



**КВАРТАЛЬНЫЙ
ОТЧЕТ
ЗА ПЕРВЫЙ КВАРТАЛ
2019 ГОДА**

Квартальный отчет «НИС а.о. Нови Сад» за первый квартал 2019 года представляет собой достоверное отображение деятельности, развития и результатов работы «НИС Группы» в первом квартале 2019 года. В отчете представлены сведения о Группе НИС, включающей «НИС а.о. Нови Сад» и ее дочерние предприятия. В случае если сведения касаются только некоторых дочерних предприятий или только «НИС а.о. Нови Сад», об этом отдельно указывается в Отчете. Термины: «НИС а.о. Нови Сад» и «Общество» означают материнскую компанию «НИС а.о. Нови Сад», термины «НИС» и «Группа НИС» отражают информацию о компании «НИС а.о. Нови Сад» и ее зависимых обществах.

Квартальный отчет «НИС а.о. Нови Сад» за первый квартал 2019 года составлен на сербском, английском и русском языках. В случае разночтений преимущественную силу имеет текст на сербском языке.

Квартальный отчет за первый квартал 2019 года доступен и в электронной форме на корпоративном сайте. Дополнительная информация о НИС Группе размещена на корпоративном сайте www.nis.eu.

Содержание

Содержание.....	2
Вступление	3
Отчет о деятельности.....	4
Важнейшие события.....	4
НИС Группа	5
Управление рисками	10
Деловое окружение.....	17
Анализа результатов	20
Ценные бумаги.....	40
Корпоративное управление.....	43
Человеческие ресурсы	56
Исследование и развитие	58
Финансовая отчетность	59
Отдельные финансовые отчеты	59
Консолидированная финансовая отчетность.....	84
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности	110

Вступление

В первом квартале 2019 года НИС продолжил инвестировать в стратегические проекты, на которых будет основываться будущее развитие Общества. Общая сумма инвестиций группы НИС в первом квартале составляет 8,3 млрд динаров, что на 6% больше, по сравнению с первым кварталом 2018 года. Наибольшие объем инвестиций был направлен в сферу разведки и добычи нефти и газа, тогда как по отдельным проектам приоритетом стало сохранение инвестиций в «Глубокую переработку» на НПЗ Панчево. Наряду с этим были сделаны конкретные шаги по реализации еще двух капитальных проектов. В первую очередь, в марте началось строительство ТЭЦ Панчево на территории НПЗ, которое НИС проводит совместно с «Газпром энергохолдингом». Также НИС в рамках сотрудничества с группой МЕТ продолжил работу над проектом ветропарка «Пландиште».

Если говорить о финансовых результатах группы НИС, в первую очередь о показателе EBITDA и чистой прибыли, в первом квартале 2019 года на них повлияли более низкие средние цены на нефть на мировом рынке, по сравнению с первым кварталом 2018 года, проведение капитального ремонта на НПЗ Панчево и увеличение амортизации. В таких обстоятельствах НИС получил чистую прибыль в размере 158 млн динаров, тогда как показатель EBITDA составляет 6,3 млрд динаров, что на 30% хуже, по сравнению с первым кварталом 2018 года. Начисленные обязательства на основании доходов в государственный бюджет группы НИС за первый квартал составляют 40 млрд динаров.

В сегменте разведки и добычи нефти и газа достигнута общая добыча в размере 321 тыс. условных тонн. Общий объем переработки сырой нефти и полуфабрикатов составил 599 тыс. тонн, или на 24% меньше объема продаж в первом квартале прошлого года. Такой результат вызван капитальным ремонтом на НПЗ Панчево, который является одним из самых комплексных в истории перерабатывающих мощностей НИС, с учетом того, что наряду с масштабными инвестиционными задачами, предусматривалось также соединение имеющихся производственных установок с установкой глубокой переработки, начало коммерческой работы, которое запланировано во второй половине этого года. Общий сбыт нефтепродуктов в первом квартале 2019 года составил 726 тыс. тонн, что на 5% меньше объема продаж в первом квартале прошлого года.

Улучшения результатов удалось достичь в области HSE (Health, Safety, Environment), в связи с чем Показатель травм с больничными (показатель LTIF) уменьшен на 38%, по сравнению с первым кварталом предыдущего года. НИС и в грядущем периоде будет настаивать на усовершенствовании HSE культуры на всех уровнях, а также усилении безопасности и улучшении охраны окружающей среды.

В первом квартале этого года НИС продолжил реализацию значимых социально ответственных проектов, с желанием внести большой вклад в дальнейшее развитие сообщества. В первую очередь, НИС подписал соглашения с Министерством здравоохранения Республики Сербии и 13 партнерскими сообществами по всей Сербии, по которым в рамках корпоративной программы «Сообществу сообщая» в учреждения здравоохранения в нашей стране будет вложено 116,5 млн динаров. Наряду с этим, НИС подписал меморандумы о сотрудничестве с Санкт-Петербургским горным университетом и Российским государственным университетом нефти и газа им. Губкина, а также с университетами в Белграде и Нови-Саде, в результате чего обеспечено дальнейшее взаимодействие НИС с ведущими отечественными и международными образовательными учреждениями и работа над улучшением условий для образования в Сербии. Социально ответственные проекты, в частности программы, направленные на молодежь, останутся одним из приоритетов НИС и в грядущем периоде.

Отчет о деятельности

Важнейшие события

Январь - Март

- Пробурено 11 эксплуатационных скважин и 2 поисковые скважины в Сербии;
- В Сербии проведен 351 км² 3D сейсморазведочных работ на лицензионном участке Ада;
- Завершено бурение двух скважин в Румынии (Теремиа-1001 и Беба Веке Суд-1000/3);
- Начало строительства участка для бурения скважины Песак Суд 1000;
- На Комитете ОМС утверждена реализация пилотного проекта «Эталонный объект - Мокрин-Юг»;
- На государственной Комиссии по утверждению запасов приняты Подсчеты запасов углеводородов месторождения Ада и комплекса Б месторождения Кикинда, а также Подсчеты запасов подземных вод на водозаборах ДНС Майдан и ДНС Чока;
- Ввод в эксплуатацию I этапа проекта €kon\$ на атмосферной и вакуумной перегонке (С-100/2100/2200);
- Утвержден комплексный план внедрения новой методологии „RCM“ (Reliability Centered Maintenance) на установках Блока «Переработка»;
- Проведение капитального ремонта 2019 года;
- Проводится полная реконструкция АЗС «Велика плана» (под брендом GAZPROM);
- Введена в эксплуатацию автоцистерна для заправки небольших воздушных судов авиабензином в Белграде;
- На АЗС «Тошин-Бунар» и «Блок 66А» введен ЭКО ТАНК с возможностью слива ОПТИ жидкости для автомобильных стекол;
- Введение «G-Drive RACING» платформы «G-Drive и 24h Le Mans»;
- В Панчево состоялось торжественное мероприятие по случаю начала строительства теплоэлектростанции (ТЕ-ТО) Панчево, проекта реализуемого в партнерстве НИС и «Газпром энергохолдинга»;
- Компания MET Renewables и НИС начали совместную работу по проекту ветропарка в Сербии, после выкупа компанией MET у третьих лиц доли в размере 50 % в данном проекте;
- Количество потребителей в Сербии, используемых „Нам по пути“ программу лояльности НИС, превысило 600 000.
- В рамках состоявшегося Копаоник бизнес форума состоялась панельная дискуссия НИС под названием: „Энергетическая промышленность и дигитализация: вызовы и возможности“.
- НИС пятый год подряд организовала международную конференцию в области управления человеческими ресурсами под названием „E-Being@Work“.
- Подписан Меморандум о сотрудничестве НИС и Министерства здравоохранения Республики Сербии в рамках программы социальной ответственности «Сообществу сообща», согласно которому НИС вкладывает порядка миллион евро в медицинские учреждения по всей Сербии.
- НИС подписал меморандумы о сотрудничестве с Санкт-Петербургским горным университетом и Российским государственным университетом нефти и газа имени И.М. Губкина.

НИС Группа

Группа НИС - одна из крупнейших вертикально интегрированных энергетических систем в Юго-Восточной Европе, в которой работает около 11 000 сотрудников. Основными направлениями деятельности НИС являются: разведка, добыча, переработка нефти и природного газа, сбыт широкого ассортимента нефтепродуктов и продуктов переработки газа, а также реализация проектов в области нефтехимии и энергетики.

Основные производственные мощности НИС находятся в Республике Сербия, а зависимые общества и представительства открыты в нескольких странах мира.

Цель компании НИС - стать крупнейшей быстрорастущей энергетической системой в регионе и примером для других в плане эффективности бизнеса и динамики устойчивого развития, а также в сложных макроэкономических условиях обеспечить новые ценности своим акционерам, сотрудникам и сообществу, в котором она осуществляет свою бизнес-деятельность.

Направления деятельности

Бизнес-деятельность Группы НИС организована в рамках материнской компании «НИС а.о. Нови-Сад», через Блок «Разведка и добыча»¹ и дивизию DOWNSTREAM.²

Блок «Разведка и добыча»

Разведка и добыча

НИС - единственная компания в Сербии, которая занимается разведкой и добычей нефти и газа. Деятельность НИС в этом сегменте также включает оперативную поддержку добычи, управление запасами нефти и газа, управление разработкой нефтегазовых месторождений, а также крупные проекты в области разведки и добычи. Большая часть нефтяных месторождений НИС находится в Сербии, а геологоразведочные работы компания ведет и в Румынии и в Боснии и Герцеговине. Самая первая концессия компании НИС за рубежом находится в Анголе, где добыча нефти началась в еще в 1985 году.

В рамках этого сегмента бизнеса работает и цех по подготовке природного газа, производству СУГ и газолена и удалению CO₂, расположенный в Элемире, проектная производительность которого составляет 65 тыс. тонн СУГ и газолена в год. В Элемире также находится и установка аминовой очистки природного газа, в которой применяется технология HiPACT (High Pressure Acidgas Capture Technology). Установка в Элемире является первой HiPACT установкой подобного типа в Европе, а применяемая технология переработки газа полностью предотвращает попадание углекислого газа в атмосферу.

В рамках проекта «Трансформация» был создан производственный цех «Энергетика», который занимается производством электрической и тепловой энергии, а также производством сжатого газа.

Во всех сегментах бизнес-деятельности компания НИС ориентируется на постоянное технологическое развитие и внедрение инноваций в бизнесе. В области разведки и добычи научно-технологическую поддержку оказывает Научно-технологический центр (НТЦ) НИС Нафтагас д.о.о. Нови-Сад.

¹ «Разведка и добыча» и зависимые общества (ДЗО) — НТЦ НИС-Нафтагас ооо. Нови Сад, «Нафтагас – Нефтяные сервисы» ооо Нови Сад и «Нафтагас-Транспорт» ооо Нови Сад.

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

Сервисы

НИС располагает собственными сервисными мощностями, которые полностью удовлетворяют потребностям Группы и оказывают услуги третьим лицам. Блок «Сервисы» оказывает сервисные услуги в области разведки и добычи нефти и газа путем проведения геофизических исследований, строительства, оснащения и ремонта скважин, а также проведением специальных операций и измерений в скважинах.

Помимо этого, оказывают и услуги по техническому обслуживанию средств для работы, строительству и техническому обслуживанию нефтегазовых систем и объектов. Наряду с перевозкой грузов и привлечением рабочих машин, Сервисы также осуществляют пассажирские перевозки и сдает в аренду транспортные средства.

Целью в данном сегменте бизнес-деятельности является укрепление присутствия в регионе и на международном рынке, в связи с чем приоритетом является модернизация оборудования, обеспечение наилучшего качества предоставляемых услуг, повышение технической и технологической эффективности и рост занятости в НИС и других компаниях.

Дивизия DOWNSTREAM

Переработка

НИС управляет Нефтеперерабатывающим заводом в Панчево с максимальной проектной мощностью 4,8 млн тонн в год. НПЗ Панчево после ввода в эксплуатацию комплекса МНС/DHT в 2012 году выпускает моторные топлива стандарта «Евро-5»³, авиатопливо, сжиженный углеводородный газ, сырье для нефтехимической промышленности, печное топливо, битумы и прочие нефтепродукты. Постоянная модернизация перерабатывающих мощностей НИС позволила наладить в Сербии выпуск топлива, соответствующего европейскому стандарту качества, и обеспечила Группе НИС стратегически важную позицию лидера на региональном рынке нефтепродуктов.

На НПЗ Панчево продолжается строительство установки глубокой переработки с технологией замедленного коксования - ключевого проекта второго этапа модернизации завода. Ввод комплекса в эксплуатацию ожидается во второй половине 2019 года. После завершения этого проекта НПЗ в Панчево будет производить больше самых качественных нефтепродуктов, в первую очередь дизельного топлива, а также начнет производство кокса - продукта, который сейчас импортируется в Серию.

Сбыт

Структура оборота компании НИС включает в себя экспортные и внутренние оптовые поставки сырой нефти, газа и нефтепродуктов, а также розничную продажу готовых нефтепродуктов, сжиженного углеводородного газа и ряда сопутствующих продуктов. Все виды топлива проходят строгий и регулярный лабораторный контроль и удовлетворяют требованиям сербских и международных стандартов.

НИС владеет самой крупной розничной сетью на рынке Сербии, а автозаправочные станции компании работают и в Боснии и Герцеговине, Болгарии и Румынии. НИС в Сербии и регионе управляет сетью, в состав которой входят более 400 объектов розничных продаж, а на рынке она

³ После завершения в 2012 году строительства установки мягкого гидрокрекинга/гидроочистки дистиллята (МНС/DHT), компания НИС полностью переходит на производство моторного топлива европейского стандарта качества.

представлена двумя брендами: «NIS Petrol» и премиум бренд автозаправочных станций – «GAZPROM». В качестве отдельных бизнес-направлений НИС развивает поставки авиатоплива, bunkеровку судов топливом, сбыт смазочных материалов и битума.

Продуктовое направление смазочных материалов является одной из ключевых областей «non-fuel» бизнеса компании НИС и имеет большое значение для повышения узнаваемости бренда и лояльности потребителей. Эта область включает в себя производство, продажу, развитие и маркетинг смазочных материалов и технических жидкостей.

Энергетика

НИС занимается сбытом, продажей и управлением портфелем природного газа, торговлей компримированного природного газа, торговлей электроэнергией, разработкой и внедрением стратегически важных энергетических проектов, а также развитием и внедрением проектов по повышению энергоэффективности.

С 2013 года компания НИС на нефтегазовых месторождениях в Сербии ввела в эксплуатацию малые электростанции, максимальной мощностью 14,5 МВт. Экологическое преимущество использования этих мини-электростанций состоит в производстве электрической и тепловой энергии из газа, который до этого не использовался из-за большого содержания углекислого газа и азота, или его валоризация, несмотря на хорошее качество, была невозможна, по причине отсутствия газовой инфраструктуры. НИС развивает и торговлю электроэнергией и, помимо сербского рынка, присутствует на рынках Боснии и Герцеговины, Черногории, Румынии, и торгует на границе с БЮР Македонией.

Ключевой задачей в этом сегменте бизнес-деятельности в будущем станет строительство дополнительных мощностей по производству электроэнергии. В сотрудничестве с компанией «Газпром энергохолдинг», НИС реализует проект строительства теплоэлектроцентрали (ТЭЦ) Панчево на территории Нефтеперерабатывающего завода (мощностью 196 МВтэ), и в то же время вместе с партнерами разрабатывает проект ветрогенерации (мощностью 102 МВтэ).

Поддержку основным бизнес-направлениям оказывают 9 Функций, входящих в состав материнской компании – «НИС а.о. Нови-Сад». Из этих поддерживающих Функций пять частично децентрализованы и имеют в своем функциональном подчинении подразделения в блоках. Это: Функция по финансам, экономике, планированию и бухгалтерскому учету, Функция по стратегии и инвестициям, Функция по закупке, Функция по организационным вопросам и Функция по HSE. Остальные четыре Функции централизованы: Функция по правовым и корпоративным вопросам, Функция по корпоративной защите, Функция по отношениям с государственными органами и корпоративным коммуникациям, Функция внутреннего аудита⁴. Один из заместителей генерального директора отвечает за нефтехимическую деятельность.

⁴Функция внутреннего аудита находится в подчинении у Генерального директора, а лицо, отвечающее за внутренний контроль, представляет отчеты в Ревизионную комиссию при Совете директоров.

Страны присутствия

Головной офис компании НИС и основные производственные мощности находятся в Республике Сербия: нефтяные и газовые месторождения, НПЗ Панчево, сеть хранилищ, а также розничная сеть. В соответствии со стратегией долгосрочного развития, компания НИС в 2010 и 2011 годах начала расширять деятельность за пределами Сербии, а развитие бизнеса на региональном рынке является одной из стратегических целей компании. Региональная экспансия осуществляется в двух основных направлениях – в области разведки и добычи нефти и газа (в Боснии и Герцеговине и Румынии) и путем развития розничной сети (в Болгарии, Боснии и Герцеговине и Румынии). Параллельно с этим, НИС активно занимается торговлей электроэнергией и, помимо сербского рынка, присутствует на рынках Боснии и Герцеговины, Черногории, Румынии, Словении и Венгрии.



Организационная структура Группы НИС



⁵ В соответствии с положениями закона «О туризме» Республики Сербии, если основным видом деятельности хозяйственного общества не является гостинично-ресторанный бизнес, для осуществления такого вида деятельности оно обязано создать и в соответствующем реестре зарегистрировать бизнес-единицу, то есть объекты за пределами головного офиса или в другом порядке создать соответствующее структурное подразделение, подлежащее регистрации в Реестре туризма. По этой причине Общество зарегистрировало все АЗС, на которых осуществляется ресторанная деятельность, как отдельные бизнес-единицы. Перечень АЗС, зарегистрированных в качестве бизнес-единиц, размещен на веб-сайте <http://ir.nis.eu/ru/korporativnoe-upravlenie/struktura-gruppy/>.

⁶ Начался процесс ликвидации.

Управление рисками

Интегрированная система управления рисками

Риск – вероятное событие в будущем, которое может оказать отрицательное или, положительное воздействие на достижение поставленных целей Общества на всех уровнях управления. Управление рисками – постоянный и системный бизнес–процесс, обеспечивающий поддержку в процессе принятия управленческих решений в условиях подверженности рискам.

Производственная деятельность Компании сопряжена с разного рода рисками, реализация которых может серьезно воспрепятствовать достижению намеченных целей. Компания отдает себе отчет о существовании рисков, в связи с чем прилагаются усилия в области управления рисками на системной основе. Эффективное управление рисками обеспечивает Компании непрерывность производственной деятельности, причем утвержденные рамки управления рисками представляет собой основу для принятия деловых решений.

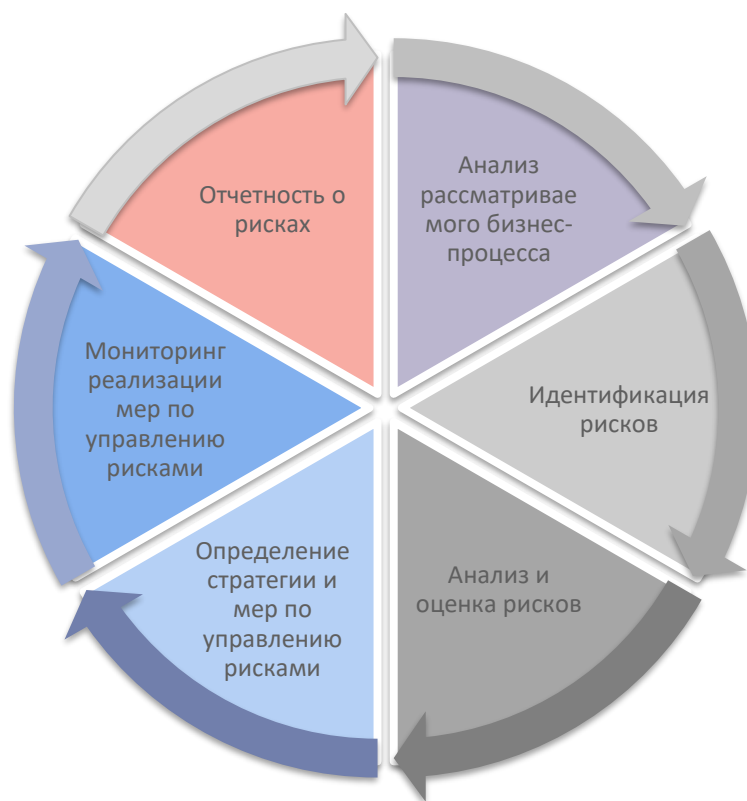
НИС установил свои цели в области управления рисками и разработал интегрированную систему управления рисками (ИСУР). Целью Общества в области управления рисками является повышение эффективности и результативности управленческих решений путем анализа сопровождающих их рисков, а также обеспечение максимальной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

Цели Общества в области управления рисками достигаются за счет::

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

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

Схема бизнес-процессов ИСУР в НИС



Основным принципом данной системы является ответственность за управление рисками, назначена владельцам рисков, т.е. владельцам бизнес-процессов в Обществе. Подобный подход позволяет установить зоны ответственности за управление и мониторинг рисков на всех уровнях управления, а также обеспечить подготовку соответствующих планов мероприятий по управлению рисками на уровне структурных подразделений, т.е. НИС в целом.

В материнском Обществе сформирована Служба мониторинга системы управления рисками, которая координирует и постоянно развивает данный бизнес-процесс.

При этом интегрированные системы управления (ИСУ), организационная структура, стандарты и другие внутренние нормативные акты, кодекс корпоративного управления и кодекс деловой этики вместе формируют систему внутреннего контроля, которая представляет собой базу для осуществления деятельности НИС и эффективного управления связанными с ней рисками.

В компании НИС идентификация и оценка рисков выполняются путем анализа источников данных (внутренних и внешних баз данных, KRI), собеседований, риск-сессий и т.д., а их ранжирование выполняется по уровням, в соответствии с Матрицей рисков, определенной на основании склонности к рискам (Ключевой риск Общества, Ключевой риск Дивизии/Блока/Функции, риск Дивизии/Блока/Функции). Оценка может выполняться качественным или количественным методами.

Интеграция 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, мероприятия по управлению рисками и необходимые финансовые ресурсы для реализации мероприятий – неотъемлемая часть утвержденных бизнес-планов.

В процессе своей работы Группа подвергается операционным, политическим, рыночным, финансовым и репутационным рискам.

Операционные риски

ОПИСАНИЕ РИСКА

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Проектные риски

Целью Группы НИС в области геологоразведочных работ является наращивание ресурсной базы и объемов добычи. Достижение данной цели в большой мере зависит от успешности геологоразведочных работ, направленных на развитие фонда скважин в стране и за рубежом.

Главным риском в области разведки и добычи нефти и газа является неподтверждение прогнозных запасов, что приводит к невыполнению планового прироста ресурсной базы НИС.

Для снижения рисков применяются следующие меры: проведение новых сейсморазведочных работ 3D путем применения самых современных беспроводных технологий, выбор скважин-кандидатов для поисково-разведочного бурения на основании комплексной интерпретации сейсмогеологических данных, экспертиза программы геологоразведочных работ мажоритарным акционером, выбор наиболее перспективных скважин с применением самых современных методов разведки. С целью снижения рисков особое внимание уделяется тщательной разработке проектов и качественному мониторингу в ходе проведения геологоразведочных работ.

Для снижения лицензионных рисков геологоразведочные работы проводятся в соответствии с графиком, установленным в Проектах геологоразведочных работ и положениями закона «О горном деле и геологоразведке», который, в том числе, регламентирует область разведки и добычи нефти и газа.

Рыночные риски

ОПИСАНИЕ РИСКА

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Ценовой риск

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

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

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

Политический риск

ОПИСАНИЕ РИСКА

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

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

В результате введения со стороны ЕС и США экономических ограничительных мер в отношении Группы «Газпром нефть» возник риск относительно возможности долгосрочного развития из-за ограничения возможности получения долгосрочных кредитов от коммерческих банков,

НИС регулярно следит за событиями, происходящими на международной арене, оценивает последствия, сказывающиеся на деятельности компании. Помимо этого, в соответствии с допустимыми исключениями из режима санкций (долгосрочное кредитование возможно, только если предназначено для финансирования импортируемой продукции и услуг из ЕС) деятельность НИС постоянно корректируется с учетом данной возможности, путем увеличения объема импорта продукции и услуг, закупаемых у ЕС-поставщиков. Таким образом, обеспечиваются средства для финансирования долгосрочного развития НИС несмотря на ограничения санкционного режима.

принадлежащих к
банковским группам,
штабквартиры которых
расположены в ЕС и США..

Финансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКА

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Валютный риск

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

Часть риска, связанная с влиянием изменения курса национальной валюты к доллару США, 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 на валютном рынке, которые способствуют уменьшению влияния отрицательных курсовых разниц в ситуации снижения курса национальной валюты по отношению к доллару США или евро. К остальным мерам относятся: обеспечение сбалансированности валютного платежного баланса в части приведения валюты для оплаты экспорта в соответствие с валютой валютных обязательств, управление валютной структурой кредитного портфеля и т. п.

Риск процентной ставки

Группа НИС подвергается процентному риску, как в области привлечения денежных средств от банков, так и в области размещения средств.

Кредитование «НИС а.о. Нови-Сад» в коммерческих банках в основном происходит с использованием переменных или фиксированных процентных ставок, в зависимости от прогнозов изменений базовых процентных ставок на денежном рынке. Размещение денежных средств в качестве внутрикорпоративных кредитов/займов, выданных третьим лицам, осуществляется только по переменным или фиксированным процентным ставкам, а размещение денежных средств в виде срочных вкладов и вкладов до востребования осуществляется по фиксированным процентным ставкам. Размещение денежных средств в виде депозитов осуществляется по методике расчета кредитных лимитов коммерческих банков (согласно принципу взаимности средства размещаются только в ключевых коммерческих банках, которые предоставляют «НИС а.о. Нови-Сад» кредиты или кредитные/документарные линии). В данной ситуации доходы и денежные потоки по банковским депозитам обычно не зависят от изменений базовых процентных ставок, однако в случае размещения средств в виде кредитов/займов подверженность риску изменения базовых процентных ставок (EURIBOR, LIBOR и т.п.) возрастает.

Финансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКА	МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ
Риск невзыскания задолженности	
<p>Возникает в связи с использованием наличных денежных средств и их эквивалентов, при осуществлении вкладов в банках и финансовых учреждениях, в связи с предоставлением нутрикорпоративных кредитов/займов третьим лицам, а также из-за подверженности риску при осуществлении оптовых и розничных продаж, учитывая, в том числе, непогашенную дебиторскую задолженность и возложенные обязательства.</p>	<p>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 в пользу «НИС а.о. Нови-Сад»).</p> <p>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.</p>
Риск ликвидности	
<p>Риск ликвидности – это риск, связанный с трудностями, с которыми Группа НИС может столкнуться при выполнении своих обязательств. Речь идет о риске отсутствия соответствующих источников для финансирования деятельности Группы НИС.</p>	<p>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 соблюдении максимально допустимого кредитного лимита и исполнении обязательств по договорам с коммерческими банками (финансовый ковенант).</p> <p>С середины сентября 2014 года «НИС а.о. Нови-Сад» подвергается риску ограничения возможностей для внешнего финансирования из-за введения со стороны ЕС и США секторальных санкций в отношении крупнейших энергетических компаний с российским капиталом и их дочерних обществ, созданных за пределами ЕС. В частности, санкции не допускают предоставление банками из ЕС или США кредитов для «НИС а.о. Нови-Сад» на срок более 30 или 60 дней. Санкциями ЕС предусмотрено исключение, когда допускается финансирование со стороны банков ЕС на срок более 30 дней в случаях, когда кредит предоставляется для оплаты импорта продукции или услуг из ЕС, не подпадающих под режим санкций.</p> <p>В целях обеспечения необходимых финансовых средств на будущий период компания НИС вела переговоры/подписала договоры стоимостью более 700 миллионов евро об открытии новых кредитных линий с сербскими, российскими и арабскими банками для получения финансирования</p>

(неограниченное применение), а также с европейскими банками со штаб-квартирами в Сербии для финансирования импорта из ЕС (финансирование на срок более 30 дней допускается, если предметом финансирования является импорт продукции или услуг из ЕС) и, таким образом, обеспечила необходимые средства для регулярной выплаты кредита на 2018 год и на 2019 год, но и преждевременные выплаты невыгодных кредитов в целях улучшения характеристик кредитного портфеля (снижение средней цены финансирования и продление средней срочности портфолио). Кроме улучшенных характеристик портфеля, реструктуризация кредитного портфеля, проведенная в 2018 году позволила, что в ближайшие 4 года позволит высвободить денежные средства для инвестиционных вложений в данный период и нормальное оперативное ведение бизнеса.

Наряду с этим, в целях дальнейшего улучшения характеристик кредитного портфеля и обеспечения дополнительных лимитов для финансирования в 2019 г., НИС в первом квартале провел тендер и обеспечил улучшение условий (снижение процентных ставок) по двум кредитам на общую сумму в размере 145 млн евро, а также обеспечил новые лимиты на выгодных условиях в размере примерно 40 млн евро. Использование условий по настоящему тендеру позволит сократить средние цены портфелей до конца года, а также сохранить средние сроки выплаты кредитов в диапазоне от 3 до 4 лет в конце 2019 г.

Деловое окружение

Мир

В своем последнем ежемесячном отчете ОПЕК сообщает, что спрос на нефть, которую поставляет эта организация, в 2019 году составит в среднем 30,46 миллиона баррелей в день, что на 130 000 баррелей в день ниже, чем в предыдущих прогнозах, и ниже количества, добываемого в настоящее время.

ОПЕК и партнеры этого нефтяного картеля, такие как Россия, сокращают добычу на 1,2 миллиона баррелей в день с 1 января 2019 года. Это решение будет в силе в течение шести месяцев. Саудовская Аравия в феврале снизила производство намного больше, чем было согласовано, и, таким образом, взяла на себя большую часть груза. Россия тоже придерживается договоренности и постепенно внедряет ограничение на производство.

Рост производства за пределами ОПЭК указывает на необходимость дальнейшего ограничения производства в этой организации, поэтому некоторые аналитики считают, что эта организация может продлить срок действия соглашения о сокращении производства.

Цена на нефть

Средняя цена барреля нефтяной корзины членов ОПЕК в первом квартале составила около 67 долларов.

Геополитическая картина в первом квартале 2019 года не является многообещающей: похоже, приближается замедление мировой экономики (прогноз ОЭСР – средний рост на 3,3%), с угрозой серьезной торговой войны между США и Китаем и возможностью вступления

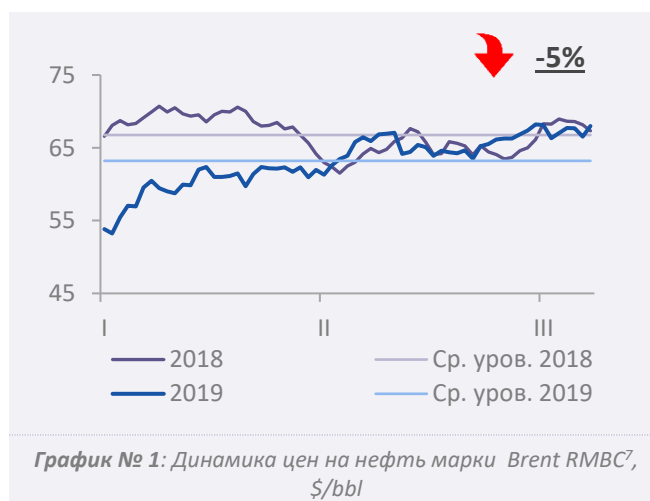


График № 1: Динамика цен на нефть марки Brent RMBC7, \$/bbl

некоторых ведущих европейских стран в период рецессии. Сюда можно добавить Венесуэлу и ее проблемы, постоянно откладываемый Брекзит, как и дальнейшее усиление напряженности между Россией, с одной стороны, и Европой и Америкой, с другой стороны. В таких условиях нефтегазовая отрасль демонстрирует свою жизнеспособность, которая приобретена благодаря многолетнему опыту ведения бизнеса в различных кризисных ситуациях. Недавний кризис низких цен на нефть повлиял на то, что бизнес сосредоточился на ужесточении финансовой дисциплины, снижении издержек, повышении операционной эффективности и так далее.

Макропараметры

Экономический импульс в начале этого года был слабым, хотя основные условия остаются твердыми. Ожидается, что в 2019 году экономика всех стран-членов ЕС продолжит расти, хотя, по прогнозам, с меньшей интенсивностью. В некоторых странах еврозоны вновь появляется обеспокоенность по поводу взаимосвязи государства и банков и сохранения долга.

В начале этого года экономика США дополнительно потеряла стимул, учитывая, что последние данные показывают падение розничных продаж и продаж жилых зданий, а также снижение промышленного производства. Кроме того, увеличился торговый дефицит с другими странами,

⁷ Источник: Platts.

поскольку экспорт сократился. По оценкам аналитиков, рост ВВП США в первом квартале этого года составляет 1,8%.

В России после быстрого роста ВВП в 2018 году ожидается замедление экономического роста в этом году, а центральный банк России предупредил, что данные по росту ВВП в первом квартале будут ниже ожиданий после того, как инвестиционная активность в конце прошлого года ослабла.

Центральный банк Китая сохранил референтную процентную ставку на рекордно низком уровне 4,35% с 2015 года, и даже два раза снижал ставку обязательных процентов по депозитам в коммерческих банках. Таким образом, он планирует выделить дополнительный миллиард юаней, что, как ожидается, увеличит экономический рост.

Сербия

Позитивные экономические тенденции в Сербии, отмеченные низкой инфляцией, профицитом бюджета, сокращением государственного долга, снижением внешних дисбалансов и восстановлением рынка труда, продолжаются и в первом квартале 2019 года.

Значительный реальный рост валовой добавленной стоимости в предыдущем году был зафиксирован в секторе сельского хозяйства, лесного хозяйства и рыболовства, и, согласно оценкам, рост ВВП на 3,4%, отмеченный в четвертом квартале 2018 года, сохранится и в 2019 году. Также ожидается, что потребление будет продолжать расти, но медленнее, чем общий ВВП, что откроет пространство для более крупных инвестиций, в среднесрочной перспективе, фиксированные инвестиции увеличат долю в ВВП. Осуществление структурных реформ, улучшение инвестиционной среды и процесс вступления в ЕС создали основу для здорового роста Сербии.

Тенденция к снижению государственного долга продолжилась и в начале 2019 года (50,6% ВВП в январе). Стратегические цели фискальной политики предусматривают дефицит в размере 0,5% ВВП в среднесрочной перспективе, что позволит еще больше снизить долю государственного долга в ВВП и его устойчивость.

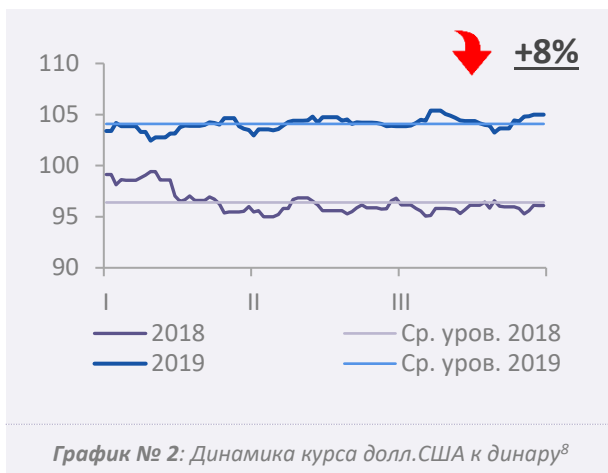
НБС стимулирует процесс «динаризации», обеспечивая низкую и стабильную инфляцию, сохраняя относительную стабильность обменного курса, улучшая управление валютными рисками в частном секторе и другие меры. И с начала 2019 года динар был относительно стабилен по отношению к евро.

НБС сохранил референтную ставку на уровне 3%, принимая во внимание ожидаемое движение инфляции и ее факторов в предстоящем периоде, а также эффекты недавнего смягчения денежно-кредитной политики.

Что касается промышленного производства, то после промежуточного спада производства в декабре 2018 года на 6,3%, а в январе этого года на 5,0%, в феврале последовал промежуточный рост промышленного производства на 2,4%. Однако этого было недостаточно для обеспечения совокупного роста по сравнению с аналогичным периодом прошлого года – объем промышленного производства в первые два месяца этого года был ниже, чем в аналогичный период предыдущего года, на 1,4%. Если рассматривать по секторам, в феврале 2019 года по сравнению с февралем 2018 года в секторе горнодобывающей промышленности произошло снижение на 1,4%, в секторе обрабатывающей промышленности рост на 3,8%, а в секторе снабжения электроэнергией, газом, паром, а также климатизации произошло снижение на 1,3%.

Потребительские цены в феврале 2019 года по сравнению с тем же месяцем предыдущего года выросли на 2,4%, тогда как по сравнению с декабрем 2018 года они выросли на 1,1%.

Общий объем внешней торговли Сербии за период январь-февраль 2019 года увеличился на 1,8% по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года (в долларах) и вырос на 9,8% (в евро). Охват импорта экспортом составляет 73,1%, и он ниже, чем в аналогичном периоде предыдущего года, когда он составлял 76,2%.



- Среднее значение курса доллара США к динару в три месяца 2019 года выше на 7,7 динара, что на 8% выше значения в аналогичный период 2018 года.
- В течение первых три месяца 2019 года курс доллара США к динару вырос на 1,6 динара или на 2%.
- В течение первых три месяца курс доллара США к динару упал на 3,03 динара или на 3%.

⁸ Источник: НБС

Анализа результатов

Положение на рынке⁹

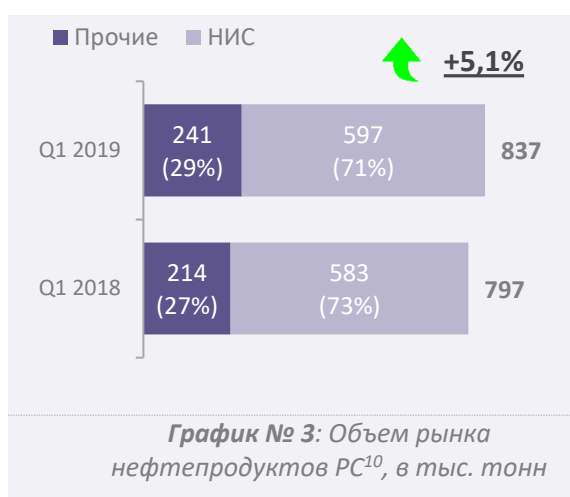
Потребление моторных топлив в регионе растет:

- позитивные макроэкономические тенденции;
- рост потребления топлива в сегменте транспорта, сельского хозяйства и инфраструктурных работ (изменилась сезонность).

В первом квартале объем потребления моторных топлив в Сербии вырос на 7,1%, в основном, за счет увеличения потребления дизельного топлива. Холодный циклон в марте 2018 года отсрочил начало аграрного и строительного сезона, что сократило базовое потребление в первом квартале прошлого года.

Рост транспортного парка и изменение структуры в пользу ТС на дизельном ходу существенно сказались на структуре и росте потребления топлива.

Положение на рынке Сербии



Общее потребление нефтепродуктов выросло на 5,1%.

Основными генераторами потребления являются:

- рост потребления дизеля и кокса
- измененная динамика начала сельскохозяйственного и строительного сезона

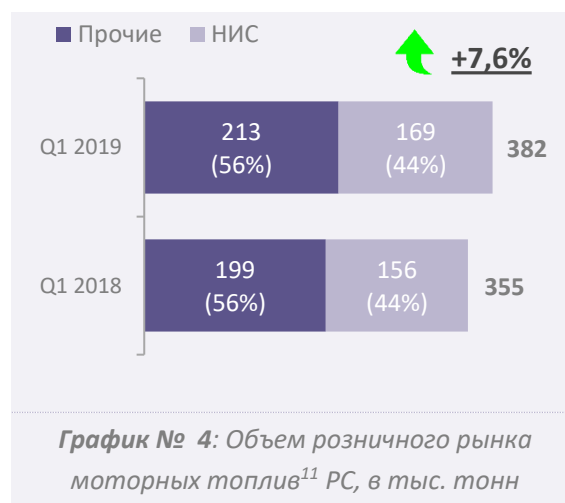
Доля НИС на рынке чуть ниже в первом квартале вследствие существенного роста импорта кокса, который не представлен в ассортименте НИС. Если исключить эту продукцию из общего потребления, то доля немного увеличилась.

НИС сохранил свою высокую долю на рынке розничных продаж.

Рост рынка розничных продаж на 7,6%.

Важнейшим фактором роста является увеличение потребления в сегменте дизельного топлива.

Рост потребления характеризуется положительными тенденциями в сегменте транспорта, сельского хозяйства и транзитного дорожного движения.



⁹ Источники информации, на основании которых делались прогнозы: по Сербии – внутренние анализы и оценки Блока «Сбыт»; по прогнозу потребления в Болгарии и Румынии – PFC и Eurostat; по Боснии и Герцеговине – PFC и внутренние оценки

¹⁰ Данные за 2019 год представлены на основании оценки.

¹¹ Объем продаж НИС и прочих конкурентов включает в себя моторные топлива (автогаз, КПГ, бензин и дизель). Газовые баллоны не учитывались. Данные за 2019. год представлены на основании оценки.

Положение на рынках Боснии и Герцеговины, Болгарии и Румынии

Босния и Герцеговина

На «НПЗ Брод» с 8 января осуществляется плановый капитальный ремонт. По сообщениям Группы «Нестро», параллельно с этим идет процесс независимых технических испытаний оборудования. Нефтеперерабатывающий завод, находящийся, в основном, в российской собственности, проработал до 9 января 2019 года, выполняя все свои обязательства перед партнерами и сотрудниками. Министр энергетики и горнодобывающей промышленности Республики Сербской заявил, что установки единственного нефтеперерабатывающего завода в Республике Сербской начнут работать только через год. Он отметил, что в «НПЗ Брод» сообщили, что в этом году не будет первичной переработки и не будет импортироваться сырая нефть, а покупателей будут снабжать посредством «Газпром», т.е. НИС из Сербии.

Внешняя торговля Боснии и Герцеговины характеризуется значительно меньшим экспортом нефти и нефтепродуктов с «НПЗ Брод», а именно ниже на 71 процент. За первые два месяца этого года было экспортировано нефтепродуктов на сумму 11,2 миллиона конвертируемых марок, а импорт остался почти на том же уровне – 200 миллионов конвертируемых марок. Снижение экспорта нефтепродуктов было ожидаемым после того, как 9 января на «НПЗ Брод» начался ремонт.

Босния и Герцеговина является единственной страной в Европе, которая не выполнила ни одного обязательства Энергетического сообщества в области нефти и нефтепродуктов. «Страна не имеет необходимого запаса нефтепродуктов на государственном уровне, а также не имеет национальной стратегии для выполнения обязательств по Директиве ЕС 2009/119/ЕС», – заявляют в Энергетическом сообществе.

Нефтяная компания «Хифа Петрол», которая в 2018 году инвестировала более 10 миллионов конвертируемых марок, начала 2019 год новыми инвестициями, а именно расширением своей розничной сети. «Хифа Петрол» приобрела 4 автозаправочные станции в Бусоваче, Витезе, Лашве и Голубини возле Жепче и таким образом увеличила количество своих объектов розничных продаж до 36. Перечисленные АЗС принадлежали компании «Чаго Петрол». Благодаря этому приобретению «Хифа Петрол» значительно расширила свое присутствие в районе Средней Боснии. Приобретенные АЗС будут реконструированы в соответствии с последними мировыми и экологическими стандартами и ребрендированы в новые корпоративные цвета. Помимо продажи топлива «HPLUS EURO 6», АЗС «Хифа Петрол» будут включать в себя фирменный магазин «HP Shop» с собственной линией моторных масел «HG Line» и широким ассортиментом товаров. Также будет возможно обменять деньги во всех валютах в обменных пунктах «HP», которые будут расположены на АЗС.

В Боснии и Герцеговине НИС имеет 37 АЗС.

Доля НИС на общем рынке моторных топлив составляет 17,8%, а на розничном рынке – 9,0%.

Министерство сельского, лесного и водного хозяйства Республики Сербской направило всем дистрибьюторам нефти и нефтепродуктов в Республике Сербской приглашение участвовать в продаже субсидированного дизельного топлива зарегистрированным сельскохозяйственным угодьям для нужд весенне-осенних работ в сельском хозяйстве в 2019 году.

Управляющий комитет компании «Energo petrol», Сараево, на внеочередном собрании принял решение прекратить продажу топлива в международном аэропорту Сараево. Не объясняется, почему «Energo petrol» перестает заниматься этой деятельностью. Как вторая компания, предоставляющая топливные услуги, на странице аэропорта указана «Хифа Ойл».

Министерство промышленности, энергетики и горного дела Федерации Боснии и Герцеговины пока не подписало контракт с лондонской компанией «IHSGlobal», которая была выбрана в качестве эксперта-консультанта для разработки тендера на присуждение концессии на разведку и эксплуатацию нефти и газа в Федерации. Хотя этот мировой гигант в области консультаций в энергетическом секторе выиграл тендер, и правительство Федерации БиГ доложило об этом министрам и общественности 20 декабря прошлого года, контракт не был подписан, поскольку в бюджете нет средств для этого вида бизнеса.

Комиссия по регулированию энергетики Федерации Боснии и Герцеговины, ФЕРК, провела очередное заседание. В ходе заседания ФЕРК, в частности, выдала разрешение на работу (лицензию) на хранение нефтепродуктов, кроме СУГ, ООО «Arcelor Mittal Zenica» сроком на пять лет.

Болгария

«Министерство внутренних дел Болгарии проверяет автозаправочные станции после сигнала Ассоциации нефти и газа», – объявил премьер-министр Бойко Борисов (Bojko Borisov). Он призвал компании, занимающиеся снабжением и торговлей топливом, легализовать свой бизнес, как и другие секторы экономики в Болгарии.

Определенное количество заправочных станций в Болгарии находится под угрозой закрытия, поскольку они не в состоянии выполнить требования Регламента предоставления отчетности путем фискальных устройств. Об этом предупредил Светослав Бенчев из Болгарской ассоциации нефти и газа (БПГА), сославшись на последние поправки и дополнения к Регламенту предоставления отчетности путем фискальных устройств, которые на автозаправочных станциях будут включать 3 компонента – акциз и НДС, цену без акциза и НДС и покупную цену, по которой топливо доставляется на объект.

Как сообщает «Рейтер» («Reuters»), англо-голландская нефтяная компания «Ройял Датч Шелл» («Royal Dutch Shell») объявила, что готова начать разведку нефти и газа в глубоководной части Черного моря на территории Болгарии в апреле. «Шелл» заявляет, что первая скважина будет пробурена на глубину 1 300 метров в блоке блока 1/14 Хан Кубрат, где компания уже провела геологические исследования. Ожидается, что бурение займет три месяца. Партнерами Шелл являются испанская «Repsol» и австралийская «Woodside Energy», с которыми она в 2016 году выиграла контракт с Болгарией на бурение в открытом море, на большой глубине. Это единственный Upstream-проект «Шелл» в Болгарии.

Болгарское правительство сообщило о предоставлении пятилетней лицензии на эксплуатацию нефти и газа компании СПМ, Болгария, на материковом участке 1-25 Враца-Запад (Vratsa-West). Компания СПМ, Болгария, инвестирует 7,4 миллионов евро в эксплуатационные работы в течение пятилетнего периода, на который выдана лицензия, и заплатит 210 000 евро после подписания лицензионного соглашения. Компания планирует провести 2D и 3D сейсмические исследования в блоке.

В Болгарии работают 35 автозаправочных станций НИС.

Доля НИС на общем рынке моторного топлива составляет 5,9%, а на розничном рынке – 4,8%.

Румыния

Всего через четыре месяца после основания Совета директоров инвестиционного фонда компаниями KMGi («KazMunayGas International») и SAPE (компанией, которая управляет активами, находящимися в государственной собственности, в румынском энергетическом секторе) фонд одобрил 2 крупных

инвестиционных проекта на сумму почти 230 миллионов долларов. Одним из проектов является строительство когенерационной установки на платформе «Петромидия», а вторым – развитие сети АЗС в Румынии в течение следующих пяти лет. Сеть получит выгоду от снабжения топливом с НПЗ «Петромидия», Нэводари, компании «Ромпетрол Рафинаре», члена КМГИ. Ожидается, что новые автозаправочные станции, которые будут работать под брендом «Ромпетрол», создадут более 1000 новых рабочих мест, более 5000 человек будут вовлечены в различные этапы развития, а также будет осуществляться работа с более чем 1200 коммерческих партнеров. Также ожидается, что казахстанско-румынский фонд достигнет 1 миллиарда долларов инвестиций за семилетний период. КМГИ принадлежит 80% акций фонда, а румынскому правительству принадлежат остальные 20%.

Цены на топливо в Румынии по-прежнему выше, чем в среднем по Европейскому союзу, согласно данным, опубликованным в нефтяном бюллетене Европейской комиссии.

Совет по конкуренции в Румынии завершил исследование рынка топлива, и пришел к выводу, что конкуренция в этом сегменте является низкой и что существует крупный игрок, который определяет цену. Лидером на рынке распределения топлива является «OMV Petrom», затем идут «Ромпетрол», «Лукойл», «MOL», «ГНКАР» и «Газпром».

Румыния – страна с самым большим количеством новых заправок в группе «MOL» в 2018 году. «MOL» закончила 2018 год с сетью, состоящей из 1 893 автозаправочных станций, что на 12 объектов больше.

Румынская компания «Conpet» («Conpet Ploiesti») заключила контракт на предоставление услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов с компанией «OMV Petrom» на сумму 308,746 миллиона леев (около 73,708 миллиона долларов), согласно отчету, опубликованному на Бухарестской фондовой бирже. Контракт продлится с 1 марта 2019 года по 29 февраля 2020 года. Гарантия «OMV Petrom», действующая до 31 марта 2020 года, составляет 21,868 миллиона румынских леев (около 5,221 миллиона долларов). Штрафы за отсрочку будут составлять 0,04% в день. Компания «Conpet» предоставляет специализированные услуги по транспортировке посредством нефтепроводов и железнодорожных вагонов.

Компания «Ромпетрол Рафинаре» («Rompetrol Rafinare») в этом году сообщает об инвестициях в размере 64 миллиона долларов. Компания инвестировала 4 миллиона долларов в программное обеспечение Advanced Process Control, предназначенное для улучшения производственной деятельности на НПЗ «Петромидия». В 2019 году с завода выйдет 5,88 миллиона тонн готовой продукции, в том числе 1,57 миллиона тонн бензина и 2,8 миллиона тонн дизельного топлива. Помимо топлива, продаваемого через собственную сеть, «Ромпетрол» также продает нефтепродукты в Украину, Турцию, Ливан, Сербию, Грецию, Македонию, Боснию и Герцеговину, Марокко, Хорватию, Египет.

«Petrolexportimport», румынский импортер нефтепродуктов, обанкротился из-за того, что Министерство финансов навязало ему кредит, который согласован от имени «OMV Petrom».

В Румынии работают 18 автозаправочных станций НИС.

Доля НИС на общем рынке моторного топлива составляет 1,0%, а на розничном рынке – 1,5%.

Ключевые операционные показатели

Показатель	Ед. изм.	Q1 2019	Q1 2018	Δ^{12}
<i>Brent Dtd</i>	долл. США/барр	63,2	66,8	-5%
Выручка от продаж ¹³	млрд. RSD	53,5	52,5	+2%
Чистая прибыль	млрд. RSD	0,2	3,7	-96%
ЕБИТДА ¹⁴	млрд. RSD	6,3	8,9	-30%
ОСФ	млрд. RSD	11,3	4,6	+146%
CAPEX ¹⁵	млрд. RSD	8,3	7,8	+6%
Обязательства по налогам и другим обязательным платежам ¹⁶	млрд. RSD	40,0	43,2	-7%
Общая задолженность перед банками ¹⁷	млн. EUR	575	512	+12%
LTIF ¹⁸	число	1,42	2,28	-38%

Операционные показатели

«Разведка и добыча»

Показатель	Ед. изм.	Q1 2019	Q1 2018	Δ^{19}
Добыча нефти и газа ²⁰	тыс. т.н.э.	321	329	-3%
Добыча отечественной нефти ²¹	тыс. тонн	214	217	-1%
LTIF ²²	число	1,09	4,18	-74%
ЕБИТДА	млрд RSD	8,3 ²³	7,7	8%
CAPEX ²⁴	млрд RSD	4,25 ²⁵	3,9	9%

В Блоке «Разведка и добыча» посредством проведения мер по повышению операционной эффективности и максимальной вовлеченности «Сервисов», общий объем производства составил 321 тыс. условных тонн.

¹² Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд РСД.

¹³ Консолидированные операционные доходы.

¹⁴ ЕБИТДА = Прибыль от продаж (без акцизов) – расходы на запасы (нефть, нефтепродукты и прочие продукты) – операционные расходы (ОРЕХ) – прочие расходы, на которые может влиять менеджмент.

¹⁵ Значения CAPEX приведены без учета НДС.

¹⁶ 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

¹⁷ Общая задолженность перед банками (*total indebtedness*) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 31.03.2019 года составляет 573 млн. евро общего долга по основанию кредитов + 2 млн. евро аккредитивов.

¹⁸ Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Показатель представлен по «НИС а.о. Нови Сад» вместе с дочерними обществами «Нафтагас – Нефтесервисы», д.о.о. Нови Сад, «Нафтагас – Технические сервисы» д.о.о. Зренянин и «Нафтагас – Транспорт» д.о.о. Нови Сад.

¹⁹ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд РСД.

²⁰ В добычу отечественной нефти был включен газолин и легкий конденсат, а в добыче газа была взята коммерческая добыча газа и легкий конденсат.

²¹ С газOLIНОМ.

²² 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 Блоке Разведка и добыча (включая Сервисы).

²³ Данные относятся к Блоке Разведка и добыча (включая Сервисы).

²⁴ Финансирование без учета НДС.

²⁵ Данные относятся к Блоке Разведка и добыча (включая Сервисы).

Запущено в эксплуатацию 11 скважин. В первом квартале запущено в эксплуатацию 8 нефтяных скважин после проведенной операции гидроразрыва пласта, а еще на 31 скважине проведены геолого-технологические мероприятия.

Коэффициент успеха поискового бурения в Сербии за последние три года составляет 78%.

В области геологии и разработки месторождений акцент ставится на сохранение высокого качества проводимых геолого-технических мероприятий и тестирование новых технологий, направленных на увеличение добычи нефти и газа.

Геологоразведочные работы и разработка месторождений

В рамках эксплуатационного бурения активно проводилось дополнительное исследование и установление насыщения нефтью на активных месторождениях и загущение сетки скважин.

Успешно продолжена программа выведения скважин из неактивного фонда предыдущих лет. Также продолжалось проведение ремонтно-изоляционных работ и прочих ГТМ в скважинах.

Что касается проектной документации, два подсчета запасов УВ, два подсчета запасов подземных вод, семь ТЭО и восемь проектов разработки прошли защиту, в соответствии с планом. На основании проведенного анализа разработки и обновленных 3D моделей, на 13 месторождениях пробурено 50 эксплуатационных скважин и подготовлен план бурения на 2019 год.

Поисковое бурение и испытание скважин

В рамках выполнения геологоразведочных работ в Блоке «Разведка и добыча» в первом квартале пробурены 2 скважины. Успешно завершён мульти-ГРП в горизонтальном канале поисковой скважины Km-X-002H. Операцию ГРП на пяти портах провела компания «Шлюмберге». Скважина в данный момент находится в фазе тестирования в целях утверждения производственных характеристик, после чего ожидается вывод на режим и добыча специфической аккумуляции тяжелой нефти из залежи Кумане. Началось бурение поисковой скважины Bra-Malj-001X в целях увеличения ресурсной базы компании и исполнения лицензионных обязательств на лицензионном участке Сербии к югу от рек Сава и Дунай.

2/3D сейсмика

В январе 2019 года началась регистрация сейсмических данных 3D на лицензионном участке Ада. Благодаря благоприятным погодным условиям и хорошей организации сейсморазведочной команды результат увеличен по сравнению с планом. В первом квартале в общей сложности зарегистрирован 351 км².

Проведена интерпретация сейсмограмм 2D с лицензионного участка Морович первая фаза.

В процессе обработка 3D сейсмических данных, снятых на лицензионном участке Турија IV и комплексная сейсмогеологическая интерпретация 3D данных с лицензионного участка Южный Банат II.

В целях обеспечения нового Разрешения на продолжение разведки на лицензионном участке Сербии к югу от рек Сава и Дунай начаты мероприятия по разработке 14 Проектов геологоразведки и прочей прописанной законом проектно-технической документации для подачи в Министерство горнодобывающей промышленности и энергетики в целях продления разрешения на разведку на данном лицензионном участке на период 3+2 года.

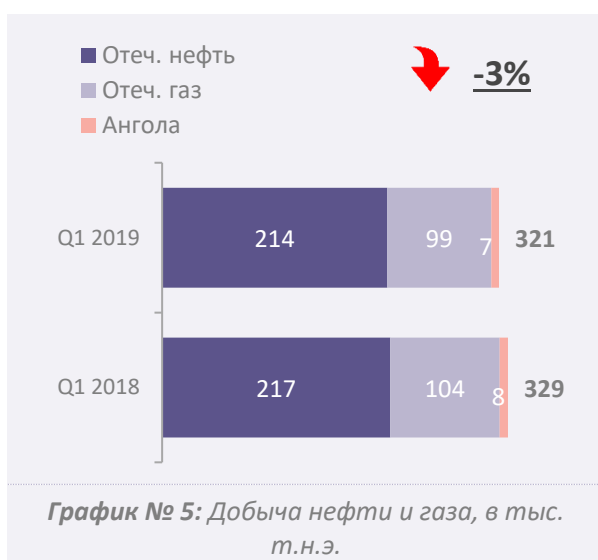
Зарубежные проекты

Деятельность Общества в Румынии в области разведки и добычи осуществляется ресурсами общества «NIS Petrol s.r.l.» из Румынии (дочернее предприятие, единственным владельцем которого является НИС а.о. Нови Сад») на шести концессионных блоках. Оператором на блоках является «NIS Petrol s.r.l.».

Ключевые события в первом квартале 2019 года:

- Проводится строительство комплекса для подготовки нефти и газа к пробным испытаниям на месторождении «Теремия Север» и «Жомболь», начало которого запланировано на второй квартал 2019 года.
- Завершено бурение двух поисковых скважин на блоке EX-7.

В Боснии и Герцеговине проходят мероприятия по согласованию Дополнительного приложения 3 к Договору концессии с Министерством горнодобывающей промышленности и энергетики, Комиссией по концессии и Прокуратурой. В начале апреля ожидается Решение о согласовании заключения Дополнительного приложения 3 к Договору концессии, по которому период разведки будет продлен до 2023 года. Мероприятия по проведению ремонтных работ и операции гидроразрыва пласта скважины Об-2.



Операционные показатели

В первом квартале 2019 года добыто 321 тыс. условных тонн нефти и газа.

Переработка

Ключевые показатели	Ед. изм.	Q1 2019	Q1 2018	Δ ²⁶
Объем переработки нефти и полупродуктов	тыс. тонн	599	786	-24%
LTIF ²⁷	число	-	-	-
EBITDA ²⁸	млрд. RSD	-0,7	1,1	-164%
CAPEX ²⁹	млрд. RSD	3,5	2,7	30%

²⁶ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые округлялись до млрд RSD.

²⁷ 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.

²⁸ EBITDA Блока „Переработка“ включает и Энергоблок на НПЗП.

²⁹ Финансирование без учета НДС.

Активности и объем переработки



В первом квартале 2019 года сокращено производство нефтепродуктов, по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года, на -24%, в результате капитального ремонта.

Мероприятия Блока «Переработка» в первом квартале 2019 года были акцентированы на проведении капитального ремонта установки.

В конце февраля 2019 года на НПЗ Панчево начался капитальный ремонт в целях более надежной работы и дальнейшей модернизации переработки. В рамках капитального ремонта будет выполнено необходимое технико-технологическое соединение «старых»

заводских установок с цехами производственного комплекса DCU, что делается ремонт этого года самым комплексным на данный момент.

В начале 2019 года продолжились мероприятия в рамках цифровой трансформации, с акцентом на проекте „€kon\$“, с вводом в пробную эксплуатацию первого этапа проекта на установках первичной переработки («Атмосферная и вакуумная перегонка»).

Проект «Глубокая переработка»

После первого квартала 2019 года по проекту «Глубокая переработка» были достигнуты следующие результаты:

- Полностью завершено детальное проектирование и поставлено 99,3% оборудования и МТР;
- Завершен монтаж фундамента, основной стальной конструкции комплекса, негабаритное оборудование и коксовая печь. Строительно-монтажные работы для нужд установки замедленного коксования выполнены на уровне 69%, отработано 2 426 290 человеко-часов в строительной части;
- Проектом предусмотрена также модернизация установки МНС/DHT, которая продолжается, а также прочих установок заводской нефтепереработки в рамках капитального ремонта на НПЗП.

Ремонт

В рамках капитального ремонта НПЗ выполняются работы на «бензиновых и дизельных пулах» установок НПЗ: Платформинге, HDS Бензина FCC комплексе, Подщелачивании, Сульфолане, Атмосферной и Вакуумной перегонке, Комплексе легкого гидрокрекинга и гидроочистки, работы по контролю, очистке и ремонту оборудования и трубопроводов, и замена катализаторов, а также работы в Товарно-сырьевом секторе, реализуются инвестиционные проекты для повышения надежности и эффективности переработки на НПЗ.

В работах по этому ремонту всего участвует почти три тысячи рабочих. Помимо сотрудников из нашей компании в «пиковых» нагрузках ремонта участвует и 1 400 рабочих из Сербии и зарубежа.

Плановый простой НПЗ будет использован для исполнения всех законодательных обязательств, когда речь идет о емкостях под давлением и трубопроводах, на которых также будет выполнен ремонт оборудования, устранены выявленные проблемы во время эксплуатации, заменены катализаторы и прочее. Все эти работы будут выполнены на группе первичных и вторичных установок НПЗ.

Капитальный ремонт 2019 года, а также все предыдущие до сих пор, направлены на усовершенствование перерабатывающих мощностей и модернизацию, обновление технологических систем и объектов инфраструктуры на НПЗ. В рамках настоящего капитального ремонта будет выполнено также технико-технологическое соединение «старых» нефтеперерабатывающих установок с цехами производственного комплекса DCU, которые строятся и будут введены в эксплуатацию во второй половине этого года.

Основная задача заключается в том, чтобы в результате установки нового оборудования, новых линий трубопроводов и подключений на имеющихся системах, а также необходимых модификаций на установках было обеспечено надежное отделение установки DCU, чтобы после завершения ремонта можно было безопасно запустить старые установки, а также установку DCU во втором полугодии.

Прочие проекты

В 2019 году были продолжены мероприятия по внедрению цифровой трансформации в Блоке «Переработка» в рамках проектов по обучению операторов на тренажерах-симуляторах установок (OTS), проекта по прогнозированию поломок (Machine learning), проекта внедрения платформы E-learning для онлайн-обучения сотрудников и проекта поддержки работы операторов («€кон\$»).

В рамках проекта «€кон\$» введен в пробную эксплуатацию первый этап проекта на установках первичной переработки («Атмосферная и вакуумная перегонка»), с продолжением внедрения на остальных запланированных установках.

Инициирована закупка мобильных устройств и программного обеспечения для дигитализации структурных посещений операторов на технологических установках. Тем самым, на НПЗ будут внедрены мировые тенденции использования передовых технологий на установках, все собранные у операторах на установках данные будут передаваться в цифровом виде в имеющуюся систему CMMS, с помощью специальных мобильных устройств, что существенно улучшит процессы поддержания надежности установок.

Параллельно с реализацией проекта «Глубокая переработка» с технологией замедленного коксования (DCU) проводится также профессиональное обучение команды сотрудников, которые запустят новый построенный производственный комплекс и будут работать в нем. Это обучение проходят все 49 сотрудников, которые будут работать в новом построенном комплексе. Завершается проект цифровой трансформации и проведение комплексного анализа будущих установок DCU (RAM исследование), а также анализ необходимых мероприятий и подготовки запасных частей к надежной работе установок в ходе будущей эксплуатации.

Продолжена работа по применению LSS (Lean Six Sigma) - процесса постоянного улучшения в Блоке «Переработка», и инициированы первые проекты по усовершенствованию в результате работы рабочих групп на уровне всего DWS.

В 2019 году продолжают мероприятия по проектам сотрудничества со школами и университетами. Реализован Меморандум о сотрудничестве с Электротехнической школой в Панчево - были современно оснащены классы по обучению автоматике и обеспечены условия для адаптации школьной программы и подготовки кадров в целях удовлетворения производственных нужд НПЗ в Панчево.

Сбыт

Ключевые показатели	Ед. изм.	Q1 2019	Q1 2018	Δ ³⁰
Общий объем продаж нефтепродуктов ³¹	тыс. тонн	726	765	-5%
Продажи – зарубежные активы ³²	тыс. тонн	85	79	8%
Продажи нефтепродуктов на внутреннем рынке ³³	тыс. тонн	575	584	-1%
Продажи моторных топлив ³⁴	тыс. тонн	491	479	3%
Розничные продажи ³⁵	тыс. тонн	214	200	7%
Внутренний сбыт	число	3,3	4,6	-28%
LTIF ³⁶	млрд динар	2,28	0,58	293%
EBITDA	млрд динар	3,3	1,5 ³⁷	117%
CAPEX ³⁸	тыс. тонн	0,3	1,0	-72%

Объекты розничной торговли³⁹ и логистика

В настоящее время сеть сбыта Группы НИС насчитывает более 400 действующих автозаправочных станций, наибольшая часть которых (327 шт.) находится в Республике Сербии. Кроме 10 ведомственных станций, компания располагает 317 публичными АЗС, 20 из которых работают под брендом «GAZPROM». В Боснии и Герцеговине существуют 37 АЗС НИС (27 из которых-под брендом «GAZPROM»), в Болгарии – 35 АЗС (все станции работают под брендом «GAZPROM»), а в Румынии – 18 АЗС (все станции работают под брендом «GAZPROMм»).

Начались работы по полной реконструкции трассовой АЗС «Велика-Плана», справа (под брендом GAZPROM), ввод в эксплуатацию которой ожидается в мае 2019г. Ввели в эксплуатацию автоцистерну для заправки небольших воздушных судов авиабензином в Белграде.

Программы лояльности и маркетинговые мероприятия

В 2019 году в Сербии и регионе было реализовано более 60 маркетинговых мероприятий с целью развития потребительских брендов, продвижения программ лояльности и продаж топлива и сопутствующих товаров и услуг. С целью увеличения продаж на трех новых автозаправочных станциях были проведены дополнительные промо-акции.

³⁰ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд РСД.

³¹ Без внутреннего сбыта (ЗМ 2018.: 4,6 тыс. тонн; ЗМ 2019.: 3,3 тыс. тонн).

³² Продажи зарубежных активов включают в себя продажи дочерних обществ НИС за рубежом (розничные и оптовые продажи).

³³ Продажи на внутреннем рынке включают в себя продажи в местной валюте (динары), т.е. не включают в себя продажи зарубежным клиентам, осуществляемые в иностранной валюте.

³⁴ Общий объем продаж моторных топлив в Сербии и зарубежных активах.

³⁵ Общий объем продаж в Сербии и зарубежных активах.

³⁶ *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.

³⁷ По сравнению с указанными данными в Квартальном отчете по Q1 2018 года, данные отличаются вследствие дополнительного пересчета на новые трансфертные цены, действующие в 2018 году (пересчет проводился после Q1 2018 года).

³⁸ Финансирование без учета НДС.

³⁹ Состояние на 31.03.2019 года.

В январе 2019 г. реализована акция с помощью цифровых каналов, в целях повышения узнаваемости качественного зимнего G-Drive Diesel топлива.

В марте 2019 г. инициирован розыгрыш в сотрудничестве с Master Card в качестве главного спонсора Лиги чемпионов. При каждой покупке стоимостью 4 тыс. динар и оплате картой Master Card клиент получает инстант Вин талон; фонд призов включает 20 билетов на полуфинал и 4 билета на финал Лиги чемпионов, и сопутствующие товары.

Проведены дополнительные маркетинговые мероприятия с целью увеличения продаж и улучшения всеобъемлющих мероприятий на АЗС Пирот 3 и АЗС Ковин. На двух АЗС розничной сети («Тошин-Бунар» и «Блок 66А»), введен ЭКО ТАНК, с возможностью отпуска OPTI жидкости для стекол.

Для обеспечения роста узнаваемости и улучшения имиджа G-Drive, как премиум-бренда, была запущена «G-Drive RACING» платформа. Путем сильной PR-поддержки было размещено более 70 объявлений с качественным содержанием и информацией о посещении чемпиона мира по гонкам выносливости Ле-Мана; на Автосалоне был представлен гоночный болид «G-Drive RACING», проведена пресс-конференция и вручены подарочные наборы клиентам - победителям конкурса. Все мероприятия сопровождались промо-акциями и р розыгрышами: викториной на планшете, вручением подарочных ваучеров и сопутствующих товаров соответствующего бренда (напитки G-Drive energy, жвачки и конфеты G-Drive energy, промо-акции по программе лояльности «Нам по пути» и сегмент ККЛ).

Программа лояльности «Нам по пути» развивается с конца 2015 года, и до конца первого квартала 2019 года было выдано более чем 722 тыс. карт; доля участников данной программы в общем объеме реализации физическим лицам в первом квартале 2019 года достигла 61%.

В начале 2018 года была введена новая платная функция карты «Нам по пути», дающая владельцам возможность приобретения топлива и сопутствующих товаров и услуг на всех автозаправочных станциях «НИС Петрол» и «Газпром» с отсрочкой платежа до 45 дней. С момента введения нового функционала, было предъявлено более 37 тыс. заявок, и одобрено более 30 тысяч.

В течение 2019 года, в рамках программы лояльности, было продолжено партнерство с компаниями «Техномания» и «Гигатрон»: владельцам карт «Нам по пути» начисляются бонусные баллы за каждую покупку. Данные баллы можно использовать исключительно на АЗС «НИС Петрол» и «GAZPROM».

В первом квартале 2019 года, в рамках программы лояльности в Боснии и Герцеговине, было выдано около 83 тыс. карт; доля участников данной программы в общей реализации физическим лицам составила 46%. Через программу «Нам по пути» в Болгарии до конца марта 2019 года было выдано более чем 157 тыс. карт. Доля участников данной программы в общих продажах физическим лицам составила 75%.

Программа «Агро карта», предназначенная для сельскохозяйственных производителей, развивается с конца 2013 года. До конца первого квартала 2019 года было реализовано 130 228 карт. Продолжили мероприятия с целью сохранения объема продаж: основная программа – это скидки по Агро картам (5 динар за евродизель, G-Drive Diesel; 3 динара за регулярное дизельное топливо, 15% за NISOTEC).

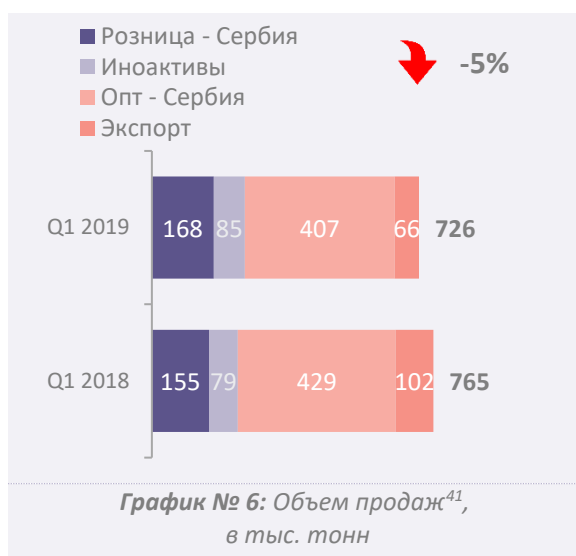
В направлении масел были проведены промо-акции с целью увеличения маржи и продаж (NISOTEC антифриз - 50% скидка за второй продукт; 40% скидка по Агро-картам за NISOTEC линейку масел, в

упаковках 4, 10 и 20 литров, для сельскохозяйственного оборудования; NISOTEC 4 + 1 ГРАТИС моторные масла для легковых и коммерческих автомобилей; NISOTEC + G-Energy подарок).

Операционные показатели⁴⁰

В первом квартале 2019 года отмечается падение реализации в 5% по сравнению с 2018 годом: общий объем реализации составил 726 тыс. тонн.

- Розничные продажи в Сербии – рост объема розничных продаж на 8% в результате роста продаж дизельного топлива.
- Оптовые продажи в Сербии – падение в 5%, в основном из-за энергетических и неэнергетических топлив.
- Экспорт – 35% падение в результате падения экспорта энергетических и неэнергетических топлив.
- Иноактивы – рост объема продаж на 8% (розничный канал на 3% и оптовый канал на 16%).



Энергетика

НИС совместно с партнерами на данный момент реализует два крупных проекта: ТЭЦ Панчево и ветропарк «Пландиште».

Проект ТЭЦ Панчево

По проекту ТЭЦ Панчево получено разрешение на строительство парогазовой турбины и измерительной станции. Уже стартовали работы по строительству электростанции и измерительной станции. Инфраструктура подключена к магистральному газопроводу. Получено положительное заключение Ревизионной комиссии в отношении эскизного проекта строительства распределительного устройства 220 кВ. Определена трасса линии электропередачи 220 кВ и достигнута договоренность о внесении изменений и дополнений в градостроительные планы в части строительства указанных объектов.

⁴⁰ Без внутреннего сбыта (3М 2019.: 3,3 тыс. тонн; 3М 2018.: 4,6 тыс. тонн).

⁴¹ Без внутреннего сбыта (3М 2019.: 3,3 тыс. тонн; 3М 2018.: 4,6 тыс. тонн).

⁴² Без внутреннего сбыта (3М 2019.: 3,3 тыс. тонн; 3М 2018.: 4,6 тыс. тонн).

Проект ветропарк «Пландиште»

- Компания MET Renewables и НИС начали совместную работу над проектом ветропарка в Сербии
- Переговоры с подрядчиком ЕРС (ЭСС) завершаются

КПГ – коммерческий аспект

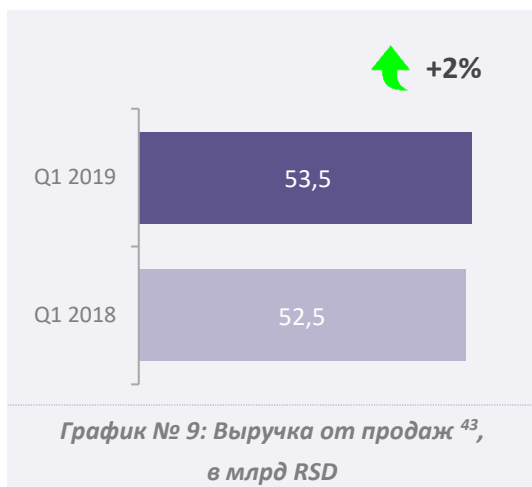
По проектам устройства КПГ установок на месторождении «Палич» успешно проведены коммерческие переговоры и заключен договор купли-продажи компримированного природного газа, добываемого на месторождении «Палич», с оптовым клиентом ООО «Пан Леди».

Торговля электроэнергией

НИС работает на рынках электроэнергии Сербии, Боснии и Герцеговины, Румынии, Словении и Венгрии. Помимо данных рынков, НИС является участником биржи электроэнергии в Сербии (SEEPEx), Румынии (OPCOM) и Словении (South Pool). Начался процесс регистрации NIS Petrol Eood в сфере торговли электроэнергией в Болгарии. На данный момент идет процесс закупки специализированного программного обеспечения для торговли электроэнергией.

Финансовые показатели

Выручка от продаж



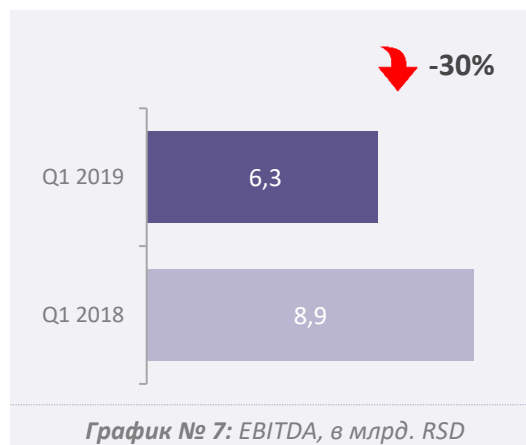
За первые три месяца 2019 года НИС осуществил рост выручки от продаж ⁴⁴ в 2% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

EBITDA

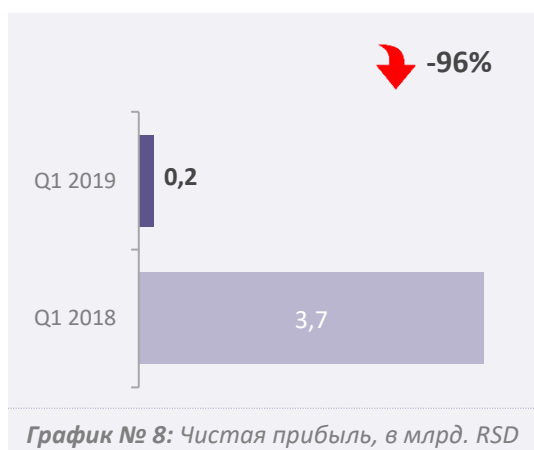
Показатель EBITDA в первом квартале 2019 года ниже на 30%, чем в прошлом году, и составил 6,3 миллиардов динаров.

Основные причины следующие:

- Падение цен на нефть на мировом рынке, а вместе с тем и больших закупочных премий нефти
- Капитальный ремонт в НПЗ Панчево



Чистая прибыль



Чистая прибыль, полученная за первые три месяца 2019 года составляет 0,2 миллиарда динаров, что на 96% ниже чистой прибыли, полученной за аналогичный период 2018 года.

На снижение чистой прибыли больше всего повлияли: нето добити највише је утицало:

- Снижение EBITDA
- Повышение амортизации (переход к функциональному методу)
- Курсовые разницы

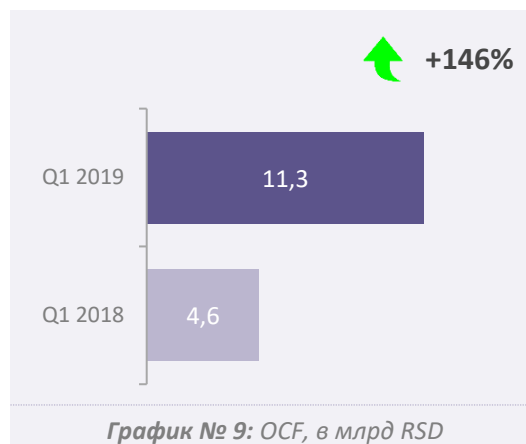
⁴³ Консолидированные операционные доходы

⁴⁴ Консолидированные операционные доходы

OCF

В первом квартале 2019 года операционный поток денежных средств составляет 11,3 млрд динаров и превышает на 146% аналогичный период 2018 года, по большей части из-за:

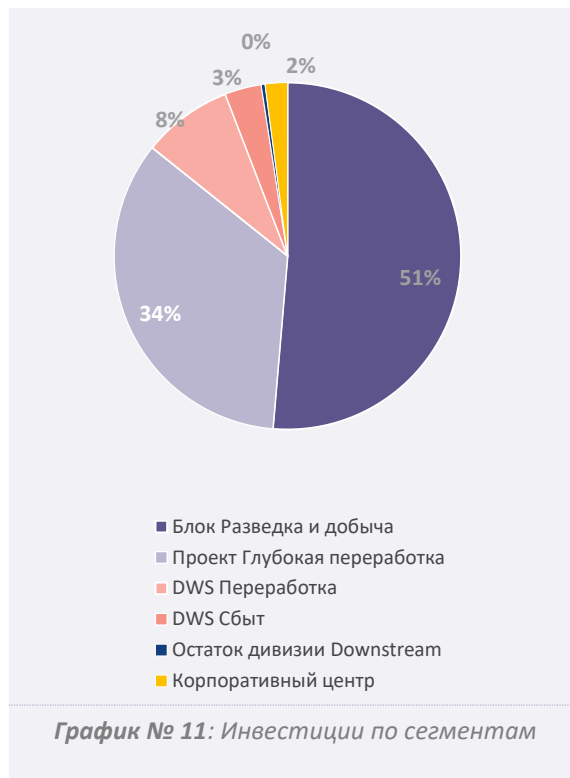
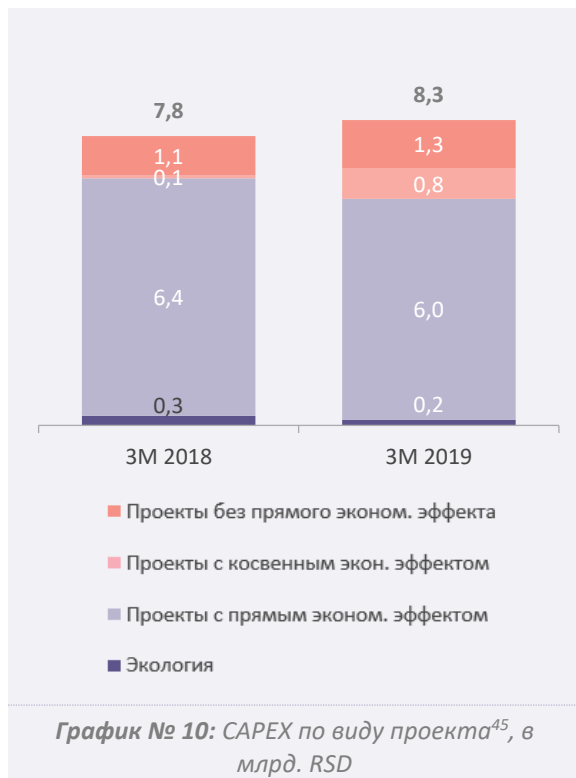
- сокращение обязательств по импорту сырой нефти,
- сокращение обязательств по отношению к государству,
- повышение размера таможенных обязательств,
- повышение обязательств по нефтепродуктам.



CAPEX

В первом квартале 2019 года основные капиталовложения были направлены на реализацию проектов по добыче нефти и газа, а также проект улучшения глубины переработки нефти. Кроме того, компания НИС в течение первого квартала 2019 года инвестировала в проекты сбыта, энергетики, сервисов, а также в ряд проектов в корпоративном центре.

В течение первого квартала 2019 года выделено 8,3 миллиардов динаров для финансирования инвестиций, что на 6% больше суммы, выделенной на тот же период 2018 года.



⁴⁵Суммы приведены в млрд динаров без учета НДС.

Структурное подразделение	Самые важные проекты
Разведка и добыча	<ul style="list-style-type: none"> • бурение эксплуатационных скважин • инвестиции в геолого-технические мероприятия • инвестиции в базовую инфраструктуру • программа 3D сейсмических испытаний и бурения поисково-разведочных скважин в Республике Сербии • инвестиции в концессионные права
Нефтяные сервисы и транспорт	<ul style="list-style-type: none"> • приведение в работоспособное состояние буровой установки Nacional 3 для бурения скважин глубиной более 3 500 м • проект закупки гидравлических клещей • закупка грузовых транспортных средств типа „путар“ • закупка тягачей
Глубокая переработка	<ul style="list-style-type: none"> • модернизация нефтепереработки – продолжение реализации проекта „Глубокая переработка“
Переработка	<ul style="list-style-type: none"> • корпоративные проекты автоматизации производства • и в охрану окружающей среды • программа инвестиционного обслуживания (проекты ЗМУО) Блока Переработка • проекты приведения в соответствие с нормами и правилами законодательства
Сбыт	<ul style="list-style-type: none"> • развитие розничной сети в Сербии (строительство и реконструкция автозаправочных станций) • развитие розничной сети в регионе (АЗС Сараево – Лукавица, БиГ) • реконструкция нефтебаз (Нови Сад, Смедерево, Ниш) • прочие проекты розничной продажи в Сербии
Дирекция Энергетика, Технические сервисы, Департамент метрологии	<ul style="list-style-type: none"> • децентрализация и модернизация теплового источника на НПЗ НС (Энергетика) • закупка устройств для обслуживания технологических систем (Технические сервисы)
Корпоративный центр	<ul style="list-style-type: none"> • проекты с ИТ компонентом (замена EoL SBA/Hyperion системы, совершенствование системы радиосвязи)

Задолженность

В конце первого квартала 2019 года задолженность в отношении банков составила 573,1 млн евро, или в валюте - 643,8 млн долл.США, то есть она практически не изменилась, по сравнению с концом 2018 года, когда в евро составляла 574,5 млн.

Изменения в кредитном портфеле в первом квартале были сопряжены с улучшением его характеристик в рамках уменьшения цены, что было вызвано досрочным возвратом невыгодных кредитов и взятием кредитов по самым выгодным условиям на те же суммы. Помимо этого, задолженность перед материнской компанией ПАО «Газпром нефть» сократилась и на данный момент составляет 197,7 млн евро.

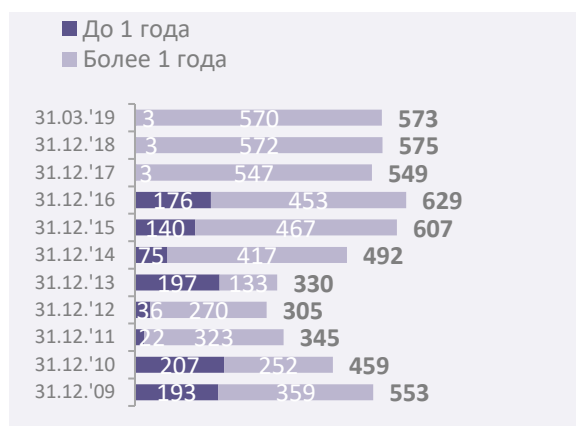


График № 12: Динамика общего долга перед банками с разбивкой по срокам погашения, в млн. евро

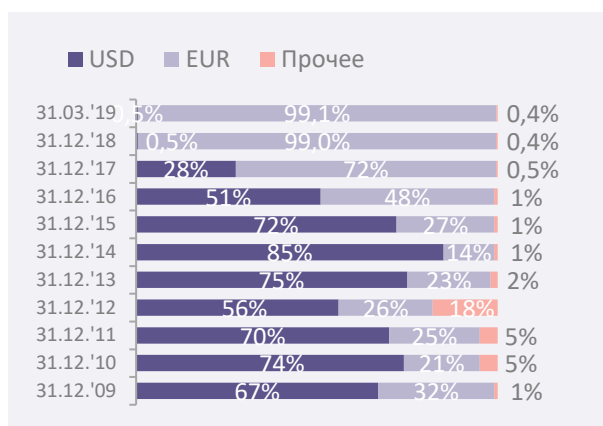


График № 13: Структура общей задолженности перед банками, по валютам, в %



График № 14: Динамика общей задолженности перед банками⁴⁶, в млн. евро

⁴⁶ Помимо задолженности перед банками и аккредитивов, по состоянию на 31.03.2019 г. «НИС а.о. Нови Сад» имеет выданные банковские гарантии на сумму 32,8 млн. евро, корпоративные гарантии на сумму 57,7 млн. евро, подписанные банковские письма о намерениях на сумму 0,7 млн. евро и финансовый лизинг на сумму 13,2 млн. евро.

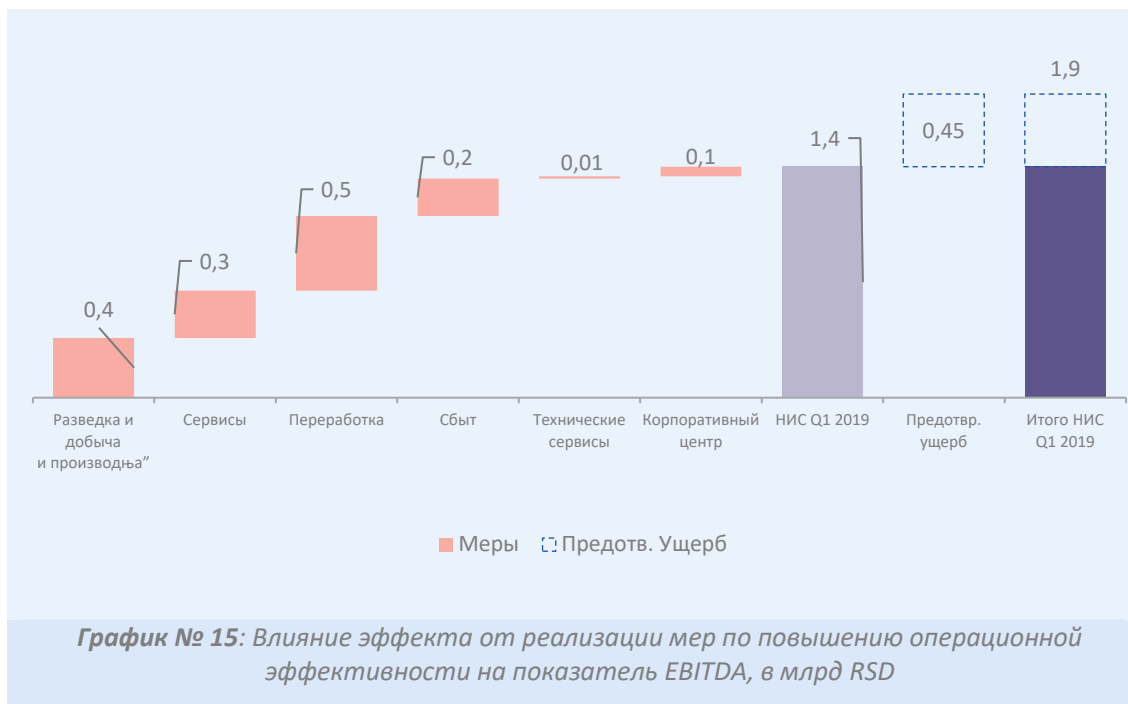
Налоги и другие обязательные платежи⁴⁷

«НИС а.о. Нови Сад»	Q1 2019	Q1 2018	%⁴⁸
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,4	0,4	1%
Налог на прибыль юридических лиц	0,1	0,6	-77%
Налог на добавленную стоимость	5,7	5,2	9%
Акцизы	26,7	30,5	-12%
Сбор для формирования государственного материального резерва	1,4	1,4	3%
Таможенные платежи	0,0	0,1	-39%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,3	0,3	5%
Прочие налоги и сборы	0,3	0,3	1%
Итого	35,0	38,8	-10%
ДЗО НИС в Сербии⁴⁹			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,1	0,1	15%
Налог на прибыль юридических лиц	0,0	0,0	72%
Налог на добавленную стоимость	0,2	0,1	215%
Акцизы	-	-	-
Таможенные платежи	-	-	-
Налог на добычу полезных ископаемых	-	-	-
Прочие налоги и сборы	0,02	0,02	-14%
Итого	0,4	0,2	77%
Всего «НИС а.о. Нови-Сад» и ДЗО в Сербии	35,4	39,0	-9%
ДЗО НИС в близлежащих странах и Анголе			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,01	0,01	7%
Налог на прибыль юридических лиц	0,01	0,01	x8
Налог на добавленную стоимость	0,4	0,4	2%
Акцизы	3,0	2,8	7%
Таможенные платежи	1,1	0,6	70%
Налог на добычу полезных ископаемых	-	-	-
Прочие налоги и сборы	0,03	0,02	3%
Итого	4,5	3,9	17%
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	-	0,3	-
ВСЕГО по Группе НИС⁵⁰	40,0	43,2	-7%

⁴⁷ в млрд RSD⁴⁸ Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Представленные проценты изменений получены на основании значений, которые не округлялись до млрд RSD.⁴⁹ «Нафтагас - Нефтесервисы» д.о.о. Нови Сад, «Нафтагас – Технические сервисы» д.о.о. Зренянин, «Нафтагас – Транспорт» д.о.о. Нови Сад, НТЦ «НИС – Нафтагас» д.о.о. Нови Сад.⁵⁰ в т.ч. налоги и прочие обязательные платежи для региональных ДЗО, налог на прибыль в Анголе и отложенные налоговые активы.

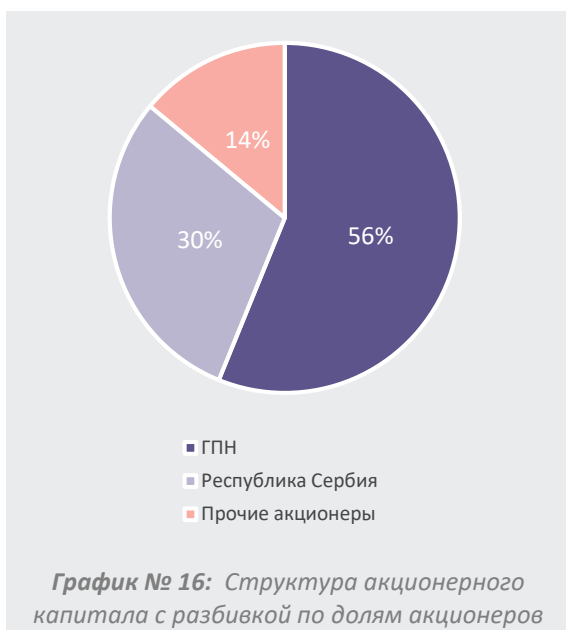
Повышение операционной эффективности

Общий эффект мер по повышению операционной эффективности на показатель EBITDA в первом квартале 2019 года составил 1,9 млрд. динаров, при 0,45 млрд. динаров предотвращенного ущерба.



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:

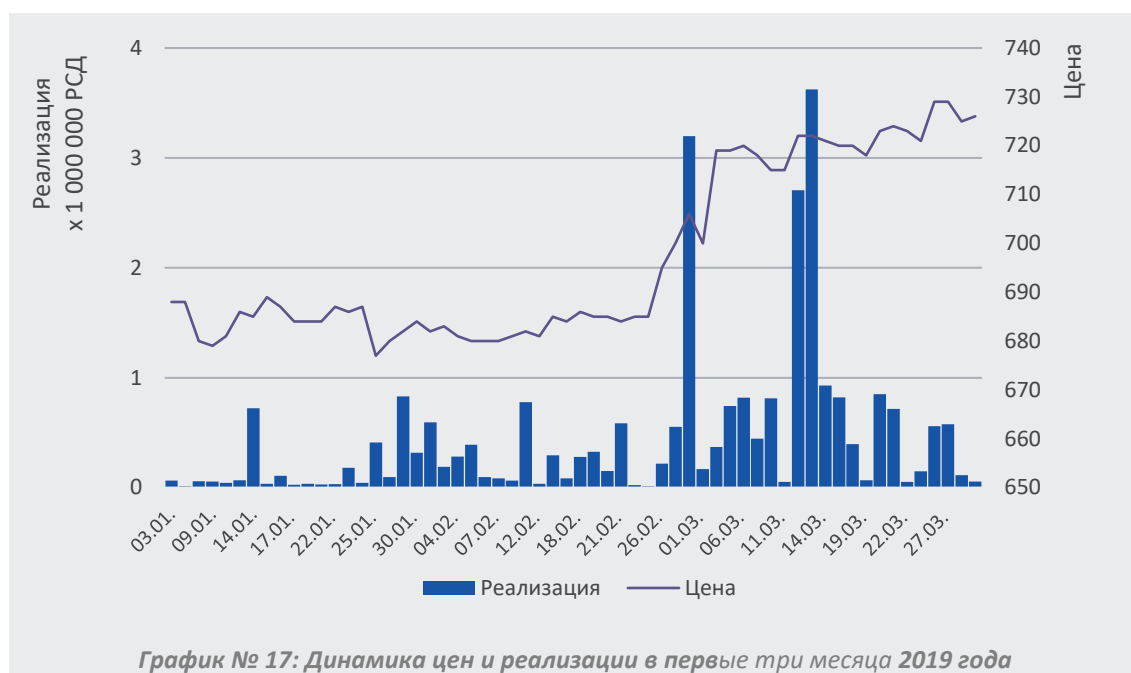
- право на участие и голосование на общем собрании акционеров, при этом одна акция всегда обеспечивает право на один голос;
- право на получение дивидендов в соответствии с действующими правилами;
- право на участие в распределении ликвидационного остатка или конкурсной массы в соответствии с законом,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

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

Акционер	Кол-во акций	% доля в акционерном капитале
ПАО «Газпром нефть»	91 565 887	56,15%
Республика Сербия	48 712 094	29,87%
Банк <i>Societe Generale</i> Сербия а.д. – кастоди счет - фонд	1 850 652	1,13%
Банк <i>Societe Generale</i> Сербия а.д. – кастоди счет - фонд	614 829	0,38%
<i>Global Macro Capital Oportunities</i>	371 854	0,23%
«Дунав осигуранье» а.д.о. Белград	276 968	0,17%
«Актив-фонд» д.о.о. Белград	229 682	0,14%
Convest а.д. Нови Сад – общий счет	228 634	0,14%
<i>AWLL Communications д.о.о. Белград</i>	227 352	0,14%
Банк <i>Erste</i> , а.д. Нови Сад - кастоди счет - кс	181 558	0,11%
Прочие акционеры	18 800 890	11,53%
Общее число акционеров на 31. март 2019 года:		2 084 885

Торговля акциями и показатели по акциям

Акцијама НИС а.д. Нови Сад тргује се на Прајм листингу Београдске берзе а.д.



Обзор торговли акциями «НИС а.о. Нови Сад» на Белградской бирже в первом квартале 2019 года	
Последняя цена (29.03.2019)	726 RSD
Максимальная цена (27.03.2019)	730 RSD
Минимальная цена (25.01.2019)	670 RSD
Общий объем реализации	264 046 008 RSD
Общее кол-во акций	373 176 акций
Общее кол-во операций	2 996 операций
Рыночная капитализация на 31 марта 2019	118 381 850 400 RSD
Прибыль на акцию (EPS)	4,66 RSD
Консолидированная прибыль на акцию (EPS)	1,00 RSD
P/E показатель	155,83
Консолидированный P/E показатель	729,37
Балансовая стоимость на 31 марта 2019 г.	1 533,6 RSD
Консолидированная балансовая стоимость на 31 марта 2019 г.	1 491,3 RSD
P/BV показатель	0,47
Консолидированный P/BV показатель	0,49

За первые три месяца 2019 года Общество не выкупило собственные акции.

Дивиденды

Дивидендная политика «НИС а.о. Нови-Сад» базируется на сбалансированном подходе, который учитывает необходимость сохранения прибыли для финансирования будущих инвестиций, а также ставку доходности на вложенный капитал и сумму дивидендных выплат. Долгосрочная дивидендная политика предусматривает, что на дивидендные выплаты акционерам должно направляться не менее 15% 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 (взятый по отдельности или в совокупности), если является достаточно значимым, может повлиять на предлагаемый размер дивидендов.

	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Чистая прибыль (убыток), в млрд РСД⁵¹	(4,4)	16,5 ⁵²	40,6 ⁵³	49,5	52,3	30,6	16,1	16,1	27,8
Общая сумма дивидендов, в млрд РСД	0,00	0,00	0,00	12,4	13,1	7,6	4,0	4,0	6,9
Показатель величины выплат	-	-	-	25%	25%	25%	25%	25%	25%
Прибыль на акцию, в РСД	-	101,1	249,0	303,3	320,9	187,4	98,8	98,6	170,43
Дивиденды на акцию (брутто), в РСД	0,00	0,00	0,00	75,83	80,22	46,85	24,69	24,66	42,61
Стоимость акции на 31.12, в РСД	-	475	605	736	927	775	600	740	724
Дивидендный доход акционеров, в %⁵⁴	-	-	-	10,3	8,7	6,0	4,1	3,3	5,9

Описание используемых группой финансовых инструментов

Вследствие подверженности валютному риску Группа НИС использует форвардные валютные операции в качестве инструмента управления данным видом риска.

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

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

⁵² Чистая прибыль, использованная для покрытия накопленных убытков.

⁵³ Чистая прибыль, использованная для покрытия накопленных убытков.

⁵⁴ Рассчитывается как соотношение общей суммы дивидендов (брутто) к стоимости акции на конец года.

Корпоративное управление

Система управления Обществом

В Обществе установлена одноуровневая система управления, где центральная роль отведена Совету директоров, который отвечает за достижение поставленных целей и результатов. Акционеры осуществляют свои права и контроль, прежде всего, в рамках работы Общего собрания акционеров.

В Уставе ясно закреплены и разделены полномочия между Советом директоров, Общим собранием акционеров, генеральным директором Общества и коллегиальными органами, образующими органы управления Общества.



Общее собрание акционеров и права акционеров

В состав Общего собрания акционеров - высшего органа управления Общества входят все акционеры. Все акции «НИС а.о. Нови Сад» являются обыкновенными акциями и предоставляют их владельцам равные права. Каждая акция приравнивается к одному голосу.

Совет Директоров

Центральная роль в управлении Обществом отведена Совету директоров, который несет коллективную ответственность за долгосрочный успех Общества. К компетенции Совета директоров относятся определение главных бизнес-целей и направлений дальнейшего развития Общества, а также установление и контроль за успешностью выполнения бизнес-стратегии Общества.

Члены выбирают председателя Совета директоров, а функции председателя Совета директоров и Генерального директора разделены.

Состав Совета директоров

Члены Совета директоров назначаются и освобождаются от должности Общим собранием акционеров.

На X очередном заседании Собрания акционеров НИС, состоявшемся 21 июня 2018 года, членами Совета директоров НИС были назначены: Вадим Яковлев, Кирилл Тюрденев, Даница Драшкович, Алексей Янкевич, Сергей Папенко, Александр Крылов, Никола Мартинович, Вольфганг Руттеншторфер, Анатолий Чернер и Ольга Высоцкая.

Совет директоров состоит из исполнительных и неисполнительных директоров. В состав совета директоров входит один исполнительный член, в то время как все остальные члены являются неисполнительными, причем два неисполнительных директора одновременно являются независимыми членами совета директоров.

Члены Совета директоров на 31 марта 2019 года



Вадим Яковлев

председатель Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром нефть», первый заместитель генерального директора, курирует вопросы разведки и добычи, стратегического планирования, а также сделки по слияниям и поглощениям

Родился в 1970 году.

В 1993г. закончил Московский инженерно-физический институт по специальности «прикладная ядерная физика». В 1995 году окончил Высшую школу финансов Международного университета в Москве. В 1999г. получил сертификат Chartered Association of Certified Accountants (ACCA). В 2009г. получил диплом Британского института директоров (ID). С 1995 по 2000 гг. работал в PricewaterhouseCoopers – на разных должностях, от консультанта до менеджера по аудиту. С 2001 по 2002гг. работал на должности заместителя начальника финансово-экономического управления ЗАО «ЮКОС ЭП». С 2003 по 2004гг. работал финансовым директором ОАО «Юганскнефтегаз» НК ЮКОС. С 2005 по 2006гг. был заместителем генерального директора по экономике и финансам ООО «СИБУР-Русские шины».

С 2007 по 2010 — заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Газпром нефть». С 2007 — заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром нефть». С 2010 по 2011 — Первый заместитель генерального директора — Финансовый директор ПАО «Газпром нефть». С 2011 занимает должность Первого заместителя генерального директора ПАО «Газпром нефть»

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



Кирилл Тюрденев

**Генеральный директор НИС а.о. Нови Сад
член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад**

Родился в 1977 году.

С отличием окончил бакалавриат Факультета международных отношений, а затем получил степень магистра международного права Московского государственного института международных отношений (МГИМО). Имеет также степень магистра права (LL.M) Манчестерского университета. Проходил обучение по программе executive education в международной бизнес-школе INSEAD и Лондонской школе бизнеса. С 2000 по 2004 года работал в компаниях «A.T. Kearney» и «Unilever». В 2004 году начал работать в McKinsey & Co. С 2007 по 2012 года занимал должность заместителя генерального директора по стратегии и корпоративному развитию в «Сибур – Минеральные удобрения».

С 2012 года являлся исполнительным вице-президентом и членом Правления АФК «Система». До прихода в НИС Кирилл Тюрденев занимал должность президента и председателя Правления ОАО «Объединенная нефтехимическая компания», которая на тот момент входила в группу компаний АФК «Система», а также являлся председателем Совета директоров ОАО «Уфаоргсинтез».

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

На должность члена Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» был избран 8 декабря 2016 года. Назначен на должность генерального директора «НИС а.о. Нови Сад» 22 марта 2017 года.



Даница Драшковић

член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

Родилась в 1945 году.

В 1968 г. закончила Юридический факультет Белградского университета. С 1968 по 1990 гг. работала в финансовом департаменте в банке, в юридическо-экономической сфере народного хозяйства и городским судьей по административным правонарушениям в г.Белград. В 1990г. создала издательство «Српска реч» («Сербское слово»), собственником которого является по настоящий день. Автор трех книг публицистики.

С 01.04.2009 г. до 18.06.2013 г. являлась членом Совета директоров компании «Нафтна индустрија Србије»; на данную должность была повторно избрана 30.06.2014 года.


Алексей Янкевич
член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
член Ревизионной Комиссии
*Заместитель генерального директора по экономике и финансам
ПАО «Газпром нефть»*

Родился в 1973 году.

В 1997 году закончил Санкт-Петербургский государственный электротехнический университет (ЛЭТИ) по специальности «оптико-электронные приборы и системы». В 1998 году закончил Международную школу менеджмента ЛЭТИ-Лованиум в Санкт-Петербурге. С 1998 по 2001 г. - работал в консалтинговой компании КАРАНА. С 2001 по 2005 г. - занимал должность заместителя начальника Управления планирования, бюджетирования и контроллинга ЗАО „ЮКОС РМ“ (подразделение, отвечающее за логистику, переработку и сбыт). В 2004 году получил квалификацию Certified Management Accountant (CMA). В 2005 - 2007 гг. - заместитель финансового директора «ЛЛК-Интернешнл» (занимается производством и реализацией масел и специальных нефтепродуктов, входит в группу ЛУКОЙЛ). В 2007-2011 гг. - начальник Планово-бюджетного департамента, руководитель Дирекции экономики и корпоративного планирования ПАО «Газпром нефть».

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

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


Сергей Папенко
член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
*Начальник департамента по организационному развитию и
работе с совместными предприятиями ПАО «Газпром нефть»*

Родился в 1973 году.

Окончил Харьковский государственный университет в 1996 году (специальность – экономическая кибернетика), а в 1999 получил диплом MBA по специальности Finance&Banking в HOFSTRA University (Hempstead, New York, USA).

В период с 1994 по 1996 гг. работал на должности менеджера департамента Первого украинского международного Банка в г. Харькове. В период с 1996 по 1998 гг. работал на должности консультанта компании TACIS Project, а в 1998 г. также работал аудитором в компании PricewaterhouseCoopers. С 2000 по 2007 год работал на должности консультанта, а затем Младшего партнера в московском представительстве фирмы «МакКинзи и Компания, Инк. Россия». С 2007 по настоящее время работает Начальником департамента по

организационному развитию и работе с совместными предприятиями ПАО «Газпром нефть».

На должность члена Совета директоров НИС а.о. Нови Сад был избран 21.06.2018 г.



Александр Крылов

член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

директор Дирекции региональных продаж ПАО «Газпром нефть»

Родился в 1971 году.

В 1992 году закончил ЛМУ (г. Ленинград), в 2004 году – Юридический факультет СпбГУ, в 2007 году – Московскую международную школу бизнеса «МИРБИС» МБА, курс стратегического менеджмента и предпринимательства. С 1994 по 2005 год занимал руководящие позиции в области продажи недвижимости (генеральный директор, председатель) в следующих компаниях: Российско-канадское СП «Петробилд»; ЗАО «Алпол». В период 2005 – 2007 гг. был заместителем руководителя в Дирекции по реализации в ООО «Сибур». С апреля 2007 г. по сегодняшний день является руководителем Департамента нефтепродуктообеспечения, руководителем Департамента региональных продаж и директором Дирекции региональных продаж ПАО «Газпром нефть».

На должность члена Совета директоров НИС а.о. Нови Сад был избран 29.11.2010 года.



Никола Мартинович

член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

Родился в 1947 году.

Основную общеобразовательную школу закончил в Фекетиче, гимназию в Србобране. Закончил Экономический факультет в г. Суботица, там же защитил кандидатскую диссертацию на тему: «Трансформация налоговой системы в Сербии и введение НДС». С 1985 по 1990 год находился во главе компании «Солид» г. Суботица, следующие два года, до 1992 г., был заместителем Министра внутренних дел в МВД Республики Сербия. С 1992 по 2000 год работал заместителем генерального директора «Нафтна индустрия Сербии» по финансам, и генеральным директором «Нафтагас промет» с 1996 по 2000 год. С 2005 год по 31.08.2013 г. в НИС а.о. Нови Сад работал в должности специального советника. С 01.09.2013 г. является специальным советником генерального директора компании «О Зоне» а.о., г. Белград. В период с 15.12.2013 г. до ухода на пенсию 17.11.2014г. занимал пост советника директора компании НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад. Начиная с 22.11.2011г. является членом Совета управляющих Национального банка Сербии.

Был членом Совета директоров «Нафтна индустрия Сербии»/НИС а.о. Нови Сад с 2004 по 2008 гг., на данную должность повторно избран 10.02.2009 г



Вольфганг Руттеншторфер
независимый член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
председатель Ревизионной Комиссии

Родился в 1950 году.

В 1976 сдал дипломный экзамен по экономике и бизнес-администратии на Венском университете по экономике и бизнесу. Получил степень доктора наук.

В 1976 г. начал работать в компании OMB. В 1985 г. перешел в Дирекцию по планированию и контролю, в 1989 г. взял на себя ответственность за стратегическое развитие группы OMB. В связи с назначением в 1990 г. на должность Директора по маркетингу в 1992 г. стал членом Правления и отвечал за финансы и химическую продукцию. В Правлении компании OMB находился до начала 1997 г., после чего стал заместителем министра финансов. 1 января 2000 г. вернулся в Правление OMB и до апреля 2002 г. отвечал за финансы, за газ - до декабря 2006 г. В период с 1.01.2002 по 31.03.2011 гг. был Председателем Правления Группы OMB. Г-н Руттеншторфер был или до сих пор является членом советов компаний, таких как «VIG», «Roche», «Флугхафен Виена АГ», «РХИ МАГНЕСИТА» NV, «Telekom Austria», ООО «CollPlant Holdings» и «Erne Fittings» GmbH.

На должность независимого члена Совета директоров НИС а.о. Нови Сад был избран 20.04.2012 года.



Анатолий Чернер
член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
член Комиссии по вознаграждениям

*заместитель Председателя Правления,
Заместитель генерального директора по логистике, переработке и
сбыту ПАО «Газпром нефть»*

Родился в 1954 году.

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

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



Ольга Высоцкая
независимый член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
председатель Комиссии по вознаграждениям

Родилась в 1961 году.

1984г. закончила с отличием Ленинградский Государственный Университет, отделение экономической кибернетики, специальность экономист-математик. В 1987г. - аспирантура по математической кибернетике в Институте Социально-экономических проблем Академии наук СССР, Ленинградское отделение. В 1998 году получила MBA Бристольского Университета. В 2009 году получила диплом Профессионального независимого директора Лондонского Института Директоров.

В период с 1988 - 1995 гг. занимала должности Председателя Совета директоров (СД), Генерального директора и Директора ряда частных компаний. С 1995 по 2003 год занимала разные позиции партнеров в KPMG в Санкт Петербурге, Нью –Йорке и Москве. С 2003 по 2005 год - руководитель Управления внутреннего аудита в компании «Юкос». С 2005 по 2008 год - Управляющий партнер в Deloitte&Touche.

В период с 2006 по 2013 год занимает позиции независимого члена СД, Председателя Комитета по аудиту, члена Комитета по стратегии и члена Комитета по вознаграждениям в „ЭМ-альянс“ и „КИТ-Финанс“, а также независимого члена Комитета по аудиту ОАО „Балтика“. С 2012 по 2013 год являлась партнером в ПрайвотерхаусКуперс (PwC), а с 2013 по 2014 год независимым членом СД, Председателем Комитета по аудиту и членом Комитета по вознаграждениям УК „НефтеТрансСервис“. С 2013 года по настоящее время занимает должность независимого члена СД ООО "ИНК", с 2015 по 2018гг занимала должность независимого члена СД АО "СУЭК".

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

Общая сумма вознаграждений, выплаченная членам СД в первом квартале 2019 года, нетто в РСД

Члены СД	58 163 677
-----------------	------------

Членство в Совете директоров или Наблюдательных советах других обществ

Вадим Яковлев	<ul style="list-style-type: none"> • ПАО НГК «Славнефть» (Председатель СД) • ОАО «СН-МНГ» • ООО «ГПН-Развитие» (Председатель СД) • АО «Газпромнефть-ННГ» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть-Хантос» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть НТЦ» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть-Оренбург» (Председатель СД) • ООО «Газпром нефть-Сахалин» • «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (Председатель Наблюдательного Совета) • ООО «Газпром нефть шельф» • ООО «Технологический центр «Бажен» (Председатель СД) • ООО «ГПН-ГЕО» (Председатель СД) • ООО «ГПН-Нефтесервис» (Председатель СД)
Кирилл Тюрденев	<ul style="list-style-type: none"> • -
Алексей Янкевич	<ul style="list-style-type: none"> • ПАО «НГК Славнефть» • АО «Газпромнефть – Аэро» • ООО «Газпромнефть – СМ» • ООО «Газпромнефть Бизнес-Сервис» (Председатель СД) • «Газпром нефть Лубрикантс Италия СПА» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть Марин Бункер» • ООО «Газпром нефть шельф»
Сергей Папенко	<ul style="list-style-type: none"> • ПАО НГК „Славнефть“ • АО „Артикгаз“ • АО „Евротэк-Югра“ • ЗАО „Нортгаз“ (Председатель СД) • ООО “Славнефть-Красноярскнефтегаз“ • ООО “Газпром нефть – Восток“ • ООО „Газпром нефть – Ангара“ • Salym Petroleum Development N.V. (член НС) • ООО „Газпром Ресурс Нортгаз“ (ГД) • АО "Мессояханефтегаз" • АО "Томскнефть" ВНК (Председатель СД) • ООО «АСБ ГЕО» • ООО „Ноябрьскнефтегазавтоматика“

Александр Крылов	<ul style="list-style-type: none"> • АО «Газпромнефть-Новосибирск» (Председатель СД) • АО «Газпромнефть-Урал» (Председатель СД) • АО «Газпромнефть-Ярославль» (Председатель СД) • АО «Газпромнефть-Северо-запад» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть Азия» (Председатель СД) • ООО «Газпром нефть -Таджикистан» (Председатель СД) • ТОО «Газпром нефть - Казахстан» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть - Центр» (Председатель СД) • АО «Газпромнефть - Терминал» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть - Региональные продажи» (Председатель СД) • АО «Газпромнефть – Транспорт» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть – Красноярск» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть – Корпоративные продажи» (Председатель СД) • ИООО «Газпромнефть-Белнефтепродукт» (Председатель СД) • АО «Газпромнефть-Альтернативное топливо» (Председатель СД) • ООО «ИТСК» • ООО «Газпромнефть-Лаборатория» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть-Тюмень» (Председатель СД) • Ассоциация «Хоккейный клуб «Авангард» (Председатель СД)
Никола Мартинович	-
Даница Драшкович	-
Вольфганг Руттеншторфер	<ul style="list-style-type: none"> • «Flughafen Wien» AG, Вена, (член Наблюдательного совета) • «RHI MAGNESITA» NV, Вена (член СД) • ООО «CollPlant Holdings» (член СД) • «Erne Fittings» GmbH (председатель Наблюдательного совета)
Анатолий Чернер	<ul style="list-style-type: none"> • ПАО «НГК «Славнефть» • АО «Газпромнефть – ОНПЗ» (Председатель СД) • ПАО «Славнефть – ЯНОС» • АО «Газпромнефть – МНПЗ» (Председатель СД) • АО «Газпромнефть – Аэро» (Председатель СД) • АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» • ООО «Газпромнефть – СМ» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть Марин Бункер» (Председатель СД) • ООО «Газпромнефть – Логистика» (Председатель СД) • ОАО «Мозырский НПЗ» • «Газпромнефть Лубрикантс Италия СПА» • ООО «Газпромнефть – Каталитические системы» (Председатель СД) • ООО «Автоматика-сервис» (Председатель СД)
Ольга Высоцкая	<ul style="list-style-type: none"> • Некоммерческая организация «Серебряное время» (председатель НС, директор) • ООО «ИНК» (независимый член СД, председатель Ревизионной комиссии)

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

ФИО	Число акций	доля в общем количестве акций, %
Никола Мартинович	224	0,0001%

Комиссии Совета директоров

В целях более эффективного выполнения своих обязанностей, при Совете директоров созданы 3 постоянные комиссии, представляющие консультационные экспертные органы, которые помогают Совету в работе, особенно в том, что касается рассмотрения вопросов, входящих в его компетенцию, подготовки и контроля за выполнением принимаемых решений и актов, а также выполнение определенной профессиональной деятельности для нужд Совета директоров.

Советом директоров назначил 22.10.2018г. членов комиссий Совета директоров в следующем составе:

- Ревизионная комиссия
 - Вольфганг Руттеншторфер, председатель,
 - Алексей Янкевич, член и
 - Ненад Мияилович, член.
- Комиссия по вознаграждениям:
 - Ольга Высоцкая, председатель,
 - Анатолий Чернер, член и
 - Зоран Груичич, член.

Определение членов Комиссии по назначениям планируется в предстоящий период, и Совет директоров может, при необходимости, создавать другие постоянные или ad hoc комиссии по рассмотрению вопросов, имеющих отношение к работе Совета директоров.

Совет Общего собрания акционеров

Совет Общего собрания акционеров по надзору бизнеса и порядку отчетности акционеров Общества (далее - «Совет Общего собрания акционеров») является консультационным и экспертным органом Общего собрания акционеров Общества, который помогает в работе и рассмотрению вопросов, входящих в его компетенцию. Члены Совета Общего собрания акционеров отвечают за свою работу перед Общим собранием акционеров, которое назначает и утверждает их.

Члены Совета Общего собрания акционеров по состоянию на 31 марта 2019 года



Ненад Мияилович
председатель Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров НИС а.о. Нови Сад
член Ревизионной Комиссии

Родился в 1980 году.

В 2003 г. закончил Экономический факультет Университета в Белграде, в 2007 г. получил диплом кандидата наук в Университете Лозанны, Швейцария, в 2010 г. поступил на докторскую программу на

Экономическом факультете Белградского университета. В 2011 г. получил лицензию „CFA” в финансовой сфере. С 2003 по 2009 гг. работал консультантом и руководителем в сфере финансов и банковского дела в следующих компаниях: Deloitte Белград, AVS Fund de Compensation Женева, JP Morgan Лондон, KBC Securities Corporate Finance Белград. В период с декабря 2009 г. по август 2012 г. был советником министра в Министерстве экономики и регионального развития Республики Сербия, в департаменте экономики и приватизации. С августа 2012г. работал заместителем министра в Министерстве финансов Республики Сербия, с августа 2014 года по сентябрь 2018 года выполнял обязанности госсекретаря в Министерстве финансов Республики Сербия. С сентября 2018 года находится на позиции исполнительного директора по финансам в Галеника а.о. Белград.

Был членом Совета директоров НИС а.о. Нови Сад с 18.06.2013 г. по 30.06.2014 г. На должность председателя Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров НИС а.о. Нови Сад был избран 30.06.2014 года.



Зоран Груичич

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

член Комиссии по вознаграждениям

Родился в 1955 году.

Закончил Машиностроительный факультет Белградского университета. С 1980 по 1994 гг. был генеральным директором, техническим директором, директором производства и проектировщиком Завода по теплотехническим устройствам «Цер» в г. Чачак. С мая 1994 г. до февраля 1998 г. работал советником генерального директора предприятия «Интеркомерц», г. Белград. С февраля 1998 до июня 2004 гг. работал директором предприятия ООО MNG Group из Чачака. С июня 2004 до февраля 2007 гг. – директор Торгового предприятия АО „Агрострой“, г. Чачак, директор Коммандитного товарищества „Леонардо“, г.Чачак и директор Дорожного центра Воеводины. С февраля 2007 г. по настоящее время работает в НИС а.о. Нови Сад, на следующих должностях: заместитель директора Дирекции логистики „Югопетрол“, Управляющим РЦ Чачак в Дирекции розничных продаж, Регион Чачак, Менеджер по развитию розничной сбытовой сети в Дирекции по развитию Блока „Сбыт“. С 01.10.2012 г. до января 2016г. работал на должности советника директора Блока „Сбыт“, а с февраля 2016г. на должности советника директора Функции по внешним связям и отношениям с государственными органами. С октября 2017 года работает на должности советника Генерального директора.

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



Алексей Урусов

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

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

Родился в 1974 году.

Окончил Тюменский государственный университет по специальности «Финансы» и Вулвергемптонский университет (Великобритания) по специальности «Бизнес-администрирование».

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

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

Общая сумма вознаграждений, выплаченная членам СОСА в первом квартале 2019 года, нетто, в РСД

Члены СОСА	6 023 408
-------------------	------------------

Членство в Совете директоров или Наблюдательном совете других обществ

Ненад Мияилович -

Зоран Груйичич -

Алексей Урусов

- Член СД, «Газпром нефть Марин Бункер Балкан С.А.»
- Член СД, AS Baltic Marine Bunker
- Член СД ООО «Газпромнефть – Каталитические системы»
- Член СД ООО «Газпромнефть – Энергосервис»
- Член СД ООО «Газпромнефть Бизнес-сервис»
- Член СД ООО «ИТСК»
- Член СД ООО «Ноябрьскнефтегазсвязь»

Количество и % акций «НИС а.о. Нови-Сад», находящихся в собственности членов СОСА

Имя и фамилия	Количество акций	Доля в общем количестве акций, %
Ненад Мияилович	5	0,000003066%

Генеральный директор

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

Консультационный совет Генерального директора

Консультационный совет генерального директора является экспертным органом, который оказывает содействие генеральному директору в работе и рассмотрении вопросов, относящихся к его компетенции. Состав Консультационного совета утверждается Приказом генерального директора и в него входят первый заместитель генерального директора - директор Дивизии Downstream, первый заместитель генерального директора - директор Блока «Разведке и добыча», директора Блоков «Переработка» и «Сбыт», директора Функций, а также директор компании «Нафтагас-Нефтяные сервисы» ооо Нови Сад. Помимо вопросов, касающихся текущей деятельности Общества, Консультационный совет также занимается вопросами стратегии и политики развития, основы которых устанавливают Общее собрание акционеров и Совет директоров Общества.

Количество и % акций НИС а.о. Нови Сад, принадлежащих членам СД

Имя и фамилия	Количество акций	% участия в общем количестве акций
Никола Мартинович	224	0,0001%

Количество и % акций НИС а.о. Нови Сад, принадлежащих членам СОСА

Имя и фамилия	Количество акций	% участия в общем количестве акций
Ненад Мијаиловић	5	0,000003066%

Сделки со связанными сторонами

В течение месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, а также в течение аналогичного периода предыдущего года, Группа вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды самые крупные операции со связанными сторонами относились к поставкам сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии.

Человеческие ресурсы

Миссия НИС заключается в том, чтобы люди получили энергию для движения к лучшему. Энергия, движущая НИС, - это его сотрудники, которые являются залогом его успеха. Для достижения такой синергии НИС создает деловое окружение, в котором каждый сотрудник может показать весь свой потенциал с полным соблюдением прав сотрудников, регламентированных в Законе «О труде», Коллективном договоре/Регламенте о труде, корпоративных актах, а также в таких международных актах как Декларация ООН по правам человека и Декларация Международной организации труда об основополагающих принципах и правах в сфере труда.

Численность и структура персонала

Структурное подразделение	31. 03. 2019			31. 03. 2018		
	Напрямую	Лизинг	Всего	Напрямую	Лизинг	Всего
«НИС а.о. Нови Сад»	4 055	3 647	7 702	4.095	3.650	7.745
Блок «Разведка и Добыча»	862	214	1.076	804	220	1.024
Блок «Сервисы» ⁵⁵	0	0	0	86	24	110
Дивизия Downstream ⁵⁶	2 073	3 001	5 074			
Блок «Переработка» ⁵⁷	948	21	969	846	32	878
Блок «Сбыт» ⁵⁸	983	2 960	3 943	967	2 907	3 874
Дирекция Энергетика ⁵⁹	41	5	46	247	22	269
остаток Дивизии Downstream ⁶⁰	101	15	116			
Корпоративный центр	1 076	432	1 508	1 090	445	1 535
Представительства и филиалы	44	0	44	55	0	55
ДЗО в Сербии	1 578	1 779	3 357	1 447	1 609	3 056
«Нафтагас – Нефтяные сервисы» д.о.о. Нови-Сад ⁶¹	990	1.290	2.280	649	811	1 460
«Нафтагас – Технические сервисы» д.о.о. Зренянин	176	124	300	395	480	875
«Нафтагас – Транспорт» д.о.о. Нови-Сад	85	326	411	97	290	387
«НТЦ НИС Нафтагас» д.о.о. Нови-Сад	327	39	366	306	28	334
Зарубежные ДЗО	71	1	72	71	1	72
«НИС Петрол е.о.о.д. София» (Болгария)	35	0	35	36	0	36
«НИС Петрол с.р.л. Бухарест» (Румыния)	27	0	27	27	0	27
«НИС Петрол д.о.о. – Баня-Лука» (БиГ)	6	0	6	5	0	5
«Ядран-Нафтагас д.о.о. Баня-Лука» (БиГ)	3	0	3	3	0	3
«Панон Нафтагас к.ф.т. г.» Будапешт (Венгрия)	0	1	1	0	1	1
Другие ДЗО, входящие в консолидацию	445	134	579	545	116	661
«О Зоне а.о.» Белград	4	134	138	5	116	121
ООО «НИС Оверсиз» Москва (Российская Федерация)	4	0	4	113	0	113
«НИС Светлост д.о.о. Буяновац»	0	0	0	0	0	0
«Г Петрол д.о.о. Сараево» (Босния и Герцеговина)	437	0	437	427	0	427
ИТОГО:	6 149	5 561	11 710	6 158	5 376	11 534

⁵⁵ По состоянию на 31.03.2019г. имеется два сотрудника в Блоке «Сервисы», но они в процессе перевода в «Нефтяные сервисы», поэтому они представлены в таблице НФС.

⁵⁶С июля 2018 года начался перевод сотрудников в новые структуры Дивизии Downstream, который завершится в сентябре.

⁵⁷ Блок «Переработка» переходит в подчинение новой дивизии.

⁵⁸ Блок «Переработка» переходит в подчинение новой дивизии.

⁵⁹ Блок «Энергетика» в результате реорганизации и создания новой дивизии прекращает свое существование, остается только дирекция «Энергетика», которая подчиняется дивизии, тогда как остальные подразделения децентрализуются в Блок «Разведка и добыча», Блок «Переработка», Блок «Сбыт».

⁶⁰ К остатку Дивизии Downstream относятся: Офис директора дивизии, Сектор сырой нефти, Департамент по коммерческо-производственному планированию, оптимизации и анализу, Департамент по метрологии, административной и документационной поддержке и Департамент по закупкам DWS.

⁶¹ В том числе сотрудники в филиалах.

Основания для прекращения трудовых отношений

В течение первого квартала 2019 года НИС⁶² покинуло 99 зачисленных: 11 сотрудников вышли на пенсию, 24 уволилось из НИС по соглашению сторон, а с 64 сотрудниками трудовые отношения были прекращены на другом основании (расторжение трудового договора, прекращение трудовых отношений по инициативе работника, сокращение штата, смерть работника и т.д).

Основания для прекращения трудовых отношений	НИС а.о. Нови Сад ⁶³	Дочерние общества ⁶⁴
Выход на пенсию	9	2
Прекращение трудовых отношений по соглашению сторон	20	4
Прочее	31	33
Итого	60	39

⁶² «НИС а.о. Нови Сад» с зависимыми обществами «Нафтогаз – Нефтяные сервисы д.о.о. Нови Сад», «Нафтогаз – Технические сервисы д.о.о. Зренянин», «Нафтогаз – транспорт д.о.о. Нови Сад» и НТЦ «НИС Нафтогаз д.о.о. Нови Сад».

⁶³ В том числе представительства и филиалы. Из общего числа увольнений 14 из них относятся к представительствам и филиалам.

⁶⁴ «Нафтогаз – Нефтяные сервисы д.о.о. Нови Сад», «Нафтогаз – технические сервисы д.о.о. Зренянин», «Нафтогаз – транспорт д.о.о. Нови Сад» и НТЦ «НИС Нафтогаз д.о.о. Нови Сад».

Исследование и развитие

Одним из приоритетов развития НИС во всех областях деятельности (от добычи и переработки до человеческих ресурсов) являются внедрение и эффективное применение новых технологий. Модернизация оборудования, инновационный подход и современные технологии – необходимые условия для прогресса, повышения конкурентоспособности и достижения лидирующей позиции в регионе. НИС постоянно модернизирует свою деятельность в нефтегазовой отрасли, внедряет и совершенствует новые методы добычи нефти и газа, строит новые перерабатывающие установки, автоматизирует деятельность, развивает и модернизирует розничную сбытовую сеть.

В области исследований и развития НИС утвердил Положение «О планировании, проведении и контроле инновационных, научно-исследовательских, опытных и технологических разработок «НИС а.о. Нови-Сад».

В рамках Группы НИС опытно–исследовательской деятельностью занимается дочернее общество НТЦ «НИС Нафтагас» д.о.о. Нови-Сад, которое в синергии с ПАО «Газпром нефть» использует ресурсы и технологии материнского Общества и выполняет две функции:

- координатора научно–исследовательской работы;
- исполнителя научно–исследовательской работы.

Финансовая отчетность

Отдельные финансовые отчеты

Отчет о финансовом положении

	Примечания	31 марта 2019 г. (неаудирован.)	31 декабря 2018 г.
АКТИВЫ			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	13 229 597	12 222 578
Краткосрочные финансовые активы	7	7 609 736	6 686 363
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	27 382 268	28 076 947
Товарно-материальные запасы	9	36 377 546	44 443 778
Предоплата по текущему налогу на прибыль		248 244	-
Прочие оборотные активы	10	4 936 465	5 416 286
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		40 523	9 271
Итого оборотные активы		89 824 379	96 855 223
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	261 572 070	258 254 117
Активы в форме права пользования	3	886 484	-
Инвестиционная собственность		1 730 100	1 730 100
Нематериальные активы		2 462 878	2 576 046
Инвестиции в долевые инструменты		1 038 800	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества		13 425 586	13 425 586
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		2 831	2 837
Долгосрочные финансовые активы	12	22 763 989	23 408 424
Отложенные налоговые активы		2 200 078	2 405 175
Прочие внеоборотные активы	13	1 734 593	1 777 859
Итого внеоборотные активы		307 817 409	304 618 944
Итого активы		397 641 788	401 474 167
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	7 792 608	8 242 122
Краткосрочные обязательства по аренде	19	105 546	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	27 469 852	30 365 339
Прочие краткосрочные обязательства	16	5 191 585	5 087 681
Обязательства по налогу на прибыль		-	539 811
Прочие налоги к уплате	17	9 176 861	8 560 193
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 868 623	1 928 116
Итого краткосрочные обязательства		51 605 075	54 723 262
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	85 076 143	87 367 868
Долгосрочные обязательства по аренде	19	624 185	-
Резервы предстоящих расходов и платежей		10 266 622	10 079 405
Итого долгосрочные резервы и обязательства		95 966 950	97 447 273
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		98 470	92 060
Нераспределенная прибыль		168 441 093	167 681 372

Итого капитал	250 069 763	249 303 632
Итого обязательства и акционерный капитал	397 641 788	401 474 167

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе

Отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
		2019 г. (неаудиров.)	2018 г. (неаудиров.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		46 306 335	45 608 337
Прочая выручка		1 989 293	2 853 817
Итого выручка от продаж	5	48 295 628	48 462 154
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(30 727 433)	(27 708 451)
Производственные и операционные расходы	20	(5 373 377)	(5 751 620)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21	(5 055 750)	(5 020 861)
Транспортные расходы		(221 398)	(258 703)
Износ, истощение и амортизация		(4 573 839)	(3 866 951)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 060 399)	(1 050 482)
Расходы на исследовательские работы		(11 474)	(15 771)
Итого операционные расходы		(47 023 670)	(43 672 839)
Прочие расходы, нетто		(75 443)	(72 469)
Операционная прибыль		1 196 515	4 716 846
Прибыль от курсовых разниц, нетто	22	115 101	437 341
Финансовые доходы	23	265 818	458 002
Финансовые расходы	24	(477 788)	(570 592)
Итого прочие (доходы) расходы		(96 869)	324 751
Прибыль до налогообложения		1 099 646	5 041 597
Расходы по текущему налогу на прибыль		(134 828)	(574 238)
Расходы по отложенному налогу на прибыль		(205 097)	(286 368)
Итого расходы по налогу на прибыль		(339 925)	(860 606)
Чистая прибыль за период		759 721	4 180 991
Прочий совокупный доход			
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)			
Прибыль (убыток) от инвестиций в долевые инструменты		6 410	(1 159)
Прочий совокупный доход		6 410	(1 159)
Итого совокупный доход за период		766 131	4 179 832
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		4,66	25,63
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе

Отчет об изменениях капитала

За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2019 и 2018 гг.

(неаудирован.)

	Акционер. капитал	Резервы	Нераспределенна я прибыль	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2018 г.	81 530 200	17 782	157 419 313	238 967 295
Применение МСФО 9:				
- переоценка ожидаемых кредитных убытков, после уплаты налогов	-	-	(8 860 905)	(8 860 905)
Пересчитанный собственный капитал по состоянию на 1 января 2018 г.	81 530 200	17 782	148 558 408	230 106 390
Прибыль за период	-	-	4 180 991	4 180 991
Прочий совокупный доход (убыток)				
Убытки от инвестиций в долевые инструменты	-	(1 159)	-	(1 159)
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	(1 159)	4 180 991	4 179 832
Остаток по состоянию на 31 марта 2018 г.	81 530 200	16 623	152 739 399	234 286 222
Остаток по состоянию на 1 января 2019 г.	81 530 200	92 060	167 681 372	249 303 632
Прибыль за период	-	-	759 721	759 721
Прочий совокупный доход (убыток)				
Прибыль от инвестиций в долевые инструменты	-	6 410	-	6 410
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	6 410	759 721	766 131
Остаток по состоянию на 31 марта 2019 г.	81 530 200	98 470	168 441 093	250 069 763

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе

Отчет о движении денежных средств⁶⁵

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
		2019. (неаудирован.)	2018. (неаудирован.)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Прибыль до налогообложения		1 099 646	5 041 597
Корректировки:			
Финансовые расходы	23	480 318	570 592
Финансовые доходы	22	(265 818)	(458 002)
Прибыль от курсовых разниц		(148 687)	(93 072)
Износ, истощение и амортизация		4 573 839	3 866 951
Прочие неденежные статьи		101 426	181 483
Денежные потоки от операционной деятельности до изменения оборотного капитала		5 840 724	9 109 549
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		649 956	(824 335)
Товарно-материальные запасы		8 101 884	3 096 384
Прочие оборотные активы		551 043	(709 650)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(3 098 747)	(4 633 354)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		620 123	94 992
Всего изменения в оборотном капитале		6 824 259	(2 975 963)
Налог на прибыль		(925 404)	(495 752)
Проценты уплаченные		(396 259)	(553 638)
Проценты полученные		154 095	215 149
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		11 497 415	5 299 345
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Оттоки по выданным кредитам		(1 609 341)	(615 079)
Поступления по выданным кредитам		1 362 078	546 833
Капитальные затраты ⁶⁶		(8 284 828)	(8 984 885)
Поступления от продажи основных средств		37 672	24 736
Поступления на основании от банковских депозитов, нетто		-	3 600 000
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(8 494 419)	(5 428 395)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Поступления по полученным кредитам и займам	19	8 297 900	5 696 131
Оттоки по кредитам и займам	19	(10 291 551)	(11 890 427)
Выплаты по аренде	20	(22 953)	(12 254)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		(2 016 604)	(6 206 550)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		986 392	(6 335 600)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		20 627	(60 721)
Денежные средства и их эквиваленты в начале периода		12 222 578	23 410 724
Денежные средства и их эквиваленты в конце периода		13 229 597	17 014 403

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе

⁶⁵ Политика Общества заключается в том, что потоки денежных средств следует отображать с учетом НДС.

⁶⁶ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 1,0 млрд дин. (2018: 1,5 млрд дин.)

Примечания к отдельным финансовым отчетам⁶⁷

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

Остальная деятельность относится к реализации прочей продукции и услуг.

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

Общество зарегистрировано как открытое акционерное общество, акции, которого котируются в списке А – прайм маркет (Prime Market) Белградской фондовой биржи.

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

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основания для подготовки финансовой отчетности

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

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

Общество не раскрывало информации, которая уже содержится в проаудированной финансовой отчетности за 2018 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, раскрытия по финансовым рискам, и прочие раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство Общества полагает, что раскрытие информации в настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности является достаточным для обеспечения

⁶⁷ Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе

надлежащего раскрытия, если рассматривать ее вместе с годовой финансовой отчетностью за 2018 год.

Учтены все события после отчетной даты, возникшие с 31 марта 2019 года по 24 апреля 2019 года, т.е. до даты утверждения настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Результат за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2019 года, не обязательно является показателем ожидаемых результатов за весь год.

Общество в целом не подвержено значительным сезонным колебаниям.

2.2. Изменение учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, примененные в процессе составления данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, примененных при составлении финансовой отчетности за год, завершившийся 31 декабря 2018 года, за исключением положений, описанных в разделе «Применение новых стандартов МСФО».

3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ СТАНДАРТОВ МСФО

Применение новых положений учетной политики с 1 января 2019 года

Ретроспективно, с 1 января 2019 года, Общество принято МСФО 16, при этом пересчет сравнительных данных за отчетный период 2018 года не производился, что допускается в соответствии с конкретными переходными положениями Стандарта. Таким образом, реклассификации и поправки, возникшие в результате внедрения новых правил аренды, признаны в начальном балансе на 1 января 2019 года.

Поправки, признанные после принятия МСФО 16

После принятия МСФО (IFRS) 16 Общество признала обязательства по аренде в отношении аренды, которая ранее классифицировалась как «операционная аренда» в соответствии с принципами МСФО (IAS) 17 «Аренда». Указанные обязательства оценивались по текущей стоимости оставшихся арендных платежей, дисконтированной с использованием приростной ставки процента на заемный капитал арендатора по состоянию на 1 января 2019 года.

В отношении аренды, ранее классифицированной как финансовая аренда, предприятие признало балансовую стоимость актива по аренде и обязательства по аренде непосредственно перед переходом в качестве балансовой стоимости актива по праву пользования и обязательства по аренде на дату первоначального применения. Принципы измерения МСФО (IFRS) 16 применяются только после этой даты.

Обязательства по операционной аренде, раскрытые по состоянию на 31 декабря 2018 года	265 067
(Меньше): краткосрочная аренда признается как расход на равномерной основе	(31 155)
(Меньше): малоценная аренда признается как расход на равномерной основе	(108 527)
Недисконтированная аренда, признанная в соответствии с МСФО 16	125 385
Дисконтируется с использованием приростной ставки процента на заемный капитал арендатора на дату первоначального применения	100 027
Добавить: обязательства по финансовой аренде, признанные по состоянию на 31 декабря 2018 года	644 611
Обязательства по аренде признаются по состоянию на 1 января 2019 года	744 638
Из них:	
Краткосрочные обязательства по аренде	96 572
Долгосрочные обязательства по аренде	648 066
	744 638

Соответствующие активы в форме права пользования для аренды имущества оценены по сумме, равной обязательству по аренде. Не было убыточных договора лизинга, которые бы требовали корректировки права использования средств по состоянию на день первого применения.

Признанное право использования средств касается следующих из них:

	31 марта 2019	1 января 2019
Недвижимость	527 516	540 388
Основные средства	307 394	324 713
Транспортные средства	51 574	54 331
Итого право использования средств	886 484	919 432

Изменение учетной политики затронуло следующие статьи баланса на 1 января 2019 года:

Основные средства - уменьшение	(819 405)
Активы в форме права пользования — повышение	919 432
Стоимость заимствований — снижение	644 611
Обязательства по аренде — повышение	(744 638)

При применении МСФО 16 впервые Общество использованы следующие практические средства, разрешенные стандартом:

- использование единой ставки дисконтирования для портфелем объектов, предоставленных в аренду, с достаточно схожими характеристиками
- учет операционной аренды с оставшимся сроком аренды менее 12 месяцев по состоянию на 1 января 2019 года в качестве краткосрочной аренды
- учет операционной аренды, для которой базовый актив имеет низкую стоимость
- исключение первоначальных прямых затрат на оценку актива в форме права пользования на дату первоначального применения, и
- использование ретроспективного подхода для определения срока аренды, если в договоре содержатся варианты продления или прекращения аренды.

Общество также отказалась от повторной оценки, является ли договор договором аренды или содержит ли он условия аренды дату первоначального применения. Вместо этого для договоров, заключенных до даты перехода, Общество полагалась на свою оценку, выполненную с применением МСФО (IAS) 17 и КИМСФО 4 «Определение наличия в сделке отношений аренды».

Учетная политика

Общество арендует различные офисы, склады, магазины розничной торговли, оборудование и автомобили. Договоры аренды, как правило, заключаются на фиксированный период от 2 до 20 лет, но существует возможность продления срока. Условия аренды обговариваются на индивидуальной основе и содержат широкий спектр различных условий.

До 2018 финансового года аренда недвижимости и оборудования классифицировалась как финансовая или операционная аренда. Платежи по операционной аренде (за вычетом стимулирующих платежей, полученных от арендодателя), списывались на прибыль или убыток линейным методом в течение срока аренды.

С 1 января 2019 года 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. Затраты на финансирование отражаются в финансовом результате за период аренды, чтобы обеспечить постоянную периодическую процентную ставку по оставшемуся остатку обязательства за каждый период. Право пользования активом амортизируется в течение более короткого срока эксплуатации актива и срока аренды на основе линейного метода.

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 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 восстановлению

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 IT-оборудование и мелкие предметы офисной мебели.

4. СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Опубликован ряд новых стандартов, поправок и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты, и которые Общество не приняло досрочно.

Поправки в Концептуальные основы финансовой отчетности (выпущены 29 марта 2018 г., применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся 1 января 2020 г. или после этой даты). Новые концептуальные основы содержат новую главу об оценке; руководство по представлению финансовых результатов; уточненные определения и руководство, в частности, определение обязательств; и пояснения в важных сферах, таких как роль осмотрительности и преобладания и измерение неопределенности в финансовой отчетности.

Определение бизнеса – Поправки к МСФО 3 (выпущены 22 октября 2018 г., применяются к приобретениям с начала годового отчетного периода, начинающегося 1 января 2020 г. или после этой даты). В Поправках уточняется определение бизнеса. Чтобы считаться бизнесом, приобретение должно включать вклад и существенный процесс, которые в совокупности в значительной степени способствуют созданию отдачи. В новом руководстве излагаются основы, которые помогут определить, когда присутствует вклад и существенный процесс, в том числе для компаний на ранней стадии существования, которые еще не дают отдачи. Присутствие организованной рабочей силы является условием для классификации приобретения бизнесом при отсутствии отдачи. Определение "отдачи" сужается и фокусируется на предоставлении товаров и услуг клиентам и получении инвестиционного дохода или других доходов; определение "отдачи" исключает выгоды в виде снижения затрат и прочих экономических выгод. Отпадает необходимость оценивать, могут ли рыночные участники заменить недостающие элементы или интегрировать приобретенные виды деятельности и активы. Предприятие может применять "тест концентрации". Приобретенная совокупность активов не является бизнесом, если по сути вся справедливая стоимость общей суммы приобретенных активов сконцентрирована в одном активе (или группе аналогичных активов). Поправки применяются перспективно. Общество намерена применить их и оценить их воздействие с 1 января 2020 года.

Определение существенности – Поправки к МСФО 1 МСФО 8 (выпущены 31 октября 2018 г., применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся 1 января 2020 г. или после этой даты). Поправки уточняют определение существенности и порядок его применения через включение

в определение руководства, которое до настоящего момента фигурировало в других местах в МСФО. Кроме этого, улучшены пояснения, сопровождающие определение. В заключение, поправки гармонизируют определение существенности и обеспечивают его единообразие во всех стандартах МСФО. Информация считается существенной, если ее упущение, неправильная или неясная формулировка с разумной степенью вероятности повлияют на решения, принимаемые основными пользователями финансовой отчетности общего назначения на основе данной финансовой отчетности, предоставляющей финансовую информацию о конкретном отчетном предприятии. В настоящий момент Общество оценивает влияние поправок на свою финансовую отчетность.

Следующие другие новые стандарты и положения, как ожидается, не окажут какого-либо существенного влияния на Группу при принятии:

- МСФО 17 - «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 года или после этой даты).
- Продажа или вклад активов между Инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием - Поправки к МСФО 10 и МСФО 28 (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с или после даты, определяемой МСФО).

Если выше не указано иначе, ожидается, что перечисленные новые стандарты и интерпретации, не окажут существенного влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность Общества.

5. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2019 и 2018 гг. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

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

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

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

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2019 года:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	11 275 869	48 608 803	(11 589 044)	48 295 628
Межсегментная	11 262 768	326 276	(11 589 044)	-
Внешняя	13 101	48 282 527	-	48 295 628
ЕБИТДА (сегментный результат)	8 413 708	(2 607 187)	-	5 806 521
Амортизация	(2 855 936)	(1 717 903)	-	(4 573 839)
Убыток от переоценки	-	(18 472)	-	(18 472)
Прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто	(160 397)	275 498	-	115 101
Финансовые расходы, нетто	(55 405)	(156 565)	-	(211 970)
Налог на прибыль	(43 095)	(296 830)	-	(339 925)
Прибыль/(убыток) сегмента	5 301 788	(4 542 067)	-	759 721

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2018 г:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	10 848 435	48 638 270	(11 024 551)	48 462 154
Межсегментная	10 778 981	245 570	(11 024 551)	-
Внешняя	69 454	48 392 700	-	48 462 154
ЕБИТДА (сегментный результат)	7 694 306	879 367	-	8 573 673
Амортизация	(1 688 769)	(2 178 182)	-	(3 866 951)
Убыток от переоценки	(1 041)	(8 256)	-	(9 297)
Прибыль от курсовых разниц, нетто	44 865	392 476	-	437 341
Финансовые доходы (расходы), нетто	53 322	(165 912)	-	(112 590)
Налог на прибыль	-	(860 606)	-	(860 606)
Прибыль/(убыток) сегмента	6 150 779	(1 969 788)	-	4 180 991

Ниже представлена сверка ЕБИТДА за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2019 и 2018 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2019 г.	2018 г.
Прибыль за период, нетто	759 721	4 180 991
Расходы по налогу на прибыль	339 925	860 606
Финансовые расходы	477 788	570 592
Финансовые доходы	(265 818)	(458 002)
Износ, истощение и амортизация	4 573 839	3 866 951
Прибыль от курсовых разниц, нетто	(115 101)	(437 341)
Чистые прочие расходы	75 443	72 469
Прочие неоперационные доходы, нетто	(39 276)	(82 593)
ЕБИТДА	5 806 521	8 573 673

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

За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2019 г.			
	Внутренний рынок	Экспорт	Итого
Продажи сырой нефти	-	-	-
Продажи природного газа	828 086	-	828 086
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	828 086	-	828 086
Продажи нефтепродуктов	38 236 996	7 241 253	45 478 249
<i>Розница</i>	13 774 276	-	13 774 276
<i>Опт</i>	24 462 720	7 241 253	31 703 973
Реализация электроэнергии	218 307	38 800	257 107
Доход от аренды	110 987	-	110 987
Прочие продажи	1 576 228	44 971	1 621 199
Итого выручка от реализации	40 970 604	7 325 024	48 295 628

За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2018 г.			
	Внутренний рынок	Экспорт	Итого
Продажи сырой нефти	-	-	-
Продажи природного газа:	419 278	-	419 278
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	419 278	-	419 278
Продажи нефтепродуктов:	36 576 272	8 612 787	45 189 059
<i>Розница</i>	12 267 996	-	12 267 996
<i>Опт</i>	24 308 276	8 612 787	32 921 063
Продажи электроэнергии	82 246	1 053 778	1 136 024
Прочие продажи	1 667 797	49 996	1 717 793
Итого выручка от реализации	38 745 593	9 716 561	48 462 154

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 31 703 973 РСД (2018 г.: 32 921 063 РСД), выручка в размере 3 827 301 РСД (2018 г.: 5 742 138 РСД) относится к отечественному покупателю «ХИП Петрохемия». Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработки, маркетинга и сбыта.

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 1 278 144 (2018 г.: 1 229 535 РСД).

Центральный офис Общества расположен на территории Республики Сербии. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербии составила 40 970 604 РСД (2018 г.: 38 745 593 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 7 325 024 РСД (2018 г.: 9 716 561 РСД).

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

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2019 г.	2018 г.
Продажи сырой нефти	-	-
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	1 704 833	2 221 072
Босния и Герцеговина	2 469 001	2 129 747
Румыния	476 917	725 771
Швейцария	493 165	949 777
Хорватия	222 866	580 082
Македония	91 020	421 147
Венгрия	364 029	329 204
Великобритания	344 711	289 478
Все остальные рынки	1 074 711	966 509
	7 241 253	8 612 787
Реализация электроэнергии	38 800	1 053 778
Прочая выручка	44 971	49 996
	7 325 024	9 716 561

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

6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	3 449 026	5 621 605
Депозиты со сроком погашения менее трех месяцев	9 530 080	6 367 102
Денежные средства на счете условного депонирования	15 871	17 364
Прочие денежные средства	234 620	216 507
	13 229 597	12 222 578

7. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Краткосрочные кредиты	27 411	27 633
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	2 146 053	2 122 961
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 12)	12 387 493	10 654 662
<i>Минус корректировка стоимости</i>	(6 951 221)	(6 118 893)
	7 609 736	6 686 363

По состоянию на 31 марта 2019 года, депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года, в размере 2 146 053 РСД (31 декабря 2018: 2 122 961 РСД), относятся к срочным депозитам в динарах, с процентной ставкой от 4,65% в год.

8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Торговая дебиторская задолженность	37 351 176	37 762 042
Прочая дебиторская задолженность	127 671	122 807
Начисленные активы	25 692	314 496
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(10 064 695)	(10 062 788)
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(57 576)	(59 610)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	27 382 268	28 076 947

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

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

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

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Сербские динары (РСД)	24 054 972	23 649 335
Евро	3 139 493	3 734 398
Долл. США	187 803	693 041
Прочие	-	173
	27 382 268	28 076 947

9. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Сырая нефть	20 231 662	24 596 883
Нефтепродукты	14 770 981	18 794 803
Сырье и материалы	5 503 845	5 148 165
Прочее	650 036	734 454
<i>Минус:</i> резерв под обесценение	(4 778 978)	(4 830 527)
	36 377 546	44 443 778

10. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Авансы уплаченные	733 535	716 164
Отложенный НДС	1 583 014	1 567 844
Предоплаченные расходы	482 457	220 882
Предоплаченные таможенные пошлины	6 199	4 625
Предоплаченный акциз	2 069 821	2 743 083
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	7 680 574	7 781 630
<i>Минус:</i> резерв под обесценение	(7 619 135)	(7 617 942)
	4 936 465	5 416 286

Отложенный НДС на 31 марта 2019 г. в размере 1 583 014 РСД (31 декабря 2018 г.: 1 567 844 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 31 марта 2019 года, в размере 2 069 821 РСД (31 декабря 2018: 2 743 083 РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном складе.

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

11. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2018 г.						
Первоначальная стоимость	135 319 517	114 239 048	47 083 673	17 694 721	32 591 816	346 928 775
Корректировка стоимости и обесценение	(32 675 985)	(40 818 582)	(25 487 659)	(8 841 365)	(1 996 745)	(109 820 336)
Остаточная стоимость	102 643 532	73 420 466	21 596 014	8 853 356	30 595 071	237 108 439
За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2018 года						
Поступление	-	-	-	-	8 422 232	8 422 232
Объединение бизнеса	-	-	-	-	217 660	217 660
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	38 197	-	-	-	-	38 197
Перевод из категории незавершенного строительства	4 039 585	349 144	2 042 613	66 873	(6 498 215)	-
Перевод активов в категорию инвестиционной собственности	-	-	(38 530)	-	-	(38 530)
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	(5 260)	-	(5 260)
Обесценение	-	-	-	-	(1 043)	(1 043)
Амортизация	(1 674 960)	(1 412 209)	(401 281)	(132 624)	-	(3 621 074)
Выбытие и списание	(4 369)	(27 487)	(3 489)	(987)	(53 906)	(90 238)
Прочие переводы	(23 320)	26	323 905	(300 547)	-	64
	105 018 665	72 329 940	23 519 232	8 480 811	32 681 799	242 030 447
На 31 марта 2018 г.						
Первоначальная стоимость	139 346 139	114 511 325	49 781 206	17 044 424	34 679 587	355 362 681
Корректировка стоимости и обесценение	(34 327 474)	(42 181 385)	(26 261 974)	(8 563 613)	(1 997 788)	(113 332 234)
Остаточная стоимость	105 018 665	72 329 940	23 519 232	8 480 811	32 681 799	242 030 447
На 1 января 2019 г.						
Первоначальная стоимость	156 367 336	115 028 154	51 380 912	16 193 480	45 864 855	384 834 737
Корректировка стоимости и обесценение	(42 496 555)	(46 153 659)	(27 626 321)	(8 300 778)	(2 003 304)	(126 580 617)
Остаточная стоимость	113 870 781	68 874 495	23 754 591	7 892 702	43 861 551	258 254 120
За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2019 года						
Поступление	-	-	-	-	8 622 629	8 622 629
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	26 481	-	-	-	-	26 481
Перевод из категории незавершенного строительства	5 099 651	88 979	292 519	294 962	(5 776 111)	-
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	(31 293)	-	(31 293)
Обесценение	-	-	(14 249)	-	(13 039)	(27 288)
Амортизация	(2 516 132)	(1 349 519)	(420 487)	(136 909)	-	(4 423 047)
Выбытие и списание	9 699	(614)	(5 898)	(1 965)	(66 736)	(65 514)
Перевод от права пользования средств (примечание 3)	(54 331)	-	(765 074)	-	-	(819 405)
Прочие переводы	(29 417)	757	1 212	27 448	35 387	35 387
	116 406 732	67 614 098	22 842 614	8 044 945	46 663 681	261 572 070
На 31 марта 2019 г.						
Первоначальная стоимость	161 297 562	115 109 144	50 580 516	16 484 453	48 680 024	392 151 699
Корректировка стоимости и обесценение	(44 890 830)	(47 495 046)	(27 737 902)	(8 439 508)	(2 016 343)	(130 579 629)
Остаточная стоимость	116 406 732	67 614 098	22 842 614	8 044 945	46 663 681	261 572 070

Капитализированные расходы на аренду за три месяца, завершившиеся 31 марта 2019 года, включают в себя расходы на проценты в размере 38 888 РСД (31 марта 2018 года: 23 685 РСД).

12. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Долгосрочные кредиты	38 217 676	37 976 787
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	184 176	177 767
Прочие долгосрочные финансовые вложения	26 081	25 984
Минус текущие погашения долгосрочных кредитов (примечание 7)	(12 387 493)	(10 654 662)
Минус корректировка стоимости прочих долгосрочных финансовых вложений	(3 276 451)	(4 117 452)
	22 763 989	23 408 424

13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Авансы, уплаченные за основные средства	765 945	790 744
Предоплаченные расходы	144 072	151 070
Прочие активы	857 152	868 621
Минус: корректировка стоимости	(32 576)	(32 576)
	1 734 593	1 777 859

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

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Краткосрочные кредиты	1 782 112	2 218 378
Процентные обязательства	160 535	100 154
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	5 849 961	5 852 524
Текущая часть обязательств по финансовой аренде со сроком погашения не более 1 года (примечание 19)	-	71 066
	7 792 608	8 242 122

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2019	2018
Краткосрочные кредиты на 1 января	2 218 378	2 298 487
Поступления	6 087 653	3 339 596
Платежи	(6 523 919)	(3 977 725)
Краткосрочные кредиты на 31 марта	1 782 112	1 660 358

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Торговая кредиторская задолженность:		
- связанные стороны	9 459 577	13 986 519
- третьи стороны	14 230 119	12 598 078
Обязательства по выплате дивидендов	3 772 308	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	7 848	8 434
	27 469 852	30 365 339

По состоянию на 31 марта 2019 г. кредиторская задолженность перед связанными сторонами в размере 9 459 577 РСД (31 декабря 2018 г.: 13 986 519 РСД) преимущественно относится к обязательствам перед поставщиком Газпром нефть, г. Санкт-Петербург, Российская Федерация, за приобретение сырой нефти в размере 5 885 757 РСД (31 декабря 2018 г.: 10 243 742 РСД).

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	1 077 007	1 322 558
- Программы лояльности клиентов	513 381	502 254
Выплаты работникам	3 590 154	3 199 959
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	11 043	62 910
	5 191 585	5 087 681

Выручка в размере 1 016 662 РСД была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2019 года, из которых 904 073 РСД относится к авансам и 112 589 РСД - к программе лояльности клиентов.

17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Налог на добычу полезных ископаемых	336 303	378 481
НДС	3 286 647	1 187 246
Акциз	2 825 917	4 680 755
Сборы за товарные запасы	307 263	260 905
Таможенные платежи	660 498	291 534
Прочие налоги и сборы	1 760 233	1 761 272
	9 176 861	8 560 193

18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	23 320 047	24 738 405
Банковские кредиты	67 606 057	67 908 442
Обязательства по финансовой аренде (примечание 19)	-	644 611
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)	(5 849 961)	(5 923 590)
	85 076 143	87 367 868

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2019	2018
Долгосрочные кредиты на 1 января	92 646 847	95 404 544
Поступления	2 210 247	2 356 535
Платежи	(3 767 632)	(7 912 702)
Курсовые разницы (примечание 22)	(163 358)	(539 308)
Долгосрочные кредиты на 31 марта	90 926 104	89 309 069

(а) Долгосрочный заем ПАО «Газпром нефть»

Долгосрчный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 31 марта 2019 г., в размере 23 320 047 РСД (2018 г.: 24 738 405 РСД), включая текущую часть в размере 5 487 070 РСД (2018 г.: 5 497 423 РСД), относится к займу, предоставленному на основании обязательств по Договору купли-продажи акций от 24 декабря 2008 года. Вышеупомянутый заем погашается ежеквартальными платежами, начиная с декабря 2012 года по 15 мая 2023 года.

(б) *Банковские кредиты*

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Долгосрчные кредиты в стране	48 398 326	50 621 113
Долгосрчные кредиты за границей	19 207 731	17 287 329
	67 606 057	67 908 442
Текущая часть долгосрчных кредитов	(362 891)	(355 101)
	67 243 166	67 553 341

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

	31 марта 2019	31 декабря 2018
От 1 года до 2 лет	1 853 008	1 403 463
От 2 до 5 лет	60 628 959	61 219 659
Более 5 лет	4 761 199	4 930 219
	67 243 166	67 553 341

Балансовая стоимость банковских кредитов выражена в следующих валютах:

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Долл. США	341 516	361 696
Евро	66 983 187	67 250 132
Сербский динар (РСД)	609	649
Японская иена	280 745	295 965
	67 606 057	67 908 442

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

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Общества поддержания соотношения между задолженностью и показателем EBITDA. Руководство считает, что Общество, по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года, соблюдает указанные ковенанты.

19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Долгосрчные обязательства по аренде	624 185	-
Краткосрочные обязательства по аренде	105 546	-
	729 731	-

По состоянию на 31 декабря 2018 года обязательства по финансовой аренде были признаны в строках баланса «Долгосрчная задолженность» (примечание 18) и «Текущая часть долгосрчной задолженности» (примечание 14) в размере 644 611 РСД.

Изменения обязательств Общества по обязательствам по аренде представлены следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившихся	
	2019	31 марта 2018
На 1 января	644 611	247 210
Изменения в начальном балансе	100 027	-
Платежи	(22 953)	(12 254)
Неденежные операции	5 617	325 625
Курсовые разницы (примечание 22)	2 429	7
На 31 марта	729 731	560 588

20. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся	
	2019	31 марта 2018
Расходы на персонал	849 677	811 683
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	284 277	226 601
Текущее обслуживание и ремонт	1 286 054	887 795
Расходы на электроэнергию для дальнейшей реализации	103 077	983 843
Электроэнергия и коммунальные услуги	449 498	449 675
Техника безопасности и охрана труда	154 339	82 743
Расходы по страхованию	62 241	70 416
Транспортные расходы	413 750	483 574
Прочие	1 770 464	1 755 290
	5 373 377	5 751 620

21. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся	
	2019	31 марта 2018
Расходы на персонал	2 410 437	2 405 007
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	286 457	283 876
Расходы на аренду	50 495	32 238
Командировочные расходы	49 636	66 461
Техника безопасности и охрана труда	113 143	108 417
Расходы по страхованию	29 350	22 853
Транспорт и хранение	73 005	81 699
Резерв под сомнительную задолженность	(5 137)	15 947
Прочие	2 048 364	2 004 363
	5 055 750	5 020 861

22. ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся	
	2019	31 марта 2018
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности		
- прибыль от курсовых разниц	352 489	735 475
- убыток от курсовых разниц	(191 561)	(196 174)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(45 827)	(101 960)
	115 101	437 341

23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2019	2018
Процентный доход от размещения депозитов в банках	100 934	240 681
Процентный доход по выданным займам	164 884	217 321
	265 818	458 002

24. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2019	2018
Процентные расходы	485 760	599 345
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	36 134	21 730
Эффект дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности	(5 217)	(26 797)
<i>Минус: капитализированные проценты</i>	(38 889)	(23 686)
	477 788	570 592

25. ОЦЕНКА ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

В промежуточной сокращенной финансовой отчетности инвестиционная собственность и финансовые активы, предназначенные для продажи, приведены в оценке по справедливой стоимости. Методы, используемые при оценке по справедливой стоимости, аналогичны тем которые были раскрыты в финансовой отчетности за период, заканчивающийся 31 декабря 2018 года. Также, в течение первых трех месяцев 2019 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 31 марта 2019 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

26. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА*Обязательства по охране окружающей среды*

Руководство Общества провело оценку и создало резерв под обязательство по охране окружающей среды, по состоянию на отчетную дату, в размере 623 182 РСД (на 31 декабря 2018 г: 637 414 РСД), на основании внутренней оценки о соблюдении Обществом требований законодательства Республики Сербии.

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

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Интерпретация правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от интерпретации руководства Общества. В связи с этим, налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами, и Обществу

придется заплатить дополнительные суммы налогов, штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 31 марта 2019 года Обществом погашены все налоговые обязательства перед государством.

Капитальные обязательства

По состоянию на 31 марта 2019 года Общество имеет заключенные договоры на приобретение основных средств, на общую сумму 11 959 941 РСД (31 декабря 2018 года: 15 944 407 РСД).

Не было других существенных условных обязательств.

27. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

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

В течение трехмесячного периода, закончившегося 31 марта 2019 года, а также в течение аналогичного периода предыдущего года, Общество вступало в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды самые крупные операции со связанными сторонами относились к поставкам сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года:

На 31 марта 2019 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем
Краткосрочные финансовые активы	5 438 331	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 950 113	-	86 817
Прочие оборотные активы	3 196	-	39 259
Активы в форме права пользования	58 794	-	-
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	13 425 586	-	1 038 800
Долгосрочные финансовые активы	22 627 915	-	-
Прочие внеоборотные активы	3 582	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 479 742)	(5 885 757)	(94 078)
Прочие краткосрочные обязательства	(2 984)	-	(242)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(1 786 876)	(5 487 070)	-
Краткосрочные обязательства по аренде	(8 743)	-	-
Долгосрочные кредиты и займы	-	(17 832 977)	-
Краткосрочные финансовые активы	(51 435)	-	-
	39 177 737	(29 205 804)	1 070 556

На 31 декабря 2018 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем
Краткосрочные финансовые активы	10 224 339		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 318 542	99	634 017
Прочие оборотные активы	30 338	-	337 220
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	13 425 586	-	1 038 800
Долгосрочные финансовые активы	23 279 079	-	-
Прочие внеоборотные активы	3 582	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 074 680)	(10 243 742)	(668 097)
Прочие краткосрочные обязательства	(2 097)	-	(289)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(2 222 441)	(5 497 423)	-
Долгосрочные кредиты и займы	-	(19 240 982)	-
	44 982 248	(34 982 048)	1 038 153

За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2019 и 2018 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

За период, закончившийся 31 марта 2019 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	3 684 151	-	121 647
Прочая выручка	101 963	-	19 508
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(3 709 417)	(16 170 749)	(122 928)
Производственные и операционные расходы	(967 862)	-	(49 012)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(141 668)	-	(6 408)
Транспортные расходы	(264)	-	-
Износ, истощение и амортизация	(2 268)	-	-
Прочие доходы (расходы), нетто	-	13 320	(94)
Финансовые доходы	162 171	-	-
Финансовые расходы	(15 230)	(110 753)	-
	(888 424)	16 268 182	37 287

За период, закончившийся 31 марта 2018 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	3 414 986	-	259 502
Прочая выручка	200 444	462	929 121
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(3 428 599)	(17 564 237)	(260 310)
Производственные и операционные расходы	(968 317)	-	(909 956)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(112 431)	-	(1 035)
Транспортные расходы	(23 024)	-	-
Прочие расходы, нетто	-	(14 904)	(217)
Финансовые доходы	214 666	-	-
Финансовые расходы	(11 413)	(131 075)	-
	(713 688)	(17 709 754)	17 105

Транзакции с ключевым производством

За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2019 года, и 2018 года, Общество признало 225 797 РСД и 246 309 РСД, соответственно, в качестве вознаграждения для ключевых руководителей (генеральный директор, члены Совета директоров, Совет Общего собрания акционеров, Консультационный совет и секретарь Общества). К ключевым вознаграждениям относятся зарплаты, бонусы и иные выплаты.

Консолидированная финансовая отчетность

Консолидированный отчет о финансовом положении

	Примечания	31 марта 2019 г. (неаудирован.)	31 декабря 2018 г.
АКТИВЫ			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	14 410 353	15 480 830
Краткосрочные финансовые активы	7	3 535 207	2 188 488
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	26 480 542	26 933 563
Товарно-материальные запасы	9	39 883 043	47 856 312
Предоплата по текущему налогу на прибыль		145 671	-
Прочие оборотные активы	10	6 014 187	6 283 241
Активы, предназначенные для продажи		30 633	-
Итого оборотные активы		90 499 636	98 742 434
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	289 975 687	286 454 546
Активы в форме права пользования	3	1 742 141	-
Инвестиционная собственность		1 615 592	1 615 391
Гудвилл и прочие нематериальные активы		4 351 932	4 653 550
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	12	1 961 182	1 980 388
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		2 936	73 858
Долгосрочные финансовые активы		294 154	129 345
Отложенные налоговые активы		341 153	545 497
Прочие внеоборотные активы	13	1 737 914	1 781 202
Итого внеоборотные активы		302 022 691	297 233 777
Итого активы		392 522 327	395 976 211
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	6 618 192	6 614 417
Краткосрочные обязательства по аренде	19	297 925	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	27 222 519	30 357 413
Прочие краткосрочные обязательства	16	6 189 855	5 956 257
Обязательства по налогу на прибыль		-	625 985
Прочие налоги к уплате	17	10 130 438	9 575 333
Резервы предстоящих расходов и платежей		1 880 308	1 941 795
Итого краткосрочные обязательства		52 339 237	55 071 200
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	85 353 318	87 819 202
Долгосрочные обязательства по аренде	19	1 254 849	-
Резервы предстоящих расходов и платежей		10 407 949	10 210 005
Итого долгосрочные резервы и обязательства		97 016 116	98 029 207
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		209 674	77 130
Нераспределенная прибыль		161 678 610	161 516 302
Капитал, причитающийся акционерам Общества		243 418 484	243 123 632
Неконтролирующая доля участия		(251 510)	(247 828)
Итого капитал		243 166 974	242 875 804
Итого обязательства и капитал		392 522 327	395 976 211

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе

Консолидированный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 31 марта	
		2019г. (неаудирован.)	2018г. (неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		50 836 498	49 025 608
Прочая выручка		2 674 694	3 458 563
Итого выручка от продаж	5	53 511 192	52 484 171
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(34 508 679)	(30 579 988)
Производственные и операционные расходы	20	(5 508 132)	(5 862 031)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21	(5 649 988)	(5 524 978)
Транспортные расходы		(248 107)	(262 018)
Износ, истощение и амортизация		(5 094 972)	(4 411 995)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 263 355)	(1 232 680)
Расходы на геологоразведочные работы		(11 474)	(15 771)
Итого операционные расходы		(52 284 707)	(47 889 461)
Прочие доходы (расходы), нетто		(67 656)	(80 708)
Операционная прибыль		1 158 829	4 514 002
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий		(19 206)	-
Прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто	22	(204 360)	444 356
Финансовые доходы	23	107 806	243 554
Финансовые расходы	24	(494 400)	(590 577)
Итого прочие доходы (расходы)		(610 160)	97 333
Прибыль до налогообложения		548 669	4 611 335
Расходы по текущему налогу на прибыль		(186 141)	(600 534)
Расходы по отложенному налогу на прибыль		(204 401)	(286 361)
Итого расходы по налогу на прибыль		(390 542)	(886 895)
Чистая прибыль за период		158 127	3 724 440
Прочий совокупный доход			
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)		6 410	(1 159)
Прибыль (убыток) от инвестиций в долевые инструменты		6 410	(1 159)
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли (убытка)			
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		126 633	8 626
		126 633	8 626
Прочий совокупный доход		133 043	7 467
Итого совокупный доход за период		291 170	3 731 907
Прибыль, причитающаяся:			
- акционерам компании «Нафтна индустрия Србије»		162 308	3 728 530
- неконтролирующей доле участия		(4 181)	(4 090)
Прибыль		158 127	3 724 440
Совокупный доход (убыток), причитающийся:			
- акционерам компании «Нафтна индустрия Србије»		294 852	3 735 815
- неконтролирующей доле участия		(3 682)	(3 908)
Итого совокупный доход за период		291 170	3 731 907
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Србије»			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		1,00	22,87
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		163	163

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе

Консолидированный отчет об изменениях капитала

За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2019 и 2018 гг.

(неаудированный)

	Капитал, причитающийся акционерам Общества				Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Акционер. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток по состоянию на 1 января 2018 г.	81 530 200	40 453	143 713 351	225 284 004	(232 496)	225 051 508
Применение МСФО 9:						
- переоценка ожидаемых кредитных убытков, после уплаты налогов	-	-	(401 527)	(401 527)	-	(401 527)
Пересчитанный собственный капитал по состоянию на 1 января 2018 г.	81 530 200	40 453	143 311 824	224 882 477	(232 496)	224 649 981
Прибыль (убыток) за период	-	-	3 728 530	3 728 530	(4 090)	3 724 440
Прочий совокупный доход (убыток)						
Убытки от инвестиций в долевыми инструментами	-	(1 159)	-	(1 159)	-	(1 159)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	8 444	-	8 444	182	8 626
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	7 285	3 728 530	3 735 815	(3 908)	3 731 907
Остаток по состоянию на 31 марта 2018 г.	81 530 200	47 738	147 040 354	228 618 292	(236 404)	228 381 888
Остаток по состоянию на 1 января 2019 г.	81 530 200	77 130	161 516 302	243 123 632	(247 828)	242 875 804
Прибыль (убыток) за период	-	-	162 308	162 308	(4 181)	158 127
Прочий совокупный доход (убыток)						
Прибыль от инвестиций в долевыми инструментами	-	6 410	-	6 410	-	6 410
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	126 134	-	126 134	499	126 633
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	132 544	162 308	294 852	(3 682)	291 170
Остаток по состоянию на 31 марта 2019 г.	81 530 200	209 674	161 678 610	243 418 484	(251 510)	243 166 974

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе

Коонсолидированный отчет о движении денежных средств⁶⁸

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
		2019. (неаудирован.)	2018. (неаудирован.)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Прибыль до налогообложения		548 669	4 611 335
Корректировки:			
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий		19 206	-
Финансовые расходы	24	494 400	590 577
Финансовые доходы	23	(107 806)	(243 554)
Убыток (Прибыль) от курсовых разниц, нетто		(188 305)	(213 610)
Износ, истощение и амортизация		5 094 972	4 411 995
Прочие неденежные статьи		100 653	216 678
Денежные потоки от операционной деятельности до изменения оборотного капитала		5 961 789	9 373 421
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		436 629	(1 251 765)
Товарно-материальные запасы		8 007 653	3 310 080
Прочие оборотные активы		476 382	(535 738)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(2 852 629)	(5 239 821)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		555 685	(53 510)
Всего изменения в оборотном капитале		6 623 720	(3 770 754)
Налог на прибыль		(960 457)	(578 539)
Проценты уплаченные		(382 469)	(541 139)
Проценты полученные		60 962	106 395
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		11 303 545	4 589 384
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Оттоки по выданным кредитам		-	(47 250)
Капитальные затраты ⁶⁹		(9 263 303)	(9 380 521)
Поступления от продажи основных средств		15 103	27 412
Поступления (оттоки) на основании банковских депозитов		(1 481 707)	3 606 718
Прочие (оттоки) поступления денежных средств		(23 855)	-
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(10 753 762)	(5 793 641)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Поступления по полученным кредитам и займам	18	2 210 246	2 356 535
Погашение кредитов и займов	18	(3 767 631)	(7 912 701)
Выплаты по аренде	19	(82 588)	(24 425)
Чистые денежные средства, полученные в финансовой деятельности		(1 639 973)	(5 580 591)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(1 090 190)	(6 784 848)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		19 713	(64 703)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		15 480 830	27 075 370
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		14 410 353	20 225 819

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе

⁶⁸ Политика Группы предусматривает отображение потоков денежных средств с учетом НДС.

⁶⁹ Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 1,0 млрд. дин. (2018: 1,5 млрд. дин.)

Примечания к консолидированной финансовой отчетности⁷⁰

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

Остальная деятельность относится к реализации прочей продукции и услуг.

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

Общество зарегистрировано как открытое акционерное общество, акции которого котируются в списке А – прайм маркет (Prime Market) Белградской фондовой биржи.

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

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основания для подготовки финансовой отчетности

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

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

Группа не раскрывала информации, которая уже содержится в проаудированной консолидированной финансовой отчетности за 2018 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, раскрытия по финансовым рискам и прочие раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство Группы полагает, что раскрытие информации в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

⁷⁰ Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено

является достаточным для обеспечения надлежащего раскрытия, если рассматривать ее вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью за 2018 год.

Учтены все события после отчетной даты, возникшие с 31 марта 2019 года по 24 апреля 2019 года, т.е. до даты утверждения настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результат за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2019 года, не обязательно является показателем ожидаемых результатов за весь год.

Группа в целом не подвержена значительным сезонным колебаниям.

2.2. Изменение учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, примененные в процессе составления данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, примененных при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, завершившийся 31 декабря 2018 года, за исключением положений, описанных в разделе «Применение новых стандартов МСФО».

3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ СТАНДАРТОВ МСФО

Применение новых положений учетной политики с 1 января 2019 года

Ретроспективно, с 1 января 2019 года, Группой принято МСФО 16, при этом пересчет сравнительных данных за отчетный период 2018 года не производился, что допускается в соответствии с конкретными переходными положениями Стандарта. Таким образом, реклассификации и поправки, возникшие в результате внедрения новых правил аренды, признаны в начальном балансе на 1 января 2019 года.

Поправки, признанные после принятия МСФО 16

После принятия МСФО (IFRS) 16 Группа признала обязательства по аренде в отношении аренды, которая ранее классифицировалась как «операционная аренда» в соответствии с принципами МСФО (IAS) 17 «Аренда». Указанные обязательства оценивались по текущей стоимости оставшихся арендных платежей, дисконтированной с использованием приростной ставки процента на заемный капитал арендатора по состоянию на 1 января 2019 года. Взвешенная средняя приростная ставка процента на заемный капитал арендатора, примененная к обязательствам по аренде на 1 января 2019 года, составила 4%.

В отношении аренды, ранее классифицированной как финансовая аренда, предприятие признало балансовую стоимость актива по аренде и обязательства по аренде непосредственно перед переходом в качестве балансовой стоимости актива по праву пользования и обязательства по аренде на дату первоначального применения. Принципы измерения МСФО (IFRS) 16 применяются только после этой даты.

Обязательства по операционной аренде, раскрытые по состоянию на 31 декабря 2018 года	1 548 081
(Меньше): краткосрочная аренда признается как расход на равномерной основе	(54 306)
(Меньше): контракты с датой начала после 1 января 2019	(385 001)
(Меньше): малоценная аренда признается как расход на равномерной основе	(206 937)
Добавить/(меньше): поправки, относящиеся к изменениям индекса или ставки, влияющим на переменные платежи	2 954
(Меньше): авансы, уплаченные на дату первоначального применения МСФО 16	(71 944)
Прочие	(11 255)
Недисконтированная аренда, признанная в соответствии с МСФО 16	821 592
Дисконтируется с использованием приростной ставки процента на заемный капитал арендатора на дату первоначального применения	790 946
Добавить: обязательства по финансовой аренде, признанные по состоянию на 31 декабря 2018 года	828 104
Обязательства по аренде признаются по состоянию на 1 января 2019 года	1 619 050
Из них:	
Краткосрочные обязательства по аренде	298 269
Долгосрочные обязательства по аренде	1 320 781
	1 619 050

Соответствующие активы в форме права пользования для аренды имущества оценены по сумме, равной обязательству по аренде, скорректированной на сумму предоплаченных или начисленных арендных платежей, относящихся к этой аренде, признанных в бухгалтерском балансе по состоянию на 31 декабря 2018 года. Не было убыточных договора лизинга, которые бы требовали корректировки права использования средств по состоянию на день первого применения.

Признанное право использования средств касается следующих из них:

	31 марта 2019	1 января 2019
Недвижимость (земельные участки и здания)	1 345 269	1 414 558
Основные средства	317 550	335 712
Транспортные средства	79 322	85 151
Итого право использования средств	1 742 141	1 835 421

Изменение учетной политики затронуло следующие статьи баланса на 1 января 2019 года:

Основные средства и нематериальные активы - уменьшение	(972 531)
Активы в форме права пользования — повышение	1 835 421
Авансы, полученные от заказчика — снижение	(71 944)
Стоимость заимствований — снижение	828 104
Обязательства по аренде — повышение	(1 619 050)

При применении МСФО 16 впервые Группой использованы следующие практические средства, разрешенные стандартом:

- использование единой ставки дисконтирования для портфелем объектов, предоставленных в аренду, с достаточно схожими характеристиками
- учет операционной аренды с оставшимся сроком аренды менее 12 месяцев по состоянию на 1 января 2019 года в качестве краткосрочной аренды
- учет операционной аренды, для которой базовый актив имеет низкую стоимость
- исключение первоначальных прямых затрат на оценку актива в форме права пользования на дату первоначального применения, и
- использование ретроспективного подхода для определения срока аренды, если в договоре содержатся варианты продления или прекращения аренды.

Группа также отказалась от повторной оценки, является ли договор договором аренды или содержит ли он условия аренды дату первоначального применения. Вместо этого для договоров, заключенных до даты перехода, Группа полагалась на свою оценку, выполненную с применением МСФО (IAS) 17 и КИМСФО 4 «Определение наличия в сделке отношений аренды».

Учетная политика

Группа арендует различные офисы, склады, магазины розничной торговли, оборудование и автомобили. Договоры аренды, как правило, заключаются на фиксированный период от 2 до 10 лет, но существует возможность продления срока. Условия аренды обговариваются на индивидуальной основе и содержат широкий спектр различных условий.

До 2018 финансового года аренда недвижимости и оборудования классифицировалась как финансовая или операционная аренда. Платежи по операционной аренде (за вычетом стимулирующих платежей, полученных от арендодателя), списывались на прибыль или убыток линейным методом в течение срока аренды.

С 1 января 2019 года 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. Затраты на финансирование отражаются в финансовом результате за период аренды, чтобы обеспечить постоянную периодическую процентную ставку по оставшемуся остатку обязательства за каждый период. Право пользования активом амортизируется в течение более короткого срока эксплуатации актива и срока аренды на основе линейного метода.

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 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 IT-оборудование и мелкие предметы офисной мебели.

4. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Опубликован ряд новых стандартов, поправок и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно.

Поправки в Концептуальные основы финансовой отчетности (выпущены 29 марта 2018 г., применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся 1 января 2020 г. или после этой даты). Новые концептуальные основы содержат новую главу об оценке; руководство по представлению финансовых результатов; уточненные определения и руководство, в частности, определение обязательств; и пояснения в важных сферах, таких как роль осмотрительности и преобладания и измерение неопределенности в финансовой отчетности.

Определение бизнеса – Поправки к МСФО 3 (выпущены 22 октября 2018 г., применяются к приобретениям с начала годового отчетного периода, начинающегося 1 января 2020 г. или после этой даты). В Поправках уточняется определение бизнеса. Чтобы считаться бизнесом, приобретение должно включать вклад и существенный процесс, которые в совокупности в значительной степени способствуют созданию отдачи. В новом руководстве излагаются основы, которые помогут определить, когда присутствует вклад и существенный процесс, в том числе для компаний на ранней стадии существования, которые еще не дают отдачи. Присутствие организованной рабочей силы является условием для классификации приобретения бизнесом при отсутствии отдачи. Определение "отдачи" сужается и фокусируется на предоставлении товаров и услуг клиентам и получении инвестиционного дохода или других доходов; определение "отдачи" исключает выгоды в виде снижения затрат и прочих экономических выгод. Отпадает необходимость оценивать, могут ли рыночные участники заменить недостающие элементы или интегрировать приобретенные виды деятельности и активы. Предприятие может применять "тест концентрации". Приобретенная совокупность активов не является бизнесом, если по сути вся справедливая стоимость общей суммы приобретенных активов сконцентрирована в одном активе (или группе аналогичных активов). Поправки применяются перспективно. Группа намерена применить их и оценить их воздействие с 1 января 2020 года.

Определение существенности – Поправки к МСФО 1 МСФО 8 (выпущены 31 октября 2018 г., применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся 1 января 2020 г. или после этой

даты). Поправки уточняют определение существенности и порядок его применения через включение в определение руководства, которое до настоящего момента фигурировало в других местах в МСФО. Кроме этого, улучшены пояснения, сопровождающие определение. В заключение, поправки гармонизируют определение существенности и обеспечивают его единообразие во всех стандартах МСФО. Информация считается существенной, если ее упущение, неправильная или неясная формулировка с разумной степенью вероятности повлияют на решения, принимаемые основными пользователями финансовой отчетности общего назначения на основе данной финансовой отчетности, предоставляющей финансовую информацию о конкретном отчетном предприятии. В настоящий момент Группа оценивает влияние поправок на свою финансовую отчетность.

Следующие другие новые стандарты и положения, как ожидается, не окажут какого-либо существенного влияния на Группу при принятии:

- МСФО 17 - «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 года или после этой даты).
- Продажа или вклад активов между Инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием - Поправки к МСФО 10 и МСФО 28 (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с или после даты, определяемой СМСФО)

Если выше не указано иначе, ожидается, что перечисленные новые стандарты и интерпретации, не окажут существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

5. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2019 и 2018 гг. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

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

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

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

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

является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности.

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2019 годов:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	11 285 187	53 826 691	(11 600 686)	53 511 192
Межсегментная	11 262 768	337 918	(11 600 686)	-
Внешняя	22 419	53 488 773	-	53 511 192
ЕБИТДА (сегментный результат)	8 319 250	(2 029 671)	-	6 289 579
Амортизация	(2 855 936)	(2 239 036)	-	(5 094 972)
Убыток от переоценки, нетто	-	(18 472)	-	(18 472)
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	(19 206)	-	(19 206)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(160 743)	(43 617)	-	(204 360)
Финансовые расходы, нетто	(55 405)	(331 189)	-	(386 594)
Налог на прибыль	(43 096)	(347 446)	-	(390 542)
Прибыль/(убыток) сегмента	5 207 329	(5 049 202)	-	158 127

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2018 годов:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	11 072 077	53 033 313	(11 621 219)	52 484 171
Межсегментная	11 038 415	582 804	(11 621 219)	-
Внешняя	33 662	52 450 509	-	52 484 171
ЕБИТДА (сегментный результат)	7 993 534	941 929	-	8 935 463
Амортизация	(2 014 674)	(2 397 321)	-	(4 411 995)
Прибыль от переоценки, нетто	(1 050)	(8 253)	-	(9 303)
Прибыль от курсовых разниц, нетто	47 279	397 077	-	444 356
Финансовые доходы (расходы), нетто	48 220	(395 243)	-	(347 023)
Налог на прибыль	(25 456)	(861 439)	-	(886 895)
Прибыль/(убыток) сегмента	6 022 869	(2 298 429)	-	3 724 440

Ниже представлена сверка ЕБИТДА за трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2019 и 2018 гг.

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2019 г.	2018 г.
Прибыль за период, нетто	158 127	3 724 440
Расходы по налогу на прибыль	390 542	886 895
Финансовые расходы	494 400	590 577
Финансовые доходы	(107 806)	(243 554)
Износ, истощение и амортизация	5 094 972	4 411 995
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий	19 206	-
(Прибыль)/Убыток от курсовых разниц, нетто	204 360	(444 356)
Чистые прочие расходы, нетто	67 656	80 708
Прочие неоперационные доходы, нетто	(31 878)	(71 242)
ЕБИТДА	6 289 579	8 935 463

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

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2019 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт	Итого
Продажи сырой нефти	-	-	-
Продажи природного газа	817 154	-	817 154
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	817 154	-	817 154
Продажи нефтепродуктов	38 127 130	11 892 214	50 019 344
<i>Розница</i>	13 774 276	3 720 381	17 494 657
<i>Опт</i>	24 352 854	8 171 833	32 524 687
Реализация электроэнергии	218 308	33 338	251 646
Доход от аренды	105 683	2 454	108 137
Прочие продажи	1 549 994	764 917	2 314 911
Итого выручка от реализации	40 818 269	12 692 923	53 511 192

	За трехмесячный период, закончившихся 30 сентября 2019 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт	Итого
Продажи сырой нефти	-	-	-
Продажи природного газа:	414 676	-	414 676
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	414 676	-	414 676
Продажи нефтепродуктов:	36 373 705	12 237 227	48 610 932
<i>Розница</i>	12 267 996	3 454 356	15 722 352
<i>Опт</i>	24 105 709	8 782 871	32 888 580
Реализация электроэнергии	82 246	1 040 102	1 122 348
Прочие продажи	1 697 343	638 872	2 336 215
Итого выручка от реализации	38 567 970	13 916 201	52 484 171

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 32 524 687 РСД (2018 г.: 32 888 580 РСД), выручка в размере 3 827 301 РСД (2018 г.: 5 742 138 РСД) относится к отечественному покупателю «ХИП Петрохимия». Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработки, маркетинга и сбыта.

Выручка от прочей реализации в основном относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 1 856 484 РСД (2018 г.: 1 779 633 РСД).

Центральный офис Группы расположен на территории Республики Сербии. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербии составила 40 818 269 РСД (2018 г.: 38 567 970 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 12 692 923 РСД (2018 г.: 13 916 201 РСД).

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

	За трехмесячный период, закончившихся 31 марта	
	2019 г.	2018 г.
Продажи сырой нефти	-	-
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	3 067 992	3 493 250
Босния и Герцеговина	4 487 477	3 096 030
Румыния	2 070 255	2 115 681
Швейцария	493 165	949 777
Хорватия	222 866	580 082
Македония	91 020	421 147
Венгрия	364 029	329 204
Великобритания	344 711	289 478
Все остальные рынки	750 699	962 578
	11 892 214	12 237 227
Реализация электроэнергии	33 338	1 040 102
Доход от аренды	2 454	-
Прочая выручка	764 917	638 872
	12 692 923	13 916 201

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

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

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Сербия	273 033 561	269 381 825
Болгария	7 373 316	6 934 061
Босния и Герцеговина	7 513 371	7 304 192
Румыния	9 765 104	9 103 409
	297 685 352	292 723 487

6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	4 311 443	6 930 192
Депозиты со сроком погашения до трех месяца	9 848 130	6 926 396
Денежные средства на счете условного депонирования	16 160	1 407 735
Прочие денежные средства	234 620	216 507
	14 410 353	15 480 830

7. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Краткосрочные кредиты	27 563	27 433
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	3 477 930	2 123 007
Прочие краткосрочные финансовые средства	31 970	40 304
<i>Минус резерв под обесценение</i>	(2 256)	(2 256)
	3 535 207	2 188 488

По состоянию на 31 марта 2019 года, депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года, в размере 3 477 930 РСД (31 декабря 2018: 2 123 007 РСД), относятся к срочным депозитам в динарах, с процентной ставкой от 3,5% до 4,65% в год (2018: 4,65% в год).

8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Торговая дебиторская задолженность	35 968 186	36 154 738
Прочая финансовая дебиторская задолженность	475 016	450 274
Начисленные активы	80 440	370 858
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(9 985 524)	(9 982 695)
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(57 576)	(59 612)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	26 480 542	26 933 563

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

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

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

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Сербские динары (РСД)	24 012 790	23 712 198
Евро	683 280	1 053 529
Долл. США	193 239	698 248
Прочие	1 591 233	1 469 588
	26 480 542	26 933 563

9. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Сырая нефть	20 231 662	24 596 883
Нефтепродукты	16 160 115	20 155 760
Сырье и материалы	7 389 187	6 959 371
Прочее	993 876	1 091 372
<i>Минус: резерв под обесценение запасов</i>	(4 891 797)	(4 947 074)
	39 883 043	47 856 312

10. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Авансы выданные	890 535	834 950
Дебиторская задолженность по НДС	430 490	295 900
Отложенный НДС	1 814 451	1 774 863
Предоплаченные расходы	547 885	270 456
Предоплаченные таможенные пошлины	6 499	4 935
Предоплаченный акциз	2 136 469	2 818 462
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	7 826 012	7 920 632
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(7 638 154)	(7 636 957)
	6 014 187	6 283 241

Отложенный НДС на 31 марта 2019 г. в размере 1 814 451 РСД (31 декабря 2018 г.: 1 774 863 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 31 марта 2019 года, в размере 2 136 469 РСД (31 декабря 2018: 2 818 462 РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном складе.

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

11. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2018 г.						
Первоначальная стоимость	147 452 224	114 239 048	65 305 683	20 338 124	36 549 810	383 884 889
Корректировка стоимости и обесценение	(37 114 232)	(40 818 582)	(29 653 958)	(10 189 787)	(2 058 833)	(119 835 392)
Остаточная стоимость	110 337 992	73 420 466	35 651 725	10 148 337	34 490 977	264 049 497
За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2018 года						
Поступление	-	-	-	111	8 477 335	8 477 446
Объединение бизнеса	-	-	-	-	217 660	217 660
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	38 197	-	-	-	-	38 197
Перевод из категории незавершенного строительства	4 205 687	349 144	2 048 210	196 653	(6 799 694)	-
Перевод в категорию инвестиционной собственности	-	-	(38 530)	-	-	(38 530)
Перевод в состав активов, предназначенных для продажи	-	-	-	(5 260)	-	(5 260)
Обесценение	-	-	-	-	(1 050)	(1 050)
Амортизация	(1 911 237)	(1 412 209)	(607 495)	(192 725)	(1 202)	(4 124 868)
Выбытие и списание	(3 158)	(27 487)	(3 489)	(1 290)	(53 629)	(89 053)
Прочие переводы	(23 320)	26	323 905	(300 611)	-	-
Курсовые разницы	3	-	(8 873)	63	440	(8 367)
	112 644 164	72 329 940	37 365 453	9 845 278	36 330 837	268 515 672
На 31 марта 2018 г.						
Первоначальная стоимость	151 645 148	114 511 324	68 002 284	19 815 304	38 364 609	392 338 669
Корректировка стоимости и обесценение	(39 000 984)	(42 181 384)	(30 636 831)	(9 970 026)	(2 033 772)	(123 822 997)
Остаточная стоимость	112 644 164	72 329 940	37 365 453	9 845 278	36 330 837	268 515 672
На 1 января 2019 г.						
Первоначальная стоимость	166 462 451	115 028 154	69 909 749	19 153 698	54 204 141	424 758 193
Корректировка стоимости и обесценение	(47 674 989)	(46 153 659)	(32 557 309)	(9 886 290)	(2 031 400)	(138 303 647)
Остаточная стоимость	118 787 462	68 874 495	37 352 440	9 267 408	52 172 741	286 454 546
За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2019 года						
Поступление	-	-	-	194	9 496 438	9 496 632
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	26 481	-	-	-	-	26 481
Перевод из категории незавершенного строительства	5 132 646	88 979	296 230	394 373	(5 912 228)	-
Обесценение	-	-	(14 249)	-	(13 039)	(27 288)
Амортизация	(2 693 931)	(1 349 519)	(610 853)	(204 355)	(1 192)	(4 859 850)
Выбытие и списание	9 699	(614)	(5 899)	(6 057)	(66 972)	(69 843)
Перевод от права пользования средств	(54 331)	-	(765 074)	-	-	(819 405)
Прочие переводы	(29 417)	757	1 212	(4 204)	32 593	941
Курсовые разницы	(7)	-	(83 224)	197	(143 473)	(226 527)
	121 178 602	67 614 098	36 170 563	9 447 556	55 564 868	289 975 687
На 31 марта 2019 г.						
Первоначальная стоимость	171 478 052	115 109 143	68 993 896	19 539 085	57 613 992	432 734 168
Корректировка стоимости и обесценение	(50 299 450)	(47 495 045)	(32 823 333)	(10 091 529)	(2 049 124)	(142 758 481)
Остаточная стоимость	121 178 602	67 614 098	36 170 563	9 447 556	55 564 868	289 975 687

Капитализированные расходы на аренду за три месяца, завершившиеся 31 марта 2019 года, включают в себя расходы на проценты в размере 41 081 РСД (31 марта 2018 года: 25 838 РСД).

12. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Текущая балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия на 31 марта 2019 и 31 декабря 2018 гг. обобщена в следующей таблице:

		Процент доли	31 марта 2019	31 декабря 2018
"Энерговинд"	Совместное предприятие	50%	1 002 301	1 003 491
"Газпром энергохолдинг Сербия"	Совместное предприятие	49%	958 881	976 897
"ХИП Петрохемия" в Панчево	Ассоциированная организация	20,86%	11 572 197	11 572 197
Минус резерв под обесценение			(11 572 197)	(11 572 197)
Итого инвестиций:			1 961 182	1 980 388

Основным местом деятельности совместных предприятий является территория Республики Сербии.

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

Энерговинд

В 2013 году Группа приобрела 50% доли в совместном предприятии Энерговинд д.о.о., предназначенном для управления деятельностью будущего ветропарка Пландиште, общей мощностью 102 МВт. По состоянию на дату составления настоящей консолидированной финансовой отчетности существенная хозяйственная деятельность не осуществлялась. Энерговинд д.о.о. – это частная компания, в отношении которой нет доступных котируемых рыночных цен. В марте 2019 года MET Renewables AG получила 50% доли у третьих лиц и начала работать как совместный партнер по проекту с НИС.

Газпром энергохолдинг Сербия д.о.о. Нови Сад

В 2015 г. Группа и ОАО «Центрэнергохолдинг», Российская Федерация, создали холдинговую компанию «Сербская Генерация», через которую будут вести совместную деятельность с Теплоэлектростанцией «ТЕТО» Панчево, проектной мощностью 208 МВт. В октябре 2017 г. подписан договор по принципу «под ключ» с компанией «Шанхай Электрик Груп Ко.» и начата реализация этапа проектирования. Проект будет финансироваться в основном за счет ссуды от Газпромбанка (140 млн. евро), со сроком кредитования 12 лет. Завершение работ по ТЭС ТЕТО Панчево ожидается до 30 августа 2020 г. 7. В марте 2019 года Serbskaya Generacija изменила название компании в «Газпром энергохолдинг Сербия».

Хип Петрохемия

В соответствии с действующим законодательством Республики Сербии, в начале октября 2017 г. выполнены все условия для полноценного применения заранее подготовленного плана по реорганизации предприятия «ХИП Петрохемия а.о. Панчево». В соответствии с утвержденным планом изменена и структура акционерного капитала предприятия «ХИП Петрохемия», за счет чего компания «НИС» увеличила свою долю участия в капитале. После конверсии компания «НИС» имеет непосредственно 20,86% (12,72%) голосующих прав в «ХИП Петрохемия». Кроме того, у компании «НИС» имеются свои представители в Совете директоров и Наблюдательном совете.

13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Авансы, уплаченные за основные средства	774 662	799 493
Предоплаченные расходы	144 072	151 070
Прочие активы	1 231 005	1 240 438
<i>За вычетом резерва на прочие активы</i>	<i>(373 854)</i>	<i>(371 817)</i>
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	<i>(37 971)</i>	<i>(37 982)</i>
	1 737 914	1 781 202

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

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Процентные обязательства	282 951	219 326
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	6 335 241	6 322 562
Текущая часть обязательств по финансовой аренде со сроком погашения не более 1 года (примечание 19)	-	72 529
	6 618 192	6 614 417

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОСРКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Торговая кредиторская задолженность:		
- связанные стороны	6 509 693	10 929 844
- третьи стороны	16 925 075	15 643 711
Обязательства по выплате дивидендов	3 772 308	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	15 443	11 550
	27 222 519	30 357 413

По состоянию на 31 марта 2019 г. кредиторская задолженность перед связанными сторонами в размере 6 509 693 РСД (31 декабря 2018 г.: 10 929 844 РСД) преимущественно относится к обязательствам перед поставщиком Газпром нефть, г. Санкт Петербург, Российская Федерация за приобретение сырой нефти в размере 5 885 757 РСД (31 декабря 2018 г.: 10 243 742 РСД).

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	1 222 352	1 456 981
- Программы лояльности клиентов	558 175	545 945
Задолженность перед персоналом	4 396 646	3 888 062
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	12 682	65 269
	6 189 855	5 956 257

Выручка в размере 1 101 497 РСД была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2019 года, из которых 988 908 РСД относится к авансам и 112 589 РСД - к программе лояльности клиентов.

17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Налог на добычу полезных ископаемых	336 303	378 481
НДС	3 460 105	1 424 142
Акциз	3 295 865	5 173 979
Сборы по страт. резерву	307 263	260 905
Таможенные платежи	697 106	323 623
Прочие налоги и сборы	2 033 796	2 014 203
	10 130 438	9 575 333

18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	23 320 047	24 738 405
Банковские кредиты и прочие долгосрочные кредиты	68 323 329	68 605 682
Обязательства по финансовой аренде (примечание 19)	-	828 104
Прочие долгосрочные кредиты и займы	45 183	42 102
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)	(6 335 241)	(6 395 091)
	85 353 318	87 819 202

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

	За трехмесячный период, закончившихся	
	31 марта 2019	31 марта 2018
Долгосрочные кредиты на 1 января	93 344 087	96 103 445
Поступления	2 210 246	2 356 535
Платежи	(3 767 631)	(7 912 701)
Курсовые разницы (примечание 22)	(143 326)	(539 806)
Долгосрочные кредиты на 31 марта	91 643 376	90 007 473

(а) Долгосрочный заем ПАО «Газпром нефть»

Долгосрочный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 31 марта 2019 г., в размере 23 320 047 РСД (2018 г.: 24 738 405 РСД), включая текущую часть в размере 5 487 070 РСД (2018 г.: 5 497 423 РСД), относится к займу, предоставленному на основании обязательств по Договору купли-продажи акций от 24 декабря 2008 года. Вышеупомянутый заем погашается ежеквартальными платежами, начиная с декабря 2012 года по 15 мая 2023 года.

(б) Банковские и прочие долгосрочные кредиты

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Долгосрочные кредиты в стране	48 413 007	50 621 092
Долгосрочные кредиты за границей	19 910 322	17 984 590
	68 323 329	68 605 682
Текущая часть долгосрочных кредитов	(848 171)	(825 139)
	67 475 158	67 780 543

Сроки погашения банковских и прочих долгосрочных кредитов, и займов приведены ниже:

	31 марта 2019	31 декабря 2018
От 1 года до 2 лет	1 853 008	1 479 321
От 2 до 5 лет	60 855 754	61 371 002
Более 5 лет	4 766 396	4 930 220
	67 475 158	67 780 543

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

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Долл. США	341 516	361 695
Евро	67 700 618	67 947 394
Сербский динар (РСД)	450	628
Японская иена	280 745	295 965
	68 323 329	68 605 682

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

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Группы поддержание соотношения между консолидированной задолженностью и консолидированным показателем EBITDA. Руководство считает, что Группа, по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года, соблюдает указанные ковенанты.

19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Долгосрочные обязательства по аренде	1 254 849	-
Краткосрочные обязательства по аренде	297 925	-
	1 552 774	-

По состоянию на 31 декабря 2018 года обязательства по финансовой аренде были признаны в строках баланса «Долгосрочная задолженность» (примечание 18) и «Текущая часть долгосрочной задолженности» (примечание 14) в размере 828 104 РСД.

Изменения обязательств Группы по обязательствам по аренде представлены следующим образом:

	За трехмесячный период, закончившихся	
	2019	31 марта 2018
На 1 января	828 104	432 562
Изменения в начальном балансе	790 946	-
Платежи	(82 588)	(24 425)
Неденежные операции	12 713	337 590
Курсовые разницы (примечание 22)	3 599	(139)
На 31 марта	1 552 774	745 588

20. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся	
	2019	31 марта 2018
Расходы на персонал	1 575 993	1 495 829
Затраты на организацию услуг	654 998	575 874
Сырье и материалы (за исключением нефти и газа)	629 890	610 427
Ремонт и техническое обслуживание	1 279 906	880 017
Электроэнергия для дальнейшей реализации	97 631	966 311
Электроэнергия и коммунальные услуги	775 506	742 264
Расходы на безопасность и охрану	154 339	82 743
Расходы на страхование	62 241	70 416
Транспортные расходы на производстве	358 242	472 940
Прочее	(80 614)	(34 790)
	5 508 132	5 862 031

21. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся	
	2019	31 марта 2018
Расходы на персонал	2 857 318	2 682 805
Затраты на организацию услуг	887 432	839 271
Комиссионные и агентские вознаграждения	241 131	253 289
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	130 247	171 432
Затраты на текущий ремонт	177 998	171 341
Рекламные и маркетинговые затраты	52 742	76 786
Расходы на аренду	47 432	93 570
Командировочные расходы	49 800	66 611
Расходы на безопасность и охрану	129 998	123 935
Расходы по страхованию	32 024	23 542
Транспорт и хранение	32 678	34 258
Резерв под сомнительную задолженность	(13 948)	15 209
Прочие расходы	1 025 136	972 929
	5 649 988	5 524 978

22. ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившихся	
	2019	31 марта 2018
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности		
- прибыль от курсовых разниц	402 935	780 030
- убыток от курсовых разниц	(263 208)	(240 085)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(344 087)	(95 589)
	(204 360)	444 356

23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившихся	
	2019	31 марта 2018
Процентный доход от размещения депозитов в банках	105 093	240 899
Процентный доход по выданным кредитам	2 713	2 655
	107 806	243 554

24. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Период од три месеца који се завршио 31.	
	2019	марта 2018
Процентные расходы	504 564	621 498
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	36 134	21 729
Эффект дисконтирования долгосрочной дебиторской	(5 217)	(26 797)
<i>Минус: капитализированные проценты</i>	(41 081)	(25 853)
	494 400	590 577

25. ОЦЕНКА ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

В промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности инвестиционная собственность и финансовые активы, предназначенные для продажи, приведены в оценке по справедливой стоимости. Методы, используемые при оценке по справедливой стоимости, аналогичны тем, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за период, заканчивающийся 31 декабря 2018 года. Также, в течение первых трехмесячный период 2019 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 31 марта 2019 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

26. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

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 643 454 РСД (на 31 декабря 2018 г.: 657 686 РСД), на основании внутренней оценки о соблюдении Группой требований законодательства Республики Сербии.

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

Налоговые риски

Налоговое законодательство 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 налоговыми органами, и Группе придется заплатить дополнительные суммы налогов, штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. Руководство оценило, что по

состоянию на 31 марта 2019 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

Капитальные обязательства

По состоянию на 31 марта 2019 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 11 959 941 РСД (31 декабря 2018 года: 15 944 407 РСД) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 61,37 миллионов долл. США (31 декабря 2018 года: 69,01 миллионов долл. США).

Не было других существенных условных обязательств.

27. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

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

В течение месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, а также в течение аналогичного периода предыдущего года, Группа вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды самые крупные операции со связанными сторонами относились к поставкам сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года:

На 31 марта 2019 г.	Общества, находящиеся		
	Материнское общество	под общим контролем	Совместная деятельность
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	147 621	356 672
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	-	-	1 961 182
Прочие оборотные активы	-	39 259	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(5 885 757)	(622 025)	(637)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(2 263)	(242)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 487 070)	-	-
Долгосрочные кредиты и займы	(17 832 977)	-	-
	(29 205 804)	(437 408)	2 316 975

На 31 декабря 2018 г.	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность
Торговая и прочая дебиторская задолженность	99	645 804	333 512
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	-	-	1 980 388
Прочие оборотные активы	-	337 220	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(10 243 742)	(684 856)	(1 246)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(90)	(199)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 497 423)	-	-
Долгосрочные кредиты и займы	(19 240 982)	-	-
	(34 982 048)	298 078	2 312 455

За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2019 и 2018 годов, отражены следующие операции со связанными сторонами:

За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2019 г.	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	121 459	188
Прочая выручка	-	17 195	3 560
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(16 170 749)	(29 765)	-
Производственные и операционные расходы	-	(49 012)	-
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	-	(6 408)	-
Прочие (расходы) доходы, нетто	13 320	(94)	-
Финансовые расходы	(110 753)	-	-
	(16 268 182)	53 375	3 748

За трехмесячный период, закончившихся 31 марта 2018 г.	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	259 415	-
Прочая выручка	462	923 759	-
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(17 564 237)	(260 222)	-
Производственные и операционные расходы	-	(909 956)	-
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	-	(1 035)	-
Прочие расходы, нетто	(14 904)	(217)	-
Финансовые расходы	(131 075)	-	-
	(17 709 754)	11 744	-

Транзакции с ключевым руководством

За трехмесячный период, закончившийся 31 марта 2019 года и 2018 года, Группа признала 225 797 РСД и 246 309 РСД, соответственно, в качестве вознаграждения для ключевых руководителей (генеральный директор, члены Совета директоров, Совет Общего собрания акционеров, Консультационный совет и секретарь Общества). К ключевым вознаграждениям относятся зарплаты, бонусы и иные выплаты.

Заявление лиц, ответственных за составление отчетности

На основании имеющейся у нас информации заявляем, что периодические сводные финансовые отчеты подготовлены в соответствии с требованиями соответствующих Международных стандартов финансовой отчетности, а также в соответствии с законом «О бухгалтерском учете Республики Сербии» («Службени гласник РС» № 62/2013 и 30/2018), предусматривающим составление финансовых отчетов при соблюдении всех МСФО и норм, принятых Министерством финансов Республики Сербии⁷¹ и содержит достоверные и объективные сведения об активах, обязательствах, финансовом положении, деятельности, доходах и убытках, потоках денежных средств и об изменениях капитала публичного общества, в том числе и обществ, вошедших в консолидированные отчеты.

Антон Черепанов

Бранко Митрович

(М.П.)

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

Директор Департамента по
бухгалтерскому учету
Функция по финансам экономике
планированию и бухгалтерскому учету
«НИС а.о. Нови Сад»

⁷¹ С учетом различий между вышеуказанными двумя стандартами, данные периодические сводные финансовые отчеты не соответствуют требованиям МСФО в следующем:

- подготовила финансовые отчеты в форме, прописанной Министерством финансов Республики Сербии, которая не соответствует требованиям МРС 1 – «Представление финансовых отчетов».
- «Забалансовые средства и обязательства» представлены в составе Бухгалтерского баланса. Согласно положениям МСФО, данные позиции не относятся ни к средствам, ни к обязательствам.

Контактная информация

«НИС А.О. НОВИ САД»

е-mail: office@nis.eu

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

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

Работа с инвесторами

е-mail: Investor.Relations@nis.eu

Народног фронта 12
21000 Нови Сад, Србија

Сектор по работе с миноритарными акционерами

е-mail: servis.akcionara@nis.eu

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

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