществляет свою деятельность («функциональная валюта»). Показатели данной консолидированной финансовой отчетности выражены в сербских динарах (РСД), которые являются функциональной валютой Компании и валютой представления отчетности Группы.

(б) Операции и остатки по операциям

Операции, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу на дату совершения операции или, если статьи переоцениваются, на дату оценки. Прибыли или убытки от курсовых разниц, возникающие при расчетах по этим операциям, а также в результате пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, в сербские динары по обменным курсам на конец года, отражаются в составе прибыли или убытка в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Прибыли или убытки от курсовых разниц в отношении кредитов и займов, денежных средств и их эквивалентов, и прочих денежных активов и обязательств отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в рамках позиции «Финансовые доходы/Финансовые расходы».

(в) Общества, входящие в состав Группы

Результаты деятельности и показатели финансового положения всех компаний Группы, функциональная валюта которых отличается от валюты представления отчетности Группы, пересчитываются в валюту представления отчетности следующим образом:

- I. активы и обязательства пересчитываются в сербские динары с использованием обменного курса на отчетную дату;
- II. доходы и расходы пересчитываются по среднему курсу, при этом все возникшие курсовые разницы отражаются в составе резервов как отдельные статьи капитала (отраженные в рамках Резерва).

2.5. Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включает в себя отчеты дочерних предприятий, подконтрольных Группе. Контроль подразумевает права или влияние на переменные доходы от работы с объектом инвестиций и способность влиять на такие доходы путем контроля над объектом инвестиций. Инвестор обладает контролем над объектом инвестиций в случае наличия у него действующих прав, которые дают ему возможность управлять соответствующей деятельностью, т.е. деятельностью, которая существенно влияет на доходы объекта инвестиций. Инвестор подвергается риску или имеет право на переменные доходы от его участия в объекте инвестиций, когда доход инвестора от его участия может изменяться в результате результатов деятельности объекта инвестиций. Финансовая отчетность дочерних компаний включена в консолидированную финансовую отчетность Группы со дня начала контроля до дня его прекращения.

При приобретении контроля Группа учитывает потенциально существенные права голоса. Инвестиции в предприятия, которые Группа не контролирует, но, в которых она имеет возможность оказывать существенное влияние на операционную и финансовую политику, учитываются по методу долевого участия, за исключением инвестиций, соответствующих критериям совместной деятельности, которые учитываются на основании участия Группы в активах, обязательствах, расходах и доходах, возникающих в рамках совместной деятельности. Все остальные инвестиции классифицируются как инвестиции, удерживаемые до погашения или имеющиеся в наличии для продажи.

(а) Совместные операции и совместные предприятия

Совместная операция – это совместная деятельность, согласно которой стороны, имеющие совместный контроль над деятельностью, имеют права на активы и ответственность за обязательства, возникшие из такой деятельности.

Совместные предприятия – это совместная деятельность, согласно которой стороны, имеющие совместный контроль над деятельностью имеют права на чистые активы от деятельности.

В случаях, когда Группа выступает в качестве оператора в совместной деятельности, в размере своего долевого участия, Группа признает:

- свои активы, включая долю активов, находящихся под совместным контролем,
- свои обязательства, включая долю обязательств, возникших в результате совместной деятельности,
- свою выручку от продажи своей доли участия в результате совместной операции,
- свою долю выручки от продажи результатов совместной деятельности,
- свои расходы, включая долю расходов, возникших в результате совместной деятельности.

Что касается совместной деятельности, где Группа является соучредителем в совместном предприятии, Группа признает свое участие в совместном предприятии в качестве инвестиции, расчет которой производится по методу долевого участия.

(б) Операции, исключаемые при консолидации

Внутригрупповые остатки и операции, а также не реализованные доходы и расходы, возникающие в результате операций внутри Группы, исключаются при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Нереализованная прибыль, возникающая от операций, учитываемых методом долевого участия, исключаются за счет инвестиции в размере доли Группы. Нереализованные убытки исключаются таким же образом, как и нереализованная прибыль, но только в мере, в которой нет признаков обесценения.

(в) Неконтролирующая доля участия

В консолидированной финансовой отчетности неконтролирующая доля участия в дочерних компаниях представляется отдельно от капитала Группы в качестве неконтролирующей доли участия. Неконтролирующая доля определяется по справедливой стоимости или на основании пропорциональной доли в чистых осязаемых активах приобретаемой компании. По каждой сделке по объединению бизнеса устанавливается отдельный принцип определения стоимости.

(г) Инвестиции в ассоциированные предприятия

Ассоциированное предприятие – общество, в котором инвестор имеет значительное влияние. Значительное влияние инвестора проявляется в возможности участвовать в принятии решений о финансовой и операционной политике объекта инвестиций, но без установления контроля над такой политикой. Инвестиции в ассоциированное предприятие учитываются путем использования метода долевого участия первоначально признаются по себестоимости. После применения метода долевого участия Группа оценивает,

необходимо ли признавать убытки от обесценения ее инвестиции в ассоциированном предприятии. На каждую дату отчетности, Группа оценивает наличие объективных доказательств того, что инвестиции в ассоциированные предприятия обесценены.

2.6. Объединение бизнеса

Группа учитывает сделки по объединению бизнеса в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса». Группа применяет метод приобретения при учете операций по объединению бизнеса. Вознаграждение, выплачиваемое при приобретении дочерней компании, представляет собой справедливую стоимость передаваемых активов, принятых обязательств по отношению к предыдущим владельцам приобретаемой компании и долевого финансового инструментов, выпущенных Группой и признанного гудвилла или отражения дохода от выгодной покупки. Переданное вознаграждение включает справедливую стоимость любого актива или обязательств, вытекающих из соглашения об условном вознаграждении. Идентифицируемые приобретенные активы и принятые обязательства, включая условные обязательства, в рамках объединения бизнеса первоначально оцениваются по их справедливой стоимости на дату приобретения. Затраты, связанные с приобретением, признаются в качестве расходов периода.

2.7. Гудвилл

Гудвилл оценивается путем вычета чистых активов приобретенной компании из общей суммы вознаграждения, уплаченного за приобретенную компанию, неконтролирующей доли участия в

приобретенной компании и справедливой стоимости доли в приобретенной компании, которая уже была в собственности до момента приобретения. Отрицательная сумма («отрицательный гудвилл») признается в составе прибыли или убытка после того, как руководство еще раз определит, были ли идентифицированы все приобретенные активы и все принятые обязательства и условные обязательства, и проанализирует правильность их оценки.

В стоимость приобретения не включаются платежи, которые фактически представляют собой осуществление расчетов по взаимоотношениям между покупателем и приобретаемой компанией, существовавшим до сделки по объединению бизнеса. Такие суммы признаются в составе прибыли или убытка за период. Затраты, связанные со сделкой по приобретению, признаются в качестве расходов в момент возникновения.

2.8. Нематериальные активы**(а) Гудвилл**

Гудвилл, возникающий через приобретение бизнеса, включен в нематериальные активы. Впоследствии гудвилл оценивается по первоначальной стоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения.

Для целей тестирования на предмет обесценения, гудвилл, приобретенный при объединении бизнеса, распределяется на каждое из подразделений, генерирующее денежные потоки, или на группы подразделений, генерирующие денежные потоки, которые, как ожидается, выиграют от синергии в результате объединения бизнеса. Каждое подразделение или группа под-

разделений, на которые относится данный гудвилл, представляет самый низкий уровень, на котором осуществляется мониторинг гудвилла для внутренних целей руководства.

Проверка на обесценение гудвилла проводится один раз в год или чаще, если события или изменения в обстоятельствах указывают на возможное существование обесценения. Балансовая стоимость гудвилла сравнивается с его возмещаемой стоимостью, которая превышает стоимость от использования и справедливую стоимость активов, за вычетом затрат на продажу. Любое обесценение немедленно признается в качестве расхода и впоследствии не восстанавливается (Примечание 7).

(б) Лицензии и права (концессии)

По отдельно полученным лицензиям отражается их историческая покупная стоимость. У лицензий ограниченный срок службы, и они отражаются по их покупной стоимости, за вычетом накопленной амортизации. Расчет амортизации производится применением линейного метода, в целях распределения расходов на лицензии в течение срока их полезного использования (средний срок действия лицензий 5 лет).

Лицензии и права включают права на разведку и добычу нефти и природного газа, которые амортизируются в соответствии с условиями определенной лицензии.

(в) Программное обеспечение

Данная категория включает в себя в основном стоимость внедрения программного обеспечения (SAP). Приобретенные лицензии для программно-

го обеспечения капитализируются в сумме расходов, возникших при закупке программного обеспечения и его ввода в эксплуатацию.

Данные расходы амортизируются в течение срока их полезного использования (до 8 лет).

2.9. Разведка и оценка минеральных ресурсов

(а) Средства для разведки и оценки

Группа применяет метод результативных затрат для учета активов, связанных с разведкой и оценкой.

Затраты на приобретение включают в себя суммы, уплаченные за приобретение лицензий на геологоразведку и разработку.

Затраты на разведку и оценку включают в себя:

- затраты на топографические, геологические и геофизические исследования и права доступа к объектам для проведения указанных работ;
- затраты на содержание неразработанных месторождений;
- затраты на забой скважины;
- затраты на бурение непродуктивных скважин; и
- затраты на бурение и оборудование разведочных скважин.

Затраты, понесенные на поисковые работы, приобретение и разработку запасов, как правило, капитализируются отдельно по каждому месторождению. При обнаружении коммерчески жизнеспособного запаса полезных ископаемых

капитализированные затраты относятся на обнаружение. Если экономическая целесообразность добычи не доказана, затраты списываются в состав расходов. Затраты на бурение разведочных и непродуктивных скважин, а также на забой скважин временно капитализируются по методу результативных затрат и классифицируются как нефтегазовые активы в составе основных средств. Затраты на топографические, геологические и геофизические исследования, приобретение прав на активы временно рассматриваются как нефтегазодобывающие активы до момента подтверждения того, что запасы являются доказанными и экономически целесообразными.

Если нефтегазовые запасы не обнаружены, актив, связанный с разведкой, испытывается на обесценение. Если обнаружены извлекаемые углеводороды с достаточной степенью вероятности их экономически выгодной разработки, что может повлечь за собой дополнительное бурение скважин, то затраты продолжают признаваться как нефтегазодобывающий актив до тех пор, пока экономическая целесообразность добычи этих углеводородов не станет очевидной. Все понесенные затраты должны оцениваться с технической, коммерческой и управленческой точки зрения и на предмет обесценения не менее одного раза в год для подтверждения постоянного намерения разрабатывать данное месторождение либо возможности извлечения выгоды иным образом. В противном случае все затраты списываются.

Прочие затраты на разведку относятся на расходы по мере возникновения.

Активы, связанные с разведкой и оценкой, не подлежат реклассификации как таковые, если техническая осуществимость и коммерческая целесообразность добычи минеральных ресурсов

становятся очевидными. Перед реклассификацией активы, связанные с разведкой и оценкой, должны быть испытаны на обесценение, а убыток от обесценения признан.

(б) Развитие основных средств и нематериальных активов

Затраты на разработку связаны с получением доступа к доказанным запасам, извлечением, переработкой, сбором и хранением нефти и газа. Они включают в себя затраты, относящиеся к эксплуатационным скважинам, с целью разработки доказанных запасов, а также затраты, относящиеся к сооружениям для добычи.

Затраты на строительство, установку или комплектацию объектов инфраструктуры, таких как платформы, нефтепроводы и бурение прибрежных нефтяных скважин, капитализируются в качестве основных активов на этапе подготовки согласно их экономической сущности. По окончании развития на определенном нефтяном поле, производится перевод в Производственные активы, предназначенные для добычи. Амортизация не начисляется в течение периода развития.

(в) Активы, связанные с добычей нефти и газа

К средствам, связанным с добычей нефти и газа, относятся основные средства по разведке и оценке запасов, а также расходы по разработке, связанные с добычей подтвержденных запасов.

(г) Амортизация

Амортизация нефтегазовых активов/нематериальных активов рассчитывается пропорционально объему выработанной продукции.

Амортизация по результатам обоснована на подтвержденных запасах – запасах нефти, газа и прочих запасах минерального сырья, для которых оценено, что будут извлекаемы с помощью существующих технологий при использовании существующих методов добычи. Нефть и газ считаются добытыми в момент их измерения на узлах учета на нефтепроводе «Custody Transfer» или в пунктах продажи путем измерения на выходных клапанах резервуаров на месторождениях нефти.

(д) Обесценение – активы для разведки и оценки

Активы, относящиеся к разведке и оценке минеральных ресурсов, оцениваются на обесценение при наличии фактов и обстоятельств, указывающих на обесценение. Для целей проведения теста на обесценение, активы, относящиеся к разведке и оценке минеральных ресурсов, группируются с существующими Единицами, генерирующими денежные потоки (ЕГДС), имеющими схожие характеристики и расположенными в том же географическом регионе.

(е) Обесценение – подтвержденные запасы нефти и газа и нематериальные активы

Подтвержденные запасы нефти и газа и нематериальные активы проверяются на обесценение, когда события или изменения указывают на то, что текущая стоимость активов может быть невозможна.

Убыток от обесценения признается в сумме превышения балансовой стоимости активов, связанных с разведкой и оценкой, над возмещаемой стоимостью. Убыток от обесценения признается в сумме превышения балансовой стоимости активов, связанных с разведкой и оценкой, над

возмещаемой стоимостью. В целях проведения проверки на обесценение, активы должны быть сгруппированы на наименьшем уровне, генерирующем денежный поток.

2.10. Основные средства

Со дня учреждения оценка стоимости основных средств производится по стоимости приобретения за вычетом накопленного износа и резерва под обесценение (там, где это необходимо). Покупная стоимость включает затраты, которые напрямую относятся к приобретению активов.

Дополнительные расходы включаются в покупную стоимость активов, или признаются в качестве отдельных активов, в зависимости от обстоятельств, только при вероятности того, что Группа может в будущем получить экономическую выгоду от данных активов и если их стоимость можно достоверно установить. Балансовая стоимость активов, которые заменены, перестает признаваться в бухгалтерском учете. Все иные расходы по текущему обслуживанию включаются в консолидированный отчет о прибылях и убытках за период, в котором они возникли.

Земля и произведения искусства не амортизируются. Амортизация прочих объектов основных средств рассчитывается линейным методом путем равномерного списания их первоначальной стоимости до ликвидационной стоимости в течение срока их полезного использования:

Описание	Срок использования
Здания	10 – 50
Техника и оборудование	
- Производственное оборудование	2 – 35
- Мебель	3 – 10
- Транспортные средства	5 – 25
- Компьютеры	3 – 10
Прочие активы	3 – 20

Остаточная стоимость активов и сроки их полезного использования пересматриваются и, при необходимости, корректируются на каждую отчетную дату.

Текущая (балансовая) стоимость актива списывается до возмещаемой стоимости, в случае если балансовая стоимость актива превышает оценочную возмещаемую стоимость.

Прибыль и убытки, возникшие при выбытии активов, определяются путем сравнения денежных поступлений и балансовой стоимости и отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках по строке «Прочие доходы/(расходы)» (примечания 36 и 37).

2.11. Обесценение нефинансовых активов

Активы с неограниченным полезным сроком использования не подлежат амортизации, и тестируются на обесценение ежегодно. Для активов, подлежащих амортизации, тестирование на обесценение производится в тех случаях, когда события или изменения обстоятельств указыва-

ют о том, что балансовая стоимость может оказаться невозмещаемой. Убытки от обесценения признаются в размере превышения балансовой стоимости над возмещаемой стоимостью. Под возмещаемой стоимостью понимается наибольшая из стоимостей: справедливая стоимость актива за минусом затрат на продажу либо текущая стоимость. В целях проведения проверки на обесценение, активы должны быть сгруппированы на наименьшем уровне, генерирующем денежный поток (единицы, генерирующие денежные средства). Нефинансовые активы, за исключением гудвилла, которые ранее были обесценены, проверяются на возможность отмены обесценения на каждую отчетную дату.

2.12. Инвестиционная недвижимость

К инвестиционной недвижимости относится имущество, которое предназначено для получения арендного дохода, или приобретено с целью прироста стоимости имущества с течением времени, или для той и другой цели.

Инвестиционная недвижимость состоит преимущественно из автозаправочных станций, офисных объектов и квартир, предоставленных сотрудникам и бывшим сотрудникам Группы на срок более одного года.

Инвестиционная собственность отражается в учете по справедливой стоимости. Изменения в справедливой стоимости отражаются по статьям прибыли или убытка в консолидированном отчете о прибылях и убытках в составе доходов/расходы от корректировки стоимости активов (за минусом финансовых) (примечания 26 и 29).

Последующие затраты капитализируются в составе балансовой стоимости актива только тогда,

когда существует высокая вероятность того, что Группа получит связанные с этими затратами будущие экономические выгоды, и что их стоимость может быть надежно оценена. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание учитываются как расходы по мере их возникновения. В момент начала использования самим собственником активов, прежде относившихся к инвестиционной собственности, они переводятся в категорию основных средств, и ее балансовая стоимость в день переклассификации становится ее балансовой стоимостью и подлежит дальнейшей амортизации.

2.13. Финансовые инструменты

а) Основные термины оценки

Справедливая стоимость – это цена, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении обычной операции между рыночными участниками на дату оценки. Лучшим подтверждением справедливой стоимости является цена на активном рынке. Активным рынком считается такой рынок, на котором с достаточной регулярностью проходят операции с активами или обязательствами, и объем таких операций обеспечивает достаточную информацию для получения ценовой информации на постоянной основе.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые находятся в обращении на активном рынке, измеряется как произведение заявленной цены на определенный актив или обязательство и количества инструментов, которые принадлежат предприятию.

Для оценки справедливой стоимости определенных финансовых инструментов, по которым не-

доступна ценовая информация внешнего рынка, применяются такие методы стоимостной оценки, как метод дисконтированного потока наличности или методы на основе недавних сделок без заинтересованности или с учетом финансовых данных объектов инвестиций.

Затраты по сделке – это дополнительные затраты, которые непосредственно обусловлены приобретением, выпуском или отчуждением финансового инструмента. Дополнительные затраты – это затраты, которые не были бы понесены, если бы сделка не состоялась.

Амортизированная стоимость («АС») – это сумма, в которой оценивается финансовый инструмент при первоначальном признании, минус платежи в счет основной суммы долга, плюс накопленные проценты, а для финансовых активов – минус оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки.

б) Классификация и оценка

Группа классифицирует свои финансовые активы, используя следующие категории оценки:

- оцениваемые в дальнейшем по справедливой стоимости (либо через прочий совокупный доход, либо через прибыль или убыток), и
- оцениваемые по амортизированной стоимости.

Классификация зависит от бизнес-модели, которую предприятие использует для управления своими финансовыми активами, и договорных условий, регулирующих движение денежных потоков.

Реклассификация финансовых инструментов возможна только после изменения общей би-

знес-модели управления портфелем. Такая реклассификация характеризуется перспективным эффектом и происходит в начале первого отчетного периода, следующего за изменением бизнес-модели. Предприятие не меняло свою бизнес-модель в ходе текущего и сопоставимого периодов и не проводило никаких реклассификаций.

При первоначальном признании Группа оценивает финансовый актив по справедливой стоимости плюс, в случае финансовых активов, которые оцениваются не справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков, с учетом затрат по сделке, которые непосредственно связаны с приобретением финансовых активов. Затраты по сделке с финансовыми активами, учитываемыми на основании справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков, относятся на прибыль и убыток. После первоначального признания резерв под ожидаемые кредитные убытки признается для финансовых активов, которые оцениваются по амортизированной стоимости, и инвестиций в долговые инструменты, которые оцениваются по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, что приводит к немедленному возникновению учетного убытка.

Долговые инструменты

Последующая оценка долговых инструментов зависит от бизнес-модели Группы, используемой для управления активами, и анализа характеристик финансового актива, связанных с денежными потоками.

Бизнес-модель отражает порядок управления Группой своими активами для генерирования денежных потоков и преследуемые Группой цели: (i) исключительно получение предусмотренных

договором денежных потоков («удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков») или (ii) получение как предусмотренных договором денежных потоков, так и денежных потоков за счет продажи активов («удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков и продажи»; если не применимо ни (i) ни (ii), финансовые активы классифицируются как часть «другой» бизнес-модели и оцениваются по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков.

Факторы, которые Группа учитывает при определении бизнес-модели, включают в себя цель и состав портфеля, прошлый опыт получения денежных потоков по соответствующим финансовым активам, оценку и управление рисками, оценку эффективности активов.

Если бизнес-модель предусматривает удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков или удержание предусмотренных договором денежных потоков и продажу, Группа определяет, являются ли денежные потоки исключительно выплатой основной суммы и процентов. В такой оценке Группа учитывает, соответствуют ли предусмотренные договором денежные потоки базовому кредитному соглашению, т.е. проценты компенсируют только кредитный риск, временную стоимость денег, другие базовые кредитные риски и прибыльность. Оценка основной суммы и процентов выполняется на основе первоначального признания актива, переоценка не допускается.

Все долговые инструменты Группы делятся на три категории в зависимости от метода оценки:

- По амортизированной стоимости: Активы, которые удерживаются для получения пре-

дусмотренных договором денежных потоков, если такие денежные потоки являются исключительно выплатой основной суммы и процентов, оцениваются по амортизированной стоимости. Процентный доход от этих активов учитывается в финансовых доходах методом эффективной процентной ставки. Любая прибыль или убытки, возникающие при прекращении признания, признаются непосредственно в прибыли или убытках и отражаются в составе других прибылей/(убытков) вместе с положительными и отрицательными курсовыми разницеми. Убытки от обесценения отражаются отдельно.

- По справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ССЧПСД): Активы, которые удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков и для продажи финансовых активов, если денежные потоки таких активов представляют собой исключительно выплату основной суммы и процентов, оцениваются по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Движения в балансовой стоимости проводятся через ПСД, кроме признания прибыли и убытков от обесценения, процентного дохода и положительных и отрицательных курсовых разниц, которые признаются в прибыли и убытках. При прекращении признания финансового актива совокупная прибыль или убытки, которые были ранее признаны в ПСД, реклассифицируются из капитала в прибыль и убытки и отражаются в составе прочих прибылей/(убытков). Процентный доход от этих активов учитывается в финансовых доходах методом эффективной процентной ставки. Положительные и отрицательные курсовые разницы показываются в прочих прибылях/(убытках), а расходы на обесценение показываются отдельно.

- По справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков (ССОИСПУ): Активы, которые не подпадают под критерии амортизированной стоимости или ПСД, оцениваются через прибыль и убытки. Прибыль или убытки долговых инвестиций, которые впоследствии оцениваются через прибыль и убыток, признаются в прибыли и убытке и показываются в чистом виде в рамках других прибылей /(убытков) в том периоде, в течение которого они возникают.

Денежные средства и их эквиваленты. Денежные средства и их эквиваленты включают в себя кассовую наличность, депозиты до востребования в банках и другие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным установленным сроком три месяца или менее. Денежные средства и их эквиваленты заносятся по амортизированной стоимости, так как: (i) они удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, и такие денежные потоки представляют собой основную сумму и проценты, и (ii) они не определяются по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков. Предусмотренные законодательством условия не влияют на оценку того, являются ли предусмотренные договором денежные потоки платежами исключительно в счет основной суммы долга и процентов, кроме случаев, когда это внесено непосредственно в условия договора, таким образом, что условие не будет применяться, даже в случае изменения законодательства.

Торговая и прочая дебиторская задолженность
Торговая и прочая дебиторская задолженность первоначально признается по справедливой стоимости, впоследствии заносится по амортизи-

рованной стоимости по методу эффективной процентной ставки за вычетом резерва под обесценение. Под торговой дебиторской задолженностью подразумеваются суммы, подлежащие оплате клиентами за реализованные товары и продукты или оказанные услуги в ходе обычной хозяйственной деятельности. Если взыскание задолженности предусмотрено в течение одного года или раньше (или для более длительного периода в рамках обычного операционного цикла бизнеса), она классифицируется как текущие активы. В противном случае, она учитывается как долгосрочные активы.

Займы. Займы первоначально признаются по справедливой стоимости за вычетом понесенных затрат на сделку; впоследствии привлеченные средства отражаются по амортизированной стоимости методом эффективной процентной ставки.

Торговая и прочая кредиторская задолженность. Торговая кредиторская задолженность накапливается, когда контрагенты выполняют свои обязательства по договору; такая задолженность первоначально признается по справедливой стоимости, а затем отражается по амортизированной стоимости методом эффективной процентной ставки. Под торговой кредиторской задолженностью подразумевается обязательство оплатить товары и услуги, приобретенные в ходе обычной хозяйственной деятельности. Кредиторская задолженность классифицируется как текущие обязательства, если погашение предусмотрено в течение одного года или раньше (или для более длительного периода в течение обычного операционного цикла предприятия). В противном случае она классифицируется как долгосрочные обязательства.

Долевые инструменты

Последующая оценка всех долевого инструментов осуществляется по справедливой стоимости. Если по решению руководства Группы прибыль и убытки от долевого инструментов отражаются по справедливой стоимости в ПСД, реклассификация прибыли и убытков после прекращения признания инвестиций с справедливой стоимости в прибыль и убытки не допускается. Дивиденды от таких инвестиций неизменно отражаются как прочий доход в прибыли и убытках после подтверждения права Группы на получение платежа.

в) списание

Финансовые активы подлежат полному или частичному списанию в тех случаях, когда Группа исчерпала все практические возможности взыскания и пришла к заключению, что разумных оснований ожидать взыскания нет. Списание представляет собой прекращение признания. Группа может списать финансовые активы, являющиеся предметом принудительного исполнения, если Группа пытается взыскать предусмотренные договором суммы, однако разумных оснований для удовлетворения такого взыскания нет.

г) Признание и прекращение признания

Покупки и продажи финансовых активов на стандартных условиях признаются в дату заключения сделки, дату, когда Группа берет на себя обязательство приобрести или продать актив. Прекращение признания финансового актива происходит при истечении срока действия прав на получение денежных потоков от финансовых активов или при передаче таких прав, в результате чего произошла значительная пере-

дача всех рисков и вознаграждений, связанных с правом собственности.

Признание финансовых обязательств прекращается после их погашения (т.е. когда обязательство, указанное в договоре, исполняется, аннулируется или срок его действия истекает).

Обмен между Группой и ее первоначальными кредиторами долговыми инструментами с существенно отличающимися условиями, а также существенное изменение условий и положений существующих финансовых обязательств отражаются в учете как погашение первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства. Условия считаются существенно отличающимися, если приведенная дисконтированная стоимость потока денежных средств по новым условиям, включая какие-либо уплаченные сборы без учета каких-либо сборов, полученных и дисконтированных на основании первоначальной действующей процентной ставки, как минимум на 10% отличается от приведенной дисконтированной стоимости остальных потоков денежной наличности первоначального финансового обязательства. Если обмен долговыми инструментами или изменение условий отражаются в учете как погашение, какие-либо понесенные затраты или сборы признаются как часть прибыли или убытка при погашении. Если обмен или изменение не отражаются в учете как погашение, какие-либо понесенные затраты или сборы корректируют балансовую стоимость обязательства и амортизируются после окончания срока действия измененного обязательства.

Изменения обязательств, которые не приводят к погашению, отражаются в учете как изменение оценки с помощью метода кумулятивного начисления амортизации задним числом, при

этом любые прибыль или убыток признается в финансовом результате, если экономическое содержание разницы в балансовой стоимости не относится на счет капитальных операций с собственниками.

д) Модификация

В некоторых случаях, по результатам переговоров или другим причинам, Группа может изменить договорные условия, касающиеся финансовых активов. Группа оценивает, насколько значительна модификация предусмотренных договором денежных потоков и, среди прочего, учитывает следующие факторы: значительные изменения процентной ставки или качества кредита, которые в существенной степени воздействуют на кредитный риск, связанный с активом, или предоставление значительного займа, когда заемщик не пребывает в финансово затруднительном положении.

Если измененные условия существенно отличаются от предыдущих, срок действия прав на денежные потоки от первоначального актива истекает, Группа прекращает признание первоначального финансового актива и признает новый актив по его справедливой стоимости. Любая разница между балансовой стоимостью первоначального актива на момент прекращения его признания и справедливой стоимостью измененного актива отражается в прибыли и убытках, кроме случаев, когда значительная часть такой разницы приходится на капитальную сделку с собственниками.

е) Обесценение финансовых активов

Группа оценивает, на перспективной основе, ожидаемые кредитные убытки по долговым ин-

струментам, которые оцениваются по средней стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, и признает чистые убытки от обесценения на каждую отчетную дату. Оценка ожидаемых кредитных убытков отражает: (i) непредвзятую и взвешенную по вероятности сумму, которая определяется путем оценки ряда возможных результатов, (ii) временную ценность денег и (iii) всю обоснованную и приемлемую информацию, доступную без излишних затрат и усилий в конце каждого отчетного периода, о прошлых событиях, текущих условиях и прогнозах относительно будущих событий.

Долговые инструменты, оцениваемые по средней стоимости, и договорные активы представлены в консолидированном отчете о финансовом положении за вычетом резерва на ожидаемые кредитные убытки. Для долговых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, изменения в амортизированной стоимости, за вычетом резерва на ожидаемые кредитные убытки, признаются в финансовых результатах, а другие изменения в балансовой стоимости признаются в прочих совокупных доходах как доходы за вычетом расходов по долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

- Общая модель обесценения финансовых активов – трехступенчатая модель

Группа применяет трехступенчатую модель для обесценения, на основании изменений в кредитном качестве, начиная с первоначального признания. Финансовый инструмент, который не был обесценен при первоначальном признании, классифицируется на 1 этапе. Финансовые активы на 1 этапе имеют собственные ожидаемые кредит-

ные убытки, оцениваемые по сумме, равной части бессрочных ожидаемых кредитных убытков, которые являются результатом случаев неплатежеспособности, которые могут произойти на протяжении 12 месяцев или до наступления срока погашения, указанного в договоре, если он короче («Ожидаемые кредитные убытки за 12 месяцев»). Если Группа определит существенное повышение кредитного риска в сравнении с первоначальным признанием, актив переносится на 2 этап, и его ожидаемые кредитные убытки оцениваются на основании бессрочных ожидаемых кредитных убытков, то есть до наступления срока погашения, указанного в договоре, но с учетом ожидаемой предоплаты, если она будет («Бессрочные ожидаемые кредитные убытки»).

Если Группа определит, что финансовый актив обесценен, актив переводится на 3 этап, и его ожидаемые кредитные убытки оцениваются по бессрочным ожидаемым кредитным убыткам.

При определении нарушения обязательства по осуществлению платежа в целях определения риска наступления случая неплатежеспособности Группа применяет определение нарушения обязательства по осуществлению платежа, соответствующее определению, используемому в целях внутреннего управления рисками, для соответствующего финансового инструмента, и учитывает качественные показатели (например, финансовые обязательства), если это целесообразно.

В целях оценки ожидаемых кредитных убытков оценка ожидаемого дефицита денежных средств отражает потоки денежных средств, ожидаемые от обеспечения и других инструментов снижения кредитного риска, которые являются частью договорных условий и не признаются отдельно.

Группа признает сумму ожидаемых кредитных убытков (или их аннулирование) в финансовых результатах, как прибыль или убыток от обесценения.

- Упрощенный подход к обесценению дебиторской задолженности и арендной дебиторской задолженности

Группа применяет упрощенный подход к торговой дебиторской задолженности, договорным активам и арендной дебиторской задолженности и оценивает резерв под убытки по сумме, равной бессрочным ожидаемым кредитным убыткам («Бессрочные ожидаемые кредитные убытки»).

Группа использует матрицу резервов при вычислении ожидаемых кредитных убытков по торговой дебиторской задолженности. Группа использует исторический опыт кредитных убытков (корректируются при необходимости на основании текущих наблюдаемых данных для отображения последствий текущих условий и прогноза будущих условий) для торговой дебиторской задолженности с целью оценки ожидаемых кредитных убытков за 12 месяцев или бессрочных ожидаемых кредитных убытков по финансовым активам, соответственно.

Балансовая стоимость актива снижается с помощью использования счета оценочного резерва, а сумма убытка признается в консолидированном отчете о финансовых результатах.

Убытки от обесценения восстанавливаются через консолидированный отчет о совокупном доходе, если сумма убытков от обесценения уменьшается и уменьшение может быть связано с событием, которое произошло после признания обесценения.

2.14. Запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой цены реализации. При отпуске запасов в производство и ином выбытии их оценка производится по методу средневзвешенной себестоимости. Себестоимость готовой продукции и незавершенного производства включает в себя стоимость сырья и материалов, затраты на оплату труда и прочие прямые расходы, и соответствующие накладные расходы на производство, (основанные на нормальном использовании производственных мощностей). В себестоимость результатов Группы не входят затраты по займам.

Чистая отпускная стоимость – это отпускная (при нормальной деятельности) цена продажи запасов, за вычетом переменных затрат на их продажу. Тестирование на обесценение запасов, то есть запасных частей, по причине повреждения и износа, проводится ежеквартально. Убытки в результате обесценения признаются в составе прочих расходов (Примечание 37).

2.15. Забалансовые активы и обязательства

Забалансовые активы/обязательства включают: материалы, полученные на переработку и прочие средства, не являющиеся собственностью Группы, а также дебиторскую/кредиторскую задолженность, относящуюся к инструментам обеспечения оплаты, таким как гарантии и другие виды залогов.

2.16. Акционерный капитал

Общество зарегистрировано в качестве открытого акционерного общества. Обыкновенные акции классифицируются как Акционерный капитал.

2.17. Прибыль на акцию

Группа рассчитывает и раскрывает Базовую прибыль на акцию. Расчет Базовой прибыли на акцию проводится делением чистой прибыли, принадлежащей владельцам обыкновенных акций Общества, на средневзвешенное количество выпущенных акций в течение периода.

2.18. Резервы

Резервы на восстановление и охрану окружающей среды, и ведение судебных споров признаются в следующих случаях: когда у Группы имеется законное или договорное обязательство, являющееся результатом прошлых событий; когда существует вероятность того, что погашение обязательств повлечет отток ресурсов; когда можно достоверно оценить размер обязательства. В составе резервов не признаются будущие операционные расходы.

В случае наличия ряда аналогичных обязательств вероятность оттока ресурсов для их погашения определяется для всего класса обязательств в целом. Резерв признается даже в случаях, когда данная вероятность по любому из обязательств в данном классе, незначительна.

Сумма резерва измеряется по текущей стоимости ожидаемых расходов, необходимых для погашения обязательства, с применением ставки

дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку стоимости денег и связанные с этим обязательством риски. Увеличение суммы резерва с течением времени отражается в качестве расхода на создание резерва в составе консолидированного отчета о прибылях и убытках Группы.

2.19. Текущий и отложенный налог на прибыль

Расходы по налогам за налоговый период состоят из текущего и отложенного налога. Налоговые обязательства признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках, за исключением статей, признанных непосредственно в капитале, так как в данном случае отложенные налоговые обязательства также признаются в капитале.

Текущий налог на прибыль исчисляется на отчетную дату, в соответствии с действующим законодательством в области налогообложения Республики Сербия, в которой Группа осуществляет деятельность и получает налогооблагаемую прибыль. Руководство периодически проводит оценку статей, содержащихся в налоговой декларации, с точки зрения обстоятельств, в которых применяемые налоговые нормы подлежат толкованию, производит создание резервов на основании ожидаемого размера сумм, которые будут уплачены налоговым органам.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по методу балансовых обязательств в части временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в консолидированной финансовой отчетности. Однако, в соответствии с исключением, существующим для первоначального при-

знания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль.

Балансовая величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам (в соответствии с законодательством), которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода и применение которых ожидается в период списания отложенных налоговых активов либо начисления отложенного налогового обязательства.

Отложенные налоговые активы признаются лишь в том случае, когда существует высокая вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

2.20. Вознаграждения работникам

а) Пенсионные обязательства

Группа создает пенсионный план с установленными взносами. Группа делает отчисления в общественные пенсионные фонды на обязательной основе. Группа не имеет больше никаких других пенсионных планов и, соответственно, никаких иных обязательств по пенсионному обеспечению. Отчисления признаются в качестве расходов по выплатам сотрудникам в момент наступления срока платежа. Предоплаченные взносы признаются в качестве активов в размере, подлежащем возмещению или в размере сокращения будущих обязательств.

б) Дополнительные льготы для сотрудников, определенные в Коллективном договоре

Группа осуществляет выплаты сотрудникам по случаю юбилея, пенсионные выплаты и прочие вознаграждения в соответствии с коллективным договором. Право на такие льготы обычно предоставляется в случае, если сотрудник продолжал работать в компании до пенсионного возраста или проработал установленный минимум лет. Ожидаемые затраты на эти выплаты, начисляются в течение периода работы сотрудника. Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений в актуарных допущениях, относятся на счет или в пользу капитала в рамках консолидированного отчета о прочем совокупном доходе за период, в котором они возникли. Эти обязательства оцениваются ежегодно независимыми актуариями с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательства по осуществлению установленных выплат определяется путем дисконтирования расчетного будущего оттока денежных средств с применением процентных ставок сербских казначейских облигаций, деноминированных в валюте, в которой будут осуществляться выплаты, и которые имеют сроки погашения, приблизительно соответствующие сроку погашения обязательств.

в) Бонусные планы

Группа признает обязательство и расходы по выплате бонусов и распределению прибыли на основе индивидуальной оценки деятельности каждого сотрудника. Группа признает создание резервов в случае договорных обязательств или в случае установления данного обязательства на основании предшествующей практики.

В 2020 году Группа начала реализовать новую трехлетнюю (2021 – 2023) программу поощрения руководителей компании, которая будет базироваться на реализации поставленных ключевых показателей эффективности (КПЭ) (Примечание 20).

2.21. Признание выручки

Группа признает доход от продаж сырой нефти, нефтепродуктов, газа и прочих товаров, и услуг после выполнения своих обязательств и проведения контроля над товарами и услугами. По большинству договоров контроль над товарами и услугами переходит к клиенту в момент времени, и учет становится безусловным, так как для наступления платежа требуется лишь прохождение времени.

Доход признается в размере, равном цене сделки. Цена сделки – это сумма вознаграждения, на которое Группа рассчитывает получить право в обмен на передачу контроля над обещанными товарами или услугами клиенту, за вычетом сумм, полученных от третьих лиц.

Доход отражается без возвратов, компенсационных выплат и скидок после исключения продаж в рамках Группы.

Налог с оборота

Доходы не включают суммы, собранные от имени налоговых властей – налог на добавленную стоимость (НДС), акцизы и прочие налоги с оборота (плата за повышение энергетической эффективности).

Расчет акцизов базируется на оценке Группы о том, обязана ли, во-первых, оплатить акцизы

или взимается сумма с покупателей за счет налоговых властей. Данное утверждение принимается на основании анализа местных регуляторных требований по каждой стране, в которой Группа ведет деятельность. С учетом сложности и отличия налогового законодательства, существенное решение применяется при оценке, будут ли акцизы рассчитываться на основании брутто или нетто.

Акцизы, включенные в ходе процедуры формирования запасов, включаются в закупочную стоимость, выручка устанавливается на основании брутто, а оплаченные акцизы также включаются в расходы себестоимости проданного товара.

Акцизы, возникшие в ходе производства и продажи оцениваются как часть сумм, собранных от имени налоговых властей и рассчитываются на основании нетто.

а) Продажа – оптовая продажа

Группа занимается добычей и сбытом нефти, нефтехимических продуктов, сжиженного природного газа и электроэнергии на оптовом рынке. Продажи товаров признаются при передаче контроля над товарами, то есть когда товар доставлен клиенту, клиент получает все права на него, при этом отсутствуют какие-либо невыполненные обязательства, которые могут повлиять на приемку товара клиентом. Доставка происходит, когда товар был отправлен в определенное место назначения, риски устаревания и потери были переданы клиенту и произошло одно из следующего: клиент осуществил приемку товара в соответствии с договором, и положения приемки стали недействительными, или Группа располагает объективными доказательствами того, что все критерии приемки были выполнены.

Прибыль от продаж по сниженной цене признается на основе цены, указанной в договоре, за вычетом расчетной скидки за объем. Компания оценивает и резервирует скидки, опираясь на накопленный опыт, методом ожидаемой стоимости; выручка признается только в той мере, в которой с высокой степенью вероятности можно полагать, что не произойдет значительное сторнирование. Обязательство по возмещению признается по ожидаемым скидкам за объем, которые подлежат выплате клиентам в связи с продажами, реализованными до конца отчетного периода.

Считается, что элементы финансирования не присутствуют, так как продажи осуществляются со сроком кредита менее одного года и соответствуют рыночной практике.

Дебиторская задолженность признается в момент поставки товара, так как именно в этот момент учет считается безусловным, потому что до наступления платежа требуется лишь течение времени.

б) Продажа – розничная продажа

Группа эксплуатирует сеть автозаправочных станций. Продажа товаров признается, когда Группа продает товар клиенту. Розничные продажи обычно осуществляются наличными или кредитной картой. Группа предлагает клиентам льготы, преимущественно в форме программ лояльности, детально описанных в разделе г).

в) Продажа электроэнергии

Группа осуществляет продажу электроэнергии на кратко- и долгосрочной основе согласно общепринятым в энергетической отрасли договор-

ным условиям (через стандартные двусторонние общие форвардные EFET соглашения, EFET – Европейская федерация торговцев энергией). Это преимущественно оптовые продажи без структурированных сделок.

В соответствии с договорными условиями, в случае если Группа ожидает физической поставки договорных объемов, выручка от электроэнергии в консолидированных финансовых отчетах признается на основании брутто. В общем, поставка электроэнергии представляет передачу ряда различных товаров, по сути аналогичных, имеющих аналогичную форму переноса на покупателя в течение времени. Согласно указанному, поставка электроэнергии толкуется как одна обязанность реализации, которой присваивается транзакционная цена. Выручка признается применением единой мер прогресса на идентифицированную единую обязанность реализации.

г) Программы лояльности

Группа реализовывает программу лояльности, в рамках которой клиенты накапливают баллы за покупки, дающие право на скидку на покупки в будущем. Выручка от полученных баллов признается в момент использования баллов или после истечения их срока действия с момента начальной покупки. Цена покупки относится к проданным товарам и полученным баллам на основе их относительных независимых цен продажи. Договорное обязательство за полученные баллы признается в момент продажи. Договорные обязательства, возникающие из программы лояльности, представлены в Примечании 25.

д) Процентный доход

Процентный доход учитывается для всех долговых инструментов, кроме тех, которые учитываются по ССОИСПУ, нарастающим итогом методом эффективной процентной ставки. Данный метод откладывает как часть дохода от процентов все вознаграждения, полученные сторонами по договору, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки, все прочие премии и скидки.

Доход от процентов по долговым инструментам, признанным по ССОИСПУ, рассчитывается по номинальной процентной ставке и отражается в строке "финансового дохода" в прибыли или убытке.

Вознаграждения, связанные с эффективной процентной ставкой, включают комиссию за выдачу кредита, которую получает или выплачивает Группа в связи с созданием или приобретением финансового актива, к примеру, гонорары за оценку кредитоспособности, оценку и регистрацию гарантий или обеспечения, проведение переговоров по условиям кредитного инструмента или за обработку документов по сделке.

Процентный доход рассчитывается путем применения эффективной процентной ставки к валовой балансовой стоимости финансовых активов, за исключением (i) финансовых активов, по которым был уменьшен кредит (этап 3), по которым процентный доход рассчитывается путем применения эффективной кредитной ставки к средней стоимости за вычетом ожидаемых кредитных потерь, и (ii) финансовых активов, которые приобретаются или возникают с уменьшенным кредитом, по которым первоначальная эффективная кредитная ставка, скорректированная на кредит, применяется к амортизированной стоимости.

2.22. Аренда

Группа арендует различные офисы, склады, магазины розничной торговли, оборудование и автомобили. Договоры аренды, как правило, заключаются на фиксированный срок, но существует возможность его продления. Условия аренды обговариваются на индивидуальной основе и содержат широкий спектр различных условий.

Аренда признается в качестве актива в форме права пользования и соответствующего обязательства на дату, когда арендованный актив доступен для использования Группой. Каждый арендный платеж распределяется между обязательством и стоимостью финансирования. Финансовые расходы отражаются в финансовом результате в течение срока аренды, чтобы обеспечить постоянную периодическую процентную ставку по оставшемуся обязательству за каждый период. Актив в форме права пользования амортизируется линейным методом в течение более короткого из сроков, срока использования актива и срока аренды. Если существует достаточная уверенность, в том что, Группа воспользуется возможностью покупки, право пользования амортизируется в течение срока пользования активом. Начисление амортизации активов осуществляется линейным методом в течение расчетного срока пользования в следующем порядке:

	Срок полезного использования
Земельные участки	25
Здания	2 – 22
Основные средства	3 – 15
Транспортные средства	2 – 10

Активы и обязательства, возникающие в результате аренды, первоначально оцениваются на основе приведенной стоимости. Обязательства по аренде включают чистую дисконтированную стоимость следующих арендных платежей:

- фиксированные платежи (включая фиксированные платежи по существу), за вычетом стимулирующих платежей к получению;
- переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки;
- суммы, ожидаемые к уплате арендатором по гарантиям остаточной стоимости;
- цену исполнения опциона на покупку (при наличии достаточной уверенности в том, что арендатор исполнит опцион);
- Штрафы за прекращение аренды, если срок аренды отражает исполнение арендатором опциона на прекращение аренды.

Арендные платежи дисконтируются с использованием процентной ставки, подразумеваемой в договоре аренды. Если данная ставка не может быть определена, то используется приростная ставка процента на заемный капитал арендатора, представляющая собой ставку, которую арендатор должен будет заплатить, чтобы заимствовать средства, необходимые для получения актива аналогичной стоимости в аналогичной экономической среде с аналогичными условиями.

Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, включающей в себя следующее:

- первоначальную оценку обязательства;
- арендные платежи, уже выплаченные на дату начала аренды или до нее, за вычетом уже полученных стимулирующих платежей

- первоначальные прямые затраты и
- расходы на восстановление.

Платежи, связанные с краткосрочной арендой и арендой малоценных активов, признаются как издержки в финансовом результате на равномерной основе. Краткосрочная аренда — это аренда со сроком аренды 12 месяцев или менее. К малоценным активам относятся ИТ-оборудование и мелкие предметы офисной мебели.

2.23. Распределение дивидендов

Распределение дивидендов акционерам Группы признается как обязательство в периоде, в котором они были объявлены и одобрены акционерами Группы.

2.24. Капитализация расходов по займам

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством активов, не оцениваемые по справедливой стоимости и требуемые значительного времени на подготовку к использованию (квалифицируемые активы), капитализируются в составе стоимости таких активов. Все прочие затраты по займам отражаются в составе расходов в том периоде, в котором они были произведены.

3. ОСНОВНЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ, ДОПУЩЕНИЯ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ

Подготовка финансовой отчетности требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на отраженные в отчетности суммы активов и обязательств на отчетную дату, раскрытие в финансовой отчетности условных активов и обязательств, а также на отраженные в отчетности суммы доходов и расходов за отчетный период.

Руководство постоянно пересматривает эти оценки и допущения, исходя из прошлого опыта и других факторов, которые могут быть использованы для оценки балансовой стоимости активов и обязательств. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, в котором оценка была пересмотрена, если изменения влияют только на этот период, или в периоде, в котором проводился пересмотр и последующих периодах, если к ним относятся эти изменения.

Помимо допущений, используемых для оценок, руководство также применяет свое профессиональное суждение в процессе применения Группой учетной политики. Фактические результаты деятельности Группы могут отличаться от сделанных руководством оценок при применении разных оценок и профессиональных суждений.

Информация о суждениях и оценках, оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в настоящей консолидированной финансовой отчетности, и о суждениях и оценках, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств, представлена ниже.

3.1. Оценка запасов нефти и газа

Инженерные оценки запасов нефти и газа по своей сути являются неопределенными и могут быть пересмотрены в будущем. С 1 октября 2020 года Группа оценивает свои запасы нефти и газа в соответствии с Системой оценки нефтяных ресурсов (PRMS), утвержденной Обществом инженеров-нефтяников, Всемирным нефтяным советом, Американской ассоциацией геологов-нефтяников и Обществом инженеров по оценке запасов нефти и газа. Ранее Группа оценивала свои запасы нефти и газа в соответствии с правилами, принятыми Комиссией по ценным бумагам и биржам США (КЦББ/SEC).

Доказанными запасами считаются оценочные объемы сырой нефти и газа, которые согласно геологическим и инженерным данным с достаточной степенью уверенности будут извлечены в будущем из известных залежей при существующих экономических условиях. В некоторых случаях для извлечения таких доказанных запасов могут потребоваться существенные капиталовложения в дополнительные скважины и вспомогательное оборудование. В связи с неопределенностью и ограниченностью, присущей геологическим данным, оценки геологических запасов могут со временем изменяться по мере поступления дополнительной информации.

Оценка нефтегазовых запасов оказывает непосредственное влияние на некоторые показатели, отраженные в данной финансовой отчетности, а именно на величину амортизации, истощения и износа нефтегазовых активов и убытков от обесценения.

Амортизация нефтегазовых активов рассчитывается для каждого месторождения пропорциона-

льно объему выработанной продукции. При этом для затрат на разработку используется оценка доказанных разработанных запасов, а для затрат, связанных с приобретением прав на разведку и разработку участков недр с доказанными запасами, используется оценка общего количества доказанных запасов. Кроме того, оценка доказанных запасов нефти и газа используется также для расчета будущих денежных потоков, которые служат одним из основных индикаторов наличия обесценения актива.

Подробное раскрытие информации о запасах нефти и газа не представлено, поскольку эти данные, в соответствии с законодательством Республики Сербия, классифицируются как государственная тайна.

3.2. Сроки полезного использования объектов основных средств

Руководство оценивает срок полезного использования актива с учетом срока предполагаемого использования расчетного морального износа, ликвидационной стоимости, физического износа и операционной среды, в которой актив будет использоваться. Данные оценки могут отличаться от фактических результатов, что может оказать существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и привести к корректировкам норм амортизации в будущем и амортизационных отчислений за период.

Если бы расчетные сроки полезного использования активов отличались на 10% от оценок руководства, амортизационные отчисления за год должны были бы увеличиться / (уменьшиться) на 2 256 247 сербских динаров за год, закончившийся 31 декабря 2022 года (2021 г.: 2 231 099 сербских динаров).

3.3. Обесценение гудвилла

Гудвилл тестируется на обесценение раз в год.

Возмещаемая стоимость средств или ЕГН больше его стоимости в использовании и справедливой стоимости, за вычетом расходов на продажу. При оценке стоимости при использовании, ориентировочные будущие денежные потоки дисконтированы до текущей стоимости при использовании ставки дисконтирования до налогообложения, отражающей текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, специфические для средства или ЕГН. Ориентировочные будущие денежные потоки включают оценку будущих затрат на резервирование, будущих цен сырья, валютный курс, ставку дисконтирования и т.д. (Примечание 7).

3.4. Обязательства по выплатам сотрудникам

Текущая стоимость обязательств по выплатам сотрудникам зависит от различных факторов, которые определяются на основе актуарных расчетов с использованием актуарных допущений. Предположения, используемые при определении чистых расходов (доходов), включают в себя ставку дисконтирования. Любые изменения в данных допущениях влияют на балансовую стоимость обязательств.

Группа определяет соответствующую ставку дисконтирования на конец каждого года. Она представляет собой процентную ставку, которая должна быть использована для определения приведенной стоимости расчетного выбытия будущих денежных потоков, предположительно необходимых для выполнения обязательств по выплате вознаграждений работникам. При определении со-

ответствующей ставки дисконтирования, Группа учитывает процентные ставки по облигациям и государственным документам Республики Сербия, выраженным в той валюте, в которой будут осуществлены выплаты по пенсионным обязательствам, и имеющие сроки погашения, приблизительно одинаковые со сроками погашения соответствующего пенсионного обязательства.

В случае если бы при расчете текущей стоимости обязательств по выплатам сотрудникам была использована годовая ставка дисконтирования в размере 7,80% (вместо примененной – 6,80%), для всей Группы, настоящее обязательство по выходным пособиям уменьшилось бы на 8,07%, или по юбилейным вознаграждениям – на 5,34%. В случае увеличения заработной платы сотрудников на 1%, текущая стоимость обязательства по выходным пособиям для всей Группы увеличилась бы на 9,54%. В случае увеличения коэффициента оборачиваемости на 1% текущие обязательства по выходным пособиям уменьшатся на 8,83%, а по юбилейным — на 5,86%.

3.5. Обязательства по восстановлению природных ресурсов и охране окружающей среды

Руководство Группы создает резерв под будущие расходы, относящиеся к выводу из эксплуатации устаревшего оборудования по добыче нефти и газа, скважин, трубопроводов и вспомогательного оборудования и восстановлению местности и приведение ее в первоначальное состояние, на основании наилучшей оценки будущих затрат и срока службы оборудования по добыче нефти и газа. Оценка будущих обязательств по восстановлению природных ресурсов является очень сложной и требует от руководства оценок и примене-

ния профессионального суждения о размерах этих обязательств, которые будут возникать в течение многих лет в будущем.

Изменения в оценке текущих обязательств могут наступить в результате изменения оценки сроков возникновения, будущих расходов или ставок дисконтирования, используемых при проведении первоначальной оценки.

Сумма признанного резерва (примечание 20) является наилучшей оценкой расходов, необходимых для погашения текущего обязательства на отчетную дату на основе действующего законодательства каждого государства, на территории которого находятся операционные активы Группы, а также может быть изменена в связи с их пересмотром, изменением законодательства и нормативных актов и их интерпретацией. Имея в виду субъективный характер этого резерва, существует неопределенность относительно суммы и оценки сроков возникновения этих расходов.

В случае применения ставки дисконтирования для расчета текущей стоимости обязательств по выводу из эксплуатации в размере 7,80% (вместо использованной 6,80%) на годовом уровне, текущая стоимость обязательств уменьшилась бы на 1 163 584 сербских динаров (2021 г.: в размере 4,49% вместо использованной 3,49% уменьшилась бы на 1 015 618 сербских динаров).

3.6. Условные обязательства

По состоянию на отчетную дату могут существовать определенные условия, которые, в зависимости от возникновения или невозникновения одного или более событий в будущем, могут привести к убыткам для Группы. Руководство проводит оцен-

ку таких условных обязательств, которая базируется на допущениях, являющихся предметом профессионального суждения. При оценке возможного убытка от условных фактов хозяйственной деятельности, связанных с судебными и налоговыми разбирательствами с участием Группы или непредъявленными исками, которые могут привести к таким разбирательствам, Группа, оценивает очевидные выгоды от каких-либо судебных или налоговых разбирательств или предъявленных исков, а также очевидные выгоды от ожидаемой суммы искового требования.

Если оценка условного факта хозяйственной деятельности указывает не на вероятность, а на обоснованную возможность возникновения существенного убытка или на вероятность возникновения убытка, величина которого не может быть измерена с достаточной точностью, необходимо раскрыть информацию о характере условного обязательства и оценочной величины возможного убытка, если ее можно измерить, и она существенна. Если величина убытка не может быть измерена с достаточной точностью, руководство признает убыток в момент получения недостающей информации, что позволяет измерить величину убытка с достаточной точностью. Информация об убытках, считающихся маловероятными, в отчетности не раскрывается, если только они не связаны с гарантиями. В этом случае необходимо раскрыть информацию о характере гарантий. Вместе с тем, в некоторых случаях, когда раскрытие информации не является обязательным, Группа может добровольно раскрыть информацию об условных обязательствах, которые, по мнению руководства и юристов компании, могут представлять интерес для акционеров и других лиц (Примечание 39).

3.7. Возмещаемая стоимость основных средств

В соответствии с изменениями цены сырой нефти на мировом рынке, руководством Группы проведен анализ чувствительности данных влияний на возмещаемую стоимость основных средств и совокупную деятельность Группы. На основании доступной на данный момент информации и прогноза движения цен сырой нефти, полученных от известной компании, Руководство уверено, что на дату отчетности, возмещаемая стоимость основных средств достигает свою нынешнюю стоимость.

Группа оценила колебание цен на сырую нефть как главный индикатор обесценения. Если бы фактическая цена на сырую нефть снизилась на 10 долл. США/баррель ниже прогнозируемых цен на сырую нефть, анализ чувствительности свидетельствует о том, что возмещаемая стоимость в любом случае осталась бы выше балансовой стоимости основных средств Группы на 58,5 млрд сербских динаров (2021 г.: в размере 60,6 млрд сербских динаров).

Цена на нефть основана на доступных прогнозах всемирно признанных исследовательских институтов.

Руководство продолжает следить за колебаниями цен на сырую нефть и их влиянием на результаты деятельности, с целью принятия соответствующих мер по смягчению последствий.

4. ПРИМЕНЕНИЕ ПОРАВОК К СУЩЕСТВУЮЩИМ СТАНДАРТАМ

Поправки к существующим стандартам, вступившие в силу с 1 января 2022 года, не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

При подготовке данной консолидированной финансовой отчетности Группа досрочно приняла поправки к МСФО (IAS) 1 в части раскрытия информации об учетной политике, которые вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты. В соответствии с этими поправками вместо краткого обзора основных принципов учетной политики, который бы в значительной степени дублировал или обобщал требования МСФО (IFRS), Группа раскрыла информацию о существенной учетной политике, относящуюся к существенным операциям и включающую подходы, выбранные Группой из альтернативных вариантов, разрешенных МСФО (IFRS), а также включающую подходы, разработанные Группой в отсутствие стандарта МСФО (IFRS), который конкретно применяется и относится к областям, в которых Группа должна делать существенные суждения и допущения при применении учетной политики.

5. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

5.1. Факторы финансового риска

Деятельность Группы подвергается разнообразным финансовым рискам: рыночному риску (состоящему из валютного риска, риска процентной ставки и прочего ценового риска), кредитного риска и риска ликвидности.

Главной функцией управления финансовыми рисками является установление лимитов рисков и обеспечение того, что любая подверженность риску останется в пределах этих лимитов. Управление рисками в Группе направлено на то, чтобы в условиях, когда невозможно предусмотреть поведение финансовых рисков потенциальные отрицательные воздействия на финансовую деятельность Группы, свести к минимуму.

Управление рисками осуществляется дирекцией по финансам и дирекцией по финансовому контролю, входящим в состав Функции по экономике, финансам, планированию и бухгалтерскому учету (далее – ФЭПА), в соответствии с политикой, утвержденной Группой, которая определяет и оценивает финансовые риски в тесном сотрудничестве с операционными подразделениями Группы.

В ходе текущей деятельности Группа подвергается следующим финансовым рискам:

- а) рыночный риск (который включает валютный риск, процентный риск, риск цен на товары);
- б) кредитный риск;
- в) риск ликвидности.

Рыночный риск

Группа подвержена рыночным рискам. Рыночные риски возникают из-за открытых позиций в (а) валюте, (б) процентных ставках, в) цена товара которые подвержены общим и специфическим изменениям рынка. Руководство анализирует и отслеживает риски, которые могут быть приняты, однако использование этого подхода не предотвращает убытки в случае более значительных изменений на рынке.

Валютный риск

Группа осуществляет деятельность в международном масштабе и подвержена валютному риску вследствие колебания обменных курсов, в основном долл. США и евро. Валютный риск связан с будущими коммерческими операциями и признанными активами, и обязательствами.

Руководство разработало политику управления валютным риском по отношению к функциональной валюте. С целью управления валютным риском, возникающим в связи с будущими операциями и признанными активами, и обязательствами, ответственные специалисты финансового департамента ФЭПА ежедневно договариваются о применении наилучших валютных курсов для покупки иностранной валюты на основании курсов, действующих в день покупки. Валютный риск возникает, когда будущие коммерческие операции или признанные активы, или обязательства выражены в валюте, которая не является функциональной валютой Группы.

Группа имеет кредиты, деноминированные в иностранной валюте, прежде всего в евро, которые подвергают Группу риску изменения обменного курса.

Балансовая стоимость финансовых инструментов (за вычетом резерва) Группы по валютам представлена в следующей таблице:

31 декабря 2022 года	РСД	Евро	Долл. США	Прочие	Итого
Финансовые средства					
Внеоборотные активы					
Финансовые активы по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прочего совокупного дохода	92 230	-	-	-	92 230
Долгосрочные выданные кредиты	2 367	7 000	-	-	9 367
Прочие долгосрочные финансовые вложения и дебиторская задолженность	303 389	644 639	6 609	59 986	1 014 623
Оборотные активы					
Торговая дебиторская задолженность	31 410 126	2 256 717	235 051	1 791 754	35 693 648
Прочая дебиторская задолженность	286 029	740 518	173 942	723 539	1 924 028
Краткосрочные финансовые вложения	6 014 961	63 750	-	96 200	6 174 911
Денежные средства и их эквиваленты	72 865 399	11 306 856	27 996	3 930 794	88 131 045
Финансовые обязательства					
Долгосрочные обязательства					
Долгосрочные обязательства	(4 268)	(63 907 797)	(31 524)	(1 370 834)	(65 314 423)
Краткосрочные обязательства					
Краткосрочные финансовые обязательства	-	(7 481 212)	(56 991)	(317 264)	(7 855 467)
Торговая кредиторская задолженность	(6 469 323)	(11 291 024)	(3 638 179)	(2 626 072)	(24 024 598)
Прочие краткосрочные обязательства	(6 724 741)	(145 577)	(173 420)	(149 456)	(7 193 194)
Чистая подверженность риску	97 776 169	(67 806 130)	(3 456 516)	2 138 647	28 652 170

31 декабря 2022 года	РСД	Евро	Долл. США	Прочие	Итого
Финансовые средства					
Внеоборотные активы					
Финансовые активы по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прочего совокупного дохода	91 900	-	-	-	91 900
Долгосрочные выданные кредиты	9 515	-	-	-	9 515
Прочие долгосрочные финансовые вложения и дебиторская задолженность	320 069	786 412	6 236	-	1 112 717
Оборотные активы					
Торговая дебиторская задолженность	23 016 354	2 049 638	326 135	3 012 917	28 405 044
Прочая дебиторская задолженность	128 690	580 236	257 910	409 789	1 376 625
Краткосрочные финансовые вложения	39 419	65 032	-	-	104 451
Денежные средства и их эквиваленты	10 688 889	9 013 350	753 924	827 111	21 283 274
Финансовые обязательства					
Долгосрочные обязательства					
Долгосрочные обязательства	(9 841)	(71 430 298)	(83 512)	(1 549 180)	(73 072 831)
Краткосрочные обязательства					
Краткосрочные финансовые обязательства	(4 298)	(7 285 159)	(46 968)	(352 747)	(7 689 172)
Торговая кредиторская задолженность	(9 651 175)	(11 769 807)	(314 349)	(2 840 332)	(24 575 663)
Прочие краткосрочные обязательства	(6 218 084)	(88 154)	(167 161)	(170 866)	(6 644 265)
Чистая подверженность риску	18 411 438	(78 078 750)	732 215	(663 308)	(59 598 405)

При пересчете иностранной валюты в динары, применяются следующие курсы валют:

	На дату отчетности	
	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Евро	117,3224	117,5821
Долл. США	110,1515	103,9262

Анализ чувствительности

Группа приняла решение опубликовать информацию о рыночном и потенциальном получении гипотетической прибыли/ (убытков) вследствие использования финансовых инструментов в анализе чувствительности.

Анализ чувствительности представлен ниже и отражает гипотетическое влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы и прибыль/убытки, которые возникнут вследствие изменения курса, а не изменения структуры портфеля инвестиций и других переменных на дату отчетности.

По состоянию на 31 декабря 2022 года, если бы рост/падение национальной валюты по отношению к евро составило 1%, при неизменности всех прочих переменных, то прибыль за год и капитал были бы выше/ниже на 678 061 сербских динаров (2021: 780 787 сербских динаров), в основном за счет положительных и отрицательных курсовых разниц, возникающих при пересчете займов и торговой кредиторской задолженности выраженных в евро.

По состоянию на 31 декабря 2022 г., если бы рост /падение национальной валюты по отношению к евро составили 2%, при неизменности всех прочих переменных, то прибыль за год и капитал были бы выше/ниже на 69 130 сербских динаров (2021 г.: 14 644 сербских динаров), в основном за счет положительных и отрицательных курсовых разниц, возникающих при торговой кредиторской задолженности, выраженной в долларах США.

Риск изменения процентной ставки

Займы, выданные по переменным процентным ставкам, подвергают Группу риску влияния изме-

нений процентных ставок на денежные потоки, в то время как займы, выданные по фиксированным процентным ставкам, подвергают Группу риску влияния изменений процентных ставок на справедливую стоимость. В зависимости от уровня чистой задолженности в определенный период времени, любое изменение базовой процентной ставки (Euribor или Libor) оказывает пропорциональное влияние на результаты деятельности Группы. Если бы процентные ставки по займам в иностранной валюте с плавающей процентной ставкой были на 1% выше/ниже, при неизменности всех прочих переменных, то прибыль до налогообложения в 2022 году и капитал были бы ниже/выше на 420 664 сербских динаров (2021 г.: 550 485 сербских динаров), в основном в результате увеличения/уменьшения расходов по выплате процентов по займам с плавающей ставкой.

Риск изменения цен на товары

Финансовые результаты Группы напрямую зависят от цен на сырую нефть и нефтепродукты. Группа не может полностью контролировать цены на свою продукцию, которые зависят от баланса спроса и предложения на мировом и внутреннем рынках сырой нефти и нефтепродуктов, а также от действий надзорных органов.

Система планирования Группы рассчитывает различные сценарии ключевых факторов эффективности в зависимости от мировых цен на нефть. Такой подход позволяет руководству корректировать затраты за счет сокращения или изменения сроков инвестиционных программ и других механизмов. Такие действия помогают снизить риск до приемлемого уровня.

Кредитный риск

Группа подвержена кредитному риску, который состоит в том, что одна сторона финансового инструмента нарушает свои обязательства, вызывая финансовые убытки другой стороны.

Кредитный риск возникает в результате кредитных и других операций Группы с контрагентами,

которые приводят к возникновению финансовых активов и других забалансовых кредитных обязательств.

Максимальная подверженность Группы кредитному риску, по видам активов, отраженная в текущей стоимости финансовых активов, в консолидированный бухгалтерский баланс представлена в следующей таблице:

	31 декабря	
	2022	2021
Финансовые активы по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прочего совокупного дохода	92 230	91 900
Прочие долгосрочные финансовые вложения (примечание 10)	1 014 623	1 112 717
Долгосрочные выданные кредиты	9 367	9 515
Торговая дебиторская задолженность (примечание 13)	35 693 648	28 405 044
Прочая дебиторская задолженность (примечание 14)	2 047 402	1 482 846
Краткосрочные финансовые вложения (примечание 15)	6 174 911	104 451
Денежные средства и их эквиваленты (примечание 16)	88 131 045	21 283 274
Итого максимальный объем обязательств по кредитному риску	133 163 226	52 489 747

Управление кредитными рисками. Кредитный риск – это единственный крупнейший риск для деятельности Группы; ввиду этого руководство тщательно управляет своей одержанностью кредитному риску. Кредитный риск возникает из денежных средств и их эквивалентов, депозитов в банках и финансовых учреждениях, а также кредитных рисков розничных и оптовых клиентов, включая непогашенную дебиторскую задолженность и подтвержденные транзакции.

Лимиты. Группа структурирует уровни принимаемого кредитного риска путем введения лимитов на сумму принимаемого риска по отношению к одному заемщику. Кредитные лимиты формируются в

индивидуальном порядке для каждого клиента как максимальная сумма кредитного риска, исходя из целого ряда характеристик, таких как:

- финансовая отчетность контрагента;
- рейтинг Агентства регистрации хозяйствующих субъектов Сербии, отчеты НИС и/или агентства D&B;
- количество зарегистрированных залладных;
- данные о блокировке счета клиента;
- история взаимоотношений с Группой;
- плановый объем продаж;
- длительность сотрудничества с Группой, включая "старение" портфеля, сроки погашения кредитов, финансовые сложности.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Основное влияние на подверженность Группы кредитному риску преимущественно оказывают индивидуальные характеристики каждого клиента.

Для измерения ожидаемых кредитных убытков Группа применяет упрощенный подход из МСФО 9 и резерв под бессрочные ожидаемые кредитные убытки.

Для измерения ожидаемых кредитных убытков торговая и прочая дебиторская задолженность была разделена на группы на основе общих характеристик кредитного риска и дней просрочки.

Ожидаемая норма убытков основана на графиках платежей за 60 месяцев до 31 декабря 2022 г.

и 60 месяцев до 1 января 2022 г. и соответствующие исторические кредитные убытки за период. Исторические убытки не корректируются на перспективную информацию о макроэкономических факторах, так как взаимозависимость, оказывающая значительное влияние на возможности клиента погасить задолженность, не была выявлена.

Резерв под ожидаемые кредитные убытки от торговой и прочей дебиторской задолженности определяется в соответствии с матрицей резервов, представленной в таблице ниже.

За год, закончившийся 31 декабря 2022 г. матрица резервов основана на количестве дней просрочки актива:

	Норма убытков	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки за весь срок	Всего Торговая и прочая дебиторская задолженность
Торговая и прочая дебиторская задолженность				
- текущая	0,01%	35 061 260	(3 506)	35 057 754
- просрочка менее 30 дней	0,03%	1 709 797	(513)	1 709 284
- просрочка от 31 до 90 дней	0,54%	276 451	(1 493)	274 958
- просрочка от 91 до 270 дней	2,46%	226 595	(5 574)	221 021
- просрочка более 270	95,56%	15 230 980	(14 752 947)	478 033
Всего торговая и прочая дебиторская задолженность		52 505 083	(14 764 033)	37 741 050

За год, закончившийся 31 декабря 2021 г. матрица резервов основана на количестве дней просрочки актива:

	Норма убытков	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки за весь срок	Всего Торговая и прочая дебиторская задолженность
Торговая и прочая дебиторская задолженность				
- текущая	0,03%	28 470 599	(8 541)	28 462 058
- просрочка менее 30 дней	0,15%	924 727	(1 387)	923 340
- просрочка от 31 до 90 дней	0,91%	94 953	(864)	94 089
- просрочка от 91 до 270 дней	1,29%	68 493	(884)	67 609
- просрочка более 270	98,11%	15 919 281	(15 578 487)	340 794
Всего торговая и прочая дебиторская задолженность		45 478 053	(15 590 163)	29 887 890

Как правило, превышение дебиторской задолженностью утвержденной кредитной линии обеспечивается банковской гарантией, авансовым платежом или другим обеспечением.

Руководство Группы регулярно оценивает кредитное качество торговой и иной 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.

Изменение резерва Группы под обесценение торговой дебиторской задолженности и дебиторской задолженности по аренде представлено ниже:

	Торговая дебиторская задолженность	Дебиторская задолженность по аренде	Итого
На 1 января 2021 г.	5 200 499	46 039	5 246 538
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 35)	42 486	582	43 068
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 34)	(35 239)	(5 485)	(40 724)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(288 103)	-	(288 103)
Прочее	(2 625)	(1)	(2 626)
На 31 декабря 2021 г.	4 917 018	41 135	4 958 153
На 1 января 2022 г.	4 917 018	41 135	4 958 153
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 35)	112 226	1 534	113 760
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 34)	(38 535)	(4 539)	(43 074)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(297 251)	(3 704)	(300 955)
Прочее	42 545	-	42 545
На 31 декабря 2022 г.	4 736 003	34 426	4 770 429

Расходы, на создание резерва или списание дебиторской задолженности, включены в общие и административные расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе. Суммы резервов под обесценение в основном списываются, если не ожидаются поступления дополнительных денежных средств.

Максимальная подверженность кредитному риску, по состоянию на отчетную дату, равна балансовой стоимости каждого упомянутого выше класса дебиторской задолженности. Другие классы торговой и прочей дебиторской задолженности не содержат обесцениваемых активов.

Движение по резерву Группы под обесценение прочих прочей краткосрочной дебиторской задолженности представлено в следующей таблице:

	Дебиторская задолженность по специфическим сделкам	Проценты к получению	Прочая деб. задолженность	Итого
На 1 января 2021 г.	1 714 933	1 987 615	7 419 620	11 122 168
Резерв под прочие оборотные активы (примечание 35)	3 274	3 565	2 997	9 836
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 34)	(286 082)	(12 013)	(417)	(298 512)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(44 929)	(44 485)	(69 361)	(158 775)
Прочее	(36 044)	(6 253)	(410)	(42 707)
На 31 декабря 2021 г.	1 351 152	1 928 429	7 352 429	10 632 010
На 1 января 2022 г.	1 351 152	1 928 429	7 352 429	10 632 010
Резерв под прочие оборотные активы (примечание 35)	360	5 860	4 492	10 712
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 34)	(601 580)	(4 215)	(438)	(606 233)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(1 718)	(37 193)	(3 933)	(42 844)
Прочее	(12)	-	(29)	(41)
На 31 декабря 2022 г.	748 202	1 892 881	7 352 521	9 993 604

Кредитный рейтинг финансовых активов

Кредитный рейтинг финансовых активов, которые не просрочены и не обесценены, может быть оценен со ссылкой на внешние кредитные ре-

йтинги (если они доступны) или на архивную информацию о ставках по неуплате второго контрагента:

	БББ и выше	Меньше БББ	Без рейтинга	Итого
По состоянию на 31 декабря 2022 г.				
Денежные средства и их эквиваленты (примечание 16)	55 910 405	8 696 595	23 524 045	88 131 045
Вклады со сроком более 3 месяцев и менее 1 года (примечание 15)	-	6 003 699	59 984	6 063 683
Депозиты со сроком более 1 года (примечание 10)	-	155 516	59 984	215 500
По состоянию на 31 декабря 2021 г.				
Денежные средства и их эквиваленты (примечание 16)	9 347 610	8 282 565	3 653 099	21 283 274
Вклады со сроком более 3 месяцев и менее 1 года (примечание 15)	-	-	28 275	28 275
Депозиты со сроком более 1 года (примечание 10)	-	-	155 857	155 857

Группа использует ожидаемые кредитные убытки всего срока эксплуатации в качестве подхода для оценки ожидаемых кредитных убытков финансовых активов.

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 гг. не было значимых кредитных убытков от обесценения признанных активов.

Риск ликвидности

Планирование общих денежных потоков осуществляется на уровне Группы. Финансовая служба постоянно отслеживает платежеспособность Группы, в целях обеспечения достаточного количества денежных средств для нужд деятельности, при поддержании уровня неиспользованных кредитных линий, чтобы Группа не превысила допустимый кредитный лимит у банков либо не нарушило условия (ковенанты, где применимо) по договорам займа. Данный вид планирования учитывает планы Группы в отношении погашения задолженности, соблюдения ковенантов, соблюдения внутренне установленных целей, а также, если это применимо, учитывает внешние нормативные или юридические требования – например валютные ограничения.

Излишки денежных средств, которые выше требуемых значений, устанавливаемых при управлении капиталом, инвестируются в срочные депозиты.

В нижеприведенной таблице проанализированы финансовые обязательства Группы и сгруппированы по оставшейся продолжительности погашения по состоянию на отчетную дату.

Суммы, представленные в нижней таблице, представляют собой договорные недисконтированные

денежные потоки. Суммы к погашению в течение следующих 12 месяцев равны их текущей стоимо-

сти, так как эффект дисконтирования не является существенным.

	Текущая стоимость	Договорные денежные потоки	Меньше 1-ого года	От 1-ого до 5-и лет	Более 5-и лет
На 31 декабря 2022 г.					
Долгосрочные финансовые обязательства	73 169 890	80 914 679	10 086 420	64 539 892	6 288 367
Торговая задолженность и обязательств по выплате дивидендов	27 808 416	27 808 416	27 808 416	-	-
	100 978 306	108 723 095	37 894 836	64 539 892	6 288 367
На 31 декабря 2021 г.					
Долгосрочные финансовые обязательства	80 762 003	85 318 886	8 994 118	73 534 610	2 790 158
Торговая задолженность и обязательств по выплате дивидендов	28 359 768	28 359 768	28 359 768	-	-
	109 121 771	113 678 654	37 353 886	73 534 610	2 790 158

В области управления капиталом руководство Группы ставит своей целью гарантировать Группе возможность ведения непрерывной деятельности для обеспечения доходов акционерам и выгоды другим заинтересованным сторонам, а также поддержания оптимальной структуры капитала с целью снижения затрат на его привлечение.

Для сохранения и корректировки структуры капитала Группа может корректировать сумму дивидендов, выплачиваемую акционерам, вернуть капитал акционерам, выдать новые акции или продавать активы в целях снижения задолженности.

На уровне Группы мониторинг капитала осуществляется на основе отношения чистых заемных активов к показателю EBITDA. Отношение чистой задолженности к EBITDA рассчитывается делением чистой задолженности на EBITDA. Чистая задолженность рассчитывается как общая сумма заемных активов, включая долгосрочные и краткосрочные кредиты, за минусом денежных средств и их эквивалентов, и краткосрочных депозитов. EBITDA определяется как прибыль до процентов, расходов по налогу на прибыль, амортизации, истощения и износа, финансовых доходов/расходов, нетто, прочих внереализационных доходов/расходов.

Ниже представлено соотношение чистой задолженности Группы к EBITDA на конец отчетных периодов:

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Обязательства по кредитам – итого (примечания 21 и 22)	73 169 890	80 762 003
Минус: денежные средства и денежные эквиваленты (примечание 16)	(88 131 045)	(21 283 274)
Чистая задолженность	(14 961 155)	59 478 729
Скорректированная EBITDA	136 192 257	53 173 984
Соотношение чистой задолженности к скорректированной EBITDA на конец года	(0,11)	1,12

Группа обязалась поддерживать коэффициент покрытия общей задолженности и показателя EBITDA на уровне ниже 4,0 в течение всего срока действия договоров долгосрочных займов с некоторыми коммерческими банками. Группа проводит постоянный мониторинг своих обязательств, в целях сохранения этого коэффициента покрытия долга и до сих пор не было никакого нарушения этих обязательств.

В течение года не было никаких изменений в подходе Группы к управлению риском капитала.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые не торгуются на активном рынке (такие как ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи) основывается на котировочных рыночных ценах на отчетную дату. Котировочная рыночная цена, используемая для оценки финансовых активов Группы, представляет собой текущую цену спроса на активы.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые не торгуются на активном рынке, определяется с использованием методик оценки. Группа применяет разные методы и делает допущения, которые основаны на рыночных условиях, существующих на каждую отчетную дату. Для оценки долгосрочных обязательств используются котировочные рыночные цены либо цены дилеров по схожим инструментам. Прочие методики, такие как оценочная дисконтированная стоимость денежных потоков, используются для определения справедливой стоимости остальных финансовых инструментов.

Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности, прочих оборотных активов и поставщиков, и торговой кредиторской задолженности, считается равной справедливой стоимости из-за их краткосрочного характера. Для большей части долгосрочной дебиторской задолженности и обязательств, справедливая стоимость не отличается значительно от их балансовой стоимости.

6. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 и 2021 гг. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, которые участвуют в финансово-хозяйственной деятельности, которые могут получать выручку или нести расходы, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

Операционная деятельность Группы организована в двух операционных сегментах: 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 сег-

мент Энергетика представлены в составе сегмента переработки и маркетинга.

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

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

Результаты отчетных сегментов за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, представлены в следующей таблице:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Элиминируемые продажи	Итого
Выручка от продажи:	63 484 308	511 768 618	(61 249 404)	514 003 522
Межсегментная	60 524 458	724 946	(61 249 404)	-
Внешняя	2 959 850	511 043 672	-	514 003 522
Скорректированная EBITDA (Сегментный результат)	44 787 199	91 405 058	-	136 192 257
Истощение, износ и амортизация	(14 174 382)	(11 304 810)	-	(25 479 192)
Доходы/(Убытки) от обесценения (примечания 26 и 29)	(23 193)	(92 005)	-	(115 198)
Доля в убытках дочерних обществ и ассоциированных предприятий	-	1 283 825	-	1 283 825
Финансовые расходы, нетто	(209 360)	(1 799 475)	-	(2 008 835)
Налог на прибыль	(270 711)	(17 192 601)	-	(17 463 312)
Сегментная прибыль	30 138 877	62 235 776	-	92 374 653

Результаты отчетных сегментов за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, представлены в следующей таблице:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Элиминируемые продажи	Итого
Выручка от продажи:	45 522 440	293 808 619	(44 141 713)	295 189 346
Межсегментная	43 608 846	532 867	(44 141 713)	-
Внешняя	1 913 594	293 275 752	-	295 189 346
Скорректированная EBITDA (Сегментный результат)	30 422 381	22 751 603	-	53 173 984
Истощение, износ и амортизация	(13 263 998)	(11 694 603)	-	(24 958 601)
Доходы/(Убытки) от обесценения (примечания 26 и 29)	6 081	(555 308)	-	(549 227)
Обесценение разведки (примечание 8)	(948 281)	-	-	(948 281)
Доля в убытках дочерних обществ и ассоциированных предприятий	-	(164 530)	-	(164 530)
Финансовые расходы, нетто	(547 317)	(2 027 410)	-	(2 574 727)
Налог на прибыль	(144 696)	(4 098 851)	-	(4 243 547)
Сегментная прибыль	16 004 070	4 952 963	-	20 957 033

Скорректированная EBITDA для сегмента Downstream включает EBITDA корпоративного центра суммы в размере 7 207 900 тысяч динаров за год, закончившийся 31 декабря 2022 года (31 декабря 2021 года: отрицательная EBITDA в разме-

ре 6 925 941 тысяч динаров). Скорректированная EBITDA для сегмента Downstream до аллокации корпоративного центра EBITDA показана в таблице ниже:

	За год, который закончился 31 декабря	
	2022	2021
Скорректированная EBITDA для сегмента downstream после аллокации Корпоративного центра	91 405 058	22 751 603
EBITDA Корпоративного центра	(7 207 900)	(6 925 941)
Скорректированная EBITDA после аллокации Корпоративного центра	98 612 958	29 677 544

Ниже представлена сверка скорректированная EBITDA за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 и 2021 г:

За год, закончившийся 31 декабря		
	2022	2021
Чистая прибыль за год	92 374 653	20 957 033
Налог на прибыль	17 463 312	4 243 547
Прочие расходы	1 420 052	1 622 598
Прочие доходы	(1 419 176)	(1 151 128)
Расходы от корректировки стоимости прочих активов, оцениваемых по справедливой стоимости по отчету о прибылях и убытках	477 301	330 521
Доходы от корректировки стоимости прочих активов, оцениваемых по справедливой стоимости по отчету о прибылях и убытках	(699 716)	(339 236)
Финансовые расходы	7 128 152	4 733 811
Финансовые доходы	(6 403 142)	(1 994 554)
Амортизация	25 479 192	24 958 601
Прочие неоперационные расходы, нетто*	371 629	(187 209)
EBITDA	136 192 257	53 173 984

* Прочие неоперационные доходы, нетто, в основном относятся к прочим резервам за невыполнение договорных обязательств по программам минимальных работ в нефтегазовой отрасли (примечание 21), обесценению основных средств, выявленным излишкам и недостаткам активов, штрафам, пеням и пр.

Анализ выручки от продажи нефти, газа и нефтепродуктов (по стране регистрации клиентов) представлен в следующей таблице:

Год, закончившийся 31 декабря 2022 года			
	Отечествен. рынок	Экспорт и международ. продажи	Итого
Продажи сырой нефти	2 560 156	2 042 795	4 602 951
Продажи природного газа:	147 142	-	147 142
<i>Опт</i>	147 142	-	147 142
Продажи нефтепродуктов:	391 164 016	90 169 211	481 333 227
<i>Розница</i>	131 285 607	24 913 098	156 198 705
<i>Опт</i>	259 878 409	65 256 113	325 134 522
Продажи электроэнергии	318 619	34 193	352 812
Доход от аренды	9 462 697	836 187	10 298 884
Прочие продажи и прочие операционные доходы	12 542 286	4 726 220	17 268 506
Итого: Продажи и прочие доходы	416 194 916	97 808 606	514 003 522

Год, закончившийся 31 декабря 2021 года			
	Отечествен. рынок	Экспорт и международ. продажи	Итого
Продажи сырой нефти	1 397 819	1 212 510	2 610 329
Продажи природного газа:	273 246	-	273 246
<i>Опт</i>	273 246	-	273 246
Продажи нефтепродуктов:	202 705 120	71 912 811	274 617 931
<i>Розница</i>	67 695 146	16 251 771	83 946 917
<i>Опт</i>	135 009 974	55 661 040	190 671 014
Продажи электроэнергии	2 839 332	350 428	3 189 760
Доход от аренды	302 641	18 570	321 211
Прочие продажи и прочие операционные доходы	10 058 003	4 118 866	14 176 869
Итого: Продажи и прочие доходы	217 576 161	77 613 185	295 189 346

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 325 134 522 сербских динаров (2021: 190 671 014 сербских динаров), выручка в размере 39 105 621 сербских динаров (2021: 28 673 855 сербских динаров) относится к отечественному покупателю „ХИП Петрохемија“. Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработка, маркетинг и сбыт.

Реализация электроэнергии в основном относится к реализации компании «Электроэнергетическая промышленность Сербии» в размере 7 967 626 RSD сербских динаров (2021 г.: «Электроэнергетическая промышленность Сербии» в размере 1 154 381 сербских динаров).

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 12 510 750 сербских динаров (2021 г.: 10 813 030 сербских динаров).

Центральный офис Группы расположен на территории Республики Сербия. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербия составила 416 194 916 ысяча сербских динаров (2021 г.: 217 576 161 сербских динаров), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 97 808 606 сербских динаров (2021 г.: 77 613 185 сербских динаров).

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

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 г.	2021 г.
Продажи сырой нефти	2 042 795	1 212 510
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	13 428 226	13 181 739
Босния и Герцеговина	35 957 855	24 814 896
Румыния	15 437 292	16 857 738
Швейцария	514 708	1 880 060
Хорватия	2 379 044	2 597 274
Северная Македония	580 624	502 952
Венгрия	2 141 950	947 185
Великобритания	5 787 187	4 517 034
Германия	3 114 943	1 340 491
Соединенные Штаты	2 205 910	-
Австрия	2 157 156	-
Другие рынки	6 464 316	5 273 442
	90 169 211	71 912 811
Реализация электроэнергии	836 187	350 428
Доход от аренды	34 193	18 570
Прочие доходы и прочие операционные доходы	4 726 220	4 118 866
	97 808 606	77 613 185

Доходы, полученные в отдельных странах, относящиеся к прочим рынкам, не являются существенными.

Презентация акциза

На следующей таблице указана выручка, полученная от продажи и рассчитанные акцизы на 2022 и 2021 годы:

	2022	2021
Выручка от продаж	677 203 206	446 970 836
Акциз	(163 199 684)	(151 781 490)
Чистая выручка от продаж и прочие доходы	514 003 522	295 189 346

В Республике Сербии акцизы подлежат оплате на момент выпуска продуктов с акцизного склада, которые являются предметом акциза. Это момент погрузки товара для транспорта, для прямой продажи клиентам (опт) или для транспорта до собственной розничной сети. Срок оплаты по начисленным акцизам составляет 15 дней. Со стороны Группы оценивается, что акцизы, взысканные в опте, не содержат риска формирования запасов и существенного кредитного риска. Что касается розницы, со стороны Группы оценивается, что средний объем оборачиваемости запасов приблизительно равен периоду оплаты по акцизам и от-

сутствуют существенные риски создания запасов или кредитных рисков. Соответственно, с учетом того, что Группа не несет существенных рисков в обоих случаях, акцизы взымаются за счет налогового органа и удерживаются из выручки.

Внеоборотные активы, за исключением финансовых инструментов, участие в капитале, прочие активы и отложенных налоговых активов (без учета денежных средств для вознаграждения работников, а также без учета прав, возникающих по договорам страхования), по странам:

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Сербия	279 704 928	283 450 792
Румыния	12 365 241	12 330 207
Босния и Герцеговина	8 374 408	8 342 150
Болгария	5 801 293	6 081 578
Прочие	704	-
	306 246 574	310 204 727

7. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Инвестиции в развитие	Концессии, патенты, лицензии, программное обеспечение и другие права	Гудвилл	Прочие нематериальные активы	Нематериальные активы на стадии разработки	Итого
На 1 января 2021						
Первоначальная стоимость	16 243 657	10 694 203	2 220 431	1 253 796	8 036 878	38 448 965
Корректировка стоимости и обесценение	(4 473 213)	(8 653 323)	(897 727)	(365 607)	(118 901)	(14 508 771)
Остаточная стоимость	11 770 444	2 040 880	1 322 704	888 189	7 917 977	23 940 194
Год, закончившийся 31 декабря 2021						
Поступление	2 714 210	505 162	-	322 439	(1 284 355)	2 257 456
Амортизация	(1 400 835)	(482 222)	-	(51 280)	(4 695)	(1 939 032)
Обесценение (примечание 29)	-	-	(25 243)	-	(1 008)	(26 251)
Перевод в категории недвижимости, установок и оборудования (примечание 8)	-	-	-	-	(528 644)	(528 644)
Прочие переводы	-	(931)	-	(76)	(265 491)	(266 498)
Курсовые разницы	(8 285)	(54)	(4 329)	(97)	(67 467)	(80 232)
Остаточная стоимость	13 075 534	2 062 835	1 293 132	1 159 175	5 766 317	23 356 993
На 31 декабря 2021						
Первоначальная стоимость	18 948 626	11 098 845	2 209 413	1 576 120	5 889 747	39 722 751
Корректировка стоимости и обесценение	(5 873 092)	(9 036 010)	(916 281)	(416 945)	(123 430)	(16 365 758)
Остаточная стоимость	13 075 534	2 062 835	1 293 132	1 159 175	5 766 317	23 356 993
На 1 января 2022						
Первоначальная стоимость	18 948 626	11 098 845	2 209 413	1 576 120	5 889 747	39 722 751
Накопленная амортизация и обесценение	(5 873 092)	(9 036 010)	(916 281)	(416 945)	(123 430)	(16 365 758)
Остаточная стоимость	13 075 534	2 062 835	1 293 132	1 159 175	5 766 317	23 356 993
Год, закончившийся 31 декабря 2022						
Поступление	1 196 617	973 789	-	29 119	(1 194 797)	1 004 728
Амортизация	(1 496 271)	(611 212)	-	(47 869)	-	(2 155 352)
Обесценение (примечание 29)	-	-	(26 537)	-	(4 724)	(31 261)
Перевод в категории недвижимости, установок и оборудования (примечание 8)	-	-	-	-	(22 346)	(22 346)
Выбытие и списание	-	(2 544)	-	(293)	-	(2 837)
Прочие переводы	-	21 553	-	(21 554)	25 620	25 619
Курсовые разницы	16 573	72 631	(2 835)	(5 470)	192 799	273 698
Остаточная стоимость	12 792 453	2 517 052	1 263 760	1 113 108	4 762 869	22 449 242
На 31 декабря 2022						
Первоначальная стоимость	20 160 174	12 133 953	1 263 760	1 574 316	4 826 534	39 958 737
Корректировка стоимости и обесценение	(7 367 721)	(9 616 901)	-	(461 208)	(63 665)	(17 509 495)
Остаточная стоимость	12 792 453	2 517 052	1 263 760	1 113 108	4 762 869	22 449 242

Нематериальные активы на стадии разработки, по состоянию на 31 декабря 2022 года, в размере 4 762 869 сербских динаров (2021 г.: 5 766 317 сербских динаров), в основном относятся к инвести-

циям в исследования (неподтвержденные запасы) в размере 4 026 196 сербских динаров (2021 г.: 5 307 832 сербских динаров).

Обесценение Гудвилла

Гудвилл оценивается руководством на основании или групповых единиц, генерирующих денежные средства (ЕГДС) и по географическому местоположению. Возмещаемая стоимость каждой ЕГДС была определена на основе расчета наибольшей ценности от использования и справедливой стои-

мости за вычетом затрат на выбытие. В этих расчетах используются прогнозы денежных потоков после уплаты налогов, основанные на финансовых бюджетах, утвержденных руководством на пяти-летний период.

Средние ключевые предпосылки, использованные при расчете стоимости используемых активов:

	2022	2021
Средняя валовая маржа	16,0%	21,7%
Темпы роста	1%	1%
„P/S“ соотношение	0,77	0,85
Ставка дисконтирования:		
- румынский рынок	10,52%	7,60%
- болгарский рынок	9,80%	6,00%
- рынок Боснии и Герцеговины	11,15%	9,40%

Руководство определило плановую валовую прибыль на основании результатов прошлых лет и ожидающего развития рынка. Средний темп роста, соответствуют прогнозным расчетам в отраслевых отчетах. В расчетах использовалась ставка

дисконтирования до налогообложения, отражающая специфические риски по отношению к соответствующей ЕГДС. Ниже представлен обзор распределения гудвилла.

	Начальное сальдо	Увеличение	Обесценение	Курсовая разница	Конечное сальдо
2022 г.					
Босния и Герцеговина	482 344	-	-	(1 078)	481 266
Румыния	269 030	-	-	(546)	268 484
Болгария	541 758	-	(26 537)	(1 211)	514 010
	1 293 132	-	(26 537)	(2 835)	1 263 760
2021 г.					
Босния и Герцеговина	482 336	-	-	8	482 344
Румыния	273 377	-	-	(4 347)	269 030
Болгария	566 991	-	(25 243)	10	541 758
	1 322 704	-	(25 243)	(4 329)	1 293 132

Тест на обесценение в Боснии и Румынии показал, что возмещаемая стоимость, рассчитанная на основе наибольшей ценности от использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие, превышает балансовую стоимость.

Если бы пересмотренный прогнозируемый темп роста составил 0,5%, вместо использованного 1%, и ставка дисконтирования была бы на 1% больше, по сравнению с использованной при расчете, возмещаемая стоимость проверенных активов, по которым ранее не было установлено обесценение, все еще превышает актуальную стоимость. Если бы темп роста составлял 0% в комбинации с примененной ставкой дисконтирования, как указано в таблице выше, возмещаемая стоимость также превышает соответствующую актуальную стоимость. Что касается ставки дисконтирования, проверка обесценения наиболее чувствительна для рынка Боснии и Герцеговины, где стоимость от использования превышает актуальную стоимость соответствующих активов по ставке дисконтирования, превышающей 11,5%.

Что касается расчета справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие, использовался коэффициент отношения прибыли к объему продаж, равный 0,77, на основе общедоступных данных и внутренней базы данных известных внешних консультантов. Тест на обесценение для рынка Боснии и Герцеговины наименее чувствителен к изменению показателя отношения прибыли к объему продаж, где ценность от использования ниже текущей стоимости соответствующего актива, когда этот показатель ниже 0,35, для рынка Румынии ниже 0,26 и для рынка Болгарии ниже 0,53.

Руководство полагает, что средняя брутто маржа топлива, как часть общей средней брутто маржи, является ключевой предпосылкой, влияющей на чувствительность подсчета стоимости от использования. В следующей таблице представлена чувствительность подсчета к изменению данной предпосылки, с обозначением того, на сколько должна уменьшиться средняя брутто маржа топлива, чтобы сопоставимая стоимость была равна актуальной стоимости проверенных активов:

	2022 года		2021 года	
	Использованные предпосылки о средней брутто марже топлива Использованные предпосылки о средней брутто марже топлива	Уменьшение в р.р	Использованные предпосылки о средней брутто марже топлива Использованные предпосылки о средней брутто марже топлива	Уменьшение в р.р
Рынок Румынии	16,5%	7pp	23,5%	0,83пп
Рынок Болгарии	16,5%	5,4pp	21,9%	3,1пп
Рынок Боснии и Герцеговины	15,1%	4,8pp	19,9%	0,84пп

8. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

а) Основные средства, отражаемые по первоначальной стоимости

	Земля	Здания	Техника и оборудование	Незавершенное строительство (НЗС)	Прочие недвижимости, установки и оборудование	Вложения в арендованные недвижимости, установки и оборудование	Авансы	Итого
На 1 января 2021								
Первоначальная стоимость	17 214 976	243 861 639	178 964 414	18 688 125	95 319	553 404	365 823	459 743 700
Корректировка стоимости и обесценение	(342 429)	(86 387 688)	(82 711 988)	(2 511 677)	(1 116)	(398 361)	(26 741)	(172 380 000)
Остаточная стоимость	16 872 547	157 473 951	96 252 426	16 176 448	94 203	155 043	339 082	287 363 700
Год, закончившийся 31 декабря 2021								
Поступление	28 717	15 289 645	5 889 192	(1 383 022)	-	22 486	1 644 028	21 491 046
Обесценение (примечание 29)	-	-	-	(743 396)	-	-	-	(743 396)
Амортизация	-	(11 448 032)	(10 841 222)	-	-	(21 740)	-	(22 310 994)
Перевод из категории нематериальных вложений (примечание 7)	-	-	-	528 644	-	-	-	528 644
Перевод из инвестиционной собственности (примечание 8b)	-	(21 673)	-	(7 930)	-	-	-	(29 603)
Перевод во внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	(21 262)	(651)	(4 071)	-	-	-	-	(25 984)
Выбытие и списание	(282 230)	(259 456)	(77 102)	(1 035 430)	(122)	1	(1 666 946)	(3 321 285)
Прочие переводы	-	(4 018 043)	151 348	3 865 151	-	1 544	-	-
Курсовая разница	(16 593)	(38 332)	(4 531)	(41 134)	1	-	2	(100 587)
Остаточная стоимость	16 581 179	156 977 409	91 366 040	17 359 331	94 082	157 334	316 166	282 851 541
По состоянию на 31 декабря 2021								
Первоначальная стоимость	16 923 564	254 303 454	183 873 058	20 340 817	95 196	577 452	342 907	476 456 448
Корректировка стоимости и обесценение	(342 385)	(97 326 045)	(92 507 018)	(2 981 486)	(1 114)	(420 118)	(26 741)	(193 604 907)
Остаточная стоимость	16 581 179	156 977 409	91 366 040	17 359 331	94 082	157 334	316 166	282 851 541
По состоянию на 1 января 2022								
Первоначальная стоимость	16 923 564	254 303 454	183 873 058	20 340 817	95 196	577 452	342 907	476 456 448
Корректировка стоимости и обесценение	(342 385)	(97 326 045)	(92 507 018)	(2 981 486)	(1 114)	(420 118)	(26 741)	(193 604 907)
Остаточная стоимость	16 581 179	156 977 409	91 366 040	17 359 331	94 082	157 334	316 166	282 851 541
Год, закончившийся 31 декабря 2022								
Поступление	98 841	14 728 314	4 945 830	158 184	-	30 594	848	19 962 611
Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации	-	(675 619)	-	-	-	-	-	(675 619)
Обесценение (примечание 29)	-	-	-	(120 481)	-	-	(32)	(120 513)
Амортизация	-	(11 807 532)	(10 735 791)	-	-	(19 146)	-	(22 562 469)
Перевод из категории нематериальных вложений (примечание 7)	-	-	-	22 346	-	-	-	22 346
Перевод из инвестиционной собственности (примечание 8b)	100 936	152 826	-	-	-	-	-	253 762
Перевод во внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	(37 898)	(2 315)	-	-	-	-	-	(40 213)
Выбытие и списание	(13 144)	(92 839)	(178 052)	(45 575)	(36)	-	-	(329 646)
Прочие переводы	15	(105 443)	15 590	(345 868)	(74)	72	864 613	428 905
Курсовая разница	(14 051)	(13 872)	(1 490)	(9 853)	-	(48)	(8)	(39 322)
Остаточная стоимость	16 715 878	159 160 929	85 412 127	17 018 084	93 972	168 806	1 181 587	279 751 383
По состоянию на 31 декабря 2022								
Первоначальная стоимость	17 056 211	269 382 451	187 471 805	20 115 586	95 086	604 777	1 208 348	495 934 264
Корректировка стоимости и обесценение	(340 333)	(110 221 522)	(102 059 678)	(3 097 502)	(1 114)	(435 971)	(26 761)	(216 182 881)
Остаточная стоимость	16 715 878	159 160 929	85 412 127	17 018 084	93 972	168 806	1 181 587	279 751 383

В течение 2022 года, Группа капитализировала затраты по займам, которые можно непосредственно отнести к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, в качестве части его закупочной стоимости, в размере 20 974 сербских динаров (2021: 17 233 сербских динаров).

Из общего количества активаций в 2022 году в размере 19 804 427 сербских динаров, наибольшая часть относится к активации нефтегазовых активов для производства нефти и газа на сумму в размере 14 811 779 т сербских динаров. В 2021 году в сумме 19 689 619 РСД наиболее значительная часть приходится на активацию по нефтегазовым объектам на сумму 17 927 832 РСД.

Руководство Группы оценивает, существуют ли признаки того, что возмещаемая стоимость недвижимости, установок и оборудования упала ниже их балансовой стоимости на каждую отчетную дату.

На 31 декабря 2022 г. Группа провела оценку показателей обесценения единиц, генерирующих денежные средства («ЕГДС») – подробности указаны в Примечании 3.7. Кроме того, Группа оценила и признала убытки от обесценения для активов, которые выбыли в связи с устареванием или физическим повреждением в размере 120 513 сербских динаров (2021: 743 396 сербских динара) или по активам, находящимся в стадии подготовки, для которых есть признаки того, что их возмещаемая стоимость не превышает балансовую стоимость.

б) Инвестиционная собственность, отражаемая по справедливой стоимости

Инвестиционная собственность оценивается по состоянию на отчетную дату, по справедливой стоимости, которой является рыночная стоимость инвестиционного объекта.

Изменения в инвестиционной собственности представлены в таблице ниже:

	2022	2021
На 1 января	1 728 395	1 574 329
Прибыль переоценка по справедливой стоимости (примечания 26 и 29)	62 430	149 346
Перевод в основные средства (примечания 8а)	(253 762)	29 603
Прочие переводы	856	-
Выбытие	(6 214)	(24 883)
На 31 декабря	1 531 705	1 728 395

Инвестиционная собственность, отраженная по состоянию на 31 декабря 2022 года, в размере 1 531 705 сербских динаров (31 декабря 2021 года: 1 728 395 сербских динаров), в основном относится к АЗС и офисным помещениям, сданным в аренду на несколько лет, оценка которых произведена на основании справедливой стоимости на отчетную дату.

Справедливая стоимость инвестиционной собственности

Инвестиционная собственность, в состав которой входят автозаправочные станции и офисные помещения, оценена по справедливой стоимости на 31 декабря 2022 и 2021 г. Положительный эффект оценки по справедливой стоимости отражается в пользу прочих дохода от корректировки стоимости активов (примечание 26).

В приведенной ниже таблице отражены нефинансовые активы, по справедливой стоимости, изме-

ренной методом оценки. Оценка справедливой стоимости производится в соответствии со следующими иерархическими уровнями:

- Котировочные цены (нескорректированные) на активном рынке на идентичные активы или идентичные обязательства (1-й уровень).
- Информация, за исключением котировочных цен, включенных в 1-й уровень, основана на доступных рыночных данных по активам или обязательствам, либо непосредственно (т.е. цены), либо косвенно (т.е. производные из цен) (2-й уровень).
- Информация об активах или обязательствах, которая не основана на доступных рыночных данных (т.е. недоступная информация) (3-й уровень).

Оценка по справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2022 года, была проведена на основании следующей информации:

	Котировочные цены на активном рынке за те же активы (1-й уровень)	Другая значимая доступная информация (2-й уровень)	Значимая недоступная информация (3-й уровень)
Регулярное измерение справедливой стоимости Земельные участки и строительные объекты			
- Деловые помещения и другие объекты, сданные в аренду	-	946 567	-
- Автозаправочные станции	-	-	585 138
Всего	-	946 567	585 138

Оценка по справедливой стоимости на 31 декабря 2021 года, была проведена на основании следующей информации:

	Котировочные цены на активном рынке за те же активы (1-й уровень)	Другая значимая доступная информация (2-й уровень)	Значимая недоступная информация (3-й уровень)
Регулярное измерение справедливой стоимости Земельные участки и строительные объекты			
- Деловые помещения и другие объекты сданные в аренду	-	918 731	-
- Автозаправочные станции	-	-	809 664
Всего	-	918 731	809 664

Методы оценки справедливой стоимости путем применения методологии 2-го уровня

Справедливая стоимость деловых помещений квартир и других объектов сдаваемых в аренду полученная путем применения методологии 2-го уровня определяется на основании метода сопоставимых сделок. Цены реализации сопоставимых объектов расположенных в непосредственной близости отличаются по некоторым ключевым характеристикам таким как площадь недвижимости. Самой значимой информацией при использовании данного метода является цена за квадратный метр.

Оценка справедливой стоимости путем применения значимой недоступной информации (методология 3-го уровня)

Справедливая стоимость автозаправочных станций квартир и других объектов полученная путем применения методологии 3-го уровня определяется на основании метода потребительской стоимости. При этом справедливая стоимость автозаправочных станций определяется как текущая стоимость будущего чистого дохода полученного Группой на основании долгосрочных договоров аренды. Наиболее значимой информацией при таком подходе оценки является цена аренды автозаправочной станции.

Ключевые предпосылки используемые для оценки применением метода потребительской стоимости:

	2022	2021
Долгосрочные темпы роста	0%	0%
Ставка дисконтирования	10,98%	12%

Сверка изменений справедливой стоимости активов классифицированных в рамках уровня 3 иерархии справедливой стоимости:

	2022	2021
По состоянию на начало года	809 664	735 442
Перевод из/в категории основные средства	(248 162)	-
Изменения по справедливой стоимости:		
Доходы признанные в отчете о прибылях оценка по справедливой стоимости	29 370	80 125
Прочее	(5 734)	(5 903)
Общее увеличение на основании справедливой стоимости активов	23 636	74 222
Состояние в конце года	585 138	809 664

в) Нефтегазовые активы

Нефтегазовые активы включают в себя совокупные активы связанные с разведкой и оценкой и расходы на разработку связанные с добычей подтвержденных запасов (примечание 2.9).

	Капитализированные расходы на разведку и оценку	Капитализирован- ные расходы на развитие	Итого - незавершенное строительство (расходы на геологоразведку и освоение)	Производственные активы	Прочие коммерческие и корпоративные активы	Итого
На 1 января 2021 г.						
Первоначальная стоимость	21 489 893	1 226 125	22 716 018	201 221 015	55 925	223 992 958
Корректировка стоимости и обесценение	(40 678)	(309)	(40 987)	(70 509 519)	(23 523)	(70 574 029)
Остаточная стоимость	21 449 215	1 225 816	22 675 031	130 711 496	32 402	153 418 929
Год закончившийся 31 декабря 2021 года						
Поступление	(3 039 919)	(747 942)	(3 787 861)	17 927 832	-	14 139 971
Перевод обязательств по выбытию активов	-	-	-	1 540 421	-	1 540 421
Обесценение	-	(5 823)	(5 823)	-	-	(5 823)
Прочие переводы	(408 417)	75 425	(332 992)	(6 804)	641	(339 155)
Амортизация	(4 695)	-	(4 695)	(12 822 628)	(2 931)	(12 830 254)
Обесценение разведки (примечание 6)	(948 281)	-	(948 281)	-	-	(948 281)
Выбытие и списание	-	-	-	(66 297)	-	(66 297)
Курсовая разница	(135 512)	1	(135 511)	(16 981)	-	(152 492)
	16 912 391	547 477	17 459 868	137 267 039	30 112	154 757 019
На 31 декабря 2021 г.						
Первоначальная стоимость	16 957 599	547 513	17 505 112	220 374 273	56 567	237 935 952
Корректировка стоимости и обесценение	(45 208)	(36)	(45 244)	(83 107 234)	(26 455)	(83 178 933)
Остаточная стоимость	16 912 391	547 477	17 459 868	137 267 039	30 112	154 757 019
На 1 января 2022 г.						
Первоначальная стоимость	16 957 599	547 513	17 505 112	220 374 273	56 567	237 935 952
Корректировка стоимости и обесценение	(45 208)	(36)	(45 244)	(83 107 234)	(26 455)	(83 178 933)
Остаточная стоимость	16 912 391	547 477	17 459 868	137 267 039	30 112	154 757 019
Год закончившийся 31 декабря 2022 года						
Поступление	(1 137 456)	1 425 443	287 987	14 811 779	-	15 099 766
Перевод обязательств по выбытию активов	-	-	-	(675 629)	-	(675 629)
Обесценение	(77 594)	(34 738)	(112 332)	-	-	(112 332)
Амортизация	-	-	-	(13 459 311)	(5 861)	(13 465 172)
Перевод в категорию нематериальных активов (Примечание 7)	13 015	(13 150)	(135)	-	-	(135)
Выбытие и списание	-	(39 781)	(39 781)	(143 375)	(1)	(183 157)
Прочие переводы	(5 090 156)	4 248 946	(841 210)	373 129	4 250	(463 831)
Курсовая разница	(15 993)	(1 073)	(17 066)	(7 605)	-	(24 671)
	10 604 207	6 133 124	16 737 331	138 166 027	28 500	154 931 858
На 31 декабря 2022 г.						
Первоначальная стоимость	10 724 715	6 167 892	16 892 607	235 638 513	57 889	252 589 009
Корректировка стоимости и обесценение	(120 508)	(34 768)	(155 276)	(97 472 486)	(29 389)	(97 657 151)
Остаточная стоимость	10 604 207	6 133 124	16 737 331	138 166 027	28 500	154 931 858

Разведочный участок Жимболия в Румынии (общая стоимость инвестиций в разведку на 31 декабря 2022 года составляет 1 807 515 сербских динаров) в настоящее время находится на стадии Оценки результатов исследований. Подтверждения этих результатов от лица Национального агентства по минеральным ресурсам не были получены, как ожидалось, до конца 2022 года, а были перенесены на 2023 год. При оценке состояния данной инвестиции по состоянию на 31 декабря 2022 года показатели обесценения были проанализированы путем рассмотрения данного

участка вместе с месторождением Теремия-Север как одного операционного участка, что допускается в соответствии с МСФО (IFRS) 6. На основании проведенного анализа по состоянию на 31 декабря 2022 года Группа пришла к выводу об отсутствии признаков обесценения и продолжает оценивать возможность коммерческой добычи на месторождении Жимболия. Как только Национальное агентство по минеральным ресурсам подтвердит результаты, показатели обесценения будут пересмотрены.

г) Активы в форме права пользования

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Итого
На 1 января 2021. г.	143 732	1 299 970	338 324	878 768	2 660 794
Поступление	-	406 441	160 818	20 860	588 119
Амортизация	(9 600)	(293 292)	(145 158)	(260 525)	(708 575)
Переводы	(7 121)	160 548	923	(923)	153 427
Выбытие	-	(1 443)	(5 209)	(4 645)	(11 297)
Эффекты модификации договора	-	(15 114)	(78 314)	(14,0)	(93 568)
Курсовые разницы	(2 127)	(827)	(1 881)	(101)	(4 936)
На 31 декабря 2021. г.	124 884	1 556 283	269 503	633 294	2 583 964
На 1 января 2022. г.	124 884	1 556 283	269 503	633 294	2 583 964
Поступление	-	231 352	194 247	1 487 124	1 912 723
Амортизация	(9 581)	(326 576)	(166 452)	(258 762)	(761 371)
Выбытие	-	(152)	(20 141)	(16 811)	(37 104)
Эффекты модификации договора	-	(28)	(656)	-	(684)
Курсовые разницы	(210)	(1 508)	143	(127)	(1 702)
На 31 декабря 2022. г.	115 093	1 459 371	276 644	1 844 718	3 695 826

9. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Бухгалтерская стоимость инвестиций в совместную деятельность на 31 декабря 2022 и 2021 годы указана в следующей таблице:

		Процент доли	31 декабря 2022	31 декабря 2021
ООО «НИС МЕТ Энерговинд» г. Белград	Совместное предприятие	50%	847 018	888 445
ООО «Газпром энергохолдинг Сербия» г. Нови-Сад	Совместное предприятие	49%	2 019 706	694 455
ООО "ХИП Петрохемия" г. Панчево	Ассоциированная организация	20,86%	11 572 197	11 572 197
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>			(11 572 197)	(11 572 197)
Итого инвестиций			2 866 724	1 582 900

Основным местом деятельности по реализации совместных инвестиций является территория Республики Сербии.

Отсутствуют потенциальные обязательства относящиеся к доле Группы в совместном предприятии а также потенциальные обязательства из самой инвестиции.

ООО «НИС МЕТ Энерговинд» г. Белград

В 2013 году Группа приобрела 50% доли в совместном предприятии Энерговинд d.o.o., которое предполагалось использовать в качестве носителя для работы будущей ветряной электростанции «Пландиште» общей мощностью 102 МВт. В марте 2019 года МЕТ Renewables AG приобрела у третьих лиц 50% акций проекта и стала партнером проекта, который был переименован в NIS МЕТ Энерговинд d.o.o. Белград. Запрос на продление статуса предварительного привилегированного производителя электроэнергии (4P) еще на 3 года был подан в соответствующий орган в 2021 году. На дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности проект находит-

ся на стадии разработки и оптимизации. NIS МЕТ Энерговинд d.o.o. является частной компанией, и рыночные котировки недоступны.

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. ТЕ-ТО (ТЭС) Панчево введена в коммерческую эксплуатацию в 4 квартале 2022 года. Таким образом планируется обеспечить растущие потребности НПЗ в Панчево в электроэнергии и тепловой энергии — технологическом паре.

ООО «ХИП Петрохемия» Панчево

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 о.о.о. Панчево». В соответствии с утвержденным планом изменена и структура акционерного капитала предприятия «ХИП Петрохемия» за счет чего компания НИС увеличила свою долю в капитале. После конвертации компания НИС имеет непосредственно 20 86% прав голоса в «ХИП Петрохемия». Кроме того у компании НИС имеются свои представители в Совете директоров и Наблюдательном совете. 9 сентября 2021 года Министерство экономики Республики Сербии выпустило публичное приглашение на приватизацию акционерного общества ХИП «Петрохемия» с моделью стратегического партнерства в соответствии с которой будущий партнер получит долю не более

90% капитала. Компания «НИС а.о.» подала предложение в срок. В декабре 2021 года НИС и ХИПП подписали Договор о стратегическом сотрудничестве. На основании этого договора НИС увеличит свое участие в ХИП «Петрохемия» с прежних 20 86% до 90% с обязательством провести денежную докапитализацию в размере 150 млн евро и построить завод по производству полипропилена мощностью не менее 140 000 тонн в год в течение шести лет. Переходный период длится до закрытия сделки когда ожидается выполнение всех предварительных условий. Срок закрытия сделки продлен до 30 июня 2023 г. На дату публикации данной консолидированной финансовой отчетности процесс все еще продолжается.

Ниже представлена обобщенная финансовая информация по совместным предприятиям по состоянию на 31 декабря 2022 (неаудированный) г. и 2021 г. и за годы закончившиеся 31 декабря 2022 г. (неаудированный) и 2021 г.:

	«НИС МЕТ Энерговинд»	«Газпром энергохолдинг Сербия»	ХИП Петрохемия
31 декабря 2022 г.			
Оборотные активы	212 773	2 846 397	19 448 667
Внеоборотные активы	3 353 426	22 570 357	11 696 836
Краткосрочные обязательства	1 466 962	2 947 801	3 483 177
Долгосрочные обязательства	-	18 327 837	1 700 400
Выручка	13 475	8 488 261	57 493 404
Прибыль/(Убыток) за период	(82 852)	2 704 593	397 040
31 декабря 2021 г.			
Оборотные активы	106 485	1 620 559	21 602 657
Внеоборотные активы	3 187 934	20 628 326	10 712 595
Краткосрочные обязательства	1 102 285	447 260	3 168 077
Долгосрочные обязательства	-	20 393 628	510 394
Выручка	5 368	88 012	45 571 220
Прибыль/(Убыток) за период	(54 952)	(279 702)	5 588 017

10. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ И ПРОЧАЯ ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Депозиты со сроком погашения более одного года	215 500	155 857
Прочие долгосрочные финансовые вложения	263 231	262 867
Долгосрочные кредиты выданные сотрудникам	877 470	1 086 538
Долгосрочная дебиторская задолженность	7 000	-
<i>Минус корректировка стоимости прочих долгосрочных вложений</i>	(348 578)	(392 545)
	1 014 623	1 112 717

Займы предоставленные сотрудникам по состоянию на 31 декабря 2022 года в размере 877 470 сербских динаров (31 декабря 2021 года: 1 086 538 сербских динаров) относятся к беспроцентным кредитам или кредитам с процентной ставкой

0,5% и 1,5%. Эти кредиты предоставлены сотрудникам на покупку жилья. Погашение кредитов производится путем ежемесячных выплат. Эти кредиты были обесценены на сумму 341 519 сербских динаров.

11. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Анализ отложенных налоговых активов и обязательств указан в таблице:

	Активы	Обязательства	Нетто
По состоянию на 31 декабря 2022 года			
Резервы	704 723	-	704 723
Основные средства	1 916 117	(217 555)	1 698 562
Убытки от обесценения	367 129	-	367 129
Прибыль по справедливой стоимости	10 327	-	10 327
Резерв под переоценку	-	(14 075)	(14 075)
	2 998 296	(231 630)	2 766 666
По состоянию на 31 декабря 2021 года			
Резервы	664 773	-	664 773
Основные средства	1 221 934	(234 374)	987 560
Убытки от обесценения	694 650	-	694 650
Прибыль по справедливой стоимости	10 311	-	10 311
Резерв под переоценку	-	(14 075)	(14 075)
	2 591 668	(248 449)	2 343 219

Движение отложенных налоговых активов и обязательств в течение года:

	По состоянию на 31 декабря 2021 года	Отнесено на счет прибылей и убытков	Отнесено на счет прочего совокупного дохода	Прочее	По состоянию на 31 декабря 2022 года
Резервы	664 773	39 576	374	-	704 723
Основные средства	987 560	711 066	-	(64)	1 698 562
Убытки от обесценения	694 650	(327 521)	-	-	367 129
Прибыль по справедливой стоимости	10 311	-	16	-	10 327
Резерв под переоценку	(14 075)	-	-	-	(14 075)
Итого	2 343 219	423 121	390	(64)	2 766 666

	По состоянию на 31 декабря 2020 года	Отнесено на счет прибылей и убытков	Отнесено на счет прочего совокупного дохода	Прочее	По состоянию на 31 декабря 2021 года
Резервы	902 262	(237 490)	-	1	664 773
Основные средства	(278 719)	1 266 566	-	(287)	987 560
Убытки от обесценения	1 205 119	(510 469)	-	-	694 650
Прибыль по справедливой стоимости	488 483	(488 483)	-	-	-
Резерв под переоценку	10 368	-	(58)	1	10 311
Налоговый кредит	(14 075)	-	-	-	(14 075)
Итого	2 313 438	30 124	(58)	(285)	2 343 219

Признание отложенных налоговых активов проведено на основании пятилетнего бизнес-плана и достижения фактических результатов обеспе-

чивающих руководству надежные показатели в отношении будущего использования перенесенных налоговых кредитов.

12. ЗАПАСЫ

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Материалы запасные части инструменты и инвентарь	32 813 090	21 911 904
Незавершенное производство	6 600 656	5 778 096
Готовая продукция	20 169 440	10 638 441
Товары	3 165 090	3 241 949
Выданные авансы	1 059 350	699 828
<i>Минус: Обесценение товарно-материальных запасов</i>	(4 513 662)	(4 619 268)
<i>Минус: Обесценение авансов выданных</i>	(148 529)	(147 570)
	59 145 435	37 503 380

Движение резерва под снижение стоимости запасов представлено в следующей таблице:

	Обесценение товарно-материальных запасов	Обесценение авансов выданных	Итого
По состоянию на 1 января 2021	4 757 772	150 077	4 907 849
Резерв под обесценение запасов за счет расходов текущего периода (примечание 29)	4 403	-	4 403
Восстановление резерва под обесценение запасов в пользу доходов текущего периода (примечание 26)	(100 596)	(350)	(100 946)
Дебиторская задолженность списанная в течение года как безнадежная	-	(2 156)	(2 156)
Прочее	(42 311)	(1)	(42 312)
По состоянию на 31 декабря 2021	4 619 268	147 570	4 766 838
Резерв под обесценение запасов за счет расходов текущего периода (примечание 29)	31 295	1 264	32 559
Восстановление резерва под обесценение запасов в пользу доходов текущего периода (примечание 26)	(85 867)	(304)	(86 171)
Дебиторская задолженность списанная в течение года как безнадежная	(51 033)	-	(51 033)
Прочее	(1)	(1)	(2)
По состоянию на 31 декабря 2022	4 513 662	148 529	662 191

13. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Материнская компания зарубежные	-	600
Прочие связанные стороны отечественные	1 673 553	2 019 633
Прочие связанные стороны зарубежные	171 959	174 584
Третьи лица отечественные	37 267 410	29 716 402
Третьи лица зарубежные	1 351 155	1 451 978
	40 464 077	33 363 197
<i>Минус: корректировка стоимости</i>	(4 770 429)	(4 958 153)
	35 693 648	28 405 044

14. ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Дебиторская задолженность по специфическим сделкам	996 950	1 585 650
Задолженность на основании начисления процентов	1 922 507	1 935 428
Задолженность персонала	65 876	29 438
Прочая дебиторская задолженность	8 327 459	8 078 867
Дебиторская задолженность по переплаченному налогу на прибыль	-	28 829
Дебиторская задолженность - переплата по прочим налогам и платежам	126 895	80 919
Дебиторская задолженность по НДС	601 319	375 725
<i>Минус: корректировка стоимости</i>	(9 993 604)	(10 632 010)
	2 047 402	1 482 846

15. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев но менее одного года	6 063 683	28 275
Прочие краткосрочные финансовые средства	111 228	76 176
	6 174 911	104 451

На 31 декабря 2022 г. депозиты срок погашения которых превышает три месяца но не превышает года составляют 6 063 683 сербских динаров (2021: 28 275 сербских динаров) и относятся

к банковским депозитам в сербских динарах с процентной ставкой составляющей 7,50% в год (2021 г.: 2,40% до 2,80% в год в сербских динарах и в евро).

16. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Наличные денежные средства в банке и в кассе	18 906 061	13 439 285
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	69 222 772	7 816 553
Денежные средства ограниченные в использовании	254	254
Прочие денежные средства	1 958	27 182
	88 131 045	21 283 274

По состоянию на 31 декабря 2022 года депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев на сумму 69 170 832 РСД (2021 г.: 7 816 553 РСД) относятся к банковским депозитам с про-

центными ставками от 6,75% до 8,00% годовых в евро и РСД (2021 г.: от 2,30% до 3,30% годовых в РСД).

17. РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Предоплата по налогу на добавленную стоимость	4 405 141	3 611 624
Расходы будущих периодов	273 018	403 158
Предоплата по акцизам	4 197 429	2 038 498
Кредиты сотрудников на жилищное строительство и прочие расходы будущих периодов	546 479	487 730
	9 422 067	6 541 010

Предоплата по НДС по состоянию на 31 декабря 2022 года в размере 4 405 141 сербских динаров (31 декабря 2021 года: 3 611 624 сербских динаров) представляет налог на добавленную стоимость предъявленный в полученных счетах-фактурах учитываемых в текущем отчетном периоде а право на вычет ранее начисленных налогов на- ступает в следующем отчетном периоде.

Предоплата по акцизам в размере 4 197 429 сербских динаров (2021 г.: 2 038 498 сербских динаров) относится к оплаченным государству акцизам на готовую продукцию складированную на не- акцизном складе и акцизам на импортируемые продукты используемые в дальнейшем процессе производства. Эти средства будут возвращены в ближайшее время.

18. ЗАБАЛАНСОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Выданные векселя и гарантии	74 436 005	80 638 766
Полученные векселя и гарантии	24 449 180	17 691 255
Имущество (в бывших республиках Югославии)	5 358 820	5 358 990
Дебиторская задолженность (из бывших республик Югославии)	6 763 139	6 380 931
Чужие товары на хранении и прочие активы других владельцев	15 056 497	10 342 388
Ликвидация нефтяного месторождения в Анголе	1 361 966	1 361 966
Полученные ипотеки и залогов	3 097 224	2 465 428
Прочие забалансовые активы и обязательства	250 868	180 492
	130 773 699	124 420 216

19. КАПИТАЛ

	Примечания	Капитал, относящийся к акционерам Общества			Итого	Неконтролирующая доля	Итого капитал
		Акционерн. капитал	Резерв переоц., нераспр. приб. и неп. убыт.	Нераспределенная прибыль / (Накопленный убыток)			
Баланс по состоянию на 1 января 2021 г.		81 530 200	483 041	160 749 066	242 762 307	-	242 762 307
Прибыль за год		-	-	20 957 033	20 957 033	-	20 957 033
Прочий совокупный доход							
Переоценка обязательств по выплатам работникам	20	-	12 056	-	12 056	-	12 056
Убыток от инвестиций в долевыми финансовыми инструментами		-	783	-	783	-	783
Фонд накопленных курсовых разниц		-	105 223	-	105 223	-	105 223
Итого совокупный доход за год		-	118 062	20 957 033	21 075 095	-	21 075 095
Дивиденды акционерам	19.1	-	-	(1 001 191)	(1 001 191)	-	(1 001 191)
Прочее		-	(456)	456	-	-	-
Баланс по состоянию на 31 декабря 2021 г.		81 530 200	600 647	180 705 364	262 836 211	-	262 836 211
Баланс по состоянию на 1 января 2022 г.		81 530 200	600 647	180 705 364	262 836 211	-	262 836 211
Прибыль за год		-	-	92 374 653	92 374 653	-	92 374 653
Прочий совокупный доход							
Переоценка обязательств по выплатам работникам	20	-	(181 751)	-	(181 751)	-	(181 751)
Доход от инвестиций в долевыми финансовыми инструментами		-	(104)	-	(104)	-	(104)
Фонд накопленных курсовых разниц		-	59 715	5 782	65 497	-	65 497
Итого совокупный доход за год		-	(122 140)	92 380 435	92 258 295	-	92 258 295
Дивиденды акционерам	19.1	-	-	(5 782 122)	(5 782 122)	-	(5 782 122)
Прочее		-	25 918	(110 665)	(84 747)	-	(84 747)
Баланс по состоянию на 31 декабря 2022 г.		81 530 200	504 425	267 193 012	349 227 637	-	349 227 637

19.1. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Акционерный капитал представляет собой капитал Общества котируемый на Белградской бирже. Номинальная стоимость акции составляет РСД 500. Акционерный капитал на 31 декабря 2022 и 31 декабря 2021 года состоит из 163 060 400 обыкновенных акций.

Дивиденды за год закончившийся 31 декабря 2021 г. в общем размере составляют 5 782 122

сербских динаров или 35,46 сербских динаров на одну акцию (31 декабря 2020 г.: 1 001 191 сербских динаров или 6,14 сербских динаров на одну акцию) которые были утверждены Общим собранием акционеров 29 июня 2022 г. и дивиденды были выплачены 22 августа 2022 г.

Расчет основного дохода по акции указан на следующей таблице:

	Год закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Чистая прибыль приходящийся на долю мажоритарного владельца	92 374 653	20 957 033
Средневзвешенное кол-во обыкновенных акций	163 060 400	163 060 400
Прибыль на акцию (сербских динаров)	567	129

У Группы нет конвертируемых инструментов опционов или гарантий и соответственно умень-

шенная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию как указано в таблице выше.

20. ДОЛГОСРОЧНЫЕ РЕЗЕРВЫ

Изменения по долгосрочным резервированиям:

	Возобновление природных ресурсов	Охрана окружающей среды	Дополнит. вознагражд. сотрудникам	Программа долгосроч. стимулир. сотрудник.	Судебные Споры и прочие резервирования	Итого
По состоянию на 1 января 2021	10 338 464	428 813	605 016	931 473	411 192	12 714 958
За счет консолидированного отчета о приб. и убыт.	238 322	-	417 650	319 480	87 337	1 062 789
Увеличение и корректировка оценки резервов	1 540 421	-	-	-	-	1 540 421
Отменено в течение года (примечания 36)	(143 899)	-	(1 459)	-	(4 551)	(149 909)
Актuarные убытки признанные в составе прочего совокупного результата	-	-	(12 056)	-	-	(12 056)
Погашение обязательств	(59 473)	(31 049)	(75 869)	(823 829)	(88 678)	(1 078 898)
Прочие	276	-	-	-	(95)	181
По состоянию на 31 декабря 2021 года	11 914 111	397 764	933 282	427 124	405 205	14 077 486
По состоянию на 1 января 2022	11 914 111	397 764	933 282	427 124	405 205	14 077 486
За счет консолидированного отчета о приб. и убыт.	189 128	145 407	67 396	247 701	2 851 815	3 501 447
Увеличение и корректировка оценки резервов	(675 618)	-	-	-	-	(675 618)
Отменено в течение года (примечания 36)	(368 473)	-	-	(652)	(206)	(369 331)
Актuarные убытки признанные в составе прочего совокупного результата	-	-	181 767	-	-	181 767
Погашение обязательств	(26 936)	(34 839)	(97 646)	-	(56 188)	(215 609)
Прочие	(539)	-	(212)	-	328 734	327 983
По состоянию на 31 декабря 2022 года	11 031 673	508 332	1 084 587	674 173	3 529 360	16 828 125

Анализ резервов:

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные	14 814 651	12 430 855
Краткосрочные	2 013 474	1 646 631
	16 828 125	14 077 486

а) Резерв для возобновления природных ресурсов

Руководство Группы оценивает будущие денежные затраты на восстановление природных ресурсов (земель) на месторождениях нефти и газа на основании предыдущего опыта в аналогичных работах.

б) Резерв для охраны окружающей среды

В соответствии с действующим законодательством у Группы имеются обязательства по охране окружающей среды. На отчетную дату Группа создала резерв под охрану окружающей среды в сумме 508 332 сербских динаров (2021 г.: 397 764 сербских динаров) на основании оценки руководства о размере необходимых затрат на очистку загрязненных объектов и ликвидацию последствий.

в) Программа долгосрочного стимулирования сотрудников

В 2011 году Группа начала процесс согласования долгосрочной программы стимулирования руководителей Группы. После согласования денежные поощрения будут производиться на основе

достижения установленных ключевых показателей эффективности («КПЭ») в течение трех лет. По состоянию на 31 декабря 2022 года руководство Группы провело оценку текущей стоимости обязательств связанных с новым трехлетним стимулированием сотрудников (2021–2023) в размере 674 173 сербских динаров (2021: 427 124 сербских динаров).

г) Резерв под судебные споры и прочие резервирования

На 31 декабря 2022 года Группа оценила вероятность отрицательного окончания судебных споров а также размеры возможных убытков. Группа отнесла на дебет резерв под судебные споры в отношении которых возможно отрицательное решение спора в размере 2 851 815 сербских динаров (2021 г.: 87 337 сербских динаров). Группа считает что результат судебных споров не приведет к существенным убыткам превышающим сумму резерва на 31 декабря 2022 года.

д) Резерв под вознаграждения и прочие выплаты сотрудникам

Вознаграждения сотрудникам:

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Выходные пособия	768 865	557 326
Юбилейные вознаграждения	315 722	375 956
	1 084 587	933 282

Основные использованные актуарные предположения:

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Ставка дисконтирования	6,8%	3,7%
Будущие повышения заработной платы	4,72%	0%
Средний трудовой стаж в будущем	18,44	17,86

	Выходные пособия	Юбилейные вознаграждения	Итого
По состоянию на 1 января 2021 года	253 488	351 528	605 016
Расходы по прямым выплатам сотрудникам и прочее	(38 756)	(37 113)	(75 869)
Актуарные прибыли признанная в составе консолидированного прочего совокупного дохода	(12 056)	-	(12 056)
Общая сумма доходов признанная в консолидированном отчете о прибылях и убытках	354 650	61 541	416 191
По состоянию на 31 декабря 2021 года	557 326	375 956	933 282
Расходы по прямым выплатам сотрудникам и прочее	(57 649)	(39 997)	(97 646)
Актуарные убытки признанные в составе консолидированного прочего совокупного дохода	181 767	-	181 767
Общая сумма доходов признанная в консолидированном отчете о прибылях и убытках	87 530	(20 134)	67 396
Курсовые разницы	(109)	(103)	(212)
По состоянию на 31 декабря 2022 года	768 865	315 722	1 084 587

Сумма признанная в консолидированном отчете о прибылях и убытках:

	За год закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Текущие расходы на выплаты сотрудникам	76 807	59 719
Процентные расходы	30 825	35 856
Убытки от изменения плана вознаграждений	22 951	35 226
Актуарные прибыли /убытки (юбилейные вознаграждения)	(70 914)	22 060
Стоимость прошлых услуг	7 727	263 330
	67 396	416 191

21. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	2 728 428	8 203 418
Банковские кредиты	65 009 756	69 276 624
Обязательства по аренде	3 149 589	2 335 974
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	847 172	841 861
Прочие долгосрочные кредиты и займы	126 800	104 126
	71 861 745	80 762 003
Минус: текущая часть долгосрочных финансовых обязательств подлежащих к оплате (примечание 22)	(6 547 322)	(7 689 172)
	65 314 423	73 072 831

Изменения обязательств Группы по финансовым операциям представлены следующим образом:

	Долгосрочные кредиты	Краткосрочные кредиты	Финансовая аренда	Итого
На 1 января 2021 г.	82 782 005	-	2 479 391	85 261 396
Поступления	16 729 700	500 000	-	17 229 700
Платежи	(22 156 697)	(500 000)	(728 686)	(23 385 383)
Неденежные операции	118 056	-	584 901	702 957
Курсовые разницы	6 978	-	368	7 346
На 31 декабря 2021 года	77 480 042	-	2 335 974	79 816 016
На 1 января 2022 года	77 480 042	-	2 335 974	79 816 016
Поступления	4 499 752	1 311 584	-	5 811 336
Платежи	(14 063 305)	-	(814 876)	(14 878 181)
Неденежные операции	(12 974)	-	1 630 618	1 617 644
Курсовые разницы	(165 331)	(3 439)	(2 127)	(170 897)
На 31 декабря 2022 года	67 738 184	1 308 145	3 149 589	72 195 918

а) Долгосрочные займы ОАО «Газпром нефть»

Долгосрочный заем от ПАО «Газпром нефть» по состоянию на 31 декабря 2022 г. в размере 2 728 428 сербских динаров (2021 г.: 8 203 418 сербских динаров) включая текущую часть в размере 2 728 428 сербских динаров (2021 г. 5 468 935 сербских динаров) относится к займу предоста-

вленному на основании обязательств по Договору купли-продажи акций от 24 декабря 2008 года. Вышеупомянутый заем погашается ежеквартальными платежами начиная с декабря 2012 года до 15 мая 2023 года.

б) Банковские кредиты

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные кредиты в Сербии	48 275 922	47 362 765
Долгосрочные кредиты за границей	16 733 834	21 913 859
	65 009 756	69 276 624
Текущие обязательства по долгосрочным кредитам	(3 082 976)	(1 579 581)
	61 926 780	67 697 043

Сроки погашения долгосрочных кредитов:

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
От 1 до 2 лет	9 707 939	3 004 092
От 2 до 5 лет	47 889 786	63 430 071
Более 5 лет	4 329 055	1 262 880
	61 926 780	67 697 043

Валютная структура долгосрочных обязательств по уплате банковских кредитов в стране и за границей:

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Долл. США	88 819	130 480
Евро	64 824 628	68 989 968
РСД (Сербские динары)	4 268	210
JPY (Японские иены)	92 041	155 966
	65 009 756	69 276 624

Указанные обязательства по кредитам Группа погашает в соответствии с предусмотренными в договорах сроками или в соответствии с установленными аннуитетными планами. С кредиторами Группа имеет договоренность о переменных процентных ставках. Переменные процентные ставки привязаны к Euribor и Libor. Руководство ожидает что Группа будет способна выполнить все свои обязательства по кредитам в соответствии с установленными сроками.

в) *Обязательства по аренде*

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Долгосрочные обязательства по аренде	735 918	1 695 318
Краткосрочные обязательства по аренде	2 413 671	640 656
	3 149 589	2 335 974

Суммы признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	2022	2021
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 33)	98 355	92 608
Расходы по краткосрочной аренде (примечания 30)	401 482	603 562
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью не отраженных в качестве краткосрочной аренды (примечания 30)	118 858	76 390
Расходы связанные с переменными арендными платежами которые не включены в арендные обязательства (примечания 30)	1 940 663	1 574 386

г) *Прочие долгосрочные финансовые обязательства*

Прочие долгосрочные финансовые обязательства в размере 847 172 сербских динаров (2021 г.: 841 861 сербских динаров) в полном объеме представляют отложенное вознаграждение ПАО «Зарубежнефть» (далее: ЗН) за геологоразведочный проект О&Г который реализуется через

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты требующие от Группы поддержание соотношения между консолидированной задолженностью и консолидированным показателем EBITDA (примечание 5). Руководство считает что Группа по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года соблюдает указанные ковенанты.

зависимое общество «Ядран-Нафтагас». Данное обязательство зависит от наступления неизвестных будущих событий находящихся за пределами контроля предъявителя (ЗН) и владельца (НИС). В соответствии с Новатион соглашением и соглашением о передаче заключенном между ЗН НИС и «Ядран-Нафтагас» все права и обязанности ЗН принимает на себя НИС за вознаграждение

равное сумме непогашенных кредитных обязательств «Ядран-Нафтагас» перед ЗН и «НефтегазИнкор» до соглашения. Вознаграждение не может превышать сумму вышеуказанных обязательств.

Кроме того в 2020 Группа приобрела дополнительно 34% доли в «Ядран-Нафтагас» за 41 сербских динаров. Данные операции по приобретению доли и передачи обязательств необходимо рассматривать вместе.

22. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Краткосрочные кредиты в стране	821 257	-
Краткосрочные кредиты за рубежом	486 888	-
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов (примечание 21)	5 811 404	7 048 516
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по финансовому лизингу (примечание 21)	735 918	656
	7 855 467	7 689 172

23. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Обязательства перед поставщиками – материнской компанией дочерними обществами	1 762	3 000
Обязательства перед поставщиками – связанными сторонами в стране	3 695 885	2 481 464
Обязательства перед поставщиками в стране	8 278 322	9 748 498
Обязательства перед поставщиками за рубежом	12 016 177	12 316 499
Прочая торговая кредиторская задолженность	32 452	26 202
	24 024 598	24 575 663

24. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Обязательства по специфическим сделкам	299 927	219 887
Обязательства по невыплаченным зарплатам и вознаграждениям брутто	1 744 239	1 642 350
Обязательства по процентам	144 947	84 312
Обязательства по дивидендам	3 783 818	3 784 105
Прочие обязательства перед персоналом	1 078 452	827 031
Обязательства по налогу на добавленную стоимость	4 209 049	2 555 013
Акциз	7 994 286	6 699 841
Сборы за товарные запасы	885 898	286 795
Сборы по энергетической эффективности	122 399	33 653
Текущие обязательства по налогу на прибыль	14 013 449	4 238 208
Прочие налоги	1 033 672	1 077 247
Прочие краткосрочные обязательства	142 880	86 580
	35 453 016	21 535 022

25. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Доходы будущих периодов на 31 декабря 2022 года в размере 4 713 428 сербских динаров (31 декабря 2021 г.: 4 074 838 сербских динаров) в основном относятся к начисленным обязательствам на выплату бонусов сотрудникам в размере 2 876 426 сербских динаров (31 декабря 2021 года: 2 285 733 сербских динаров) и контрактными обязательствами из которых 774 596 сербских динаров (31 декабря 2021 года: 853 461 сербских динаров) относится к программе лояльности клиентов.

Выручка в размере 3 444 759 сербских динаров (2021 г.: 4 444 262 сербских динаров) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2022 года из которых 2 817 697 сербских динаров (2021 г.: 3 909 614 сербских динаров) относится к авансам и 630 062 сербских динаров (2021 г.: 534 648 сербских динаров) – к программе лояльности клиентов.

26. ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ АКТИВОВ (ЗА МИНУСОМ ФИНАНСОВЫХ)

	За год закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Восстановление доходов от обесценения:		
– основные средства (примечание 8)	-	80 253
– инвестиционной собственности (примечание 8 б)	88 350	149 346
– запасов (примечание 12)	85 867	100 596
– прочих активов	128	351
	174 345	330 546

27. РАСХОДЫ НА МАТЕРИАЛЫ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Расходы на производственные материалы	275 871 856	165 316 006
Расходы на накладные и другие материалы	278 016	289 990
Расходы на топливо и энергию	10 030 611	4 917 934
Прочие	1 075 497	1 145 386
	287 255 980	171 669 316

28. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА И ПРОЧИЕ ВЫПЛАТЫ СОТРУДНИКАМ

За год закончившийся 31 декабря		
	2022	2021
Расходы на оплату труда (брутто)	26 853 527	23 932 262
Налоги и взносы работодателя в заработную плату	3 731 825	3 352 235
Стоимость трудовых договоров	111 986	104 714
Расходы на другие личные заработки	23 982	16 852
Гонорары совету директоров	131 997	134 090
Расходы на выходное пособие	31 081	410 842
Затраты сервисных организаций	6 403	27 944
Прочие выплаты сотрудникам	1 299 513	862 407
	32 190 314	28 841 346

29. РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ АКТИВОВ (ЗА МИНУСОМ ФИНАНСОВЫХ)

За год закончившийся 31 декабря		
	2022	2021
Обесценение:		
- нематериальных активов (примечание 7)	31 261	26 251
- основных средств (примечание 8)	146 367	743 396
- инвестиционная недвижимость (примечание 8б)	25 920	-
- запасов (примечание 12)	31 295	4 403
- прочего активов	1 165	9 179
	236 008	783 229

30. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

За год закончившийся 31 декабря		
	2022	2021
Производственные услуги	2 511 116	2 050 470
Транспортные услуги	3 430 557	2 778 768
Услуги по техобслуживанию	4 479 679	3 931 642
Арендная плата (примечание 21)	2 461 003	2 254 338
Расходы связанные с участием на выставках	7 701	5 440
Расходы на рекламу	858 008	796 465
Расходы на исследовательские работы	31 672	1 026 241
Прочие услуги	1 668 608	1 579 875
	15 448 344	14 423 239

31. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

За год закончившийся 31 декабря		
	2022	2021
Непроизводственные услуги	2 683 719	2 899 217
Представительские расходы	90 505	43 842
Страховые премии	503 644	534 692
Банковские услуги	717 500	464 045
Расходы по налогам	1 437 767	1 350 783
Налог на добычу полезных ископаемых (сырой нефти и газа)	1 950 839	1 332 811
Прочие непроизводственные расходы	1 748 382	1 680 724
	9 132 356	8 306 114

Расходы на непроизводственные услуги оказанные в течение года закончившегося 31 декабря 2022 года в размере 2 683 719 сербских динаров (2021 г.: 2 899 217 сербских динаров) в основном относятся расходам на охрану в размере 689 189 сербских динаров (2021 г.: 621 005 сербских ди-

наров) расходам на проектирование в размере 465 187 сербских динаров (2021 г.: 445 757 сербских динаров) и расходам на консалтинговые услуги в размере 192 480 сербских динаров (2021 г.: 232 541 сербских динаров).

32. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

За год закончившийся 31 декабря		
	2022	2021
Финансовые доходы – связанные юридические лица		
- курсовая разница	2 142 450	1 222 970
Процентные доходы	2 138 838	201 413
Доход от дисконтированной дебиторской задолженности	1 325 251	-
Прибыль от реструктуризации займов	131	19 486
Положительная курсовая разница	757 386	504 244
Прочие финансовые доходы	39 086	46 441
	6 403 142	1 994 554

33. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

За год закончившийся 31 декабря		
	2022	2021
Финансовые расходы – связанные юридические лица		
- курсовая разница	3 508 316	2 144 217
- прочие финансовые расходы	151 488	174 842
Процентные расходы	1 645 100	1 521 033
Дисконтированной дебиторской задолженности	90 101	-
Дисконтированное долгосрочное обязательство	39 835	81 268
Резерв под торговую и прочую долгосрочную дебиторскую задолженность: дисконтирование	24 732	118 241
Отрицательная курсовая разница	1 559 619	522 006
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	164 530
Прочие финансовые расходы	108 961	7 674
	7 128 152	4 733 811

34. ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ПРОЧИХ АКТИВОВ ОЦЕНИВАЕМЫХ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

За год закончившийся 31 декабря		
	2022	2021
Отмена обесценения долгосрочных финансовых вложений	50 409	-
Доход на основе оценки:		
- торговой дебиторской задолженности (примечание 5)	43 074	40 724
- дебиторская задолженность по специфическим сделкам (примечание 5)	601 580	286 082
- прочей дебиторской задолженности (примечание 5)	4 653	12 430
	699 716	339 236

35. РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ПРОЧИХ АКТИВОВ ОЦЕНИВАЕМЫХ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

За год закончившийся 31 декабря		
	2022	2021
Обесценения долгосрочных финансовых вложений	-	9 728
Расход на основе оценки:		
- торговой дебиторской задолженности (примечание 5)	113 760	43 068
- дебиторская задолженность по специфическим сделкам (примечание 5)	360	3 274
- прочей дебиторской задолженности (примечание 5)	2 681	201
- прочие (примечание 5)	7 671	6 361
Оценка финансовых инструментов от отчет о прибылях и убытках	352 829	267 889
	477 301	330 521

36. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Доходы от продажи нематериальных активов и от основных средств	214 331	92 947
Доходы от продажи материалов	58 574	51 477
Излишки при инвентаризации	592 552	416 658
Доход от списания кредиторской задолженности	41 715	357 798
Отмена долгосрочных резервов (примечание 20)	369 331	149 909
Доход от начисленных процентов за неустойку	87 942	50 868
Прочие доходы	54 731	31 471
	1 419 176	1 151 128

37. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Убытки от продаж нематериальных активов и недвижимости установок и оборудования	158 117	130 760
Убытки от продаж материалов	183 230	186 276
Недостачи при инвентаризации	706 099	558 399
Списание дебиторской задолженности	2 966	12 415
Списание запасов	117 799	82 576
Прочие неупомянутые расходы	251 841	652 172
	1 420 052	1 622 598

38. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Компоненты налога на прибыль:

	За год закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Текущий налог на прибыль	17 886 433	4 273 671
Отложенный налог на прибыль (примечание 11)		
Возникновение и аннулирование временных разниц	(423 121)	(30 124)
	17 463 312	4 243 547

Налог на прибыль Группы до налогообложения была получена в случае применения средневзвешенной налоговой ставки как и представлено: отличается от теоретической суммы которую бы

	За год закончившийся 31 декабря	
	2022	2021
Прибыль до налогообложения	109 837 965	25 200 580
Расход по налогу на прибыль по текущей ставке внутреннего налога (15%)	16 475 695	3 780 087
Влияние непризнанных налоговых убытков и налоговых ставок в иностранных юрисдикциях	78 602	493 888
<i>Воздействие налогообложения на:</i>		
- Доходы не подлежащие налогообложению	(66 887)	(14 730)
- Налог уплачиваемый в Анголе	155 950	84 312
- Прочие расходы не признанные в налоговых целях	(44 257)	343 605
- Налоговые убытки для которых отложенный налог на прибыль не был признан (использованная признанная налоговая льгота) нетто	(235 484)	(525 171)
- Другое воздействие налогообложения для согласования между учетной прибылью и налоговыми расходами	1 099 693	81 556
	17 463 312	4 243 547
Средневзвешенная эффективная ставка по налогу на прибыль	15,9%	16,8%

39. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Экономическая среда в Республике Сербии

Обострение геополитической ситуации в результате событий украинского кризиса привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. Средняя себестоимость цен на нефть в течение 2022 составила 101,2 долларов США за баррель, что более чем на 43% больше, чем за аналогичный период 2021 года, что привело к введению Правительством Сербии краткосрочных ограничений цен реализации нефтепродуктов. В настоящее время невозможно предположить, сколько продлится данный период неопределенности. Деятельность российских организаций также ограничивается рядом санкций, что тоже может оказать влияние на деятельность Группы.

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

Руководство предпринимает необходимые меры с целью обеспечения устойчивости деятельности Группы. Однако будущие последствия текущей экономической ситуации трудно предусмотреть, 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 508 332 сербских динаров (на 31 декабря 2021 г.: 397 764 сербских динаров) на основании проведенной Группой оценки ее соблюдения законодательства Республики Сербия (примечание 20).

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

Налоговые риски

Налоговое законодательство Республики Сербия допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Интерпретация правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от интерпретации руководства Группы. В связи с этим налоговые позиции определенные руководством могут быть успешно оспорены соответствующими органами и Группе придется заплатить дополнительные суммы недоимок, штрафов и пеней. Срок исковой давности налогового обязательства – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности непосредственно предшествующие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 31 декабря 2022 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

Капитальные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2022 года Группа имеет заключенные договоры на закупку основных средств на общую сумму 311 970 сербских динаров (31 декабря 2021 года: 383 637 сербских динаров)

и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 96 93 миллионов долл. США (31 декабря 2021 года: 101 44 миллионов долл. США).

Не было других существенных условных и договорных обязательств.

40. ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА ГРУППЫ

Консолидированная финансовая отчетность Группы на 31 декабря 2022 и 2021 гг. включает в

себя отчетность материнской компании и следующих дочерних обществ в Сербии и за рубежом:

ДЗО	Государство	Вид деятельности	Доля участия %	
			31 декабря 2022	31 декабря 2021
НИС Петрол д.о.о. г. Баня Лука	Босния и Герцеговина	Сбыт	100	100
НИС Петрол е.о.о.д. г. София	Болгария	Сбыт	100	100
NIS Petrol SRL г. Бухарест	Румыния	Сбыт	100	100
НИС Оверсис г. Санкт Петербург	Россия	Прочее	100	100
Нафтагас-Нефтесервисы д.о.о. г. Нови Сад	Сербия	Разведка и добыча	100	100
НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. г. Нови Сад	Сербия	Разведка и добыча	100	100
Нафтагас-Технические сервисы д.о.о. г. Зреньянин	Сербия	Разведка и добыча	100	100
Нафтагас-Транспорт д.о.о. г. Нови Сад	Сербия	Транспорт	100	100
НИС Петрол а.д. г. Белград	Сербия	Прочее	100	100
G-Petrol d.o.o. г. Сараево	Босния и Герцеговина	Сбыт	100	100
Ядран-Нафтагас д.о.о. г. Баня Лука	Босния и Герцеговина	Разведка и добыча	100	100

Доля прав голоса материнской компании в дочерних предприятиях равна ее доле в капитале дочерних предприятий.

С 2022 года из консолидации исключается компания «Светлост д.о.о. Буяновац», которая находится в процессе банкротства с марта 2021 года и не ведет хозяйственную деятельность с 2016 года. Группа владеет 51% акций, эффект от деконсолидации не является существенным.

41. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

В год, закончившийся 31 декабря 2022 г., а также в 2021 году 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.

По состоянию на 31 декабря 2022 и 31 декабря 2021 годов баланс активов и обязательств по операциям со связанными сторонами выглядит следующим образом:

	Материнское общество	Дочерние и ассоциированные предприятия	Ассоциированные и совместные предприятия
По состоянию на 31 декабря 2022 года			
Активы в форме права пользования	-	197	-
Инвестиции в совместную деятельность	-	-	2 866 724
Выданные авансы	-	22 259	-
Торговая дебиторская задолженность	-	367 944	1 446 747
Прочие дебиторская задолженность	-	5 741	709 408
Краткосрочные вложения	-	36 214	-
Долгосрочные обязательства	-	(49)	-
Краткосрочные финансовые обязательства	-	(2 728 428)	-
Полученные авансы	-	(312)	(3 101)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1 762)	(642 009)	(3 053 876)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(37)	(1)
	(1 762)	(2 938 480)	1 965 901
По состоянию на 31 декабря 2021 года			
Активы в форме права пользования	-	414	-
Инвестиции в совместную деятельность	-	-	1 582 900
Выданные авансы	-	29 788	-
Торговая дебиторская задолженность	600	233 076	1 961 141
Прочие дебиторская задолженность	-	-	540 616
Долгосрочные обязательства	(2 734 483)	(210)	-
Краткосрочные финансовые обязательства	(5 468 935)	(142)	-
Полученные авансы	-	(388)	(935)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 000)	(929 878)	(1 551 586)
Прочие краткосрочные обязательства	(13)	-	-
	(8 205 831)	(667 340)	2 532 136

В течение периода завершившегося 31 декабря 2022 и 2021 г. произведены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Дочерние и ассоциированные предприятия	Ассоциированные и совместные предприятия
За год закончившийся 31 декабря 2022г			
Выручка от продажи	-	1 964 551	39 357 392
Расходы на закупку продукции и услуг	(7 292)	(116 893 430)	(8 696 807)
Прочие расходы	-	(147 867)	663
	(7 292)	(115 076 746)	30 661 248
За год закончившийся 31 декабря 2021г			
Выручка от продажи	2 056	1 580 398	28 768 807
Расходы на закупку продукции и услуг	(22 569 246)	(2 254 117)	(230 089)
Прочие расходы	(174 840)	(117)	(44)
	(22 742 030)	(673 836)	28 538 674

Расчеты и наиболее крупные операции с государством и государственными предприятиями:

	Ассоциированные исовместные предприятия	Прочие
На 31 декабря 2022 г.		
Дебиторская задолженность брутто		
• ХИП «Петрохемия» г. Панчево	1 433 784	-
• Сербиягаз	-	24 831
• «Эйр Сербия»	-	762 548
Выданные авансы		
• Сербиягаз	-	445
Обязательства		
• ХИП «Петрохемия» г. Панчево	(1 259 596)	-
• Сербиягаз	-	(725 804)
Прочие краткосрочные обязательства		
• ХИП «Петрохемия» г. Панчево	(2 506)	-
• Сербиягаз	-	(24)
	171 682	61 996
На 31 декабря 2021 г.		
Дебиторская задолженность брутто		
• ХИП «Петрохемия» г. Панчево	1 905 004	-
• Сербиягаз	-	111 545
• «Эйр Сербия»	-	287 512
Выданные авансы		
• Сербиягаз	-	445
Обязательства		
• ХИП «Петрохемия» г. Панчево	(1 551 586)	-
• Сербиягаз	-	(605 123)
Прочие краткосрочные обязательства		
• ХИП «Петрохемия» г. Панчево	(2 852)	-
	350 566	(205 621)

	Ассоциированные исовместные предприятия	Прочие
За год закончившийся 31 декабря 2022 г.		
Доход от реализации продукции		
• ХИП «Петрохемия» г. Панчево	39 107 255	-
• Сербиягаз	-	219 746
• «Эйр Сербия»	-	9 592 537
Затраты на приобретение сырья материалов и услуг		
• ХИП «Петрохемия» г. Панчево	(279 921)	-
• Сербиягаз	-	(340 454)
	38 827 334	9 471 829
За год закончившийся 31 декабря 2021 г.		
Доход от реализации продукции		
• ХИП «Петрохемия» г. Панчево	28 673 855	-
• Сербиягаз	-	224 146
• «Эйр Сербия»	-	3 232 714
Затраты на приобретение сырья материалов и услуг		
• ХИП «Петрохемия» г. Панчево	(230 133)	-
• Сербиягаз	-	(205 962)
	28 443 722	3 250 898

Сделки с государственными компаниями в основном относятся к реализации нефтепродуктов по ценам и условиям которые применяются и к третьим лицам.

Вознаграждения для основного руководства

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 года Группа признала 1 024 263 сербских динаров и 1 033 696 сербских динаров 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 выплаты.

42. СВЕРКА ДЕБИТОРСКОЙ И КРЕДИТЕЛЬСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

В соответствии с Законом о бухгалтерском учете Группа провела сверку дебиторской и кредиторской задолженности с покупателями и поставщиками

до подготовки финансовой отчетности. У Группы нет существенной неподтвержденной дебиторской или кредиторской задолженности.

43. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Существенные события после отчетной даты отсутствуют.

Последующие события которые произошли после 31 декабря 2022 г. были взяты в рассмотрение по состоянию на 28 февраля 2023 г. когда утверждена настоящая консолидированная финансовая отчетность.





3.

**ОТЧЕТ О
ПЛАТЕЖАХ
ГОСУДАРСТВЕНН
ЫМ ОРГАНАМ**

3.01

Отчет о платежах государственным органам

за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

В соответствии со статьями 39 и 40 Закона «О бухгалтерском учете» («Службени гласник», № 73/2019 и 44/2021 – др. закон), компании, представляющие общественный интерес, работающие в добывающей отрасли или занимающиеся вырубкой первичных лесов, обязаны ежегодно оформлять и публиковать отчет, соответственно, консолидированный отчет о платежах, осуществляемых в пользу государственных органов.

Информация о составлении (правила составления) отчета о платежах в пользу государственных органов:

Юридические лица, являющиеся предметом отчетности

В соответствии с Законом «О бухгалтерском учете» компания «НИС а.о. Нови-Сад» как юридическое лицо, работающее в сфере добывающей промышленности, обязана составлять консолидированный отчет о платежах органам власти за каждый закончившийся финансовый год как для НИС, так и для всех его дочерних компаний (работающих в добывающей отрасли), подлежащих консолидации Консолидированной финансовой отчетности Группы НИС.

Платежи, отраженные в Отчете о платежах государственным органам

Все платежи, произведенные Группой НИС в пользу государственных органов в течение указанного финансового года, за деятельность, включающая разведку, поиск, открытие, разработку и добычу угля, сырой нефти и природного газа, металлических руд, руд цветных металлов, дру-

гие виды добычи и разработку карьеров камня, песка, глины, гравия и т. д. указаны в настоящем отчете.

Платежи в контексте упомянутого выше закона представляют собой сумму, уплаченную деньгами, товарами, услугами или правами на деятельность юридических лиц, работающих в добывающей отрасли и занимающихся вырубкой первичных лесов.

Виды платежей, являющиеся предметом настоящего Отчета:

Право на добычу – Право на добычу включает долю добычи, принадлежащую государству в отчетном периоде. Этот платеж обычно производится в натуральном выражении. В рамках Группы НИС подобные платежи не были зафиксированы.

Корпоративный подоходный налог, налог на добычу или прибыль организаций, за исключением налогов на потребление, таких как налог на добавленную стоимость, налог на доходы физических лиц или акцизные сборы – Отчет о платежах органам власти включает все налоговые платежи (налог на прибыль и на добычу, НДС, акцизы, налог на имущество), которые не раскрыты в настоящем Отчете. Также сюда не входят экологические платежи.

Льготы – уплата НДС (налог на добычу полезных ископаемых).

Дивиденды – Все дивиденды, выплачиваемые Республике Сербии, за исключением дивидендов, выплачиваемых на основании прав, вытекающих из владения обыкновенными акциями. В рамках Группы НИС в 2022 году подобные платежи не производились. 1 727 346 562,02 РСД было выплачено Республике Сербии в качестве дивидендов на

основании прав собственности на обыкновенные акции в 2022 году.

Бонусы за подписание документов, открытие месторождения и добычу – Сюда входят выплаты за бонусы, выплачиваемые после подписания соглашения или договора, после объявления коммерческого открытия, начала добычи или когда объем добычи достиг определенного уровня. В течение 2022 года данные платежи не осуществлялись.

Лицензионные сборы, арендные платежи, вступительные взносы и другие лицензии и/или концессии – Включают сборы и другие суммы, подлежащие уплате в качестве платы за получение лицензии на доступ к территории, где осуществляется добывающая деятельность. Административные сборы, которые напрямую не связаны с добывающим сектором или доступом к добываемым ресурсам, не учитываются. Не учитываются также платежи, произведенные в обмен на предоставляемые государством услуги. В рамках Группы НИС в 2022 году подобные платежи не производились.

Платежи за модернизацию инфраструктуры – включают платежи за развитие и улучшение местной инфраструктуры (автодорог, мостов, железных дорог), за исключением случаев, когда инфраструктура используется исключительно в эксплуатационных целях. Сюда не включены платежи на строительство социально значимых объектов (школ и больниц). В течение 2022 года в рамках Группы НИС подобные платежи не производились.

Отчет о платежах государственным органам включает платежи, превышающие 100 000 евро в динаровом эквиваленте.

Орган государственной власти

Органом государственной власти в контексте данного закона является любой национальный, региональный или местный орган власти Республики Сербии, государства-члена или третьей страны. К данной категории также относятся департаменты, агентства или хозяйственные общества, подконтрольные упомянутым выше государственным органам в соответствии с положениями статей 39 и 40 Закона «О бухгалтерском учете».

Проект

Проект представляет собой операционную деятельность, урегулированную одним договором, лицензией, арендой, концессией или аналогичным соглашением и является основой для выполнения обязательств перед органами власти. Если несколько таких договоров существенно взаимосвязаны, они считаются одним проектом.

Валюта отчетности

Все суммы, указанные в настоящем Отчете, выражены в динарах (РСД).

Общая сумма по типу платежа

Платежи по странам	Право на добычу	Налоги	Льготы	Дивиденды	Бонусы	Сбор ¹	Платежи за модернизацию инфраструктуры
Республика Сербия	0	7 697 689	1 740 262	0	0	0	0
Ангола	0	159 977	0	0	0	0	0
Босния и Герцеговина	0	0	0	0	0	0	0
Румыния	0	0	159 766	0	0	0	0
Итого	0	7 857 666	1 900 028	0	0	0	0

¹ Лицензионные сборы, арендная плата, вступительные взносы и другие лицензии и/или концессии.

в 000 РСД

Платежи в государственные органы

Србија

Платежи по странам	Право на добычу	Налоги	Льготы	Дивиденды	Бонусы	Сбор ¹	Платежи за модернизацию инфраструктуры
Департамент казначейства Министерства финансов	0	0	1 740 262	0	0	0	0
Министерство финансов, Налоговая администрация, Центр по работе с крупными налогоплательщиками	0	7 697 689	0	0	0	0	0
Итого	0	7 697 689	1 740 262	0	0	0	0

¹ Лицензионные сборы, арендная плата, вступительные взносы и другие лицензии и/или концессии.

в 000 РСД

Ангола

Платежи по странам	Право на добычу	Налоги	Льготы	Дивиденды	Бонусы	Сбор ¹	Платежи за модернизацию инфраструктуры
НАМР Национальное агентство минеральных ресурсов	0	159 977	0	0	0	0	0
Итого	0	159 977	0	0	0	0	0

¹ Лицензионные сборы, арендная плата, вступительные взносы и другие лицензии и/или концессии. в 000 РСД

Румыния

Платежи по странам	Право на добычу	Налоги	Льготы	Дивиденды	Бонусы	Сбор ¹	Платежи за модернизацию инфраструктуры
НАМР Национальное агентство минеральных ресурсов	0	0	159 766	0	0	0	0
Итого	0	0	159 766	0	0	0	0

¹ Лицензионные сборы, арендная плата, вступительные взносы и другие лицензии и/или концессии. в 000 РСД

Платежи по проектам**Ангола**

Платежи по странам	Право на добычу	Налоги	Льготы	Дивиденды	Бонусы	Сбор ¹	Платежи за модернизацию инфраструктуры
Ангола Блок3	0	159 977	0	0	0	0	0
Итого	0	159 977	0	0	0	0	0

¹ Лицензионные сборы, арендная плата, вступительные взносы и другие лицензии и/или концессии. в 000 РСД





4.

**ЗАЯВЛЕНИЕ ЛИЦ,
ОТВЕТСТВЕННЫХ
ЗА СОСТАВЛЕНИЕ
ОТЧЕТНОСТИ**

4.01

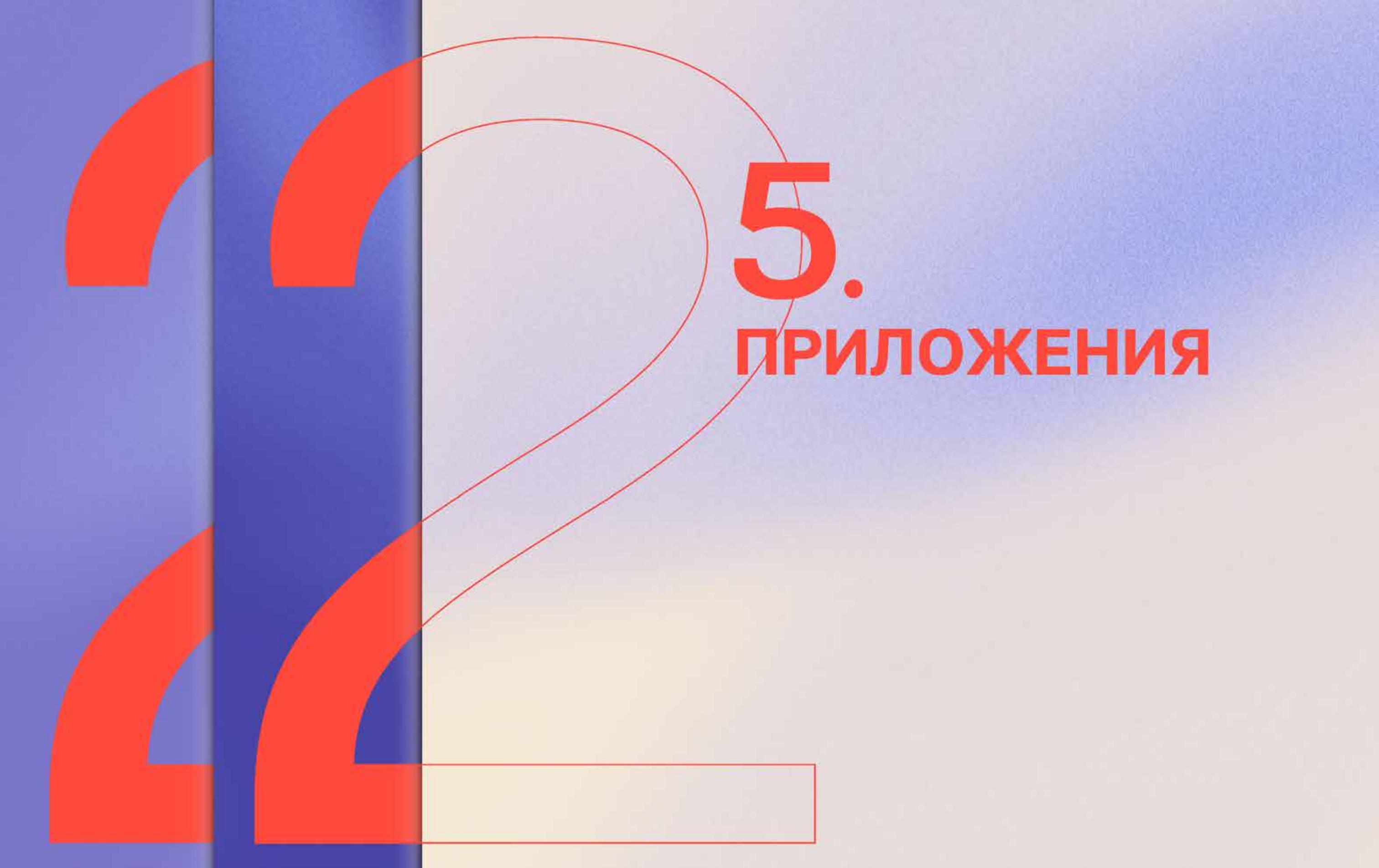
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности

Настоящим заявляем, что, насколько нам известно, годовой отчет был подготовлен в соответствии с применимыми стандартами бухгалтерского учета и, что он дает правдивый и объективный обзор активов, обязательств, финансового положения, прибылей и убытков, доходов и расходов Общества, включая все компании, входящие в Группу, с которой Общество образует экономический субъект, а также что отчет руководства о деятельности Общества дает достоверное представление о развитии и ходе ее бизнеса, а также о ее положении и положении ее компаний в группе, с которой она образует экономический субъект, вместе с описанием основных рисков и неопределенностей, которым они подвержены.



Кирилл Тюрденев

генеральный директор
НИС а.о. Нови-Сад



5. ПРИЛОЖЕНИЯ

5.01

Приложения

Общая информация о «НИС а.о. Нови-Сад»

Фирменное наименование:	«НИС а.о. Нови-Сад»
ОГРН:	20084693
Юридический адрес:	г. Нови-Сад, ул. Народног фронта д. 12
ИНН:	104052135
Адрес сайта:	www.nis.rs
Адрес электронной почты:	office@nis.rs
Основной вид деятельности:	0610 - добыча сырой нефти
Дата учреждения:	1 октября 2005 года
Аудиторская компания, выполнившая аудит последней финансовой отчетности (с 31 декабря 2022 г.):	FinExpertiza o.o.o. Белград Кнеза Милоша 90а 11000 Белград
Организованный рынок, где торгуются акции «НИС а.о. Нови-Сад»:	Белградская биржа а.о., г. Белград ул. Омладинских бригада д. 1 11070, г. Нови Белград

5.02

Глоссарий

Сокращение	Значение
3D	Трёхмерный
2D	Двухмерный
CAPEX	Capital Expenditures Капитальные затраты - Инвестиции
CMMS	Computerized Maintenance Management System Компьютеризированная система управления техническим обслуживанием
CO2	Диоксид углерода
EBITDA	Показатель прибыли до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации
EIA	Energy Information Administration Энергетическая информационная служба
EPCm	Engineering, procurement, and construction management Управление проектированием, закупками и строительством
EPS	Earnings per share Прибыль на акцию
ETBE	Высокооктановая компонента бензина
EURIBOR	Ссылочная процентная ставка
FCC	Fluid catalytic cracker Каталитический крекинг-флюид
HAZID	Hazard Identification Study Исследование идентификации опасностей
HiPACT	High Pressure Acidgas Capture Technology Технология захвата кислотного газа высокого давления
HR	Human resources Человеческие ресурсы
HSE	Health, Safety, Environment Здоровье, безопасность труда, окружающая среда
IPPC	Integrated Pollution Prevention and Control Комплексная защита и контроль загрязнения
ISO	International Organization for standardization Международная организация по стандартизации

Сокращение	Значение
IT	Информационные технологии
IVMS	In-Vehicle Monitoring System Система мониторинга транспортных средств
LTIF	Lost Time Injury Frequency Коэффициент частоты травм
MHC/DHT	Комплекс по легкому гидрокрекингу и гидроочистке
OCF	Операционные денежные потоки
OMS	Operating Management System Система оперативного управления для контроля и управления рисками и повышения производительности
OPEX	Operational Expenditure Операционные расходы
PDA	Personal digital assistant Личный цифровой секретарь
P/BV	Price/Book Value Цена/Балансовая стоимость
P/E	Price/EPS Цена/EPS
RAG	Red, Amber, Green Красный, желтый, зеленый
RAR	Road Accident Rate Индикация количества ДТП
UPS	Upstream
АЗС	Автозаправочные станции
АО или а.о.	Акционерное общество
БиГ	Босния и Герцеговина
ВВП	Валовой внутренний продукт
ВИЭ	Возобновляемые источники энергии
ВК	Высококвалифицированный
ВО	Высшее образование
ВШ	Высшая школа
ГИСИ	Государственный институт статистических исследований

Сокращение	Значение
ГП	Государственное предприятие
ГПН	ПАО «Газпром нефть»
ДЗО	Дочерние и зависимые общества
Д-Р	Доктор наук
ДТП	Дорожно-транспортное происшествие
ЕС	Европейский Союз
ЗАО	Зактытое акционерное общество
ИСМ	Интегрированная система менеджмента
ИСУР	Интегрированная система управления рисками
КВ	Квалифицированный
КПГ	Компримированный природный газ
КПЭ	Ключевые показатели эффективности
МВД	Министерство Внутренних Дел
МВт	Мегаватт
МВт/ч	Мегаватт-час, единица измерения энергии
МВтэ	Мегаватт электрической мощности, единица измерения энергии
МВФ	Международный валютный фонд
млн	Миллион
млрд	Миллиард
М-Р	Мастер
НБС	Национальный банк Сербии
НДС	Налог на добавленную стоимость
НК	Низкая квалификация
ННКС	Национальный нефтяной комитет Сербии
НМД	Нормативно-методический документ
НПЗ	Нефтеперерабатывающий завод
НС	Начальное специальное образование
НТЦ	Научно-технический центр
ОАО	Открытое акционерное общество

Сокращение	Значение
ОИД	Оценка инвестиционной деятельности
ООН	Организация Объединенных Наций
ООО или о.о.о.	Общество с ограниченной ответственностью
ОПЭК	Организация стран-экспортеров нефти
ПАО	Публичное акционерное общество
ПК	Полуквалифицированный
ППОФ	План поддержания основных фондов
РиД	Разведка и добыча
РИП	Реализация инвестиционных проектов
РС	Республика Сербия
РСД	Сербский динар
СД	Совет директоров
СОСА	Совет Общего собрания акционеров
СС	Среднее специальное образование
СУГ	Сжиженный углеводородный газ
СУОД	Система управления операционной деятельностью
США	Соединенные Штаты Америки
т.н.э.	Тонн нефтяного эквивалента
ТПП	Торгово-промышленная палата Сербии
тыс.	Тысяч
ТЭС	Теплоэлектростанция

5.03

Финансовый календарь

Отчетный период	Дата предложения публикации результатов в 2023 году
FY 2022	21.02.2023г.
Q1 2023	27.04.2023г.
Q2 2023	27.07.2023г.
Q3 2023	26.10.2023г. на день проведения Дня инвестора*

* Дата дня инвестора может быть отложена не позднее 30 октября, уважая новое законодательство (Закон о рынке капитала), регулирующий сроки публикации ежеквартальных результатов деятельности.

5.04

Контакты

«НИС А.О. НОВИ-САД»

e-mail: office@nis.rs

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

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

РАБОТА С ИНВЕТОРАМИ

e-mail: Investor.Relations@nis.rs

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

СЕКТОР ПО РАБОТЕ С МИНОРИТАРНЫМИ АКЦИОНЕРАМИ

e-mail: servis.akcionara@nis.rs

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

