



КВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЁТ ЗА ВТОРОЙ КВАРТАЛ 2016 ГОДА



NIS
GAZPROM NEFT

БУДУЩНОСТЬ
НА ДЕЛУ

NIS.EU

Квартальный отчет «НИС а.о. Нови Сад» за второй квартал 2016 года достоверно отражает развитие и результаты деятельности «НИС Группы» за второй квартал 2016 года, а также и за первые шесть месяцев 2016 года.

В отчет включены данные, относящиеся к «НИС Группе», включающей «НИС а.о. Нови Сад» и дочерние общества. В случае если данные относятся только к некоторым дочерним обществам или только к «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», в то время как термин «НИС» и «НИС Группа» относится к «НИС а.о. Нови Сад» с его дочерними обществами.

Отчет, в соответствии с Законом «О рынке ценных бумаг», состоит из трех частей: отчета о деятельности, отдельной и консолидированной финансовой отчетности, с аудиторским заключением, а также заявления лиц, ответственных за составление Отчета.

Квартальный отчет составлен на сербском, английском и русском языках. В случае разночтений преимущественную силу имеет текст на сербском языке. Квартальный отчет „НИС а.о. Нови Сад“ за первый квартал 2016 года доступен и в электронной форме на корпоративном сайте. Дополнительная информация о НИС Группе размещена на корпоративном сайте www.nis.eu.

СОДЕРЖАНИЕ

Вступление	3
Отчет о деятельности	4
Важнейшие события в первом квартале 2016 года	4
Профиль НИС группы.....	5
Управление рисками	20
Деловое окружение	26
Положение на рынке.....	29
Анализ результатов	31
Мероприятия по повышению операционной эффективности	44
Задолженность	45
Инвестиции	46
Налоги и иные обязательные платежи.....	47
Ценные бумаги	48
Человеческие ресурсы	50
Исследование и развитие	51
Финансовые отчеты.....	52
Финансовая отчетность.....	52
Отчет о финансовом положении.....	52
Отчет о совокупном доходе.....	52
Отчет о движении капитала.....	54
Отчет о движении денежных средств	55
Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности	56
Консолидированная финансовая отчетность.....	73
Консолидированный отчет о финансовом положении.....	73
Консолидированный отчет о совокупном доходе	74
Консолидированный отчет о движении капитала	75
Консолидированный отчет о движении денежных средств	76
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности ..	77
Заявление лиц ответственных за составление отчетности	94
Контактная информация	95

ВСТУПЛЕНИЕ

За первые шесть месяцев 2016 года НИС Группа отреагировала на затянувшийся кризис в нефтегазовой отрасли, продолжив последовательную реализацию программы по повышению операционной эффективности во всех сферах бизнеса. Таким образом, была сохранена рентабельность, и чистая прибыль компании в первом полугодии текущего года составила 3,1 млрд динаров. Достигнутый результат является еще более значительным, если принять во внимание тот факт, что за первые три месяца чистая прибыль составила 260 миллионов динаров.

Несмотря на препятствия в ведении бизнеса, вызванные в первую очередь падением цен на сырую нефть на международном рынке, успех был отмечен в большинстве операционных показателей. Общая реализация нефтепродуктов составила 1 553 тысяч тонн и увеличилась на 6% по отношению к первым шести месяцам 2015 года. Реализация на внутреннем рынке увеличилась на 5% по сравнению с первым полугодием прошлого года и составила 1 217 тысяч тонн. За первые шесть месяцев 2016 года вырос также объем переработки нефти и полуфабрикатов, который составил 1 750 тысяч тонн, что на 16% выше по сравнению с первой половиной 2015 года.

За первые шесть месяцев 2016 года НИС еще раз доказал, что является надежным источником дохода для своих акционеров. На VIII очередном заседании Собрания акционеров НИС было принято решение о распределении прибыли за 2015 год, выплате дивидендов и утверждении общей суммы нераспределенной прибыли Общества. На основании этого решения акционерам будет выплачено 25 процентов прибыли прошлого года на сумму 4 025 млрд динаров брутто или 24,69 динаров брутто за одну акцию.

Одновременно с этим НИС продолжил инвестировать в свое развитие и вложил сумму почти в три раза выше чистой прибыли – в общей сложности 9,1 млрд динаров. Из этого больше всего было вложено в разведку и добычу нефти и газа. Прямые и косвенные налоговые обязательства НИС группы за первые шесть месяцев 2016 года составили 76,3 млрд динаров.

Следует отметить, что затянувшийся кризис в нефтяном секторе все-таки сказался на результатах деятельности в первой половине 2016 года. Таким образом, показатель EBITDA составил 13,2 млрд динаров, что на -37% меньше, чем в первой половине 2015 года. Добыча отечественной нефти и газа за предыдущие шесть месяцев составила 716 тысяч условных тонн, что на 6% меньше. Но НИС продолжил работы по увеличению запасов нефти и газа, и в этот период начал сейсморазведочные работы по проекту «Южный Банат» в Сербии и завершил разведку на 150 квадратных километрах в блоке EX-7 в западной Румынии.

Подтверждая свою стратегическую приверженность ведению бизнеса с проявлением заботы о сотрудниках и благосостоянии общества в целом и уделяя внимание охране окружающей среды, НИС шестой год подряд представил Отчет об устойчивом развитии, который отвечает стандартам ведущей мировой организации в области устойчивого развития бизнеса Global Reporting Initiative (GRI). В то же время, узнаваемость бренда НИС была подтверждена премией «номер 1» в категории «Энергия», которую *НИС а.о. Нови Сад* получила на вручении наград «Корпоративные супербренды Сербия» (Corporate Superbrands Srbija) 2015/2016.

Результаты первого полугодия 2016 года в очередной раз подтвердили правильность и эффективность методов, которые НИС применяет в условиях глобального кризиса в нефтегазовой отрасли. Во-первых, операционная эффективность и реализация комплексной программы экономии во всех сферах бизнеса вносят существенный вклад в поддержание прибыльности и поэтому остаются в центре внимания. С другой стороны, НИС будет нацелен и на продолжение деятельности на ключевых инвестиционных проектах, таких как тепловая электростанция в Панчево и дальнейшая модернизация перерабатывающих мощностей НПЗ Панчево через проект Глубокой переработки. В третьем квартале начнет работать еще одна мини-электростанция для производства электроэнергии, и в то же время НИС Группа которая заботится о потребностях своих клиентов, будет постоянно расширять предложение в своей розничной сети новыми продуктами и услугами.

Отчет о деятельности

Важнейшие события

Январь

- Успешно завершена 3D сейсмическая разведка на лицензионном участке «Турия II»
- Новые участники программы «НИС Шанс» подписали трудовые договоры
- Под покровительством «Газпром нефти» и Министерства культуры и информирования Сербии проведен 9-й кино и музыкальный фестиваль «Кустендорф» на Мокрой горе
- При поддержке НИС в Основной школе им. «Йована Поповича» в г. Нови-Сад, открылся фоно кабинет
- НИС седьмой год подряд провела Международный фестиваль по мини баскетболу им. «Райко Жижича» в г. Белград

Февраль

- НИС объявила пересмотренные консолидированные финансовые отчеты за 2015 год
- Успешно началось коммерческое производство на Установке по производству битума на Нефтеперерабатывающем заводе в г. Панчево, после очередных инвестиционных работ по обслуживанию
- Новая программа лояльности «Нам по пути» на всех объектах розничной торговли НИС
- Генеральный директор НИС участвовал в Брюсселе на саммите «Партнерство на Балканах – укрепление региональных связей»
- Ежедневная газета «Блиц» седьмой год подряд объявила Генерального директора «НИС а.о. Нови Сад», Кирилла Кравченко, самым сильным иностранным в Сербии

Март

- НИС, в рамках корпоративной программы «Сообществу сообща», подписала соглашения о сотрудничестве с представителями города Белграда и еще десяти городов и муниципалитетов в Сербии
- Завершены инвестиционные работы по части технологических установок на Нефтеперерабатывающем заводе в г. Панчево
- Объявлено, что «Газпром нефть» вкладывает четыре миллиона евро в роспись интерьера Храма Святого Саввы в Белграде
- На Международных днях энергетики и инвестиций в Нови-Саде НИС представила преимущества использования сжиженного природного газа в рамках панели «Технологии будущего в энергетике»
- НИС на Ярмарке автомобилей в Белграде представила программу лояльности «Нам по пути» и преимущества использования сжиженного природного газа
- При поддержке НИС на Техническом факультете им. «Михайло Пупин» в г. Зренянин открылись две современные лаборатории по физике и по химии

Апрель

- Совет директоров НИС утвердил Годовой отчет об анализе деятельности за 2015 год.
- *НИС а.о. Нови Сад* поддержал 10-й фестиваль культуры и искусства балканских стран „Балкан Трафик», который состоялся в г. Брюссель.
- При поддержке НИС в Белграде проведена 10-я Сербская математическая олимпиада.
- В Храме Святого Саввы на Врачаре выполнены подготовительные работы в рамках проекта изготовления мозаики на внутренней поверхности главного купола, финансируемые со стороны «Газпром нефти».
- На почти 200 автозаправочных станций НИС Петрол и GAZPROM организована акция „Агро уикэнд“ с льготами для фермеров при заправке топлива.
- В рамках ФЕД Кубка матча между Сербией и Бельгией в Белграде, НИС и Теннисный союз Сербии организовали „Открытую школу тенниса“ для детей.

Май

- Объявлены консолидированные результаты деятельности НИС-Группы за 1-й квартал 2016 года.
- Проведено заседание Совета директоров *НИС а.о. Нови Сад*, на котором утвержден проект Решения Собрания акционеров о распределении прибыли за 2015 год, выплате дивидендов и утверждении общего размера нераспределенной прибыли НИС.
- Кирилл Кравченко, Генеральный директор *НИС а.о. Нови Сад*, принимал участие на конференции о молодых специалистах „Энергетическая безопасность и вызовы в рамках COP21: сравнительный опыт в эпоху энергетической трансформации“, в учебном центре Секретариата Энергетической хартии в г. Краков.
- Торжественное открытие реконструированного музея НИС в г. Нови-Сад состоялось в рамках манифестации "Ночь музеев", выставкой "От ископаемых до автомобилей".
- При поддержке НИС в г. Нови-Сад, проведен Фестиваль науки и образования.
- НИС и Агентство по безопасности дорожного движения инициировали кампанию, направленную на повышение безопасности фермеров в транспорте.
- Специализированный портал Инфостуд опубликовал результаты исследования, в котором НИС занял второе место в рейтинге самых желаемых работодателей в Сербии.

Июнь

- *НИС а.о. Нови Сад* представил Отчет об устойчивом развитии за 2015 год, соответствующий стандартам ведущей организации в мире в области устойчивой деятельности, Global Reporting Initiative (GRI).
- На 8-м очередном заседании Собрания акционеров *НИС а.о. Нови Сад*, принято Решение о распределении прибыли за 2015 год, выплате дивидендов и утверждении общего размера нераспределенной прибыли.
- НИС и EXIT Фонд, на торжестве в холле Радиотелевидения Сербии, вручили награды победителям конкурса „Youth Heroes“.
- *НИС а.о. Нови Сад* получила приз победителя “№ 1” в категории „Энергия“ при вручении призов Corporate Superbrands Srbija 2015/2016.
- Ансамбль Пятницкого, один из самых известных русских художественных коллективов, впервые выступил в Белграде, при поддержке *НИС а.о. Нови Сад*.
- НИС поддержал конференцию „Лучшее будущее для молодых Западных Балкан», состоявшуюся в Европейском парламенте, в Брюсселе.

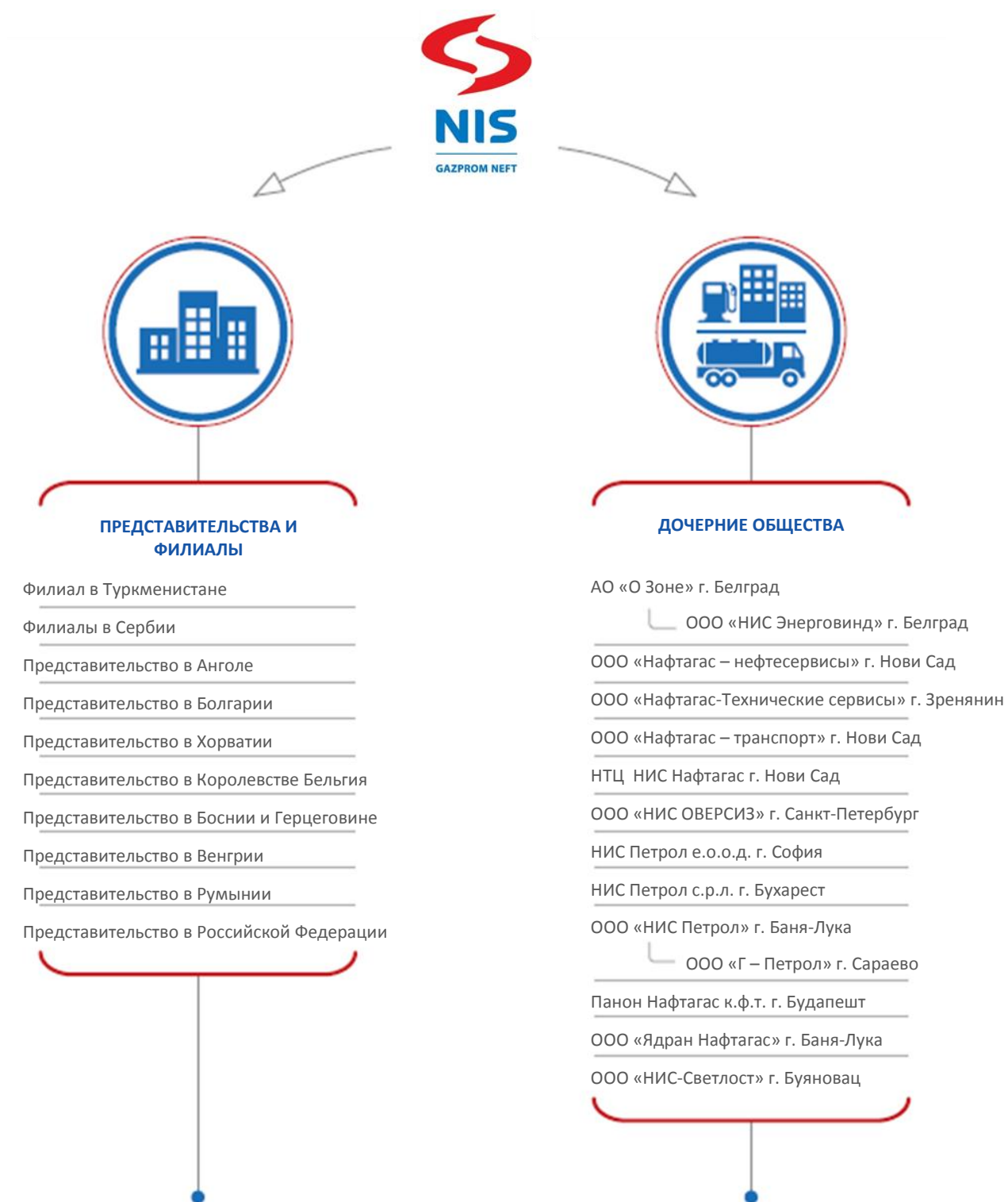
Профиль НИС группы

НИС Группа – одна из крупнейших вертикально-интегрированных энергетических систем в Юго-Восточной Европе. НИС Группа занимается разведкой, добычей и переработкой нефти и природного газа, сбытом широкого ассортимента нефтепродуктов и продуктов переработки газа, а также реализацией проектов в сфере нефтехимии и энергетики.

«НИС» – это международная компания, с многонациональной командой специалистов, осуществляющая свою деятельность на территории десяти стран.



Организационная структура НИС Группы¹



¹ Согласно положениям Закона о туризме Республики Сербии, если основным видом деятельности хозяйственного общества не является гостинично-ресторанный бизнес, то для осуществления такого вида деятельности оно обязано создать и в соответствующем реестре зарегистрировать бизнес-единицу, то есть объекты за пределами головного офиса или другим способом создать соответствующее структурное подразделение, подлежащее регистрации в Реестре туризма. По вышеуказанной причине Общество зарегистрировало все АЗС, на которых осуществляется ресторанный бизнес, как отдельные бизнес-единицы. Перечень АЗС, зарегистрированных в качестве бизнес-единиц, размещен на веб-сайте <http://ir.nis.rs/ru/o-kompanii/struktura-gruppy/>

Деятельность «НИС Группы»

**БЛОК «РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА»**

Включает разведку, добычу, инфраструктуру и операционное обеспечение добычи, управление запасами нефти и газа, управление разработкой нефтегазовых месторождений, крупные проекты в области разведки и добычи.

Большинство нефтяных месторождений НИС расположены на территории Сербии. Кроме того, НИС начал проводить разведочные работы в Боснии и Герцеговине, Венгрии и Румынии. В Анголе НИС работает еще с 1980 года, в 1985 году НИС начал добычу нефти в этой стране.

В рамках блока «Разведка и добыча» в Элемире работает цех по подготовке природного газа, производству СУГ и газолена и удалению CO₂, проектная производительность которого составляет 65 000 тонн СУГ и газолена в год.

Через свою дочернюю компанию «Научно-технологический центр (НТЦ) НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад» НИС оказывает научную и техническую поддержку основной деятельности материнской компании и обеспечивает развитие и внедрение инноваций в рамках ее деятельности.

**БЛОК «СЕРВИСЫ»**

Оказывает сервисные услуги в области разведки и добычи нефти и газа посредством проведения геофизических исследований, бурения, оснащения и ремонта скважин, а также с помощью специальных операций и измерений в скважинах. Кроме того, Блок «Сервисы» оказывает услуги по обслуживанию средств труда и осуществляет строительство и обслуживание нефтегазовых систем и объектов. Помимо транспортировки грузов и привлечения спецтехники Блок оказывает также услуги по перевозке пассажиров и сдаче в аренду транспортных средств.

Блок «Сервисы» расширил географию своего присутствия на зарубежных рынках: в Боснии и Герцеговины, Румынии и России.

**БЛОК «ПЕРЕРАБОТКА»**

Занимается переработкой сырой нефти и прочего сырья, производством нефтепродуктов. Выпускает широкий спектр нефтепродуктов: начиная от моторного и энергетического топлива, и заканчивая сырьем для петрохимической промышленности и прочими нефтепродуктами.

Нефтеперерабатывающий комплекс Блока «Переработка» включает в себя два производственных цеха в г. Панчево и Нови-Саде. НПЗ в г. Панчево, проектная мощность которого составляет 4,8 миллион тонн в год, функционирует в рабочем режиме, в то время как НПЗ в г. Нови-Сад законсервирован, в связи с чем его проектная мощность в 2,5 миллион тонн в год уже не используется.



БЛОК «СБЫТ»

Включает в себя внешнюю и внутреннюю торговлю, оптовые и розничные продажи нефтепродуктов и сопутствующих товаров. НИС владеет самой крупной розничной сетью в Сербии. Кроме того, НИС развивает продажи и в других странах региона - Боснии и Герцеговине, Болгарии и Румынии. На территории Сербии и региона НИС представлена двумя брендами: «НИС Петрол» и «GAZPROM».

В качестве отдельных направлений бизнеса НИС занимается бункеровкой, реализацией авиатоплива, масел и битума.



БЛОК «ЭНЕРГЕТИКА»

Занимается производством электро- и тепловой энергии из традиционных и возобновляемых источников, реализацией газа и электроэнергии, разработкой и внедрением стратегически важных энергетических проектов, разработкой и реализацией проектов по повышению энергетической эффективности.

Блок «Энергетика» разрабатывает и реализует энергетические проекты в рамках НИС Группы, осуществляет анализ и оценку инвестиционных проектов в энергетическом секторе Сербии в рамках участия в стратегическом партнерстве.

Поддержку основному бизнесу оказывают Функции материнского общества «НИС а.о. Нови Сад». Из 10 Функций, 5 частично децентрализованы, и имеют функционально подчиненные им подразделения в Блоках², остальные Функции централизованы³. Один из заместителей генерального директора отвечает за нефтехимическую деятельность.

² Функция по финансам, экономике, планированию и бухгалтерскому учету, Функция по стратегии и инвестициям, Функция по материально-техническому и сервисному обеспечению и капитальному строительству, Функция по организационным вопросам и Функция по HSE.

³ Функция по правовым и корпоративным вопросам, Функция по корпоративной защите, Функция по внешним связям и отношениям с государственными органами, Функция по связям с общественностью и коммуникациям и Функция внутреннего аудита (Функция внутреннего аудита подчиняется Генеральному директору, при этом, лицо, ответственное за внутренний надзор представляет отчеты в Ревизионную комиссию Совета директоров).

Основные сведения в «НИС а.о. Нови Сад»

Фирменное наименование:	НИС а.о. Нови Сад
ОГРН:	20084693
Адрес:	г. Нови Сад, ул. Народного фронта д. 12
ИНН:	104052135
Web site:	www.nis.eu
Адрес электронной почты:	office@nis.eu
Вид деятельности:	0610 - добыча сырой нефти
Номер и дата регистрации в АХР:	БД 92142, 29.09.2005
Общий капитал по состоянию на 30.06.2016.	202 936 866 000,00 РСД
Уставный капитал по состоянию на 30.06.2016.	81 530 200 000,00 РСД
Численность работников ⁴ по состоянию на 30.06.2016.года	3 898
Последний аудит финансовой отчетности был выполнен аудиторской организацией (од 31.12.2015. года):	Pricewaterhouse Coopers д.о.о. , Белград 11070, г. Новый Белград ул. Омладинских бригад, д. 88
Организованный рынок торговли акциями эмитентов	АО «Белградская биржа» (Белград) 11070, Сербия, Новый Белград ул. Омладинских бригад, д. 1

⁴ Без лизинговых работников и работников зависимых обществ и представительств

Система управления Обществом

В НИС а.о. Нови Сад существует одноуровневая система управления, центральное место в которой занимает Совет Директоров, отвечающий за достижение поставленных целей и результатов, а акционеры осуществляют свои права и контроль преимущественно через Общее Собрание акционеров.

В Уставе четко сформулированы, закреплены и разделены полномочия между Общим собранием акционеров, Генеральным директором Общества и коллегиальными органами, в состав которых входят органы управления Общества.



Общее собрание акционеров

В состав Общего собрания акционеров, являющегося высшим органом управления Общества, входят все акционеры.

Совет Директоров

Центральную роль в управлении Обществом имеет Совет Директоров, который несет коллективную ответственность за долгосрочную успешную деятельность Общества, к компетенции которого относятся определение бизнес-целей и направлений дальнейшего развития Общества, установление контроля за успешностью применения бизнес-стратегии Общества.

Совет Директоров состоит из 11 членов, избираемых Общим собранием акционеров. Члены Совета директоров избирают председателя Совета директоров из числа членов Совета директоров. Функции председателя Совета директоров и функции Генерального директора разделены.

Состав Совета директоров на 30 июня 2016 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 30 сентября 1970 года в Шаркане, Удмуртская АССР.

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».

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.

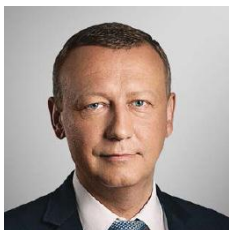
**Кирилл Кравченко**

генеральный директор НИС а.о. Нови Сад
член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
член Комиссии по назначениям
заместитель Генерального директора по управлению зарубежными активами ПАО «Газпром нефть»

Родился 13 мая 1976 года в Москве, СССР.

В 1998 г. закончил с отличием МГУ им. М.В. Ломоносова («социология»), где защитил и кандидатскую диссертацию. Дальнейшее образование продолжил в Открытом Британском Университете («финансовый менеджмент»), и в IMD Business School. Доктор экономических наук, профессор. До 2000 г. работал в консалтинге, в 2000-2004 гг. - в компании «ЮКОС» на различных должностях в Москве и Западной Сибири и в компании «Schlumberger» (партнерская программа с НК «ЮКОС») в Европе и Южной Америке. В 2004-2007 гг. - Административный директор ОАО «МХК» «ЕвроХим». Неоднократно избирался членом правлений крупных российских и международных компаний. В апреле 2007 г. назначен вице-президентом ПАО «Газпром нефть». С января 2008 г. – заместитель председателя Правления ПАО «Газпром нефть», заместитель генерального директора по организационным вопросам. В феврале 2009 г. назначен на должность генерального директора НИС а.о. Нови Сад и стал членом Совета директоров НИС а.о. Нови Сад. С марта 2009 г. - заместитель генерального директора ПАО «Газпром нефть» по управлению зарубежными активами.

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



Александр Бобков

член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
советник генерального директора ПАО «Газпром нефть»
исполнительный директор АО «МФК «Лахта центр»

Родился 18 октября 1966 года в Виннице, СССР.

В 1988 г. закончил Ленинградский государственный университет им. Жданова, по специальности «политическая экономия». С 16.06.2006 – кандидат экономических наук, а 17 июня 2011г. защитил докторскую диссертацию. С 1991 по 2010 гг. работал на руководящих должностях в сфере строительства, производства, недвижимости и торговли в Ленинградском Центре Делового Сотрудничества «Перекресток», АО «Проксима», ОАО «Генеральная Строительная Корпорация». С 2010 г. по настоящее время работает исполнительным директором ЗАО «Общественно-деловой центр «Охта», который в настоящее время называется АО «Многофункциональный комплекс «Лахта центр». С 2012 г. – советник генерального директора ПАО «Газпром нефть».

На должность члена Совета директоров НИС а.о. Нови Сад был избран 22.07.2013 года



Даница Драшковиц

член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад

Родилась 14 ноября 1945 г. в Колашине, Черногория.

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 двух книг публицистики.

С 01.04.2009 г. до 18.06.2013 г. являлась членом Совета директоров компании «Нефтяная индустрия Сербии»; на данную должность была повторно избрана 30.06.2014 года.



Алексей Янкевич

член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Газпром нефть»

Родился 19 декабря 1973 года в Ленинграде, СССР.

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.



Горан Кнежевич

член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
председатель Комиссии по назначениям

Родился 12 мая 1957 года в Банатски-Карловаце, Сербия.

Закончил Экономический факультет Университета в Белграде. С 1983 по 1990 гг. работал в Комбинате им. Серво Михаля, г.Зреньянин. С 1990 по 2000гг. был председателем Исполнительного комитета города Зреньянин и мэром города Зреньянин (три срока). С 2012г. работал на должности министра сельского хозяйства Республики Сербия. С 01.10.2013г. по 30.06.2014г. работал советником генерального директора НИС а.о. Нови Сад.

На должность члена Совета директоров НИС а.о. Нови Сад был избран 30.06.2014 года.



Александр Крылов

член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
директор Дирекции региональных продаж ПАО «Газпром нефть»

Родился 17. марта 1971 года в Ленинграде, СССР.

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,
член Ревизионной комиссии*

Родился 3 декабря 1947 года в Фекетиче, Сербия.

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 «Нефтяная 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 «Нефтяная 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 15 октября 1950 года в Вене, Австрия.

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 ОМВ. В 1985 г. перешел в Дирекцию по планированию и контролю, в 1989 г. взял на себя ответственность за стратегическое развитие группы ОМВ. 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 ОМВ находился до начала 1997 г., после чего стал заместителем министра финансов. 1 января 2000 г. вернулся в Правление ОМВ 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 ОМВ.

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 27.08.1954 года в Грозном, СССР.

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.

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



Станислав Шекшня

*независимый член Совета директоров НИС а.о. Нови Сад
председатель Комиссии по вознаграждениям
член Комиссии по назначениям
профессор международной школы бизнеса INSEAD*

Родился 29 мая 1964 года в Москве, СССР.

Руководитель практики в отделе «Talent Performance and Leadership Development Consulting». Директор «Talent Equity Institute». Является старшим партнером компании «Ward Howell». Профессор курса предпринимательского лидерства международной школы бизнеса «INSEAD». Обладает 15-тилетним опытом работы в сфере практического управления. Занимал должности: генеральный директор «Альфа телеком», председатель и генеральный директор «Millicom International Cellular», Россия и ЗНД и главный оперативный директор «ВымпелКом», директор по управлению персоналом «ОТИС Эливейтор», Центральная и Восточная Европа. Занимал должность члена Совета директоров ОАО «СУЕК» и ЗАО «ВымпелКом-Р».

На должность независимого члена Совета директоров НИС а.о. Нови Сад был избран 21.06.2010 года.

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

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

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам СД за первые шесть месяцев 2016 года, нетто РСД

Генеральный директор	12 928 773
Остальные члены СД	33 978 227

Комиссии совета директоров

В целях повышения эффективности работы Совета директоров, в его составе сформированы три постоянные комиссии, которые являются консультативными экспертными органами, оказывающими содействие Совету директоров в работе, рассмотрении вопросов, отнесенных к компетенции Совета Директоров, подготовке и контроле за исполнением принимаемых Советом директоров решений и актов, в т.ч. в проведении соответствующих мероприятий для нужд Совета директоров.

Мандат членов сформированных Комиссий длился до дня проведения VIII очередного заседания Общего собрания акционеров «НИС а.о. Нови Сад» 28.06.2016 года, и до этого Комиссии работали в следующем составе:

- Ревизионная комиссия:
 - Рутеншторфер Вольфганг, председатель Ревизионной комиссии,
 - Урусов Алексей, член Ревизионной комиссии и
 - Мартинович Никола, член Ревизионной комиссии.
- Комиссия по вознаграждениям:
 - Шекшня Станислав, председатель Комиссии по вознаграждениям,
 - Чернер Анатолий, член Комиссии по вознаграждениям и
 - Груйичич Зоран, член Комиссии по вознаграждениям.
- Комиссия по назначениям:
 - Кнежевич Горан, председатель Комиссии по назначениям,
 - Кравченко Кирилл, член Комиссии по назначениям и
 - Шекшня Станислав, член Комиссии по назначениям.

Совет директоров в кратчайшие сроки назначит членов указанных выше Комиссий за следующий мандатный период, а также вправе при необходимости формировать другие постоянно

действующие или ad hoc комиссии, которые будут заниматься вопросами, относящимися к деятельности Совета директоров.

Совет Общего собрания акционеров

Совет Общего собрания акционеров Общества по надзору за деятельностью и информированием акционеров (далее - Совет Общего собрания акционеров) является консультативным и экспертным органом Общего собрания акционеров, оказывающим ему содействие в работе и рассмотрении вопросов, относящихся к его компетенции. О своей деятельности Совет Общего собрания акционеров отчитывается перед Общим собранием акционеров, к компетенции которого относятся избрание и прекращение полномочий членов Совета Общего собрания.

Члены Совета Общего собрания акционеров по состоянию на 30. июня 2016 года



Мияилович Ненад

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

Родился 14 октября 1980 года в г. Чачак, Сербия.

В 2003 году окончил Экономический факультет Белградского государственного университета, в 2007 г. получил степень кандидата наук в Университете Лозанны, Швейцария, в 2010 г. поступил на докторскую программу на Экономическом факультете Белградского государственного 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 экономики и регионального развития Республики Сербии, в Департаменте экономики и приватизации. С августа 2012г. - заместитель Министра финансов Республики Сербии. С августа 2014 года выполнял обязанности госсекретаря в Министерстве финансов Республики Сербия.

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



Груйичич Зоран

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

Родился 28 июля 1955 года в городе Чачак, Сербия.

Окончил Машиностроительный факультет Белградского государственного университета. С 1980 по 1994 гг. - Генеральный директор, технический директор, директор по производству и проектировщик на Заводе теплотехнических приборов «Цер» в г. Чачак. С мая 1994 г. до февраля 1998 г. занимал должность генерального директора предприятия «Интеркомерц», г. Белград. С февраля 1998 до июня 2004 гг. - директор предприятия ООО MNG Group, г. Чачак. С июня 2004 до февраля 2007 гг. – директор Торгового предприятия АО «Агрострой», г. Чачак, директор Коммандитного товарищества «Леонардо», г. Чачак, директор Дорожного центра Воеводины. С февраля 2007 г. по настоящее время работает в «НИС а.о. Нови Сад» в следующих должностях: заместитель директора Дирекции логистики «Югопетрол», Управляющий 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. - советник директора Блока «Сбыт».

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



Урусов Алексей

Член Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров «НИС а.о. Нови Сад», член Ревизионной комиссии директор Дирекции по экономике и корпоративному планированию ПАО «Газпром нефть»

Родился 17 ноября 1974 года в Тюмени, СССР.

Окончил Тюменский государственный нефтегазовый 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 должность финансового директора в «ТНК-ВР» Украина. С 2009 по 2012 гг. - финансовый директор «НИС а.о. Нови Сад» (Сербия).

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

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

ФИО	Число акций	доля в общем количестве акций, %
Ненад Мияилович	5	0,000003066%

Общая сумма вознаграждений, выплаченная членам Совета Общего собрания за первые шесть месяцев 2016 года, нетто, РСД

Члены Совета Общего собрания	9 731 646
------------------------------	-----------

Генеральный директор

Генеральный директор назначается Советом Директоров из состава исполнительных директоров Совета директоров. Генеральный директор координирует работу исполнительных директоров Совета директоров и организует деятельность Общества. Генеральный директор также осуществляет руководство текущей деятельностью Общества и принимает решения по всем вопросам, не отнесенным к компетенции Общего собрания и Совета директоров. Генеральный директор является уполномоченным представителем «НИС а.о. Нови Сад».

Должность генерального директора НИС занимает Кирилл Кравченко.

Консультационный совет Генерального директора

Консультационный совет генерального директора является экспертным органом, оказывающим генеральному директору содействие в работе и рассмотрении вопросов, входящих в его компетенцию. Состав Консультационного совета утвержден Приказом генерального директора и состоит из директоров Блоков и Функций Общества, заместителя генерального директора по нефтехимическим вопросам и региональных директоров «НИС а.о. Нови Сад» в Румынии и Адриатическом регионе. В состав Консультационного совета входит комитет, состоящий из директоров Блоков и заместителя генерального директора по нефтехимическим вопросам. Консультационный совет осуществляет свою деятельность под руководством генерального директора и оказывает ему содействие в решении вопросов, касающихся управления деятельностью Общества. Помимо вопросов, связанных с текущей деятельностью Общества (ежемесячные и квартальные результаты деятельности, годовые бизнес-планы, ежемесячные инвестиционные планы), Консультационный совет занимается вопросами стратегии и политики развития, основы которых определяют Общее собрание акционеров и Совет Директоров Общества.

Сделки с заинтересованностью и операции со связанными сторонами

Лицо, имеющее специальные обязанности перед Обществом, должно безотлагательно уведомить Совет директоров о наличии личной заинтересованности (в т.ч. заинтересованности его аффилированного лица) в совершении заключаемых Обществом сделок или правовых действий.

Члены Совета директоров при заключении с Обществом Договора об урегулировании взаимных прав и обязанностей дополнительно знакомятся с обязательством уведомлять Общество о заключении правовых сделок с Обществом, а также с обязательством воздержания от конкуренции и другими специальными обязанностями членов Совета директоров.

Общество определяет правовые сделки и операции со связанными сторонами с целью обеспечения их заключения только при отсутствии возможного ущерба для деятельности Общества. Правовые сделки и операции со связанными сторонами одобряются Советом директоров в соответствии с Законом. Совет директоров раз в год на очередном заседании информирует Общее собрание акционеров об одобрении сделок с заинтересованностью.

Кроме того Общество, в целях мониторинга потенциальной конкуренции, проводит квартальный опрос членов Совета директоров в связи с текущей деятельностью и членством в Совете директоров и Наблюдательном совете других обществ.

НИС Группа в течение первых шести месяцев 2016 года вступала в деловые отношения со своими связанными юридическими лицами. К наиболее важным сделкам со связанными сторонами относились закупка/поставка сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии. Перечень сделок со связанными сторонами приведен в примечаниях к финансовой отчетности.

Управление рисками

Интегрированная система управления рисками

НИС установил свои цели в области управления рисками и сформировал интегрированную систему управления рисками (ИСУР).

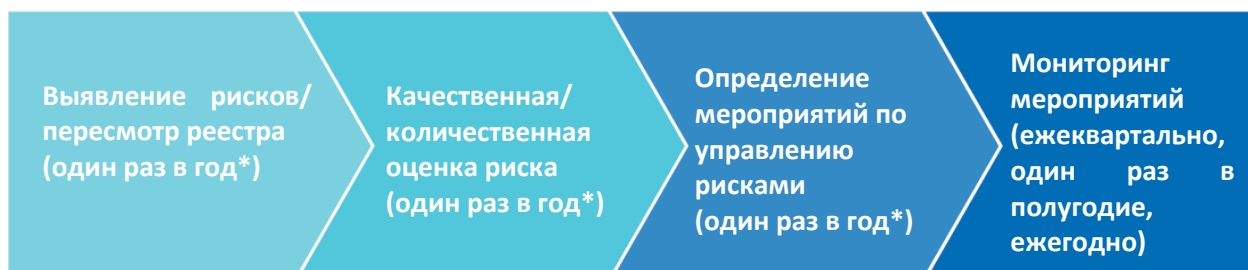
Основной целью в сфере управления рисками является обеспечение дополнительных гарантий достижения стратегических и операционных целей за счет своевременного выявления и предотвращения рисков, определения эффективных мер и обеспечения максимальной эффективности мероприятий по управлению рисками.

ИСУР представляет собой системный, регламентированный, унифицированный и непрерывный процесс выявления и оценки рисков, определения мер по управлению рисками и мониторинга их реализации. Данная система обеспечивает последовательные и четкие рамки управления рисками и отчетности по ним, начиная от уровня бизнес-процессов и заканчивая уровнем руководства «НИС а.о. Нови Сад»

Управление рисками стало неотъемлемой частью внутренней среды НИС, благодаря реализации следующих процессов:

- внедрение риск-ориентированного подхода во все аспекты производственной и управленческой деятельности;
- проведение систематического анализа выявленных рисков;
- построение системы контроля рисков и мониторинга эффективности деятельности по управлению рисками;
- понимание всеми сотрудниками базовых принципов и подходов к управлению рисками;
- обеспечение необходимой нормативной и методологической поддержки;
- распределение полномочий и ответственности за управление рисками среди структурных подразделений.

Схема процессов ИСУР в НИС



*При необходимости чаще

Основополагающим принципом данной системы является закрепление ответственности за управление рисками за различными уровнями управления в зависимости от оценочного значения финансового воздействия риска. Данный подход позволяет сформировать зоны ответственности за управление рисками, осуществить мониторинг рисков на всех уровнях управления, обеспечить разработку соответствующих планов мероприятий по управлению ключевыми рисками на уровне структурных подразделений и НИС в целом.

В процесс вовлечены все существенные ДЗО⁵ в рамках подготовки консолидированного реестра рисков. В материнском Обществе сформирована Служба оценки рисков, к компетенции которой относятся координация и постоянное развитие данного процесса.

Дополнительно, системы менеджмента, организационная структура, процессы, стандарты и другие внутренние нормативные акты, кодекс корпоративного управления и кодекс деловой

⁵ «НИС Петрол ЕООД», «НИС ПЕТРОЛ С.Р.Л.», «НИС Петрол д.о.о.», «Ядран–Нафтарас д.о.о.», «Паннон Нафтарас К.ф.т.», «Нафтарас – Технические сервисы д.о.о.», «Нафтарас – Нефтесервисы д.о.о.», «Нафтарас-Транспорт д.о.о.»

этики совместно формируют систему внутреннего контроля, которая представляет собой базу для осуществления деятельности НИС и эффективного управления связанных с ней рисками.

Интеграция ИСУР в процесс бизнес-планирования

Оценка рисков является неотъемлемой частью процесса бизнес-планирования, а информация о ключевых рисках - неотъемлемой частью бизнес-планов.

Одновременно с процессом бизнес-планирования происходит и процесс пересмотра рисков. По ключевым рискам определяются цели управления (стратегии управления), определяются меры по управлению рисками, необходимые финансовые ресурсы для реализации мероприятий и лица, ответственные за их реализацию. В случае изменения внутренних и внешних обстоятельств перечень ключевых рисков, а также плановые мероприятия по управлению рисками и необходимые ресурсы, могут быть пересмотрены в течение года.

В своей деятельности Группа подвержена промышленным (операционным) финансовым и прочим рискам.

Операционные риски

ОПИСАНИЕ РИСКОВ

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Риски в области разведки и добычи нефти и газа

Целью НИС Группы в области геологоразведочных работ является наращивание ресурсной базы и добычи. Достижение данной цели в значительной степени зависит от успешного проведения геологоразведочных работ, направленных на развитие фонда скважин в стране и за рубежом.

Основным риском в области разведки и добычи нефти и газа является неподтверждение прогнозируемых запасов, которое влечет за собой невыполнение планового прироста ресурсной базы.

В целях снижения рисков применяются следующие меры: выбор скважин-кандидатов для разведочного бурения на основании сейсмогеологической интерпретации новой 3D сейсмической информации, экспертиза программы геологоразведочных работ мажоритарным акционером и выбор самых перспективных скважин, применение самых современных методов разведки, опыт выполнения геологоразведочных работ, что приводит к снижению вероятности возникновения риска.

Финансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКОВ

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Рыночные риски

Валютный риск – НИС Группа работает в международной среде и подвергается риску изменения валютного курса, который обусловлен операциями с использованием различных видов валют, прежде всего доллара США и евро). Риск проистекает из будущих торговых операций и признанных активов 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 к доллару США или евро. К прочим мерам относятся: обеспечение сбалансированности платежного баланса в смысле обеспечения совпадения валюты цены и валюты платежей; управление валютной структурой кредитного портфеля и т.п.

Финансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКОВ

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Рыночные риски

Риск изменения цен – в силу специфики своего основного направления деятельности НИС Группа подвергается рискам изменения цен, в частности, рискам изменения цен на сырую нефть и нефтепродукты, которые влияют на стоимость запасов и размер маржи переработки нефти, что в свою очередь 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 нефти» осуществляется оценка необходимости применения определенных инструментов хеджирования товарных рисков ДЗО Группы, включая «НИС а.о. Нови Сад» в качестве зависимого общества.

Также, в целях снижения потенциального отрицательного влияния данного риска применяются следующие меры:

- годовое планирование с использованием сценарного похода, мониторинг реализации планов и своевременное изменение оперативных планов закупки сырой нефти;
- Регулярные заседания Комиссии «НИС а.о. Нови Сад» по закупкам/продажам сырой нефти с целью рассмотрения всех существенных вопросов, как в процессе закупки, так и в процессе продажи сырой нефти (продажа нефти из Анголы - Palanca сырая нефть);
- тенденция заключения долгосрочных договоров на закупку сырой нефти на наиболее выгодных коммерческих условиях, с длительными сроками оплаты на базе открытого счета, а также заключения договоров купли-продажи, на основании которых «НИС а.о. Нови Сад» в соответствии с подписанными межгосударственными соглашениями, освобождается от обязательств по уплате импортных таможенных пошлин в связи с получением преференциального статуса;
- Расширение круга поставщиков, успешное сотрудничество с компаниями из ЕС, растущая конкуренция по тендерным процедурам импортных закупок, очевидные результаты в смысле закупочных цен;
- расширение/диверсификация корзины нефти для потенциальной закупки из импорта, обеспечение проб типов нефти, которые до сих пор не перерабатывались на НПЗ Панчево; постоянные усиления в направлении оптимизации процесса и стремление к достижению лучших экономических эффектов и показателей.
- проведение периодического бенчмаркинга в целях исследования рынка и движения цен, изучения коммерческих возможностей наиболее важных потенциальных поставщиков сырой нефти, ведущих компаний, являющихся надежными и ведущими операторами в области торговли сырой нефтью;
- ежедневное отслеживание публикаций о сырой нефти, анализ/изучение новых типов сырой нефти, ранее не использовавшихся в переработке на установках НИС, анализ и изучение потенциальных коммерческих условий их закупки.

Финансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКОВ

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Рыночные риски

Риск процентной ставки – НИС Группа подвергается риску изменения процентной ставки, как в части заимствования денежных средств у банков, так и с точки зрения размещения денежных средств.

«НИС а.о. Нови Сад» привлекает средства коммерческих банков по переменным процентным ставкам, проводит анализ степени чувствительности к изменению процентных ставок и оценку необходимости привлечения средств по фиксированным процентным ставкам. Размещение денежных средств осуществляется только в ключевых коммерческих банках, которые предоставляют «НИС а.о. Нови Сад» кредиты или кредитные/документарные линии. Средства также размещаются в виде срочных вкладов в динарах и в иностранной валюте на короткий срок (до 90 дней) с фиксированной процентной ставкой на эти вклады. С учетом вышесказанного, поступления (доходы) и денежные потоки, в основном, не зависят от изменения рыночных процентных ставок по средствам, вложенным в виде срочных депозитных вкладов, несмотря на то, что рыночная процентная ставка, которую «НИС а.о. Нови Сад» может обеспечить на рынке, во многом зависит от размера базовой процентной ставки на момент размещения денежных средств (BELIBOR - Учетная процентная ставка НБС).

Кредитный риск

Кредитный риск возникает в связи с использованием денежных средств и их эквивалентов, депозитных вкладов в банках и прочих финансовых учреждениях, в связи с предоставлением внутрикорпоративных кредитов, зарубежным или отечественным зависимым компаниям, а также из-за подверженности риску в розничной и оптовой торговле, учитывая, в том числе просроченную дебиторскую и кредиторскую задолженность.

Управление кредитным риском установлено на уровне НИС Группы. Ранжирование банков по кредитным лимитам осуществляется согласно установленным по ключевым и прочим банкам, в целях определения максимальной суммы требований, которые в любой момент времени могут быть предъявлены банками к «НИС а.о. Нови Сад» (инструменты документарного бизнеса (банковские гарантии, аккредитивы...) выданные в пользу «НИС а.о. Нови Сад»).

По вопросу дебиторской задолженности, существует методика кредитных лимитов, на основании которой определяется степень подверженности риску работы с определенными клиентами в зависимости от их финансовых показателей.

Финансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКОВ

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Риск ликвидности

Риск ликвидности представляет собой риск временной задержки исполнения своих обязательств Группой. Речь идет о риске отсутствия соответствующих источников финансирования деятельности Группы.

НИС Группа осуществляет постоянный мониторинг платежеспособности (ликвидности) в целях обеспечения достаточного объема денежных средств для осуществления операционной, инвестиционной и финансовой деятельности. В этих целях осуществляется постоянное заключение договоров и обеспечение достаточного объема доступных кредитных линий и прочих видов документарных операций с одновременным поддержанием максимально разрешенного кредитного лимита, а также исполнением обязательств по договорам с коммерческими банками (финансовый ковенант).

Прогноз ликвидности охватывает также планы Группы в части погашения задолженности, приведение в соответствие с договорными условиями, приведение в соответствие с внутрикорпоративными намеченными целями, и базируется на ежедневных прогнозах денежных потоков НИС Группы в целом, на основании которых принимаются решения о необходимости привлечения внешних займов, для чего обеспечиваются соответствующие банковские источники финансирования в пределах допустимых лимитов, установленных ПАО «Газпром нефть».

В целях повышения ликвидности, снижения уровня зависимости от внешних источников финансирования и сокращения расходов на финансирование НИС Группы с 01.01.2014 года в НИС Группе была введена cash pooling система управления ликвидностью, которая подразумевает централизованное управление ликвидностью и финансированием части НИС Группы в Республике Сербии⁶.

С середины сентября 2014 года «НИС а.о. Нови Сад» подвергался риску ограниченных возможностей внешнего финансирования из-за введения со стороны ЕС и США секторальных санкций в отношении крупнейших энергетических компаний, с преимущественно российским капиталом, созданных за пределами ЕС.

Благодаря постоянному мониторингу за геополитической ситуацией и ситуацией на рынках капитала, а также своевременной реакции и заключению кредитных линий с банками до введения вышеупомянутых санкций, НИС удалось обеспечить достаточный лимит для осуществления документарных операций и кредитования НИС Группы в течение 2015 и 2016 года. Помимо этого, в целях обеспечения необходимых финансовых средств на будущий период в первые шесть месяцев 2016 года НИС вел переговоры/заключал договоры об открытии новых кредитных линий с сербскими банками на нецелевое финансирование, а также с европейскими банками, офис которых находится в Сербии, на финансирование импорта из ЕС (не входит в объем санкций), обеспечив таким образом необходимые средства в 2016 год. и часть средств на 2017 год.

⁶ «НИС а.о. Нови Сад» и дочерние общества «Нафтагас-Нафтни сервиси», «Нафтагас-Технички сервиси», «Нафтагас-Транспорт» и «НТЦ Нафтагас-НТЦ».

Прочие риски

ОПИСАНИЕ РИСКОВ

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Риск введения экономических рестриктивных мер ЕС и США в отношении Группы «Газпром нефть»

В результате введения экономических рестриктивных мер ЕС и США в отношении Группы «Газпром нефть» возник риск возможности долгосрочного развития из-за ограниченных возможностей долгосрочных займов от коммерческих банков, принадлежащих банковским группам, расположенным в ЕС и США.

НИС регулярно следит за событиями на международной арене, оценивает их последствия для деятельности и предпринимает соответствующие мероприятия для исключения НИС из режима санкций ЕС.

Деловое окружение

Мир

После референдума в Великобритании произошло падение акций и изменение отношений между валютами на мировых биржах: фунт упал до самого низкого уровня по отношению к доллару, йена выросла по отношению к доллару, а доллар укрепился по отношению к евро. На финансовых рынках ожидается продолжение сильных колебаний. Центральные банки могут повлиять на снижение рыночных колебаний путем увеличения ликвидности. Согласно ожиданиям, *Брексит* приведет к замедлению роста мировой экономики еще как минимум на два года. Снижение инвестиций и расходов отрицательно скажется на глобальном росте и МВФ снизил прогноз роста глобального ВВП от 2,3% до 2,2% в 2016г. Однако, директор-распорядитель МВФ Кристин Лагард заявила, что очередная мировая рецессия мало вероятна, вопреки сильным потрясениям, которые вызвал *Брексит* в Великобритании и остальной Европе, отразив определенное «разочарование» граждан в ЕС. Вопреки экономической неопределенности, директор-распорядитель МВФ проявила определенный оптимизм, сказав, что, парадоксально, *Брексит* мог бы стать катализатором углубления экономической интеграции стран ЕС.

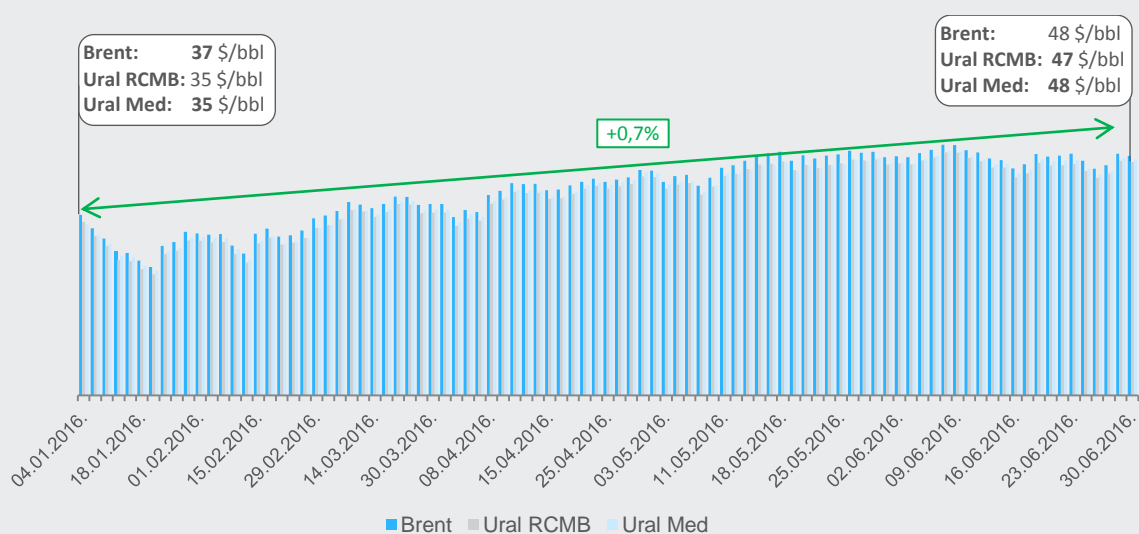
В конце июня агентство Bloomberg опубликовало «Новый энергетический прогноз на 2016», в котором отмечается, что возобновляемые источники энергии в предстоящие годы продолжат массово развиваться, а в 2040 году соответствующее производство электрической энергии в ЕС составит 70 % благодаря снижению затрат на производство солнечной и ветровой энергии. В 2015 году возобновляемые источники энергии составили 32 % от производства электроэнергии в ЕС. По прогнозам агентства *Bloomberg*, в США гидроэнергия, солнечная и ветровая энергия возрастут от 14 % в 2015 году до 44% в 2040 году.

Цены на природный газ и уголь останутся на низком уровне, но это не предотвратит фундаментальное изменение мировой системы электроэнергии. В отчете высказывается прогноз, что возобновляемые источники энергии в 2027 году превысят природный газ на мировом уровне. Также отмечается, что возрастет спрос на электрическую энергию в связи с новой сферой применения, особенно в отношении электрических автомобилей.

Цена на нефть повысилась во втором квартале (цена на нефть *Брент* повысилась от 36\$/bbl в начале апреля до 48 \$/bbl в конце июня). Падение коммерческих запасов «черного золота» в США способствует росту цен, однако постоянный рост цен может произойти только в случае, если производители приступят к значительному снижению добычи. Кроме того, на рост цен на нефть оказало воздействие и заявление о забастовке работников нефтяной отрасли в Норвегии, в связи с чем ожидалось, что произойдет спад добычи в этой стране почти на одну пятую часть (по данным Международного энергетического агентства, участие этой страны в глобальной добыче нефти составляет 2,1% от мировой добычи нефти)

Возвращение Ирана на нефтяной рынок все-таки не является слишком большой угрозой установлению равновесия на рынке нефти, поскольку его добыча уже достигла досанкционного уровня, в отличие от неверных прогнозов, что для этого понадобятся годы, так что у этой страны осталось очень мало дополнительной нефти для сбыта на рынке. Для дополнительной добычи необходимы значительные капиталовложения, а новая нефть могла бы появиться на рынке лишь после 2020 года.

Динамика цен на сырую нефть Brent и Urals в первых шесть месяцев 2016 г.⁷



Сербия

Благоприятные тенденции усиления экономической деятельности продолжились во втором квартале 2016 года. Республика Сербия улучшила деловую среду и добилась значительных успехов в области поощрения инвестиций. Продолжение положительных тенденций в Сербии обусловлено развитием инфраструктуры, инноваций и торговли, а также хорошим планированием проектов на региональном уровне и их внедрением.

Народный банк Сербии отмечает в отчете «Макроэкономические тенденции в Сербии» опубликованном в июне, что движение инфляции находится на более низком уровне, чем нижний предел допустимого отклонения от цели, что в основном является последствием значительного падения цен на нефть и основную сельскохозяйственную продукцию, а также низкой импортной инфляции. Таким образом, потребительские цены в Сербии в мае месяце возросли на 0,1% по сравнению с апрелем, а годовая инфляция составила всего 0,7%. Ожидается возвращение инфляции к целевому уровню под влиянием низкой базовой цены во второй половине 2016г., восстановления внутреннего спроса и роста цен на основную продукцию.

Миссия МВФ посетила Сербию в период с 9 по 21 июня для проведения переговоров о четвертом и пятом пересмотре кредитной программы «stand-by». В общем итоге МВФ очень доволен осуществленным прогрессом и достигнутыми результатами. По этой причине, он снова повысил прогноз роста валового внутреннего продукта (ВВП) Сербии на 2016г. на 2,5% в отличие от предыдущего прогноза на уровне 1,8%. Снижился также ожидаемый консолидированный бюджетный дефицит до 2,5% вместо 3,75%.

В предстоящий период также необходимо сосредоточиться на двух областях – реформе государственных финансовых институций и продолжении работы по реализации стратегии решения проблемных кредитов, которые начали уменьшаться на высоком уровне. Необходимо продолжить реформы государственного управления с целью повышения эффективности государственного сектора одновременно с улучшением качества услуг в сфере здравоохранения и образования.

Необходимо обеспечить прочность и устойчивость достигнутых результатов.

Это новое соглашение с МВФ подлежит утверждению новым правительством, а также необходимо закончить работу по отношению к согласованным структурным мерам. Ожидается также подтверждение оценки советом директоров МВФ до конца августа.

⁷ Источник: Platts

Динамика курса долл.США/РСД⁸ +2%

- Средняя стоимость курса долл.США/РСД в первых шесть месяцев 2016.г. выше на 1,86 РСД и, соответственно 1,7% от средней стоимости в первых шесть месяцев 2015.г.
- В первых шесть месяцев 2016г. курс долл.США/РСД упал на 0,17 РСД или 0,16%
- В первых шесть месяцев 2015г. курс долл.США/РСД вырос на 8,27 РСД или 8,3%

Цена на нефть типа Brent⁹, \$/bbl -31%

- Средняя цена на нефть типа Brent в первых шесть месяцев 2016.г. ниже на 18,22 \$/bbl, и, соответственно 31% от средней стоимости в первых шесть месяцев 2015.г.
- В первых шесть месяцев 2016г цена на нефть типа Brent выше на 11,91 \$/bbl или 33%
- В первых шесть месяцев 2015г цена на нефть типа Brent выше на 6,07 \$/bbl или 11%

⁸ Источник: Национальный Банк Сербии

⁹ Данные по Europe Brent Spot Price FOB;
Источник: *Platt's Crude Oil Marketwire*;

Положение на рынке

Ключевым фактором восстановления спроса на моторные топлива на региональном рынке являются более низкие цены в первом полугодии 2016 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, а также положительные макроэкономические параметры. Растет потребление топлива в сегменте транспорта.

Потребление дизельного топлива и бензина в Сербии представляет генератор роста потребления моторных топлив, прежде всего, благодаря более активной деятельности дорожной и перерабатывающей промышленности, а также за счет увеличения транспорта.

Часть потребляемых объемов дизельного топлива перешла в «теневую» зону: блендинг неакцизных базовых масел и непрозрачные транзитные операции. Продолжается практика закупок топлива на границе с Биг и Македонией из-за более низких сборов на топливо.

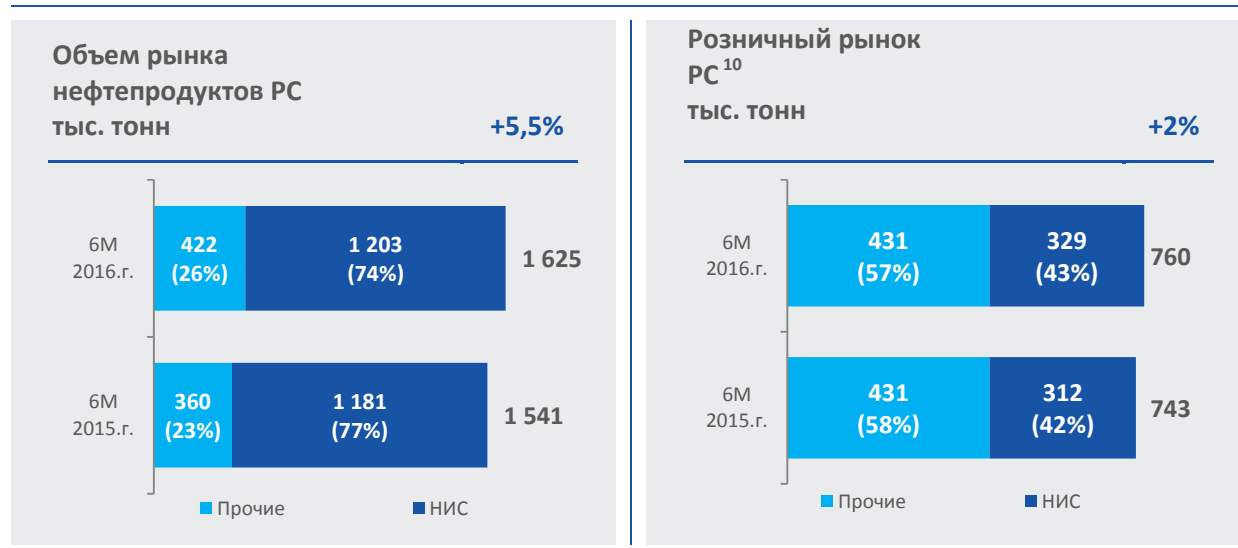
Положение на рынке Сербии

В первом полугодии 2016 года общий объем потребления нефтепродуктов в Сербии вырос относительно аналогичного периода 2015 года, чему больше всего поспособствовало увеличение потребления прямогонного и моторного бензинов, дизельного топлива, мазута и битума, что в основном обусловлено более низким уровнем цен на топливо и ведением значительных инфраструктурных работ. Объем потребления СУГ, печного топлива и авиатоплива несколько ниже в указанный период.

Причина небольшого сокращения доли НИС на рынке заключается в растущих объемах продаж в так называемой «теневой» зоне, которые являются недоступным сегментом для легальных участников рынка.

В первом полугодии текущего года розничный рынок вырос в общей сложности на 2,3% по сравнению с аналогичным периодом 2015 года. НИС увеличил свою долю на розничном рынке Республики Сербии, увеличив продажи бензина, дизельного топлива и автогаза.

Увеличение потребления топлива обусловлено более низкими ценами, более мягкой зимой, ростом перевозок и более ранним началом сельскохозяйственных работ.



¹⁰ Объем сбыта НИС и конкурентов включает моторные топлива (СУГ, бензины, ДТ). Без учета баллонов СУГ. Данные за 2016 год приведены на основании оценки. После опубликования анализа рынка ННКС за 2015 год были внесены минимальные корректировки в первое полугодие прошлого года.

Положение на рынках Боснии и Герцеговины, Болгарии и Румынии¹¹

Босния и Герцеговина

Из-за низких акцизов и ставки НДС цены на моторные топлива в Боснии и Герцеговине по-прежнему значительно ниже, чем в регионе, что положительно влияет на рост потребления. Совет министров Боснии и Герцеговине утвердил законопроект о внесении изменений и дополнений в закон «Об акцизах в Боснии и Герцеговине», в котором прописывается точный размер акцизов на нефть и нефтепродукты, и именно: 10 фенингов за литр топлива на строительство автодорог и 5 фенингов на строительство магистральных и региональных дорог.

17 мая 2016 года вступил в силу Регламент об условиях ведения розничной торговли печным топливом, который поможет решить длительную проблему, связанную с заменой дизельного топлива данным продуктом, как на внутреннем рынке, так и при закупках сельхозпроизводителями на приграничной территории Сербии и Хорватии. НПЗ Брод продолжит выпускать печное топливо, но сократит его объемы.

В начале второго квартала 2016 года начались продажи субсидированного топлива: теперь на 231 АЗС для представителей зарегистрированных фермерских хозяйств топливо отпускается по субсидированной цене, которая ниже розничной цены на 0,60 KM.

В Боснии и Герцеговине насчитывается 35¹² действующих автозаправочных станций НИС-а.

Доля «НИС» на общем рынке моторных топлив Боснии и Герцеговины составляет 11,7%, на розничном рынке 10,7%.

Болгария

На болгарском рынке заметно сократился импорт вследствие увеличения объемов переработки на модернизированном НПЗ Бургас.

Во втором квартале на розничном рынке Болгарии были организованы многочисленные программы лояльности, акции, наблюдается острая конкурентная борьба между участниками рынка. Активно развиваются небольшие частные сети, которые стремятся как можно скорее расширить свою сеть, чтобы обеспечить покрытие всего рынка и развитие сегментов корпоративных клиентов.

В Болгарии насчитывается 35 действующих автозаправочных станций НИС-а.

Доля «НИС» на рынке моторных топлив в Болгарии составляет 4,5%, на розничном рынке 4,3%.

Румыния

В первом полугодии 2016 года наблюдается улучшение ситуации на рынке моторных топлив по сравнению с аналогичным периодом прошлого года за счет более низких цен и сборов на топливо, что положительно влияет на рост потребления топлива.

МОЛ группа дополнительно расширила свою сеть в регионе, в том числе розничные и оптовые продажи в Румынии. Увеличение объемов производства НПЗ Бургас привело к созданию на румынском рынке дополнительных объемов импортной продукции, что оказывает давление на отечественное производство и премии.

В Румынии насчитывается 18 действующих автозаправочных станций НИС-а.

Доля «НИС» на рынке моторных топлив в Румынии составляет 0,6%, на розничном рынке – 0,9%.

¹¹ Источники данных, использованные для обработки проекции:

- PFC – оценочное поквартальное потребление в Болгарии и Румынии; Евростат,
- Данные по Боснии и Герцеговине: PFC, внутренний анализ и оценка Блока Сбыт;
- Рынок моторных топлив: моторный бензин, дизельное топливо и СНГ;

¹² Кроме этого количества, в Боснии и Герцеговине существуют еще 2 АЗС в режиме DODO (Dealer Owned Dealer Operated).

Анализ результатов

Ключевые операционные показатели

Q2 2016	Q2 2015	$\Delta \frac{Q2\ 2016}{Q2\ 2015}$ (%) ¹³	Ключевые показатели	Единица измерения	6М 2016	6М 2015	$\Delta \frac{6М\ 2016}{6М\ 2015}$ (%) ¹⁴
НИС Группа							
43,9	61,5	-29%	Urals	\$/bbl	38,1	57,2	-33%
2,9	9,6	-70%	Чистая прибыль	млрд. РСД	3,1	5,0	-36%
9,4	13,8	-32%	ЕБИТДА ¹⁵	млрд. РСД	13,2	21,0	-37%
46,0	57,0	-19%	Выручка от реализации (без учета акциза)	млрд. РСД	81,4	103,4	-21%
5,0	19,9	-75%	ОСФ	млрд. РСД	8,6	24,3	-65%
43,5	37,7	+15%	Начисленные обязательства по налогам и прочим выплатам в госбюджет ¹⁶	млрд. РСД	76,3	67,2	+13%
4,5	5,5	-18%	CAPEX ¹⁷	млрд. РСД	9,1	12,5	-27%
680	571	+19%	Общая задолженность перед банками (total indebtedness) ¹⁸	млн. долл. США	680	571	+19%
Разведка и добыча							
5,5	11,3	-51%	ЕБИТДА	млрд. РСД	9,7	21,2	-54%
366	398	-8%	Объем добычи нефти и газа ¹⁹	тыс. тнэ	743	795	-7%
243	267	-9%	Объем добычи отечественной нефти ²⁰	тыс. тонн	493	536	-8%
3,6	5,4	-32%	CAPEX	млрд. РСД	7,5	9,6	-22%
Сервисы							
-0,0	-0,01	-33%	ЕБИТДА	млрд. РСД	0,3	0,2	27%
10	12	-17%	Завершенные скважины	кол-во завершенных скважин	22	21	+5%
0,0	0,3	-88%	CAPEX	млрд. РСД	0,2	0,6	-69%
Переработка							
4,7	2,7	+72%	ЕБИТДА	млрд. РСД	3,6	-1,6	+128%
974	828	+18%	Объем переработки нефти и полупродуктов	тыс. тонн	1 750	1 512	+16%
0,4	0,6	-31%	CAPEX	млрд. РСД	0,7	1,1	-38%
Сбыт							
2,8	2,6	+8%	ЕБИТДА	млрд. РСД	4,8	4,4	+9%
850	782	+9%	Общий объем реализации нефтепродуктов	тыс. тонн	1 553	1 463	+6%
67	48	+40%	Объем реализации - зарубежные активы ²¹	тыс. тонн	123	89	+38%
655	611	+7%	Объем реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке	тыс. тонн	1 217	1 160	+5%
506	481	+5%	Моторные топлива	тыс. тонн	919	870	+6%

¹³ Все возможные отклонения в процентных значениях возникают вследствие округления. Изменения представленные в процентах были рассчитаны с использованием сумм которые не округляются до миллиардов РСД.

¹⁴ Все возможные отклонения в процентных значениях возникают вследствие округления. Изменения представленные в процентах были рассчитаны с использованием сумм которые не округляются до миллиардов РСД.

¹⁵ ЕБИТДА = Выручка от реализации (без учета акциза) – затраты на запасы (нефти, нефтепродуктов и прочих продуктов) – операционные расходы (ОРЕХ) – прочие расходы, на которые менеджмент может оказывать влияние

¹⁶ Налоги, сборы, выплаты и прочие выплаты в госбюджет, начисленные за рассматриваемый период. Обзор включает также обязательства НИС по налогам и другим выплатам в госбюджет в Сербии и в других странах присутствия.

¹⁷ Сумма CAPEX - сумма без учета НДС

¹⁸ Общая задолженность перед банками (total indebtedness) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 31.03.2016 г. составляет 622,9 миллион долларов США общего долга + 10,3 миллион долларов США аккредитивов.

¹⁹ В связи с изменением методики в добычу отечественной нефти были включены газолин и легкий конденсат, а в добыче газа отражена коммерческая добыча газа.

²⁰ С учетом газолена и легкого конденсата.

²¹ Объемы продаж зарубежных активов представляют объемы, реализованные зарубежными зависимыми обществами НИС (оптовая и розничная торговля).

Q2 2016	Q2 2015	$\Delta \frac{Q2\ 2016}{Q2\ 2015}$ (%) ²²	Ключевые показатели	Единица измерения	6М 2016	6М 2015	$\Delta \frac{6М\ 2016}{6М\ 2015}$ (%) ²³
180	172	+5%	Розничные продажи	тыс. тонн	331	313	+6%
0,2	0,3	-38%	CAPEX	млрд. РСД	0,2	0,5	-52%
Энергетика							
0,2	0,3	-50%	ЕБИТДА	млрд. РСД	0,5	0,9	-42%
34 289	26 975	+27%	Производство электроэнергии	МВт/час	74 336	58 373	+27%
0,1	0,1	+24%	CAPEX	млрд. РСД	0,3	0,3	+19%

²² Все возможные отклонения в процентных значениях возникают вследствие округления. Изменения представленные в процентах были рассчитаны с использованием сумм которые не округляются до миллиардов РСД.

²³ Все возможные отклонения в процентных значениях возникают вследствие округления. Изменения представленные в процентах были рассчитаны с использованием сумм которые не округляются до миллиардов РСД.

Операционные показатели

Разведка и добыча

Несмотря на сокращение инвестиций в 2015 году Блоку «Разведка и добыча» удалось обеспечить запланированный объем добычи углеводородов и одновременно с этим увеличить запасы углеводородов на 3,7%. Подобно прошлому году, в первых шесть месяцев текущего года продолжается применение новых технологий и инновационных решений – многоступенчатый гидроразрыв пласта, горизонтальное бурение и т.д. Мы продолжили реализацию программы повышения операционной эффективности и сократили расходы по сравнению с предыдущим годом.

Основные приоритеты и инициативы на 2016 год

- Выполнение запланированного объема добычи углеводородов, повышение эффективности геологоразведочных работ, реализация проектов ГРП, связанных с трудно извлекаемыми запасами и неконвенциональными ресурсами.
- Повышение производственной и технологической эффективности за счет проведения мер по повышению операционной эффективности

Достижения в первые шесть месяцев 2016 года

В первые шесть месяцев 2016 года в рамках реализации геологоразведочных работ в Блоке «Разведка и добыча» пробурено три поисковых скважины, на двух завершены испытания и получены положительные результаты, в данный момент проводятся гидродинамические исследования, тогда как третья скважина на этапе испытаний. В пробную эксплуатацию запущена скважина, выбуренная в конце 2015 года. Прогнозируемый прирост запасов до конца 2016 года составляет 3,7%.

Инвестиционный проект по бурению и испытанию поисковой скважины Кумане (специфическое скопление тяжелой нефти) утвержден в начале июля на Инвестиционном комитете компании.

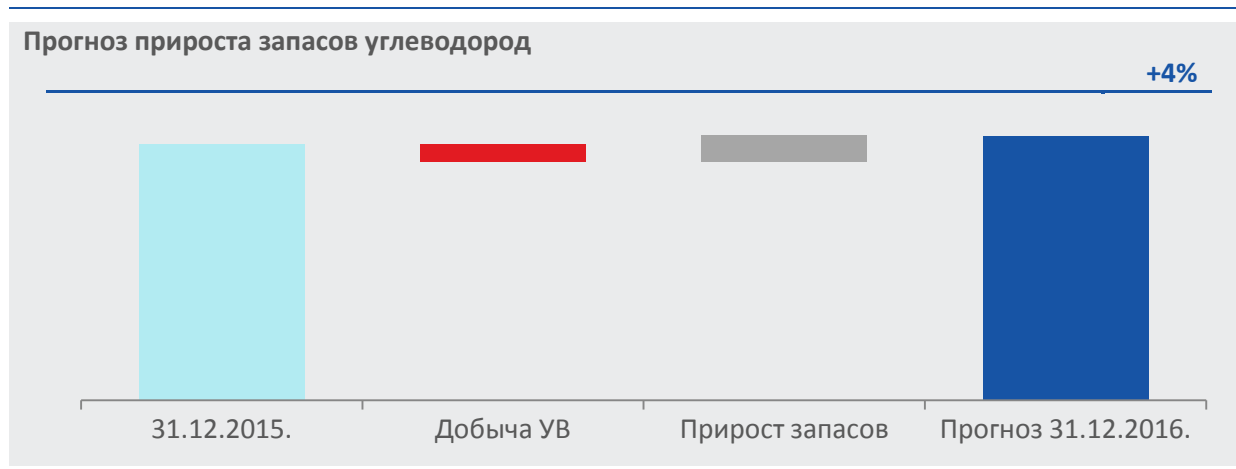
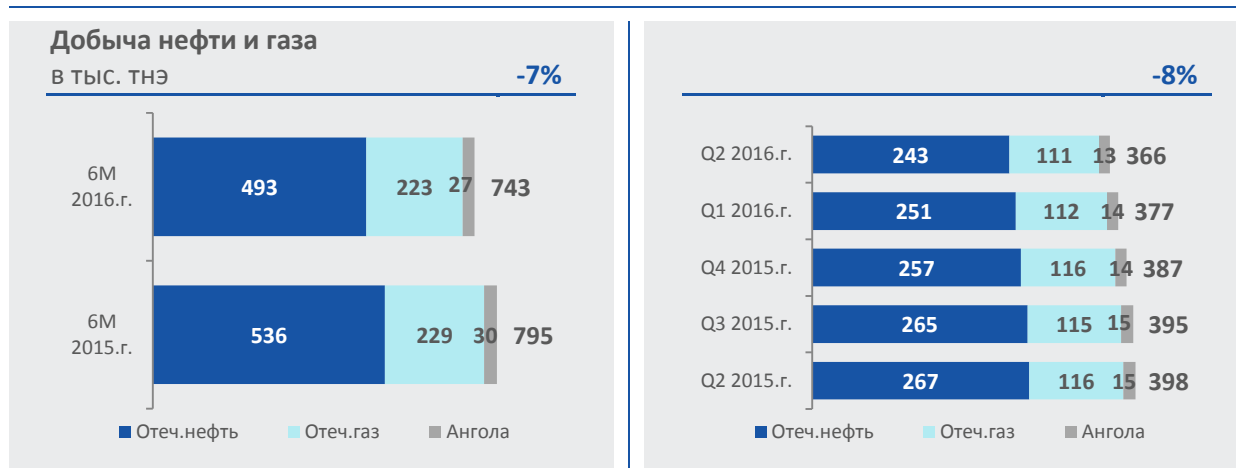
В период с января по июнь 2016 года завершен сбор и обработка 3D сейсмических данных на лицензионном участке Турия II. Начался сбор 3D сейсмических данных на разведочной площади Южный Банат I. Завершена и представлена Региональная модель Паннонского бассейна.

На лицензионном блоке Кишкунхалаш в Венгрии завершено бурение скважины RAG Kihá-004. В ходе непродолжительного испытания получена нефть. В Боснии и Герцеговине идет подготовка стратегии по дальнейшим работам на всей территории лицензионного блока. Завершена интерпретация данных, снятых на блоках *Ex-7* и *Ex-8* (первый и второй этап - совместный проект с «*East West Petroleum*»), экспертами «НТЦ НИС». Завершен третий этап сейсмических работ на блоках *Ex-7* и *Ex-8*, началась обработка данных. Завершено испытание скважины Джимболия-6, получен приток газа.

Операционные показатели

В первые шесть месяцев 2016 года фактический объем добычи нефти превышает плановое значение на 7,8 тыс. тонн. Рассматривая по запланированным действиям, добыча по новому бурению, применению ГТМ превышает план, тогда как добыча из базового фонда ниже запланированной. В первые шесть месяцев общая эффективность ГТМ с учетом добычи на новых скважинах составляет 38,8 тыс. тонн, т.е. на 10,4 тыс. тонн выше плана.

Фактическая добыча отечественного газа выше запланированной на 6М 2016. года (+2%), в то время как добыча нефти в Анголе ниже плана на 6М 2016. года (-5,4%).



Сервисы

Основные приоритеты и инициативы на 2016 год

- Вывод установки «Mega Macs» на полную мощность и ввод в эксплуатацию станка для подбуривания в рамках расширения спектра услуг и операций, оказываемых Блоком «Сервисы»
- Дальнейшее повышение операционной эффективности, оптимизация количества бригад и достижение максимальной эффективности, повышение коэффициента продуктивного времени при ТКРС.
- Выполнение плана модернизации и совершенствования процесса контроля насосно-компрессорных труб и насосных штанг.
- Повышение качества контроля.

Достижения в первые шесть месяцев 2016 года

В первые шесть месяцев Блок «Сервисы» успешно завершил проект по ремонту скважины Ji-6 (Жомболь) в Румынии и выполнил все подготовительные мероприятия к ремонту на НПЗ Панчево Лот1 и Лот3. В следующем периоде ожидается начало ремонтных работ. В первые шесть месяцев Блок «Сервисы» использовал в среднем 5 буровых установок из-за ограниченного графика вследствие колебаний рыночных цен на нефть. Пробурены 22 новых скважины, три из которых относятся к сложным разведочным скважинам, а также выполнены сложные работы на скважинах Тус-138 и Майдан-2, где пробурены дополнительные каналы. Вдобавок к этому, Сервисы

выиграли тендер на бурение в Румынии, по которому сейчас идут подготовительные работы на установке K-1, которая предназначена для данного вида работ.

В среднем 14 ремонтных установок задействованы для нужд Блока „Разведка и добыча“ в целях выполнения плана добычи, причем до конца года предусмотрено также задействовать еще одну установку для производства работ в рамках проекта „Mirecol“, финансируемого Евросоюзом. До конца года предусмотрено также задействовать еще и 15-ую установку для сложных операций. Цех „Скважинные сервисы“ участвовал в обеспечении производства работ буровыми и ремонтными установками, а также работ, выполняемых иностранными бригадами ТКРБ предоставляя им свои установки ЕК МЛУ, инструменты, спускаемые в скважину на канате, гибкими НКТ, Азотными установками, ГП, ХОБ и Цементационными агрегатами.

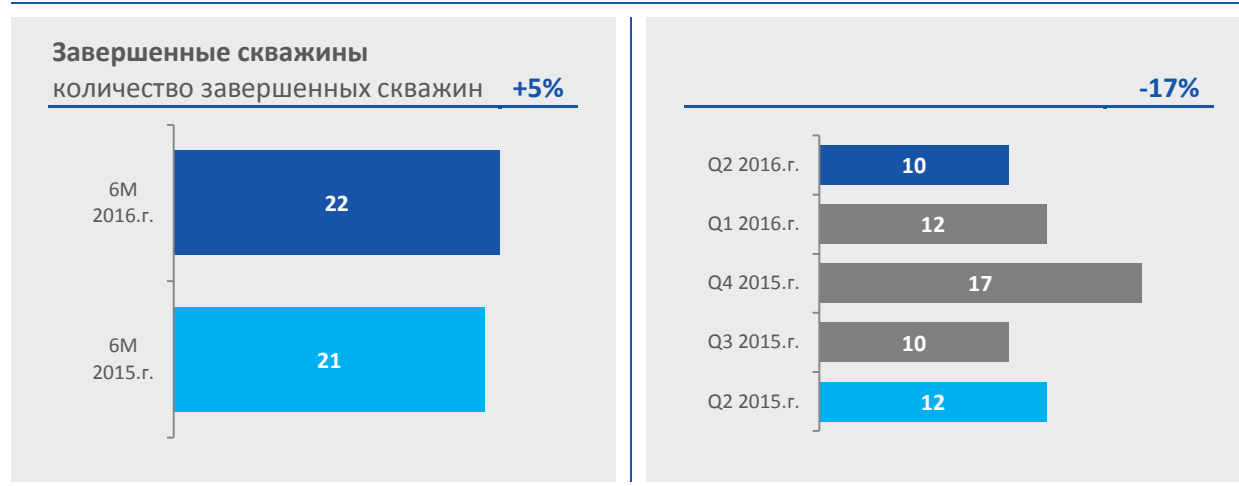
Цех „Сейсмические сервисы“ выполнил 3D сейсмические работы в Румынии в рамках проекта «Block EX-7 Periam 3rd stage».

Начались мероприятия в рамках проекта Южный Банат работами геодезических групп, корчевание бульдозером для создания трасс для установки оборудования.

С января 2016 года планомерно выполняется профилактический ремонт насосов для транспорта нефти и закачка пластовой воды. Продолжены работы по капитальному ремонту и ребрендингу станков-качалок. Также произведен генеральный ремонт газового мотора компрессора Cooper Bessemer 2, а также крупное техобслуживание двух газовых мотором компрессора в Цехе по подготовке транспорта нефти и газа. Подготовлены ремонтная установка Кардвел 4 для бурения и буровая установки К1 для производства работ в Румынии.

Цех „Тюбинг Центр“ был официально учрежден 01-ого июня 2016 года. Вдобавок к основному процессу мойки, контроля и испытания трубной арматуры (НКТ и буровых штанг) и насосных штанг, цех „Тюбинг Центр“ планирует расширение своей деятельности предоставлением услуг по мойке ремонтных установок. Помимо этого, во втором квартале процесс испытаний НКТ был дополнен электромагнитными испытаниями, в ходе которых применяются новые установки, приобретенные для этих целей.

Операционные показатели



Переработка

Основные приоритеты и инициативы на 2016 год

- В области повышения оперативной эффективности ключевыми задачами на 2016 год являются: осуществление проектов и мер в целях повышения оперативной эффективности (Соломон индексы); разработка и внедрение программы мер по сокращению необратимой потери углеводородов; осуществление мер по повышению эффективности использования энергии в формате „Quick Wins“; совершенствование технологических

возможностей переработки широкого ассортимента нефти (в том числе тяжелой нефти) и внедрение системы управления рисками в бизнес процессах Блока «Переработка».

- В области инвестиций будут продолжены работы над проектом «Глубокая переработка» (завершение осуществления мероприятий в области создания расширенного базового проекта строительства установки для замедленного коксования, а также по определению квалифицированных ЕРСм подрядчиков для этапа реализации), и запланирован ряд реконструкций (установки каталитического реформинга – установка теплообменника «Раскинох»; замена 0.4 МСС панели управления на технологических установках Блока 5, реконструкция воздушных охладителей на установке FCC) и капитальный ремонт.

Достижения в первые шесть месяцев 2016 года

В начале этого года реализован ремонт на установке по производству битума и полимерного битума C-0250/0290.

Выполнена онлайн очистка печи на установка Атмосферной и Вакуумной дистилляции, чтобы иметь возможность повысить мощности переработки ввиду предстоящего капитального ремонта в сентябре, а также мойка всех сегментов охладителя и очистка теплообменника в Атмосферной дистилляции.

После деконсервации и ремонта были успешно запущены установки «Мала» атмосферной дистилляции (C-100) и Мерокс керосина (C-750/850) с целью увеличения объема переработки и эффективности производства.

Завершен проект по линейному смешиванию бензина, который до конца августа будет работать в тестовом режиме.

Получена окончательная версия расширенного базового проекта (FEED) установки для замедленного коксования. Идет тендер на выбор подрядчика ЕРСм, и также запущена тендерная деятельность по выбору поставщиков оборудования с длительным сроком поставки (LLI)

Активизирована деятельность по осуществлению капитального ремонта в сентябре 2016, включая подготовку ключевых инвестиционных проектов, которые будут завершены в ходе сентябрьского простоя.

Завершены строительные работы, связанные с установкой теплообменника «Раскинох» и поставкой оборудования для установки 0,4 кВт МСС в Блоке 5.

Осуществление мер по повышению оперативной эффективности находится на высоком уровне. Постоянно реализуется комплекс мер для повышения эффективности технологических процессов. Кроме того, значительное внимание также уделяется осуществлению дополнительных мер в формате «Quick Wins» для снижения потребления энергентов и повышения энергоэффективности. Таким образом значения основных показателей эффективности операций (Соломон) находятся в зоне выполнения или перевыполнения плана.

В год HSE в НИС особое внимание уделяется безопасности и здоровью всех сотрудников Блока «Переработка», а также дальнейшему развитию промышленной безопасности.

Успешно проведен вторая плановая надзорная проверка системы управления охраной труда и гигиеной труда согласно требованиям стандарта *SRPS OHSAS 18001:2008*.

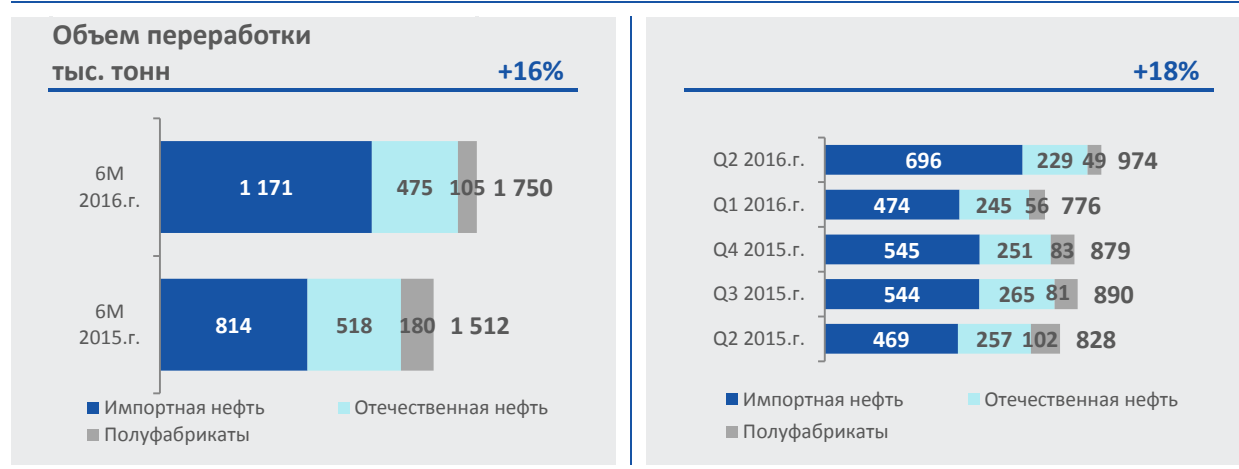
Обществом по сертификации и надзору за системой качества (JUQS) Блоку «Переработка» вручен сертификат соответствия системы менеджмента качества требованиям стандарта *ISO 9001: 2008*.

Успешно завершен процесс легализации объектов в НПЗ Панчево.

Операционные показатели

Объем переработки является результатом удовлетворения потребностей рынка и оптимизации переработки типов нефти и других сырьевых материалов (уменьшение импортного *VGO*, отказ от переработки *Gasoil 1,1%*).

Переработка отечественной нефти в соответствии с планами Upstream слегка увеличена по сравнению с Бизнес-планом 2016, а сокращение переработки CPC и REB является результатом оптимизации корзины переработанного сырья и замещения новыми видами нефти Kirkuk и Forcados.



Сбыт

Можно сказать, что деятельность Блока „Сбыт“ была успешной на фоне кризиса, который постиг нефтяной сектор в течение 2015 года. Этот блок продолжает добиваться успехов и во первых шесть месяцев 2016 года. По сравнению с первым полугодием прошлого года, в этом году нам удалось увеличить долю на розничном топливном рынке в Сербии на 1,4%. За первые шесть месяцев 2016 года компания увеличила объем продаж на 6% относительно аналогичного периода 2015 года.

Основные приоритеты и инициативы на 2016 год

- В текущем году наша деятельность будет направлена на повышение эффективности розничной сети за счет реализации плана реконструкции и оптимизации определенного количества АЗС, повышения среднесуточной прокачки на АЗС, введения брендированных топлив G-Drive 100, G-Diesel, Ultra D, Ultra 98 на рынках Сербии, Болгарии и Боснии и Герцеговины, оптимизации закупочных цен сопутствующих товаров и ценового позиционирования различных видов товаров.
- Дальнейшее развитие каналов оптовых продаж, логистики и продуктовых направлений будет осуществляться за счет повышения объема премиальных продаж, модернизации нефтебазового хозяйства и снижения логистических затрат, а также за счет регионального экспорта нефтепродуктов (Румыния, Болгария, Македония, Черногория), обеспечивающего более высокую маржу, чем дальний экспорт.

Достижения в первые шесть месяцев 2016 года

В июне 2016 года началась продажа брендированного топлива G-Drive diesel на сербском рынке.

С конца 2015 года ведется активное развитие программы лояльности «Нам по пути» и к 30 июня 2016 года было выдано 269 200 карт. Продолжается также развитие программы лояльности для сельхозпроизводителей.

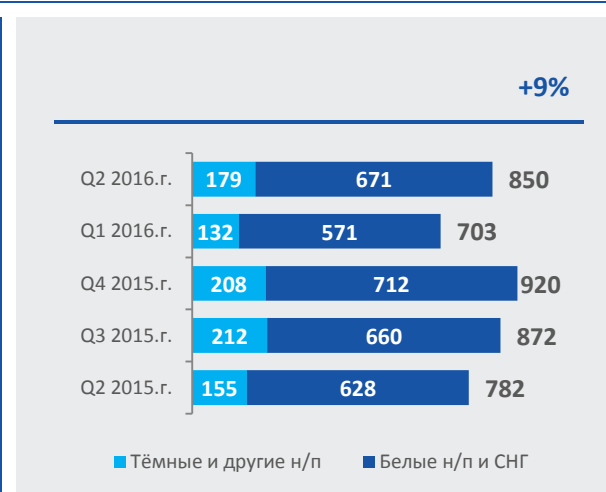
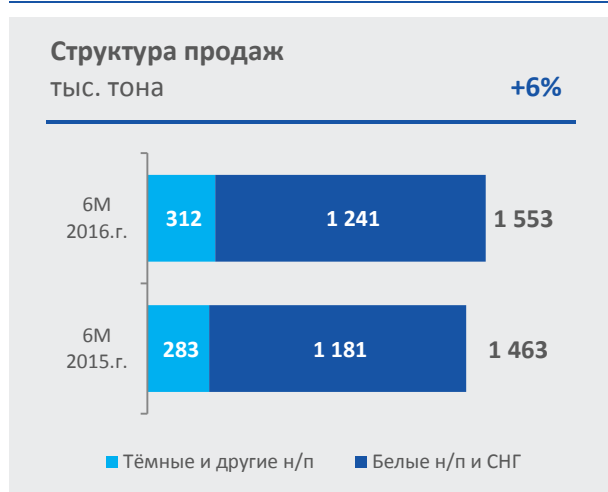
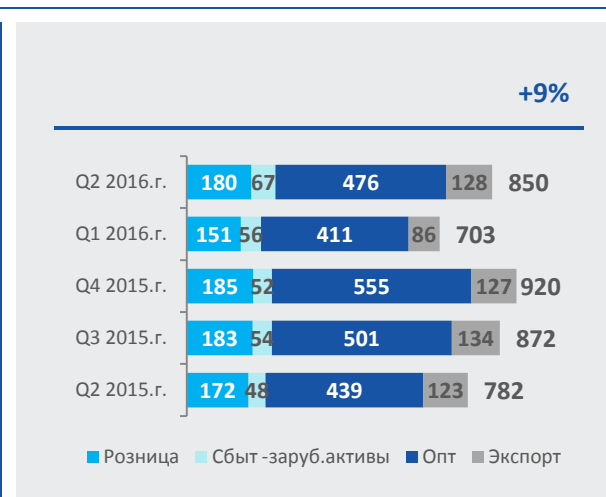
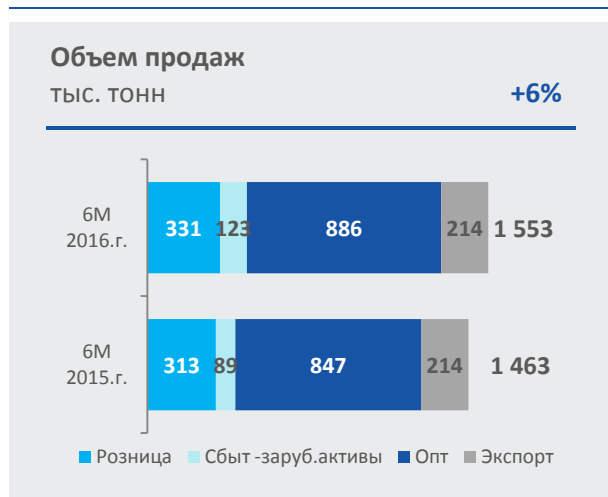
Обеспечен ввоз новых сортов нефти (KIRKUK и FORCADOS). По остальным закупаемым сортам нефти (REB и CPC) была обеспечена более выгодная импортная премия.

Введены в эксплуатацию 8 новых автоцистерн для перевозки авиатоплива. Получен новый локомотив для сортировочной станции в Панчево и передан в эксплуатацию в Блок «Переработка» в комплекте с сортировочной станцией.

Операционные показатели

В первые шесть месяцев 2016 года было отмечено увеличение объема продаж на 6% относительно аналогичного периода 2015 года, таким образом, общий объем реализации в Сербии и зарубежных активов составил 1 553 тысяч тонн.

- Розничные продажи в Сербии – увеличение объема розничных продаж на 6%.
 - Рост розничных продаж является результатом увеличения продаж дизельного топлива на 5%, а также моторных бензинов - на 7%
- Оптовые продажи в Сербии – увеличение на 5%.
 - Выросли объемы продаж моторных топлив на 4%,
 - Выросли объемы продаж неэнергетических топлив на 12%
 - Продажи мазута снизились на 1%
- Экспорт – на прежнем уровне, как и в первые шесть месяцев прошлого года.
 - Стагнация экспорта относительно первого полугодия 2015 года обусловлена ростом экспорта неэнергетических видов топлива на 6% и снижением экспорта моторных топлив на 5%
- Зарубежные активы – в первые шесть месяцев 2016 года объем продаж зарубежных активов в Боснии и Герцеговине, Румынии и Болгарии вырос на 38% и составил 122,6 тысяч тонн.
 - Продажи моторных топлив выросли на 38%, из которых рост продаж дизельного топлива составил 36%, а рост продаж бензина - 56%.



Энергетика

Год 2016 выдался очень удачным и в Блоке „Энергетика“. В первой половине года показатель EBITDA из текущей деятельности составил 4,8 миллиона долларов США, и превышает бизнес план на первые шесть месяцев 2016 года на 2,5 миллиона долларов США. Настављене су даље активности на развоју бизниса и побољшању оперативне ефикасности.

Основные приоритеты и инициативы на 2016 год

Основные цели Блока «Энергетика» на 2016 год подразумевают дальнейшее развитие бизнеса и монетизацию газа.

- Относительно «ТЭЦ Панчево» в 2016 году ожидается начало строительства и изготовления оборудования (140 MW), пуск в эксплуатацию запланирован до конца 2018 года. В рамках проекта ветропарка «Пландиште» оформлено Соглашение о закупке электроэнергии (специальный тариф для стимулирования возобновляемой энергетики), а до конца 2016 года ожидается обеспечение финансирования проекта, заказ оборудования, начало строительства. В области развития на следующий год запланировано построение модели и платформы для принятия решения о реализации проектов «Ковин» (ТЭЦ, добыча угля) и Алексинац (добыча и переработка нефтяных сланцев).
- В сфере утилизации газа в 2016 году будут построены и запущены в эксплуатацию две электростанции на месторождении Майдан (9,5 миллион м³ газа в год, 2,4 МВт). Планируется строительство и ввод в эксплуатацию блока для производства компримированного природного газа Острово (10,8 миллион см³ газа в год), а также строительство и ввод в эксплуатацию модуля заправки КПГ на АЗС «Чачак 1» (1,0 млн/год см³ газа).
- Определен новый участок под строительство установки по производству компримированного природного газа на территории города Белград – ССГ Жарково 2. Начало реализации проекта до конца 2016.

Достижения в первые шесть месяцев 2016 года

Как и в первом квартале, в течение второго квартала текущего года продолжались мероприятия по проектам Блока «Энергетика». Работы по строительству электростанции малой мощности Майдан (2,4 MW) вошли в завершающий этап. Начало эксплуатации намечено на август 2016 года. После подтверждения наличия запасов газа и его качество на участке электростанции малой мощности Ново-Милошево (9,8 MW), была достигнута договоренность с Блоком Разведка и добыча, согласно которой НТЦ будет полностью осуществлять проектирование и работы.

Завершены работы по строительству агрегата по отпуску СПГ на АЗС Чачак 1. Идет процесс получения согласования вида мерила со стороны Дирекции по мерам и драгоценным металлам Республики Сербия. Запланирован ввод в эксплуатацию установки до конца июля 2016. Идет строительство в рамках реализации проекта добычи сжатого природного газа на месторождении Острово (разрешена эксплуатация газа, завершен главный проект по добыче полезных ископаемых, построена подъездная дорога к деревне Острово, идут работы по выравниванию грунта).

Проведен тендер по проекту ТЭЦ Панчево. Идет оценка предложений. Что касается проекта ветропарк „Пландиште“ оформлено Соглашения о поставках электроэнергии (специальный тариф для стимулирования возобновляемой энергетики). Ожидается принятие законодательных актов Республики Сербия, необходимых для получения проектного финансирования.

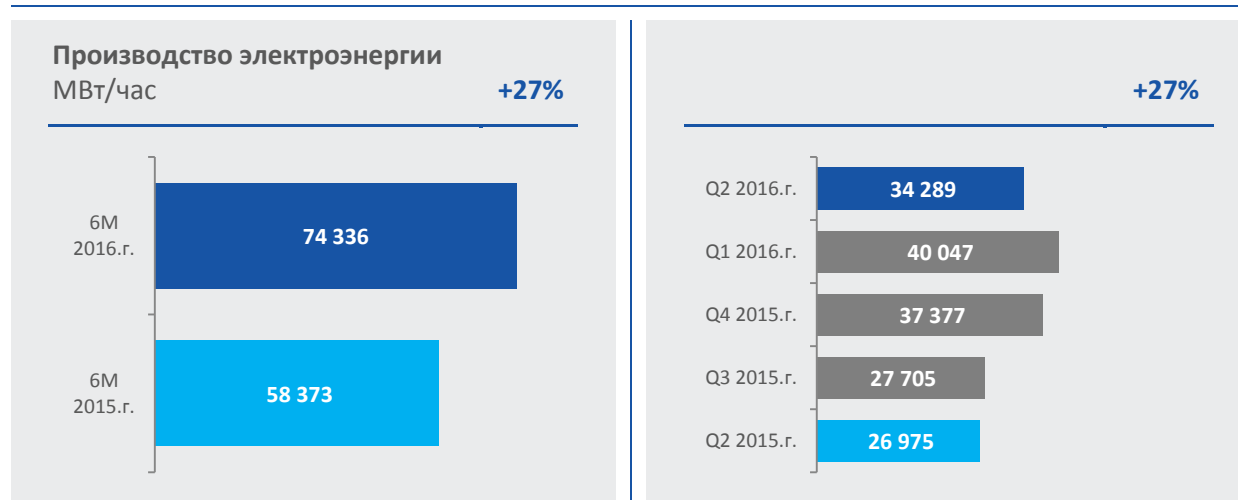
Подготовлена документация для проведения переговоров с представителями Министерства Энергетики об условиях получения прав на использование ресурсов на месторождении сланцев близ города Алексинац и схемы реализации проекта.

НИС занимается торговлей электроэнергией на рынке Сербии и взаимодействует с другими компаниями-партнерами в сфере трансграничной торговли между Сербией, Боснией и Герцеговиной, Республикой Македонией, Венгрией и Румынией. NIS Petrol Srl (г.Бухарест)

занимается торговлей электроэнергией на румынской бирже OPCOM и в пограничной зоне на границе с Сербией..НИС а.о. Нови-Сад, с середины апреля, удовлетворяет частично (до 25%) собственное потребление внутри НИС балансовой группы. Начались первые мероприятия на розничном рынке в Сербии. В течение этих двух лет, в качестве начинающего рынка, целевой группой являются потребители, закупающие товары в рамках процесса государственных закупок. НИС Петрол С.р.л. продолжает мероприятия по расширению сети партнеров, что является предпосылкой для получения доступа к ОТЦ рынку в Румынии и начала ведения торговой деятельности в Словении и близ ее границ. Начат процесс регистрации на рынке Венгрии.

Операционные показатели

В первой половине 2016 года выработано 74.336 МВтч электроэнергии, причем 13,7 миллиона т3 некоммерческого газа было потреблено.

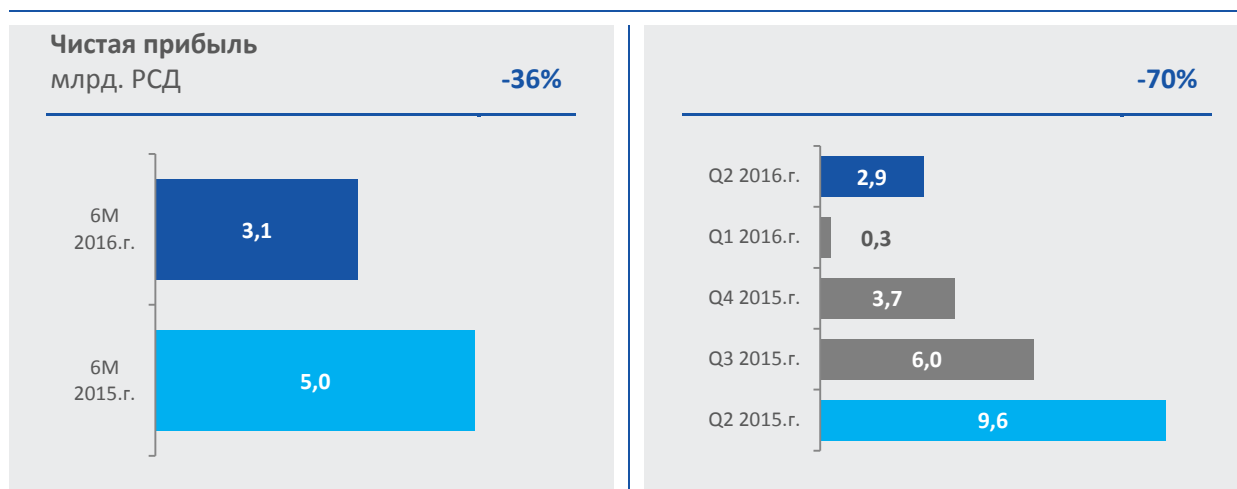


Финансовые показатели

Несмотря на то, что во втором квартале текущего года сохранились негативные макроэкономические тенденции, компании удалось получить положительный финансовый результат в размере 3,1 млрд динар. Несмотря на увеличение объема продаж, снижение розничных цен на нефтепродукты примерно на 8% привело к сокращению выручки от продаж. Низкие цены на нефтепродукты отрицательно сказались на показателе EBITDA, который по итогам первых шести месяцев 2016 года составил 13,2 млрд динар, что на 37% меньше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

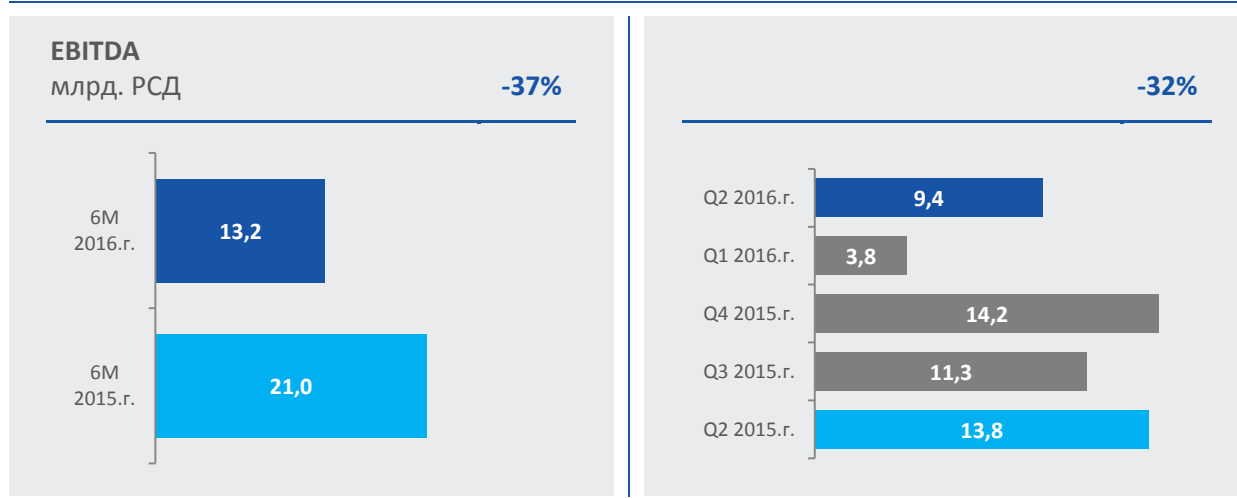
Чистая прибыль

Несмотря на то, что мировые цены на нефтепродукты продолжают оставаться на низком уровне, чистая прибыль компании за первые 6 месяцев текущего года составила 3,1 млрд динар. К достижению положительного финансового результата, в основном, привели осуществляемые меры по повышению операционной эффективности.



EBITDA

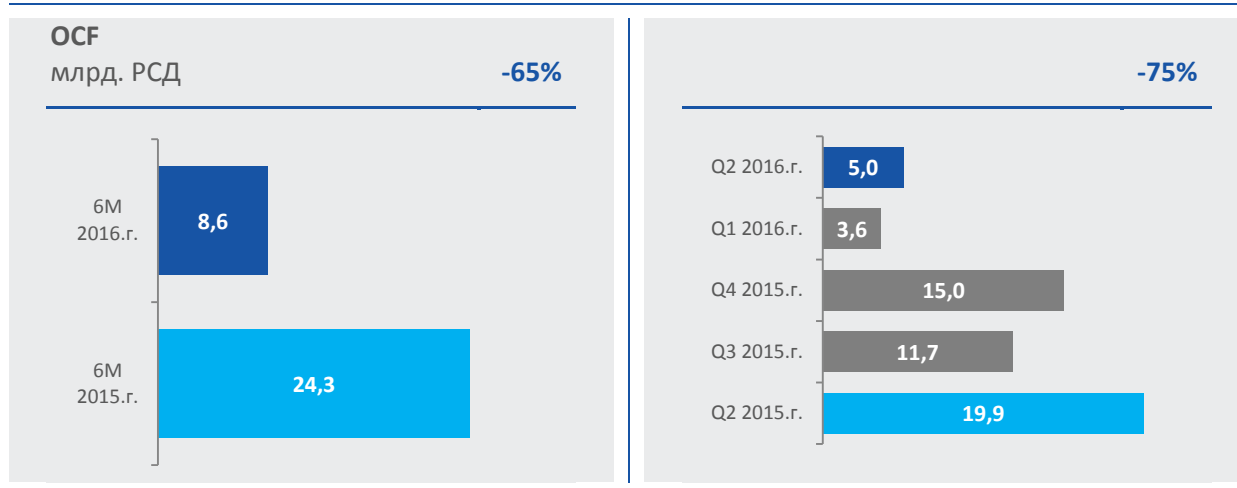
Сохраняется отрицательное воздействие стоимости сырой нефти (средняя цена на нефть марки Urals упала на 33% по отношению к аналогичному периоду прошлого года) на показатель EBITDA.



OCF

За первые шесть месяцев текущего года OCF достиг 8,6 млрд динаров, что на 65 % ниже по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

- более низкие поступления
- более высокие обязательства перед государством и перед поставщиками при снижении обязательств по нефтепродуктам и сырой нефти.

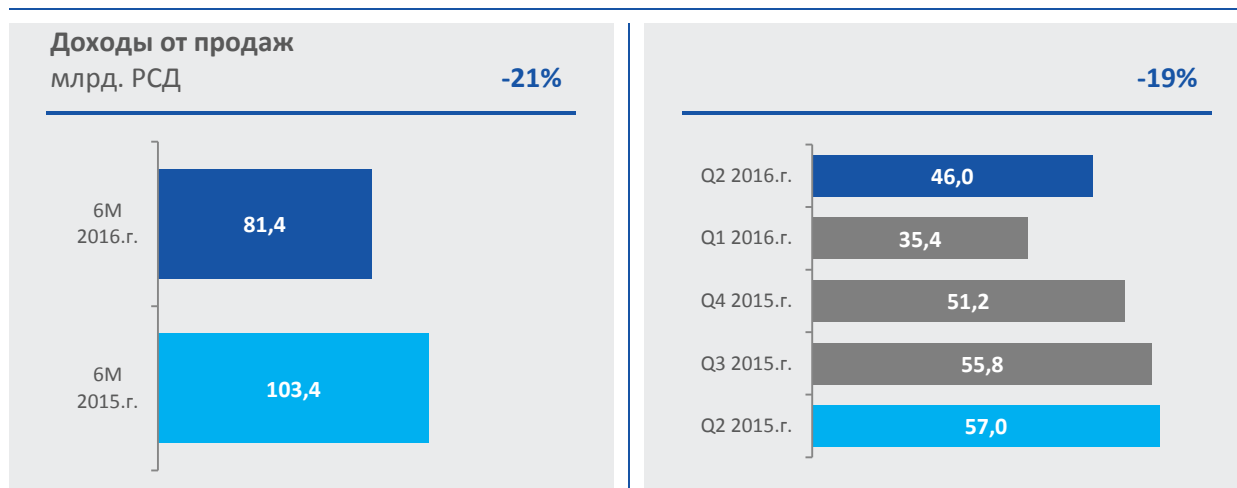


Доходы от продаж

Средняя цена на нефть типа Urals за первые шесть месяцев 2016 года составила 38,06 \$/bbl, что на 33% ниже средней цены на нефть указанного типа в аналогичном периоде прошлого года..

Снижение рыночных цен на за первые шесть месяцев 2016 года составляет примерно 7,9% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Изменения розничных цен	$\Delta \frac{6М\ 2016.}{6М\ 2015.}$ (%)
Еропремиум БМБ 95	-5,87%
Евродизел	-9,79%



Основные показатели

Основные показатели		
	6М 2016.г.	6М 2015.г.
Доходность от общего капитала (валовая прибыль/совокупный капитал)	2%	4%
Чистая доходность от собственного капитала (чистая прибыль/собственный капитал ²⁴)	4%	6%
Чистая прибыль от деятельности (прибыль от деятельности/чистый доход от продаж)	7%	15%
	6М 2016.г.	FY 2015.г.
Уровень задолженности (краткосрочные и долгосрочные обязательства/общий капитал)	95%	92%
Уровень задолженности (краткосрочные и долгосрочные обязательства/собственный капитал ²⁵)	221%	215%
Ликвидность I степени (денежные средства и денежные эквив./краткосрочные обязательства)	19%	29%
Ликвидность II степени (оборотное имущество - запасы/краткосрочные обязательства)	75%	96%
Отношение чистого оборотного фонда (оборотное имущество краткосрочные обязательства / общая сумма активов)	3%	6%

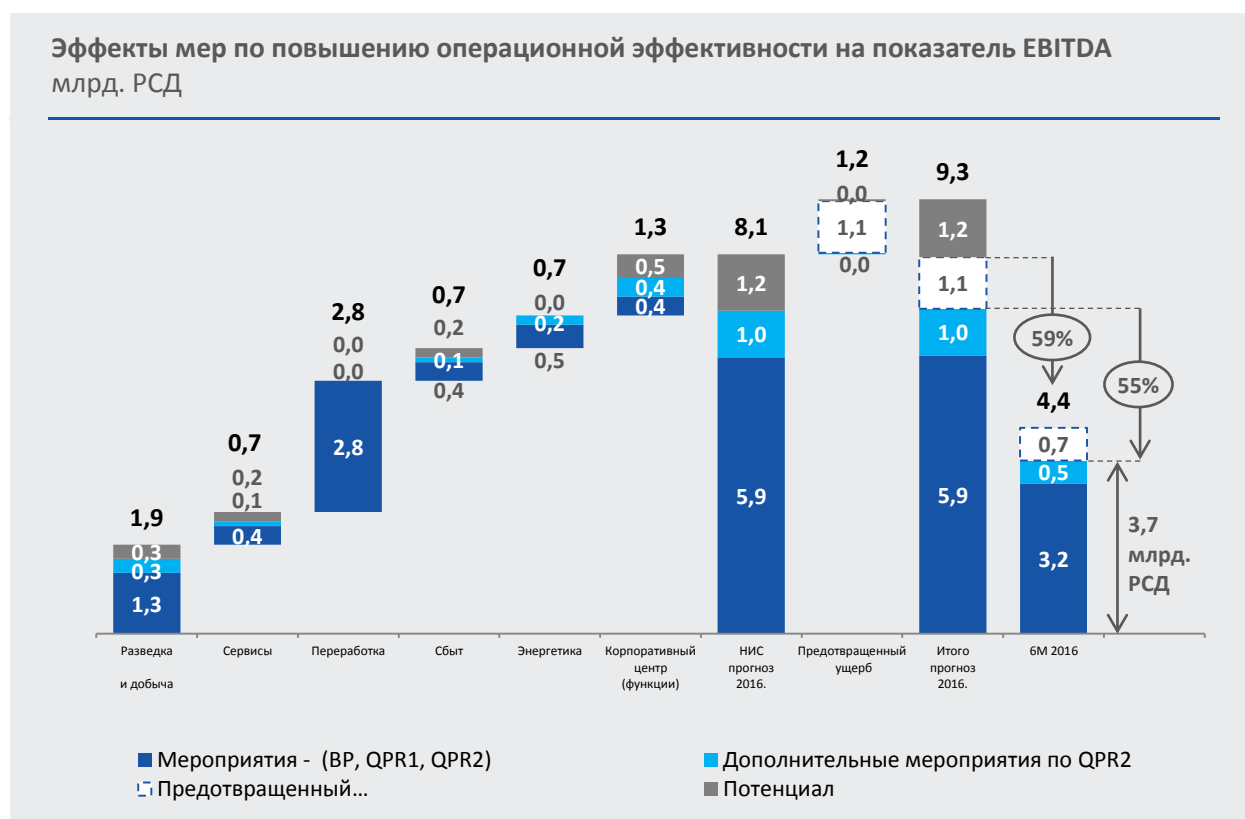
²⁴ Собственный капитал = основной капитал

²⁵ Собственный капитал = основной капитал

Мероприятия по повышению операционной эффективности

Ожидаемый эффект мероприятий по повышению операционной эффективности на показатель EBITDA в 2016 году составляет 8,1 миллиарда динаров. Кроме того, ожидаемый эффект предотвращенного ущерба составляет 1,2 миллиарда динаров.

В первом квартале 2016 года эффект мероприятий по повышению операционной эффективности на показатель EBITDA составил 4,4 миллиарда динаров, что 59% от общего ожидаемого эффекта в текущем году.



Задолженность

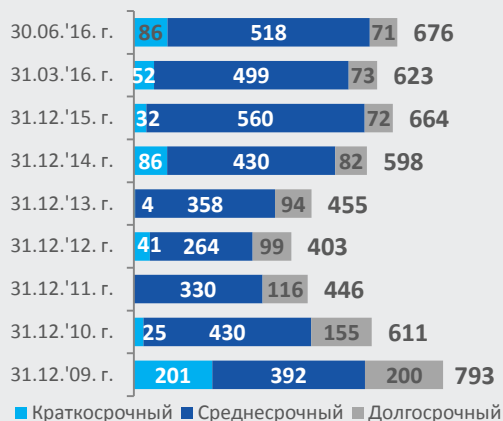
Во втором квартале 2016 года произошел небольшой рост банковской задолженности, до уровня 676 млн долл. США. Данный рост является последствием привлечения выгодных кредитов банков, принадлежащих ЕС банковским группам на основании импорта из ЕС, в соответствии с исключениями, предусмотренными действующим текстом санкций ЕС. Динамика привлечения кредитов обусловлена динамикой импорта из ЕС. Привлечением данных кредитов обеспечиваются необходимые средства для погашения кредитов до конца 2016 года, соответственно, 2017 года, а также для финансирования регулярной деятельности до допустимого уровня задолженности.

Продолжается тенденция диверсификации валютной структуры кредитного портфеля ввиду увеличения доли кредитов, полученных в евро, и снижения доли кредитов, полученных в долларах. Помимо этого, идут постоянные переговоры о поисках долгосрочных источников финансирования, так же источников финансирования, не ограниченных санкциями.

Общий долг перед банками²⁶

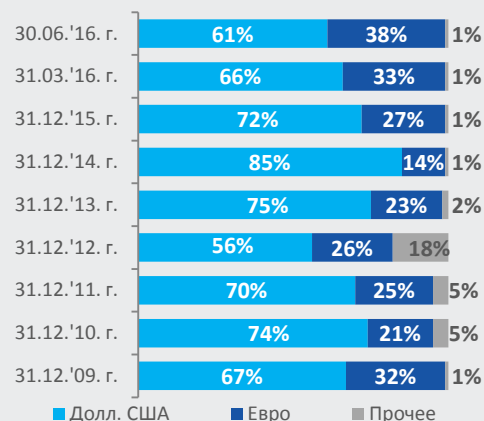
млн. долл. США

+2%



Валютная структура общего кредитного долга перед банками

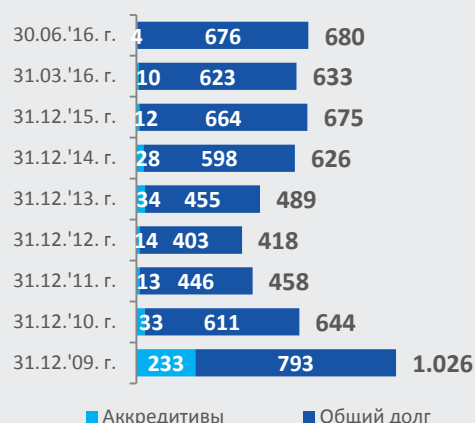
в %



Динамика общей задолженности перед банками²⁷

млн. долл. США

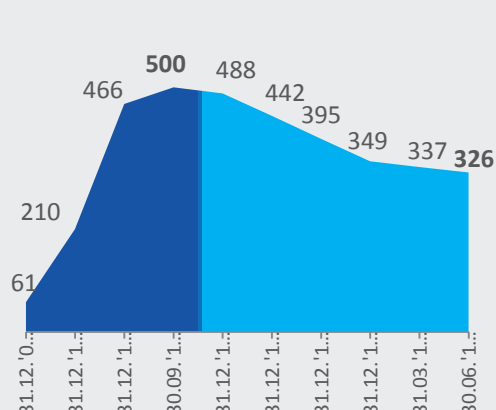
+1%



Заем ГПН

в млн. евро

-7%



²⁶ Структура задолженности по срокам погашения на основании заключенных с банками договоров, а не по срокам наступления платежа - по состоянию на 30.06.2016. года

²⁷ По состоянию на 30.06.2016 года, помимо задолженности перед банками и аккредитивов имеются также выданные банковские гарантии на сумму 28,1 миллион долларов США, корпоративные гарантии на сумму 45,6 миллион долларов США и подписанные письма о намерениях на сумму 0,3 миллион долларов США и финансовый лизинг в размере 2,1 миллион долларов США.

Инвестиции

На 13-ом заседании Совета директоров, проведенном 15.12.2015 г., утверждены бизнес-план на 2015 г. и среднесрочная инвестиционная программа (далее - СИП) с планом капитальных вложений - CAPEX на период 2016 – 2018. год.

Согласно СИП, в 2016 году, основные направления инвестиций направлены на реализацию следующих групп проектов: проекты в области добычи нефти и газа, переработки, проекты энергетики, проекты в области сбыта, а также определенное число проектов в сервисах и центральном офисе. НИС и в 2015 году провел приоритизацию всего инвестиционного портфеля. Основной акцент делается на высоко прибыльные проекты, проекты с коротким сроком окупаемости, проекты, перенесение которых отрицательно повлияет на получаемую прибыль.

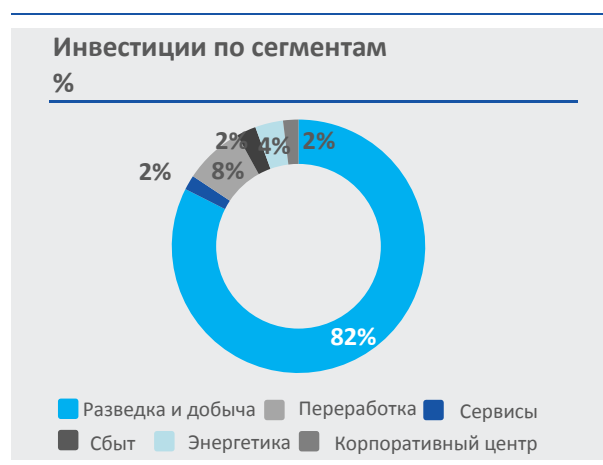
В течение первых шесть месяцев 2016 года выделено 9,11 миллиарда динаров²⁸ на финансирование инвестиций, что на 27% меньше суммы, выделенной в аналогичный период 2016 года. Наиболее значительными инвестициями в добычу нефти и газа являлись:

- Бурение эксплуатационных скважин;
- Инвестиции в геологотехнические мероприятия
- Инфраструктурные проекты и проекты газового бизнеса;
- Проекты геологоразведочных работ;
- Инвестиции в концессионные права.

Самые крупные инвестиции в Блоке „Переработка“ выделены на проект улучшения глубокой переработки, а также на программу инвестиционного обслуживания, а самые многочисленные капитальные вложения в защиту окружающей среды на Нефтеперерабатывающем заводе Панчево.

- Проект очистки выбрасываемого газа на S-2200 (сокращение выбросов Sox)
- Снижение выбросов NO_x в дымовых газах Энергоблока;
- Реконструкция и достройка систем канализации и установок по обработке сточной воды

Финансирование инвестиций по видам проектов ²⁹	6М 2016.г.	6М 2015.г.
Экология	0,06	0,25
Ангола	0,10	0,29
Проекты с прямым экономическим эффектом	6,67	9,39
Проекты без прямого экономического эффекта	1,91	2,30
Проектно-изыскательские работы	0,36	0,28
ИТОГО:	9,11	12,51



²⁸ «НИС а.о. Нови Сад» с зависимыми обществами, исключая «НИС Оверсиз» ООО, г. Санкт-Петербург и «НИС- Светлост» ДОО, г. Буяновац.

²⁹ Суммы указаны без учета НДС, в млрд динар.

Налоги и иные обязательные платежи

Аналитический обзор обязательств по уплате налогов и иных обязательных платежей ³⁰			
«НИС а.о. Нови Сад»	6М 2016. г.	6М 2015. г.	(%)
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,72	0,73	-1%
Налог на прибыль юридических лиц	0,54	0,84	-35%
Налог на добавленную стоимость	9,49	10,41	-9%
Акцизы	51,91	45,40	+14%
Сбор за формирование государственного материального резерва	3,00	2,90	+3%
Таможенные платежи	0,19	0,18	+3%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,47	0,81	-42%
Прочие налоги и сборы	0,63	0,67	-6%
Итого	66,94	61,93	+8%
ДЗО НИС в Сербии ³¹			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,24	0,26	-10%
Налог на прибыль юридических лиц	0,01	0,07	-79%
Налог на добавленную стоимость	0,34	0,24	43%
Акциз	0,00	0,00	-
Таможенные платежи	0,02	0,05	-52%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	-
Прочие налоги и сборы	0,04	0,03	+48%
Итого	0,66	0,65	+2%
Всего «НИС а.о. Нови Сад» и ДЗО в Сербии	67,6	62,58	+8%
ДЗО НИС в близлежащих странах, Анголе и Туркменистане			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,03	0,06	-49%
Налог на прибыль юридических лиц	0,09	0,21	-60%
Налог на добавленную стоимость	0,57	0,35	+64%
Акциз	4,89	3,25	+50%
Таможенные платежи	2,87	0,36	+697%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	-
Прочие налоги и сборы	0,05	0,07	-21%
Итого	8,50	4,30	+98%
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	0,20	0,37	-46%
ВСЕГО по НИС Группе³²	76,31	67,25	+13%

Общая сумма начисленных обязательств в государственный бюджет Сербии, которую «НИС а.о. Нови Сад» с зависимыми обществами, возникшими из его организационной структуры³³ оплачивает за первые шесть месяцев 2016 года составляет 67,6 миллиард динаров, что на 5,02 миллиард динаров, то есть на 8% выше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Главной причиной роста является рост акциза для „НИС а.о. Нови Сад“, потому что Правительство Республублики Сербия увеличило акцизы (на 2,5 РСД/л за бензин, на 4 РСД/л за дизель и 1 РСД/кг на СУГ). Кроме того, из-за незапланированного ремонта Нефтеперерабатывающего завода в Панчево, НИС увеличил запасы с целью обеспечения снабжения рынка в период ремонта, соответственно, в третьем квартале 2016 года. Данное увеличение производства нефтепродуктов привело также к росту акциза.

Общая сумма начисленных обязательств на основании бюджетных отчислений, оплачиваемых НИС Группой за первые шесть месяцев 2016 года, составила 76,31 миллиардов динаров, что на 9,05 миллиардов динаров, т.е. 13% , чем в аналогичный период 2015 года.

³⁰ млрд динар

³¹ Зависимые общества: «НТЦ НИС – Нафтагас» д.о.о., «Нафтагас – Транспорт» д.о.о., «Нафтагас – Технические сервисы» д.о.о., «Нафтагас - Нефтесервисы» д.о.о., без «О Зоне а.д.», «НИС-Светлост» д.о.о.

³² в т.ч. налоги и прочие обязательные платежи для региональных ДЗО, налог на прибыль в Анголе и отложенные налоговые активы.

³³ Зависимые общества: «НТЦ НИС – Нафтагас» д.о.о., «Нафтагас – Транспорт» д.о.о., «Нафтагас – Технические сервисы» д.о.о., «Нафтагас - нефтесервисы» д.о.о., без «О Зоне а.д.», «НИС-Светлост» д.о.о.

Ценные бумаги

Структура акционерного капитала

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

- право участия и голосования на общих собраниях акционеров (одна акция = один голос);
- право на выплату дивидендов в соответствии с действующими правилами;
- право участия в распределении остатка при ликвидации или конкурсной массы в процессе открытия конкурсного производства в соответствии с законом, регулирующим процедуру конкурсного производства и банкротства;
- преимущественное право приобретения обыкновенных акций и прочих финансовых инструментов, заменяемых на обыкновенные акции нового выпуска;
- иные права в соответствии с Законом «О хозяйственных обществах» и внутренними документами общества.

В структуре первых 10 акционеров с наибольшей долей участия в уставном капитале доминируют кастоди счета:

Акционер	Кол-во акций	Доля участия в уставном капитале, %
ПАО «Газпром нефть»	91 565 887	56,15%
Республика Сербия	48 712 074	29,87%
Сосьете Женераль банк Сербия – кастоди счет	819 457	0,50%
Юникредит банк АО – кастоди счет	556 015	0,34%
Райффайзен банк АО Белград – кастоди счет	326 815	0,20%
Актив-фонд д.о.о.	229 083	0,14%
AWLL communications д.о.о. Белград	227 352	0,14%
Юникредит банк АО – общий счет	223 801	0,14%
Global Macro Capital Opportunities	216 465	0,13%
Керамика Йованович д.о.о. г. Зренянин	203 824	0,12%
Иные акционеры	19 979 627	12,25%
Общее число акционеров на 30.06.2016. года:		2 157 099

Торговля акциями и показатели по акциям

Акции «НИС а.о. Нови Сад» торгуются на АО «Белградская биржа» (листинг стандарта прайм)



Обзор торговли акциями НИС а.о. Нови Сад на Белградской бирже в первых шесть месяцев 2016 года	
Последняя цена (30.06.2016.)	620 РСД
Максимальная цена (13.06.2016.)	658 РСД
Минимальная цена (21.01.2016.)	500 РСД
Общий объем продаж	545.485.729 РСД
Общее кол-во (кол-во акций)	911.865 акции
Общее кол-во операций	15 049 операций
Рыночная капитализация на 31.03.2016.	101.097.448.000,00 РСД
EPS	24,21 РСД
Консолидированная EPS	19,30 РСД
P/E показатель	25,59
Консолидированный P/E показатель	32,13
Балансовая стоимость на 31.03.2016.	1 244,55 РСД
Консолидированная балансовая стоимость на 31.03.2016.	1 162,08 РСД
P/BV показатель	0,50
Консолидированный P/BV показатель	0,53

В течение первых шесть месяцев 2016 года Общество не приобретало собственные акции.

Дивиденды

Дивидендная политика «НИС а.о. Нови Сад» основывается на сбалансированном подходе, учитывающем необходимость сохранения прибыли в целях финансирования будущих инвестиций, а также ставку дохода на вложенный капитал и величину дивидендных выплат. Долгосрочная дивидендная политика определяет минимальный размер годовых дивидендов по акциям — 15% от чистой прибыли Общества.

При утверждении проекта решения о распределении прибыли и выплате дивидендов, менеджмент Общества учитывает ряд факторов, в частности финансовую среду, инвестиционные планы, обязательства по возврату кредитов, макроэкономическую ситуацию и законодательную базу. Любой из перечисленных факторов (каждый по отдельности или совместно), если является существенным, может повлиять на предлагаемый размер дивидендов.

	2009. г.	2010. г.	2011. г.	2012. г.	2013. г.	2014. г.	2015. г.
Чистая прибыль (убыток), млрд. РСД ³⁴	(4,4)	16,5 ³⁵	40,6 ³⁶	49,5	52,3	30,6	16,1
Общая сумма дивидендов, млрд. РСД	0,00	0,00	0,00	12,4	13,1	7,6	4,0
Показатель выплаты	-	-	-	25%	25%	25%	25%
Прибыль на акцию, РСД	-	101,1	249,0	303,3	320,9	187,4	98,8
Размер дивидендов, начисленных на одну акцию, брутто, РСД	0,00	0,00	0,00	75,83	80,22	46,85	24,69
Стоимость акции на 31 декабря, РСД	-	475	605	736	927	775	600
Доход акционеров, % ³⁷	-	-	-	10,3	8,7	6,0	4,1

Описание используемых Группой финансовых инструментов

В силу подверженности валютному риску НИС Группа выполняет форвардные валютные операции в качестве инструмента управления данным видом риска.

В качестве материнской компании Группы «Газпром нефть», в состав которой входят «НИС а.о. Нови Сад» и его ДЗО, ПАО «Газпром нефть» управляет инструментами хеджирования товарных сделок на уровне группы «Газпром нефть» и проводит оценку необходимости использования соответствующих инструментов (commodity) хеджирования.

³⁴ Чистая прибыль «НИС а.о. Нови Сад»

³⁵ Чистая прибыль, использованная для покрытия накопленных убытков.

³⁶ Чистая прибыль, использованная для покрытия накопленных убытков.

³⁷ Рассчитывается как отношение общей суммы дивидендов к стоимости акций на конец года.

Человеческие ресурсы

Численность и структура персонала

Структурное подразделение	30.06.2016. г.			30.06.2015. г.		
	Штатные сотр. ³⁸	Лизинговые сотр.	Всего	Штатные сотр. ³⁹	Лизингов ые сотр.	Всего
«НИС а.о. Нови Сад»	3 898	3 478	7 376	3 938	3 421	7 359
Блок «Разведка и добыча»	781	219	1 000	772	204	976
Блок «Сервисы»	91	23	114	105	18	123
Блок «Переработка»	786	35	821	829	46	875
Блок «Сбыт»	960	2.723	3.683	934	2.654	3.588
Блок «Энергетика»	242	19	261	234	15	249
Корпоративный центр	1 038	459	1 497	1 064	484	1 548
Представительства и филиалы за рубежом.	60	3	63	64⁴⁰	4	68
ДЗО в Сербии	1 408	1 465	2 873	1 411	1 466	2 877
«Нафтагас - Нефтесервисы» ⁴¹	610	707	1.317	590	726	1 316
«Нафтагас - Технические сервисы»	401	476	877	420	456	876
«Нафтагас – Транспорт»	103	261	364	110	255	365
«НТЦ НИС Нафтагас»	294	21	315	291	29	320
Зарубежные ДЗО	96	1	97	132	0	132
«НИС Петрол», Болгария	42	0	42	77	0	77
«НИС Петрол», Румыния	30	0	30	30	0	30
«НИС Петрол», БиГ	17	0	17	15	0	15
«Ядран Нафтагас», БиГ	6	0	6	6	0	6
«Панон Нафтагас», Венгрия	1	1	2	4	0	4
Другие ДЗО, входящие в консолидацию.	524	107	631	260	156	416
АО «О Зоне», г. Белград	6	104	110	5	93	98
«НИС Оверсиз» ООО Санкт-Петербург	122	0	122	118	0	118
ООО «НИС Светлост», г. Буяновац	15	0	15	15	3	18
ООО «Г Петрол», г. Сараево	381	3	384	122	60	182
ИТОГО:	5 986	5 054	11 040	5 805	5 047	10 852

Основания для прекращения трудовых отношений

За первые шесть месяцев 2015 года, НИС Группу покинули 128 сотрудников: 8 сотрудников ушли на пенсию, 37 сотрудников покинули НИС Группу на основании достижения соглашения, а в отношении 83 сотрудников причины прекращения трудовых отношений были иного характера (расторжение трудового договора, прекращение трудовых отношений по инициативе работника, смерть работника и т.п.).

Основание	НИС а.о. Нови Сад ⁴²	ДО НИС в Сербии
Выход на пенсию	6	2
Прекращение трудового договора по соглашению сторон	32	5
Прочее	56	27
Всего	94	34

³⁸ Численность включает и сотрудников по программе «НИС шанс»

³⁹ Численность включает и сотрудников по программе «НИС шанс»

⁴⁰ Вследствие согласования данных в конце 2015 года проведена корректировка численности сотрудников Филиала в Туркменистане за 2015 год

⁴¹ В т.ч. работники филиалов.

⁴² Без сотрудников представительств

Исследование и развитие

Одним из приоритетов развития НИС по всем направлениям деятельности (от добычи и переработки до человеческих ресурсов) являются внедрение и эффективное использование новых технологий. Модернизация оборудования, инновационный подход и применение современных технологий являются необходимыми условиями прогресса, повышения конкурентоспособности и завоевание лидирующих позиций в регионе. НИС постоянно улучшает свою деятельность в нефтегазовой отрасли, внедряет и совершенствует новые методы добычи нефти и газа, наращивает нефтеперерабатывающие мощности путем строительства новых перерабатывающих установок, осуществляет автоматизацию деятельности, развивает и модернизирует розничную сбытовую сеть.

В области исследований и развития НИС разработал и утвердил Регламент «О планировании, подготовке и контроле инновационных, научно-исследовательских, опытных и технологических разработок (НИРР) НИС а.о. Нови Сад». При Аппарате управления генерального директора НИС создан научно-технический совет, заседания которого проводятся ежеквартально, а также учреждена Служба исследования и развития, к компетенции которой относятся координация и реализация научно-исследовательских проектов.

В рамках НИС Группы опытно-исследовательской деятельностью занимается зависимое общество «НТЦ НИС Нафтагас» д.о.о. Нови Сад, которое в синергии с ПАО «Газпром нефть» использует ресурсы и технологии материнского общества и выступает в качестве:

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

Финансовые отчеты

Финансовая отчетность

Отчет о финансовом положении

	Примечания	30 июня 2016 (неаудирован)	31 декабря 2015 (аудирован)
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	12 940 802	16 729 893
Краткосрочные финансовые активы		4 369 511	2 033 844
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	36 636 634	36 645 567
Запасы	8	28 246 951	20 760 398
Предоплата по текущему налогу на прибыль		1 434 723	1 618 126
Прочие оборотные активы	9	7 400 639	5 548 275
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		11 621	21 703
Итого оборотные активы		91 040 881	83 357 806
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	219 806 735	217 647 262
Инвестиционная собственность		1 518 313	1 336 060
Прочие нематериальные активы		4 071 916	4 373 314
Инвестиции в долевые инструменты		13 623 069	13 623 069
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	11	11 174 558	14 583 568
Долгосрочные финансовые активы		33 940 255	33 823 202
Отложенные налоговые активы		4 326 478	4 521 729
Прочие внеоборотные активы	12	3 036 732	3 401 988
Итого внеоборотные активы		291 498 056	293 310 192
Итого активы		382 538 937	376 667 998
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	13	28 351 236	17 865 941
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	38 441 923	29 828 377
Прочие краткосрочные обязательства	15	3 040 885	5 782 078
Задолженность по прочим налогам	16	10 607 451	9 484 109
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 224 612	2 228 885
Итого краткосрочные обязательства		82 666 107	65 189 390
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	17	87 446 577	99 309 246
Резервы предстоящих расходов и платежей		9 489 387	9 154 267
Итого долгосрочные обязательства		96 935 964	108 463 513
Капитал			
Акционерный капитал	18	81 530 200	81 530 200
Резервы		(81 933)	(79 564)
Нераспределенная прибыль		121 488 599	121 564 459
Итого капитал		202 936 866	203 015 095
Итого обязательства и акционерный капитал		382 538 937	376 667 998

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Отчет о совокупном доходе

	Примечания	За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
		2016 (неаудирован)	2015 (неаудирован)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		69 441 523	94 938 163
Прочая выручка		6 202 716	3 031 129
Итого выручка от продаж	5	75 644 239	97 969 292
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	19	(38 561 258)	(55 849 444)
Расходы, связанные с производством и переработкой	20	(12 636 165)	(9 084 169)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21	(9 730 005)	(9 851 372)
Транспортные расходы		(513 095)	(380 596)
Расходы амортизации		(6 630 814)	(5 742 324)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 824 206)	(2 205 561)
Итого операционные расходы		(69 895 543)	(83 113 466)
Прочие расходы, нетто		101 290	(569 520)
Операционная прибыль		5 849 986	14 286 306
Убыток от курсовых разниц, нетто		(219 696)	(5 401 875)
Финансовые доходы		602 203	642 550
Финансовые расходы		(1 469 827)	(1 669 255)
Итого прочие расходы		(1 087 320)	(6 428 580)
Прибыль (Убыток) до налогообложения		4 762 666	7 857 726
Расходы по текущему налогу на прибыль		(617 313)	(1 043 037)
(Расходы) доход по отложенному налогу на прибыль		(195 252)	(388 175)
Итого расходы по налогу на прибыль		(812 565)	(1 431 212)
Чистый прибыль/(убыток) за период		3 950 101	6 426 514
Прочий совокупный результат:			
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе (убытка) прибыли			
Переоценка финансовых активов, предназначенных для продажи		(2 369)	18 497
Прочий совокупный убыток за период		(2 369)	18 497
Итого совокупный (убыток) доход за период		3 947 732	6 445 011
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		24,21	39,53
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Отчет о движении капитала

За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2016. и 2015. г.

<i>(неаудированный)</i>	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого
Остаток по состоянию на 1 января 2015 г.	81 530 200	(42 277)	113 098 379	194 586 302
Прибыль (убыток) за период	-	-	6 426 514	6 426 514
Прочий совокупный доход (убыток)				
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	18 497	-	18 497
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	18 497	6 426 514	6 445 011
Распределение дивидендов	-	-	(7 639 380)	(7 639 380)
Итого операции с собственниками, отраженные в составе капитала	-	-	(7 639 380)	(7 639 380)
Остаток по состоянию на 30 июня 2015 г.	81 530 200	(23 780)	111 885 513	193 391 933
Остаток по состоянию на 1 января 2016 г.	81 530 200	(79 564)	121 564 459	203 015 095
Прибыль (убыток) за период	-	-	3 950 101	3 950 101
Прочий совокупный доход (убыток)				
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	(2 369)	-	(2 369)
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	(2 369)	3 950 101	3 947 732
Распределение дивидендов	-	-	(4 025 961)	(4 025 961)
Итого операции с собственниками, отраженные в составе капитала	-	-	(4 025 961)	(4 025 961)
Остаток по состоянию на 30 июня 2016 г.	81 530 200	(81 933)	121 488 599	202 936 866

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Отчет о движении денежных средств

	За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2016 (неаудирован)	2015 (неаудирован)
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Прибыль (Убыток) до налогообложения	4 762 666	7 857 726
Корректировки:		
Финансовые расходы	1 469 827	1 669 255
Финансовые доходы	(602 203)	(642 550)
Истощение, износ и амортизация	6 630 814	5 742 324
Корректировки прочих резервов	237 979	171 545
Резерв по сомнительной задолженности	253 960	84 866
Списание кредиторской задолженности	(2 215)	(203 393)
Нереализованный убыток от курсовых разниц, нетто	1 733 154	4 662 972
Прочие неденежные статьи	(68 117)	234 855
	9 653 199	11 719 874
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 428 025	348 493
Товарно-материальные запасы	(7 517 487)	11 484 654
Прочие оборотные активы	(3 214 409)	1 926 875
Торговая и прочая краткосрочная кредиторская задолженность	3 207 179	(5 537 786)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль	1 122 445	532 123
	(2 974 247)	8 754 359
Налог на прибыль	(433 013)	(2 595 388)
Проценты уплаченные	(1 491 228)	(1 498 316)
Проценты полученные	503 454	241 779
	(1 420 787)	(3 851 925)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	10 020 831	24 480 034
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Оттоки по выданным кредитам	(5 853 724)	(7 884 015)
Поступления по выданным кредитам	3 946 267	5 959 284
Капитальные затраты	(9 831 593)	(13 199 337)
Поступления от продажи основных средств	282 622	72 437
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(11 456 428)	(15 051 631)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Поступления по кредитам и займам	9 425 689	16 231 948
Оттоки по кредитам и займам	(11 822 113)	(22 702 299)
Чистые денежные средства, полученные в финансовой деятельности	(2 396 424)	(6 470 351)
Чистое (увеличение) уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(3 832 021)	2 958 052
Влияние изменений обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	42 930	(45 065)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	16 729 893	5 338 023
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	12 940 802	8 251 010

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности⁴³

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

- разведка, разработка и добыча нефти и газа,
- производство нефтепродуктов,
- а также реализация нефтепродуктов и газа на рынке

Общество было образовано 7 июля 2005 года в соответствии с Постановлением Правительства Республики Сербия. 2 февраля 2009 года ПАО «Газпром нефть» приобрело 51% уставного капитала компании «Нефтяная индустрия Сербии», которая стала дочерним обществом ПАО «Газпром нефть». В марте 2011 года ПАО «Газпром нефть» осуществило покупку дополнительных 5,15% акций в соответствии с договором о продаже и покупке акций и увеличило свою долю участия до 56,15%.

Общество является открытым акционерным обществом, и его акции размещены на листинге А – прайм маркет (Prime Market) Белградской фондовой биржи.

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

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основания для подготовки финансовой отчетности

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

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

Общество не делало раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в проаудированной финансовой отчетности за 2015 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, допущения и бухгалтерские суждения, раскрытия по финансовым рискам, числовые раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство полагает, что раскрытия в данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности адекватно представляют информацию, если данную промежуточную сокращенную финансовую отчетность читать вместе с финансовой отчетностью Общества за 2015 год.

Результаты, отраженные в отчетности за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 года, необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Общества за целый год.

2.2. Изменение учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной промежуточной сокращенной финансовой

⁴³ Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иначе

отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, которые применялись при подготовке финансовой отчетности за год, завершившийся 31 декабря 2015 год, за исключением положений, описанных в параграфе «Применение новых стандартов МСФО».

2.3. Применение новых стандартов МСФО

МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц» (выпущен в январе 2014 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты). МСФО (IFRS) 14 разрешает организациям, впервые составляющим финансовую отчетность по МСФО, признавать при переходе на МСФО суммы, относящиеся к деятельности, осуществляемой по регулируемым тарифам, в соответствии с требованиями предыдущих ОПБУ. Однако для повышения степени сопоставимости с организациями, уже применяющими МСФО, но не признающими такие суммы, стандарт требует, чтобы воздействие регулирования тарифов представлялось отдельно от других статей. Данный стандарт не распространяется на организации, уже представляющие финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с МСФО.

Кроме изменений, описанных выше, новые стандарты и интерпретации не оказывают существенного влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность Общества.

Следующие стандарты и интерпретации, вступившие в силу с 1 января 2016 г., не оказывают существенного влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность Общества:

- «Учет сделок по приобретению долей участия в совместных операциях» – Поправки к МСФО (IFRS) 11 (выпущены 6 мая 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Разъяснение приемлемых методов начисления амортизации основных средств и нематериальных активов» - Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 (выпущены 12 мая 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Раскрытие информации» - Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в декабре 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Финансовые инструменты: раскрытие информации» – Поправки к МСФО (IFRS) 7 (выпущены в сентябре 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Вознаграждение работникам» - Поправки к МСФО (IAS) 19 (выпущены в сентябре 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Промежуточная финансовая отчетность» – Поправки к МСФО (IAS) 34 (выпущены в сентябре 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

3. ОСНОВНЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ, ДОПУЩЕНИЯ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ

3.1. Влияние движения цен на сырую нефть

Руководство продолжит постоянно следить за колебаниями цен на сырую нефть и ее влиянием на деятельность Общества, с целью адекватного принятия мер по смягчению влияния, в случае продолжения негативных тенденций на рынке.

На основании имеющейся в настоящий момент информации и прогноза движения цен на нефть, руководство считает, что в день отчетности не существует признаков обесценения.

4. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Ряд новых стандартов, изменений и дополнений к стандартам и разъяснениям, толкований стандартов вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2017 г. Общество планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу. Полный перечень этих стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям раскрыт в финансовой отчетности Общества за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

В течение периода, закончившегося 30 июня 2016 г., были выпущены следующие документы:

«Налоги на прибыль» - Признание отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам - Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены в январе 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты) относятся к признанию отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам и разъясняет учет отложенных налоговых активов, которые относятся к долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости.

«Отчет о движении денежных средств» - Поправки к МСФО (IAS) 7 (выпущены в январе 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты) требуют от Компаний предоставлять раскрытия, которые позволят инвесторам оценивать изменения в обязательствах, возникающих со стороны финансовой деятельности, включая изменения как от денежных, так и неденежных потоков.

«Выплаты на основе акций» - Поправки к МСФО (IFRS) 2 (выпущены в июне 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты) вносят разъяснения по следующим вопросам:

- Влияние условий перехода прав и условий, при котором перехода прав не происходит, на оценку операций по выплатам на основе акций при расчетах денежными средствами;
- Изменение условий, которые влияют на классификацию операций выплат на основе акций между расчетами, которые производятся денежными средствами, и расчетами, которые производятся с помощью долевых инструментов;
- Операции, предполагающие выплаты, основанные на акциях, с возможностью свернутого отражения налоговых обязательств.

Новые стандарты и интерпретации, как ожидается, не окажут существенного влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность Общества.

5. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 и 2015 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 представлены в составе сегмента переработки, маркетинга и сбыта.

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

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	16 464 797	76 139 367	(16 959 925)	75 644 239
Межсегментная	15 747 345	1 212 580	(16 959 925)	-
Внешним покупателям	717 452	74 926 787	-	75 644 239
EBITDA (сегментный результат)	9 714 343	2 482 133	-	12 196 476
Истощение, износ и амортизация	(2 372 599)	(4 258 215)	-	(6 630 814)
Прибыль от оценки	-	163 058	-	163 058
(Убыток)прибыль от в курсовых разниц, нетто	1 059	(220 755)	-	(219 696)
Финансовые расходы, нетто	(52 903)	(814 721)	-	(867 624)
Налог на прибыль	(812 565)	-	-	(812 565)
Прибыль/(убыток) сегмента	7 308 664	(3 358 563)	-	3 950 101

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2015 г.:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	28 946 095	96 741 511	(27 718 314)	97 969 292
Межсегментная	26 945 653	772 661	(27 718 314)	-
Внешним покупателям	2 000 442	95 968 850	-	97 969 292
EBITDA (сегментный результат)	21 385 136	(849 091)	-	20 536 045
Истощение, износ и амортизация	(1 579 456)	(4 162 868)	-	(5 742 324)
Убытки от обесценения	-	(195 740)	-	(195 740)
Прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто	(21 243)	(5 380 632)	-	(5 401 875)
Финансовые расходы, нетто	(55 650)	(971 055)	-	(1 026 705)
Налог на прибыль	-	(1 431 212)	-	(1 431 212)
Прибыль/(убыток) сегмента	19 320 745	(12 894 231)	-	6 426 514

Ниже представлена сверка EBITDA за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 и 2015 г.

	За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2016	2015
Прибыль за период, нетто	3 950 101	6 426 514
Расходы по налогу на прибыль	812 565	1 431 212
Финансовые расходы	1 469 827	1 669 255
Финансовые доходы	(602 203)	(642 550)
Истощение, износ и амортизация	6 630 814	5 742 324
Убыток от курсовых разниц, нетто	219 696	5 401 875
Чистые прочие (доходы)/расходы	(101 290)	569 520
Прочие неоперационные доходы, нетто*	(183 034)	(62 105)
EBITDA	12 196 476	20 536 045

* Прочие неоперационные расходы (доходы), нетто, в основном относятся к комиссионным сборам и штрафам.

Ниже представлены продажи нефти и газа и нефтепродуктов (по стране регистрации клиента):

	За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	597 730	597 730
Продажи газа	1 491 599	-	1 491 599
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	1 491 599	-	1 491 599
Продажи нефтепродуктов	56 132 313	11 219 881	67 352 194
<i>Через розничную сеть</i>	19 404 476	-	19 404 476
<i>Оптовые операции</i>	36 727 837	11 219 881	47 947 718
Продажи электроэнергии	319 440	2 787 679	3 107 119
Прочие продажи	3 010 899	84 698	3 095 597
Итого выручка от реализации	60 954 251	14 689 988	75 644 239

	За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	1 740 490	1 740 490
Продажи природного газа	4 779 868	-	4 779 868
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	4 779 868	-	4 779 868
Продажи нефтепродуктов	73 647 685	14 770 120	88 417 805
<i>Через розничную сеть</i>	23 162 461	-	23 162 461
<i>Оптовые операции</i>	50 485 224	14 770 120	65 255 344
	184 683	157 481	342 164
Прочие продажи	2 491 919	197 046	2 688 965
Итого выручка от реализации	81 104 155	16 865 137	97 969 292

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 47 947 718 РСД (2015 г.: 65 255 344 РСД), выручка в размере 6 690 792 РСД (2015 г.: 8 888 980 РСД) относится к отечественному покупателю НР „Petrohemija“. 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 2 169 254 РСД (2015 г.: 1 685 458 РСД).

Общество осуществляет деятельность на территории Республики Сербия. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербия составила 60 954 251 РСД (2015 г.: 81 104 155 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 14 689 988 РСД (2015 г.: 16 865 137 РСД).

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

	За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2016	2015
Продажи сырой нефти	597 730	1 740 490
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	1 903 384	3 618 422
Босния и Герцеговина	448 042	2 783 262
Румыния	2 396 174	1 053 203
Все другие рынки	6 472 281	7 315 233
	11 219 881	14 770 120
Продажи электроэнергии	2 787 679	157 481
Прочие продажи	84 698	197 046
	14 689 988	16 865 137

Выручка отдельных стран, участвующих в других рынках, не является существенной.

6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	12 872 548	10 725 749
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	-	6 000 000
Эквиваленты денежных средств	68 254	4 144
	12 940 802	16 729 893

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Торговая дебиторская задолженность:		
- связанные стороны	4 069 507	3 433 615
- третьи стороны	28 801 430	28 651 802
- государства и компании в государственной собственности	19 164 105	19 369 662
	52 035 042	51 455 079
Прочая дебиторская задолженность:		
- государства и компании в государственной собственности	10 424 734	10 314 622
Начисленные активы	84 487	655 179
	62 544 263	
Минус резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности:		
- третьи стороны	(10 007 147)	(10 001 877)
- государства и компании в государственной собственности	(15 900 482)	(15 777 436)
	(25 907 629)	(25 779 313)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	36 636 634	36 645 567

Анализ торговой дебиторской задолженности по датам возникновения приведен ниже:

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Не обесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	21 323 920	29 966 050
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	2 285 719	1 935 572
от 1-ого до 3 месяцев	2 368 651	1 210 536
от 3 месяцев до 1 года	7 303 542	118 635
более 1 года	3 354 802	3 414 774
Итого	36 636 634	36 645 567

Вследствие неблагоприятных макроэкономических условий последних лет Общество столкнулось с затрудненным взысканием дебиторской задолженности с обществ в государственной собственности. Однако, Руководство Общества тесно сотрудничает с основными должниками по вопросу погашения указанной задолженности и уверено, что чистая дебиторская задолженность, согласно вышеуказанной таблице, может быть погашена.

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

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Сербские динары	45 437 093	43 281 136
Евро	16 069 466	17 635 878
Долл. США	1 037 682	1 507 845
Прочие	22	21
	62 544 263	62 424 880

Изменение резерва Общества под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	Торговая и прочая дебиторская задолженность		
	Третьи стороны	Государства и компании в государственной собственности	Итого
На 1 января 2015 г.	10 201 470	19 522 269	29 723 739
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	17 068	72 669	89 737
Неиспользованные сторнированные суммы	(63 851)	(27 992)	(91 843)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(8 456)	(1 331 961)	(1 340 417)
Курсовые разницы	(20 478)	(23 866)	(44 344)
Прочие	(6 047)	20 479	14 432
На 30 июня 2015 г.	10 119 706	18 231 598	28 351 304
На 1 января 2016 г.	10 001 877	15 777 436	25 779 313
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	49 479	47 615	97 094
Неиспользованные сторнированные суммы	(43 936)	(34 254)	(78 190)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(326)	(3 854)	(4 180)
Курсовые разницы	-	113 539	113 539
Прочие	53	-	53
На 30 июня 2016 г.	10 007 147	15 900 482	25 907 629

Расходы, под которые были созданы резервы или которые были списаны, включены в общие и административные расходы в отчете о совокупном доходе. Суммы резервов под обесценение, в основном списываются, если не ожидаются поступления дополнительных денежных средств.

Максимальная подверженность кредитному риску, по состоянию на отчетную дату, равна балансовой стоимости каждого класса дебиторской задолженности, упомянутых выше. Другие классы торговой и прочей дебиторской задолженности не содержат обесцениваемых активов.

8. ЗАПАСЫ

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Сырая нефть	14 243 467	11 069 970
Нефтепродукты	15 459 782	12 887 574
Сырье и материалы	3 023 496	1 428 748
Прочие	540 972	491 761
Минус: резерв под обесценение	(5 020 766)	(5 117 655)
	28 246 951	20 760 398

9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Авансы уплаченные	407 988	453 622
Отложенный НДС	1 920 871	1 741 957
Расходы будущих периодов	254 050	84 499
Предоплаченные таможенные пошлины	32 252	33 171
Предоплаченный акциз	4 456 335	3 027 852
Прочие оборотные активы	14 584 591	14 239 128
Минус: резерв под обесценение	(14 255 448)	(14 031 954)
	7 400 639	5 548 275

Отложенный НДС на 30 июня 2016 г. в размере 1 920 871 РСД (31 декабря 2015 г.: 1 741 957 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 30 июня 2016 года, в размере 4 456 335 РСД (31 декабря 2015: 3 027 852 РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном складе и к акцизам, уплаченным за импортируемые продукты, используемые в дальнейшем процессе производства. Эти средства будут возвращены в ближайшее время.

Прочие оборотные активы, главным образом, относятся к начисленным процентам и обесцененным активам.

Движение по резерву Общества под обесценение прочих оборотных активов представлено в таблице ниже:

	Авансы уплаченные	Прочие оборотные активы	Итого
На 1 января 2015 г.	239 846	20 751 217	20 991 063
Резерв под прочие оборотные активы	377	100 133	100 510
Неиспользованные сторнированные суммы	(2 560)	(10 977)	(13 537)
Оборотные активы, списанная в течение года как безнадежная	(6)	(85 545)	(85 551)
Прочее	(822)	8 963	8 141
На 30 июня 2015 г.	236 835	20 763 791	21 000 626
На 1 января 2016 г.	268 118	13 763 836	14 031 954
Резерв под прочие оборотные активы	-	246 285	246 285
Неиспользованные сторнированные суммы	(2 995)	(10 768)	(13 763)
Оборотные активы, списанная в течение года как безнадежная	-	(9 028)	(9 028)
На 30 июня 2016 г.	265 123	13 990 325	14 255 448

10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2015 г.						
Первоначальная стоимость	73 455 117	114 595 855	31 255 519	17 838 728	40 592 464	277 737 683
Амортизация и обесценение	(19 210 617)	(32 895 538)	(13 279 118)	(7 941 703)	(2 782 803)	(76 109 779)
Остаточная стоимость	54 244 500	81 700 317	17 976 401	9 897 025	37 809 661	201 627 904
За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 года						
Поступление	-	-	-	-	10 867 738	10 867 738
Перевод из категории незавершенного строительства	6 974 133	2 220 364	870 622	136 797	(10 201 916)	-
Обесценение	-	(13 670)	(147 634)	-	(60 354)	(221 658)
Амортизация	(1 564 966)	(2 851 375)	(611 204)	(281 645)	-	(5 309 190)
Выбытие и списание	(102 955)	(9 839)	(18 925)	(73 093)	(23 770)	(228 582)
Прочие переводы	(22 648)	(2 966)	(539)	3 772	(71 369)	(93 750)
	59 528 064	81 042 831	18 066 416	9 495 560	38 333 735	206 466 606
На 30 июня 2015 г.						
Первоначальная стоимость	80 321 226	116 754 476	31 992 961	17 651 840	41 117 822	287 838 325
Амортизация и обесценение	(20 793 162)	(35 711 645)	(13 926 545)	(8 156 280)	(2 784 087)	(81 371 719)
Остаточная стоимость	59 528 064	81 042 831	18 066 416	9 495 560	38 333 735	206 466 606
На 1 января 2016 г.						
Первоначальная стоимость	98 224 109	120 288 251	32 971 933	17 494 322	34 916 617	303 895 232
Амортизация и обесценение	(22 749 386)	(38 800 866)	(14 182 435)	(8 139 485)	(2 375 798)	(86 247 970)
Остаточная стоимость	75 474 723	81 487 385	18 789 498	9 354 837	32 540 819	217 647 262
За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 года						
Поступление	182 825	-	-	-	8 454 362	8 637 187
Перевод из категории незавершенного строительства	8 345 209	576 307	1 266 758	70 787	(10 259 061)	-
Обесценение	-	-	-	-	(16 150)	(16 150)
Амортизация	(2 353 986)	(2 801 341)	(705 579)	(279 048)	-	(6 139 954)
Выбытие и списание	(85 528)	(10 717)	(71 222)	(34 448)	(100 603)	(302 518)
Прочие переводы	(5 460)	(2 974 900)	2 971 157	3 649	(5 458)	(11 012)
	81 550 849	76 276 734	22 250 612	9 108 142	30 620 398	219 806 735
На 30 июня 2016 г.						
Первоначальная стоимость	106 584 982	108 678 053	46 073 793	17 446 065	32 977 756	311 760 649
Амортизация и обесценение	(25 034 133)	(32 401 319)	(23 823 181)	(8 337 923)	(2 357 358)	(91 953 914)
Остаточная стоимость	81 550 849	76 276 734	22 250 612	9 108 142	30 620 398	219 806 735

Нефтегазовые активы

	Капитализированные расходы на разведку и оценку	Капитализирован- ные расходы на развитие	Итого - незавершенное строительство (расходы на геологоразведку и освоение)	Производ- ственные активы	Прочие коммерческие и корпоративные активы	Итого
На 1 января 2015 г.						
Первоначальная стоимость	15 001 370	11 578 278	26 579 648	73 455 117	22 203	100 056 968
Амортизация и обесценение	-	(253 585)	(253 585)	(19 210 617)	(20 358)	(19 484 560)
Остаточная стоимость	15 001 370	11 324 693	26 326 063	54 244 500	1 845	80 572 408
За шесть месяцев, закончившиеся						
30 июня 2015 года						
Поступление	1 387 963	7 847 450	9 235 413	-	-	9 235 413
Перевод из категории незавершенного строительства	(211 476)	(6 762 657)	(6 974 133)	6 974 133	-	-
Прочие переводы	(12 000)	12 216	216	(22 648)	(30)	(22 462)
Амортизация и износ	-	-	-	(1 564 966)	-	(1 564 966)
Выбытие и списание	(28 012)	-	(28 012)	(102 955)	(50)	(131 017)
	16 137 845	12 421 702	28 559 547	59 528 064	1 765	88 089 376
На 30 июня 2015 г.						
Первоначальная стоимость	16 137 845	12 660 141	28 797 986	80 321 226	22 123	109 141 335
Амортизация и обесценение	-	(238 439)	(238 439)	(20 793 162)	(20 358)	(21 051 959)
Остаточная стоимость	16 137 845	12 421 702	28 559 547	59 528 064	1 765	88 089 376
На 1 января 2016 г.						
Первоначальная стоимость	16 744 368	7 644 244	24 388 612	98 224 109	22 153	122 634 874
Амортизация и обесценение	-	(248 771)	(248 771)	(22 749 386)	(20 311)	(23 018 468)
Остаточная стоимость	16 744 368	7 395 473	24 139 841	75 474 723	1 842	99 616 406
За шесть месяцев, закончившиеся						
30 июня 2016 года						
Поступление	1 027 611	6 117 189	7 144 800	182 825	-	7 327 625
Перевод из категории незавершенного строительства	(30 671)	(8 307 604)	(8 338 275)	8 338 275	-	-
Прочие переводы	-	28 239	28 239	(5 460)	1	22 780
Амортизация и износ	-	-	-	(2 353 986)	-	(2 353 986)
Выбытие и списание	(27 936)	(181)	(28 117)	(85 528)	-	(113 645)
	17 713 372	5 233 116	22 946 488	81 550 849	1 843	104 499 180
На 30 июня 2016 г.						
Первоначальная стоимость	17 713 372	5 481 509	23 194 881	106 584 982	22 153	129 802 016
Амортизация и обесценение	-	(248 393)	(248 393)	(25 034 133)	(20 310)	(25 302 836)
Остаточная стоимость	17 713 372	5 233 116	22 946 488	81 550 849	1 843	104 499 180

11. ДОЛГОСРОЧНАЯ ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность:		
- Государства и компании в государственной собственности	9 795 291	12 388 550
	9 795 291	12 388 550
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность:		
- третьи стороны	3 018	79 767
- Государства и компании в государственной собственности	2 113 073	4 050 964
	2 116 091	4 130 731
Минус резерв под обесценение:		
- третьи стороны	(59)	(76 849)
- Государства и компании в государственной собственности	(736 765)	(1 858 864)
	(736 824)	(1 935 713)
	11 174 558	14 583 568

Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность в общем размере 11 174 558 РСД большей частью, в размере 7 637 035 РСД касается долгосрочной части дебиторской задолженности Республики Сербия, возникшей на основании обязательств по оплате долгов „Сербиягаза“ в отношении к „Нефтяной индустрии Сербии“, и их конвертации в государственный долг (краткосрочная часть дебиторской задолженности – примечание 7).

Указанная дебиторская задолженность выражена в ЕВРО на день оформления долговых обязательств.

На 31 мая 2016 года произведена оплата первого второй взноса, в соответствии с графиком, предусмотренным Законом.

12. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Авансы уплаченные за основные средства	999 682	1 363 418
Расходы будущих периодов	888 357	908 248
Прочие активы	1 179 502	1 161 131
Минус: резерв под обесценение	(30 809)	(30 809)
	3 036 732	3 401 988

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

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Краткосрочные кредиты	9 999 680	4 282 974
Процентные обязательства	173 261	165 546
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения до 1 года (примечание 17)	18 171 217	13 417 421
Текущая часть обязательств по финансовой аренде (примечание 16)	7 078	-
	28 351 236	17 865 941

14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Торговая кредиторская задолженность		
- связанные стороны	14 392 192	13 600 086
- третьи стороны	16 230 875	12 373 881
Обязательства по выплате дивидендов	7 798 270	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	20 586	82 102
	38 441 923	29 828 377

По состоянию на 30 июня 2016 г. кредиторская задолженность перед связанными сторонами в размере 14 392 192 РСД (31 декабря 2015 г.: 13 600 086 РСД) преимущественно относится к обязательствам перед поставщиком Газпром нефть, г. Санкт Петербург, Российская Федерация за приобретение сырой нефти в размере 9 218 134 РСД (31 декабря 2015 г.: 10 104 805 РСД).

15. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Авансы полученные	1 028 880	3 131 988
Выплаты работникам	1 972 637	2 624 262
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	26 691	13 066
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	12 677	12 763
	3 040 885	5 782 078

16. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Налог на добычу полезных ископаемых	256 996	241 017
НДС	1 761 137	1 311 122
Акциз	5 554 169	5 707 561
Сборы за товарные запасы	297 830	350 301
Таможенные платежи	962 417	85 278
Прочие налоги	1 774 902	1 788 830
	10 607 451	9 484 109

17. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	40 147 931	42 427 710
Банковские кредиты	65 440 758	70 298 957
Обязательства по финансовой аренде	36 183	-
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(18 178 295)	(13 417 421)
	87 446 577	99 309 246

(а) Долгосрочные займы ПАО «Газпром нефть»

Долгосрочный займ от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 30 июня 2016 г., в сумме 40 147 931 РСД (2015 г.: 42 427 710 РСД), включая текущую часть в сумме 5 735 419 РСД (2015 г.: 5 657 028 РСД), относится к займу, предоставленному на основании обязательств по Договору купли-продажи акций от 24 декабря 2008 года. Вышеупомянутый займ погашается ежеквартальными платежами, начиная с декабря 2012 года по 15 мая 2023 года.

(б) Банковские кредиты

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Кредиты в Сербии	21 109 974	18 693 335
Кредиты за границей	44 330 784	51 605 622
	65 440 758	70 298 957
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов	(12 435 798)	(7 760 393)
	53 004 960	62 538 564

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	30 июня 2016	31 декабря 2015
От 1 года до 2 лет	2 178 811	11 829 773
От 2 до 5 лет	46 214 065	45 785 596
Более 5 лет	4 612 084	4 923 195
	53 004 960	62 538 564

Балансовая стоимость банковских кредитов и займов выражена в следующих валютах:

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Долл. США	45 989 341	53 388 078
Евро	16 950 417	16 529 505
Сербский динар	2 070 334	1 175
Японская иена	430 666	380 199
	65 440 758	70 298 957

Указанные обязательства по кредитам Общество погашает в соответствии с предусмотренными в договорах сроками, т.е. в соответствии с установленными аннуитетными планами. С кредиторами Общество оговорила фиксированные и 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 поддержание соотношения между задолженностью и показателем EBITDA. Руководство считает, что Общество, по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года, соблюдает указанные ковенанты.

18. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Акционерный капитал представляет собой акционерный капитал Общества, включенной в листинг Белградской фондовой биржи. Номинальная стоимость одной акции составляет 500 РСД.

Акционерный капитал на 30 июня 2016 и 31 декабря 2015 года представлен акциями в количестве 163 060 400 штук.

19. СТОИМОСТЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ НЕФТИ, ГАЗА И НЕФТЕПРОДУКТОВ

	За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2016	2015
Нефть	34 696 298	42 798 094
Нефтепродукты	3 719 216	12 835 396
Прочие	145 744	215 954
	38 561 258	55 849 444

20. РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ

	За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2016	2015
Расходы на персонал	1 582 691	1 778 308
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	395 548	491 224
Текущее обслуживание и ремонт	1 817 333	1 732 584
Энергия и коммунальные услуги	3 733 577	1 499 246
Техника безопасности и охрана труда	165 189	58 902
Транспортные расходы на производстве	874 737	252 847
Прочие	4 067 090	3 271 058
	12 636 165	9 084 169

21. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2016	2015
Расходы на персонал	4 527 464	4 628 035
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	709 405	634 541
Расходы на аренду	64 970	52 583
Командировочные расходы	121 964	87 088
Техника безопасности и охрана труда	227 570	237 051
Транспорт и хранение	312 047	589 894
Резерв под сомнительную задолженность	253 960	84 866
Прочие	3 512 625	3 537 314
	9 730 005	9 851 372

22. ОЦЕНКА ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

В промежуточной сокращенной финансовой отчетности инвестиционная собственность и финансовые активы, предназначенные для продажи, приведены в оценке по справедливой стоимости. Методы оценки, используемые при оценке по справедливой стоимости, такие же, как были раскрыты в финансовой отчетности за период, заканчивающийся 31 декабря 2015 года. Также, в течение первых шести месяцев 2016 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 июня 2016 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

23. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА*Переход права собственности*

По состоянию на 30 июня 2016 года, Общество имело право собственности и право пользования и владения на 7 942 объектах недвижимости, что составляет 97% от общего количества объектов недвижимого имущества (зданий и земельных участков) Общества. Оставшиеся 3% имущества должны быть переданы Республикой Сербией, в соответствии с договором купли-продажи акций «Нефтяной индустрии Сербия а.д.», подписанным в 2007 году.

Обязательства по охране окружающей среды

Руководство Общества провело оценку и создало резерв под обязательства по охране окружающей среды по состоянию на отчетную дату в сумме 770 749 РСД (на 31 декабря 2015 г.: 687 705 РСД) на основании проведенной Обществом оценки ее соблюдения законодательства Республики Сербия.

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

Прочие условные обязательства

По состоянию на 30 июня 2016 года Обществом не создан резерв под возможные убытки, которые могут возникнуть в результате налоговой проверки, проведенной Министерством финансов Анголы, согласно которой Общество обязана выплатить недоимку по налогу в сумме 81 млн. долл. США, которая относится к дополнительно полученной распределяемой нефти (profit oil) в период с 2002 по 2009 гг.. Руководство Общества считает, что на основании условий, предусмотренных подписанными концессионными соглашениями с государством Ангола, а также согласно мнениям ангольских юридических консультантов такое требование не соответствует действующему законодательству в Анголе по причине того, что государственные власти неправильно рассчитали «распределяемую нефть» (profit oil), и что ««распределяемая нефть»

представляет собой договорное обязательство, которое должно быть применено по отношению к Национальному Концессионеру, что противоречит мнению Министерства финансов. Руководство Общества обжалует любую попытку принудительного взыскания налога со стороны Министерства финансов Анголы и предпримет все необходимые шаги в целях отсрочки взимания налога, пока суд не примет окончательное решение по этому вопросу. Здесь можно упомянуть опыт других концессионеров по жалобам которых против того же решения Министерства финансов суд Анголы еще не вынес решение хотя жалобы были поданы. Учитывая все вышеуказанное, руководство Общества считает, что, по состоянию на 30 июня 2016 года существует значительная степень неопределенности в отношении времени, необходимого для рассмотрения требования Министерства финансов Анголы и определения суммы дополнительного налога на «распределяемую нефть».

Налоговые риски

Налоговое законодательство Республики Сербия допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Интерпретация правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от интерпретации руководства Общества. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими органами и Общество придется заплатить дополнительные суммы недоимок, штрафов и пеней. Срок исковой давности налогового обязательства – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 30 июня 2016 года Обществом погашены все налоговые обязательства перед государством.

Не было других существенных условных обязательств.

24. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

Основным владельцем 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 оставшейся частью акций в 13,98%, принадлежащих миноритарным акционерам, торгуется на Белградской бирже. Фактическим собственником Общества является ПАО «Газпром», Российская Федерация.

В течение шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, а также в течение 2015 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 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года:

	Дочерние общества	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Итого
На 30 июня 2016 г.				
Краткосрочные финансовые активы	4 170 200	-	-	4 170 200
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 498 665	-	570 842	4 069 507
Прочие оборотные активы	4 430	-	-	4 430
Инвестиции в долевые инструменты	13 442 631	-	180 438	13 623 069
Долгосрочные финансовые активы	33 738 036	-	-	33 738 036
Прочие внеоборотные активы	59 477	-	-	59 477
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(4 461 399)	(9 218 134)	(753 868)	(14 433 401)
Прочие краткосрочные обязательства	(2 558)	-	(301)	(2 859)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(399 308)	(5 735 419)	-	(6 134 727)
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	-	(34 412 512)	-	(34 412 512)
	50 050 174	(49 366 065)	(2 889)	681 220

	Дочерние общества	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Итого
На 31 декабря 2015 г.				
Краткосрочные финансовые активы	1 946 998	-	-	1 946 998
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 285 510	-	148 105	3 433 615
Прочие оборотные активы	2 095	-	9 394	11 489
Инвестиции в долевые инструменты	16 325 803	-	-	16 325 803
Долгосрочные финансовые активы	34 175 533	-	-	34 175 533
Прочие внеоборотные активы	68 269	-	-	68 269
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 470 404)	(10 004 805)	(166 005)	(13 641 214)
Прочие краткосрочные обязательства	(6 607)	-	-	(6 607)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(731 105)	(5 657 028)	-	(6 388 133)
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	-	(36 770 682)	-	(36 770 682)
	51 596 092	(52 432 515)	(8 506)	(844 929)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 и 2015 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Дочерние общества	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Итого
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г				
Продажи нефтепродуктов, нефти и газа	4 032 019	-	269 062	4 301 081
Прочая выручка	329 036	-	2 746 489	3 075 525
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(4 044 423)	(21 609 732)	(236 564)	(25 890 719)
Расходы, связанные с производством	(1 814 394)	-	(2 675 951)	(4 490 345)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(259 746)	-	(143 585)	(403 331)
Транспортные расходы	(42 905)	-	-	(42 905)
Прочие расходы, нетто	(21 852)	1 373	(16)	(20 495)
Финансовые доходы	16 960	400 427	-	417 387
Финансовые расходы	(481 227)	-	-	(481 227)
	(2 286 532)	(21 207 932)	(40 565)	(23 535 029)
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г				
Продажи нефтепродуктов, нефти и газа	4 575 153	-	80 878	4 656 031
Прочая выручка	266 916	-	157 482	424 398
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(5 735)	(35 246 131)	(2 033 070)	(37 284 936)
Расходы, связанные с производством	(1 631 846)	(3 733)	(109 057)	(1 744 636)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(455 511)	(15 465)	-	(470 976)
Транспортные расходы	(10 714)	-	-	(10 714)
Прочие расходы, нетто	(48 354)	(16 210)	(18 557)	(83 121)
Финансовые доходы	526 342	-	-	526 342
Финансовые расходы	(435)	(494 182)	-	(494 617)
	3 215 816	(35 775 721)	(1 922 324)	(34 482 229)

Вознаграждения ключевому руководству

Вознаграждения ключевому руководству за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 и 2015 гг., уплаченные или подлежащие уплате, показаны в таблице ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2016	2015
Заработная плата и прочие краткосрочные выплаты	394 678	230 464
	394 678	230 464

25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОКОНЧАНИЯ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

После отчетной даты не происходило существенных событий, требующих раскрытия в настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Учтены все события после отчетной даты, возникшие с 30 июня 2016 года по 29 июля 2016 года, дату выпуска настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Консолидированная финансовая отчетность

Консолидированный отчет о финансовом положении

	Примечания	30 июня 2016 (неаудирован)	31 декабря 2015 (аудирован)
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	15 794 618	19 271 435
Краткосрочные финансовые активы		295 504	201 087
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	34 849 957	34 948 713
Запасы	8	31 702 770	24 178 244
Предоплата по текущему налогу на прибыль		1 456 043	1 629 761
Прочие оборотные активы	9	8 109 595	6 225 886
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		11 621	21 703
Итого оборотные активы		92 220 108	86 476 829
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	249 021 575	247 213 423
Инвестиционная собственность		1 518 313	1 336 060
Прочие нематериальные активы		6 903 732	7 155 279
Инвестиции в долевые инструменты		1 188 659	1 188 659
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	11	11 248 650	14 656 649
Долгосрочные финансовые активы		202 219	321 006
Отложенные налоговые активы		4 065 183	4 268 741
Прочие внеоборотные активы	12	2 998 903	3 399 135
Итого внеоборотные активы		277 147 234	279 538 952
Итого активы		369 367 342	366 015 781
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	13	27 953 057	17 135 875
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	36 309 858	29 364 018
Прочие краткосрочные обязательства	15	3 634 548	6 537 802
Задолженность по прочим налогам	16	11 479 373	10 445 185
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 242 468	2 256 470
Итого краткосрочные обязательства		81 619 304	65 739 350
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	17	88 477 350	100 313 640
Резервы предстоящих расходов и платежей		9 781 637	9 451 111
Итого долгосрочные обязательства		98 258 987	109 764 751
Капитал			
Акционерный капитал	18	81 530 200	81 530 200
Резервы		(671 151)	(530 528)
Нераспределенная прибыль		108 832 335	109 698 142
Капитал, причитающийся акционерам Общества		189 691 384	190 697 814
Неконтролирующая доля участия		(202 333)	(186 134)
Итого капитал		189 489 051	190 511 680
Итого обязательства и акционерный капитал		369 367 342	366 015 781

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Консолидированный отчет о совокупном доходе

	За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня		
	Примечания	2016 (неаудирован)	2015 (неаудирован)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		73 879 723	99 132 126
Прочая выручка		7 490 753	4 266 577
Итого выручка от продаж	5	81 370 476	103 398 703
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	19	(41 792 362)	(58 957 117)
Расходы, связанные с производством и переработкой	20	(12 413 860)	(9 422 209)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21	(11 093 552)	(10 776 522)
Транспортные расходы		(516 243)	(368 842)
Расходы амортизации		(7 826 328)	(6 789 017)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(2 241 084)	(2 629 035)
Расходы на геологоразведочные работы		-	(6 972)
Итого операционные расходы		(75 883 429)	(88 949 714)
Прочие расходы, нетто		141 767	(853 256)
Операционная прибыль		5 628 814	13 595 733
Убыток от курсовых разниц, нетто		(232 269)	(5 562 495)
Финансовые доходы		124 499	133 976
Финансовые расходы		(1 530 492)	(1 731 606)
Итого прочие расходы		(1 638 262)	(7 160 125)
Прибыль (Убыток) до налогообложения		3 990 552	6 435 608
Расходы по текущему налогу на прибыль		(641 049)	(1 113 367)
(Расходы) доход по отложенному налогу на прибыль		(202 753)	(372 131)
Итого расходы по налогу на прибыль		(843 802)	(1 485 498)
Чистый прибыль/(убыток) за период		3 146 750	4 950 110
Прочий совокупный результат:			
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе (убытка) прибыли			
Переоценка финансовых активов, предназначенных для продажи		(2 369)	18 497
Убыток, связанный с переводом финансовой отчетности зарубежных активов		(141 049)	(119)
		(143 418)	18 378
Прочий совокупный результат		(143 418)	18 378
Итого совокупный (убыток) доход за период		3 003 332	4 968 488
Прибыль, причитающаяся:			
- акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»		3 160 154	4 964 880
- неконтролирующей доле участия		(13 404)	(14 770)
Прибыль (убыток)		3 146 750	4 950 110
Совокупный доход (убыток), причитающийся:			
- акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»		3 019 531	4 982 723
- неконтролирующей доле участия		(16 199)	(14 235)
Итого совокупный доход за период		3 003 332	4 968 488
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		19.38	30.45
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Консолидированный отчет о движении капитала

За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 и 2015 г.

<i>(неаудированный)</i>	Капитал, относящийся к акционерам Общества					Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля участия	
Остаток по состоянию на 1 января 2015 г.	81 530 200	(452 813)	102 696 156	183 773 543	(153 042)	183 620 501
Прибыль (убыток) за период	-	-	4 964 880	4 964 880	(14 770)	4 950 110
Прочий совокупный доход (убыток)						
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	18 497	-	18 497	-	18 497
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	(654)	-	(654)	535	(119)
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	17 843	4 964 880	4 982 723	(14 235)	4 968 488
Распределение дивидендов	-	-	(7 639 380)	(7 639 380)	-	(7 639 380)
Итого операции с собственниками, отраженные в составе капитала	-	-	(7 639 380)	(7 639 380)	-	(7 639 380)
Прочее	-	-	(2 065)	(2 065)	-	(2 065)
Остаток по состоянию на 30 июня 2015 г.	81 530 200	(434 970)	100 019 591	181 114 821	(167 277)	180 947 544
Остаток по состоянию на 1 января 2016 г.	81 530 200	(530 528)	109 698 142	190 697 814	(186 134)	190 511 680
Прибыль (убыток) за период	-	-	3 160 154	3 160 154	(13 404)	3 146 750
Прочий совокупный доход (убыток)						
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	(2 369)	-	(2 369)	-	(2 369)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	(138 254)	-	(138 254)	(2 795)	(141 049)
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	(140 623)	3 160 154	3 019 531	(16 199)	3 003 332
Распределение дивидендов	-	-	(4 025 961)	(4 025 961)	-	(4 025 961)
Остаток по состоянию на 30 июня 2016 г.	81 530 200	(671 151)	108 832 335	189 691 384	(202 333)	189 489 051

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Консолидированный отчет о движении денежных средств

	За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2016 (неаудирован)	2015 (неаудирован)
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Прибыль (Убыток) до налогообложения	3 990 552	6 435 608
Корректировки:		
Финансовые расходы	1 530 492	1 731 606
Финансовые доходы	(124 499)	(133 976)
Истощение, износ и амортизация	7 826 328	6 789 017
Корректировки прочих резервов	242 843	199 536
Резерв по сомнительной задолженности	249 825	72 285
Списание кредиторской задолженности	(36 310)	(275 187)
Нереализованный убыток от курсовых разниц, нетто	1 096 932	4 214 557
Прочие неденежные статьи	(240 325)	279 719
	10 545 286	12 877 557
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 506 752	97 288
Товарно-материальные запасы	(7 570 181)	11 300 958
Прочие оборотные активы	(2 489 259)	2 225 748
Торговая и прочая краткосрочная кредиторская задолженность	1 233 685	(5 316 547)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль	1 047 623	580 236
	(4 271 380)	8 887 683
Налог на прибыль	(466 559)	(2 661 258)
Проценты уплаченные	(1 484 073)	(1 498 274)
Проценты полученные	239 203	259 547
	(1 711 429)	(3 899 985)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	8 553 029	24 300 863
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Оттоки по выданным кредитам	(67 549)	(386 333)
Капитальные затраты	(10 344 606)	(14 685 113)
Поступления от продажи основных средств	292 094	81 652
Прочие поступления денежных средств	89 783	37
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(10 030 278)	(14 989 757)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Поступления по кредитам и займам	8 382 322	15 918 666
Оттоки по кредитам и займам	(10 447 013)	(22 523 400)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	(2 064 691)	(6 604 734)
Чистое (уменьшение) увеличение денежных средств и их эквивалентов	(3 541 940)	2 706 372
Влияние изменений обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	65 123	(47 172)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	19 271 435	8 326 704
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	15 794 618	10 985 904

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности⁴⁴

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

- разведка, разработка и добыча нефти и газа,
- производство нефтепродуктов,
- а также реализация нефтепродуктов и газа на рынке

Общество было образовано 7 июля 2005 года в соответствии с Постановлением Правительства Республики Сербия. 2 февраля 2009 года ПАО «Газпром нефть» приобрело 51% уставного капитала компании «Нефтяная индустрия Сербии», которая стала дочерним обществом ПАО «Газпром нефть». В марте 2011 года ПАО «Газпром нефть» осуществило покупку дополнительных 5,15% акций в соответствии с договором о продаже и покупке акций и увеличило свою долю участия до 56,15%.

Общество является открытым акционерным обществом, и его акции размещены на листинге А – прайм маркет (Prime Market) Белградской фондовой биржи.

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

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основания для подготовки финансовой отчетности

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

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

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в пародированной консолидированной финансовой отчетности за 2015 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, допущения и бухгалтерские суждения, раскрытия по финансовым рискам, числовые раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство полагает, что раскрытия в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности адекватно представляют информацию, если данную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность читать вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2015 год.

Результаты, отраженные в отчетности за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 года, необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

⁴⁴ Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иначе

2.2. Изменение учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, завершившийся 31 декабря 2015 года, за исключением положений, описанных в параграфе «Применение новых стандартов МСФО».

2.3. Применение новых стандартов МСФО

МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц» (выпущен в январе 2014 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты). МСФО (IFRS) 14 разрешает организациям, впервые составляющим финансовую отчетность по МСФО, признавать при переходе на МСФО суммы, относящиеся к деятельности, осуществляемой по регулируемым тарифам, в соответствии с требованиями предыдущих ОПБУ. Однако для повышения степени сопоставимости с организациями, уже применяющими МСФО, но не признающими такие суммы, стандарт требует, чтобы воздействие регулирования тарифов представлялось отдельно от других статей. Данный стандарт не распространяется на организации, уже представляющие финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с МСФО.

Кроме изменений, описанных выше, новые стандарты и интерпретации не оказывают существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Следующие стандарты и интерпретации, вступившие в силу с 1 января 2016 г., не оказывают существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы:

- «Учет сделок по приобретению долей участия в совместных операциях» – Поправки к МСФО (IFRS) 11 (выпущены 6 мая 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Разъяснение приемлемых методов начисления амортизации основных средств и нематериальных активов» - Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 (выпущены 12 мая 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Раскрытие информации» - Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в декабре 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- "Финансовые инструменты: раскрытие информации" – Поправки к МСФО (IFRS) 7 (выпущены в сентябре 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Вознаграждение работникам» - Поправки к МСФО (IAS) 19 (выпущены в сентябре 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- "Промежуточная финансовая отчетность" – Поправки к МСФО (IAS) 34 (выпущены в сентябре 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

3. ОСНОВНЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ, ДОПУЩЕНИЯ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ

3.1. Влияние движения цен на сырую нефть

Руководство продолжит постоянно следить за колебаниями цен на сырую нефть и ее влиянием на деятельность Группы, с целью адекватного принятия мер по смягчению влияния, в случае продолжения негативных тенденций на рынке.

На основании имеющейся в настоящий момент информации и прогноза движения цен на нефть, руководство считает, что в день отчетности не существует признаков обесценения.

4. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям, вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2017 года, Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу. Полный перечень этих стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям раскрыт в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

В течение периода, закончившегося 30 июня 2016 г., были выпущены следующие документы:

«Налоги на прибыль»: Признание отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам - Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены в январе 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты) относятся к признанию отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам и разъясняет учет отложенных налоговых активов, которые относятся к долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости.

«Отчет о движении денежных средств» - Поправки к МСФО (IAS) 7 (выпущены в январе 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты) требуют от Компаний предоставлять раскрытия, которые позволят инвесторам оценивать изменения в обязательствах, возникающих со стороны финансовой деятельности, включая изменения как от денежных, так и неденежных потоков.

«Выплаты на основе акций» - Поправки к МСФО (IFRS) 2 (выпущены в июне 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты) вносят разъяснения по следующим вопросам:

- Влияние условий перехода прав и условий, при котором переход прав не происходит, на оценку операций по выплатам на основе акций при расчетах денежными средствами;
- Изменение условий, которые влияют на классификацию операций выплат на основе акций между расчетами, которые производятся денежными средствами, и расчетами, которые производятся с помощью долевых инструментов;
- Операции, предполагающие выплаты, основанные на акциях, с возможностью свернутого отражения налоговых обязательств.

Новые стандарты и интерпретации, как ожидается, не окажут существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

5. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 и 2015 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 представлены в составе сегмента переработки, маркетинга и сбыта.

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

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	16 854 439	82 196 998	(17 680 961)	81 370 476
Межсегментная	16 109 935	1 571 026	(17 680 961)	-
Внешним покупателям	744 504	80 625 972	-	81 370 476
EBITDA (сегментный результат)	10 018 335	3 162 988	-	13 181 323
Истощение, износ и амортизация	(3 079 371)	(4 746 957)	-	(7 826 328)
Прибыль от оценки	-	163 058	-	163 058
Убыток от курсовых разниц, нетто	(2 378)	(229 891)	-	(232 269)
Финансовые расходы, нетто	(61 776)	(1 344 217)	-	(1 405 993)
Налог на прибыль	(833 595)	(10 207)	-	(843 802)
Прибыль/(убыток) сегмента	6 769 442	(3 622 692)	-	3 146 750

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за три месяца, закончившийся 30 июня 2015 г.:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	28 924 193	102 192 824	(27 718 314)	103 398 703
Межсегментная	26 945 653	772 661	(27 718 314)	-
Внешним покупателям	1 978 540	101 420 163	-	103 398 703
EBITDA (сегментный результат)	21 410 985	(402 191)	-	21 008 794
Истощение, износ и амортизация	(2 134 025)	(4 654 992)	-	(6 789 017)
Убытки от обесценения	-	(200 994)	-	(200 994)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто	4 637	(5 567 132)	-	(5 562 495)
Финансовые расходы, нетто	(60 641)	(1 536 989)	-	(1 597 630)
Налог на прибыль	(49 612)	(1 435 886)	-	(1 485 498)
Прибыль/(убыток) сегмента	18 455 140	(13 505 030)	-	4 950 110

Ниже представлена сверка EBITDA за три месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 и 2015 г.

	За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2016	2015
Прибыль за период, нетто	3 146 750	4 950 110
Расходы по налогу на прибыль	843 802	1 485 498
Финансовые расходы	1 530 492	1 731 606
Финансовые доходы	(124 499)	(133 976)
Истощение, износ и амортизация	7 826 328	6 789 017
Убыток от курсовых разниц, нетто	232 269	5 562 495
Чистые прочие доходы/расходы	(141 767)	853 256
Прочие неоперационные доходы, нетто*	(132 052)	(229 212)
EBITDA	13 181 323	21 008 794

*Прочие неоперационные доходы, нетто, в основном относятся к комиссионным сборам и штрафам.

Ниже представлены продажи нефти и газа и нефтепродуктов (по стране регистрации клиента):

	За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 г.		
	Внутренний рынок	Внутренний рынок	Внутренний рынок
Продажи сырой нефти	-	597 730	597 730
Продажи природного газа	1 487 364	-	1 487 364
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	1 487 364	-	1 487 364
Продажи нефтепродуктов	56 132 312	15 662 317	71 794 629
<i>Через розничную сеть</i>	19 404 476	-	19 404 476
<i>Оптовые операции</i>	36 727 836	15 662 317	52 390 153
Продажи электроэнергии	364 195	2 747 601	3 111 796
Прочие продажи	2 852 739	1 526 218	4 378 957
Итого выручка от реализации	60 836 610	20 533 866	81 370 476

	За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 г.		
	Внутренний рынок	Внутренний рынок	Внутренний рынок
Продажи сырой нефти	-	1 740 490	1 740 490
Продажи природного газа	4 770 769	-	4 770 769
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	4 770 769	-	4 770 769
Продажи нефтепродуктов	73 373 633	19 247 234	92 620 867
<i>Через розничную сеть</i>	23 162 461	-	23 162 461
<i>Оптовые операции</i>	50 211 172	19 247 234	69 458 406
Продажи электроэнергии	184 683	157 481	342 164
Прочие продажи	2 232 653	1 691 760	3 924 413
Итого выручка от реализации	80 561 738	22 836 965	103 398 703

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 52 390 153 РСД (2015 г.: 69 458 406 РСД), выручка в размере 6 690 792 РСД (2015 г.: 8 888 980 РСД) относится к отечественному покупателю НРР „Petrohemija“. Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Downstream.

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 3 241 212 РСД (2015 г.: 2 828 881 РСД).

Группа осуществляет деятельность на территории Республики Сербия. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербия составила 60 836 610 РСД (2015 г.: 80 561 738 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран 20 533 866 РСД (2015 г.: 22 836 965 РСД).

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

	За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2016	2015
Продажи сырой нефти	597 730	1 740 490
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	4 362 556	5 098 773
Босния и Герцеговина	3 049 289	4 310 182
Румыния	3 432 176	2 748 444
Все другие рынки	4 818 296	7 089 835
	15 662 317	19 247 234
Продажи электроэнергии	3 111 796	342 164
Прочие продажи	1 162 023	1 507 077
	20 533 866	22 836 965

Выручка отдельных стран, участвующих в других рынках, не является существенной.

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

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Сербия	234 290 981	232 868 821
Болгария	8 188 489	8 246 434
Босния и Герцеговина	8 104 807	8 152 524
Румыния	6 859 343	6 436 983
	257 443 620	255 704 762

6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	13 573 316	11 302 285
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	572 670	6 385 304
Денежные средства с ограничением права использования	1 647 656	1 562 453
Эквиваленты денежных средств	976	21 393
	15 794 618	19 271 435

Денежные средства, находящиеся на эскроу счете по состоянию на 30 июня 2016 года на сумму 1 647 656 РСД (31 декабря 2015 года: 1 562 453 РСД), преимущественно относятся к депонированным средствам, в соответствии с условиями, предусмотренными договором купли-продажи акций с компанией Energowind doo (на основании которого в будущем будет осуществляться управление деятельностью ветропарка «Пландиште»).

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Торговая дебиторская задолженность:		
- связанные стороны	639 369	253 057
- третьи стороны	30 052 842	29 781 907
- государства и компании в государственной собственности	19 164 105	19 369 662
	49 856 316	49 404 626
Прочая дебиторская задолженность:		
- третьи стороны	17 958	209 227
- государства и компании в государственной собственности	10 648 823	10 314 622
	10 666 781	10 523 849
Начисленные активы	93 094	660 401
	60 616 191	60 588 876
Минус резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности:		
- третьи стороны	(9 865 752)	(9 862 727)
- государства и компании в государственной собственности	(15 900 482)	(15 777 436)
	(25 766 234)	(25 640 163)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	34 849 957	34 948 713

Анализ торговой дебиторской задолженности по датам возникновения приведен ниже:

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Не обесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	20 383 381	27 139 823
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	2 308 351	1 831 215
от 1-ого до 3 месяцев	2 407 555	1 200 167
от 3 месяцев до 1 года	7 278 832	2 198 059
более 1 года	2 471 838	2 579 449
Итого	34 849 957	34 948 713

Вследствие неблагоприятных макроэкономических условий последних лет Группа сталкивается с затрудненным взысканием дебиторской задолженности с обществ в государственной собственности. Однако, Руководство Группе тесно сотрудничает с основными должниками по вопросу погашения указанной задолженности и уверено, что чистая дебиторская задолженность, согласно вышеуказанной таблице, может быть погашена.

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

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Сербские динары	44 000 044	41 704 312
Евро	14 418 005	16 348 409
Долл. США	1 034 861	1 507 433
Прочие	1 163 281	1 028 722
	60 616 191	60 588 876

Изменение резерва Группы под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	Торговая и прочая дебиторская задолженность		Итого
	Третьи стороны	Государства и компании в государственной собственности	
На 1 января 2015 г.	10 062 347	19 522 269	29 584 616
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	45 809	72 669	118 478
Неиспользованные сторнированные суммы	(101 871)	(27 992)	(129 863)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(8 456)	(1 331 961)	(1 340 417)
Курсовые разницы	-	(23 866)	(23 866)
Прочие	(25 052)	20 478	(4 574)
На 30 июня 2015 г.	9 972 777	18 231 597	28 204 374
На 1 января 2016 г.	9 862 727	15 777 436	25 640 163
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	52 225	47 615	99 840
Неиспользованные сторнированные суммы	(50 103)	(34 254)	(84 357)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(326)	(3 854)	(4 180)
Курсовые разницы	54	113 539	113 593
Прочие	1 175	-	1 175
На 30 июня 2016 г.	9 865 752	15 900 482	25 766 234

Расходы, под которые были созданы резервы или которые были списаны, включены в общие и административные расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе. Суммы резервов под обесценение, в основном списываются, если не ожидаются поступления дополнительных денежных средств.

Максимальная подверженность кредитному риску, по состоянию на отчетную дату, равна балансовой стоимости каждого класса дебиторской задолженности, упомянутых выше. Другие классы торговой и прочей дебиторской задолженности не содержат обесцениваемых активов.

8. ЗАПАСЫ

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Сырая нефть	14 243 467	11 069 970
Нефтепродукты	16 278 943	13 738 263
Сырье и материалы	5 788 270	4 120 087
Прочие	852 554	838 428
Минус: резерв под обесценение	(5 460 464)	(5 588 504)
	31 702 770	24 178 244

9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Авансы уплаченные	505 216	536 372
Дебиторская задолженность по НДС	274 323	227 121
Отложенный НДС	2 122 429	2 014 262
Расходы будущих периодов	293 339	120 106
Предоплаченные таможенные пошлины	32 261	33 190
Предоплаченный акциз	4 455 921	3 028 713
Прочие оборотные активы	14 694 201	14 308 833
Минус: резерв под обесценение	(14 268 095)	(14 042 711)
	8 109 595	6 225 886

Отложенный НДС на 30 июня 2016 г. в размере 2 122 429 РСД (31 декабря 2015 г.: 2 014 262 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 30 июня 2016 года, в размере 4 455 921 РСД (31 декабря 2015: 3 028 713 РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном складе и к акцизам, уплаченным за импортируемые продукты, используемые в дальнейшем процессе производства. Эти средства будут возвращены в ближайшее время.

Прочие оборотные активы, главным образом, относятся к начисленным процентам и обесцененным активам.

Движение по резерву Группы под обесценение прочих оборотных активов представлено в таблице ниже:

	Авансы уплаченные	Прочие оборотные активы	Итого
На 1 января 2015 г.	244 828	20 758 935	21 003 763
Резерв под прочие оборотные активы	789	100 177	100 966
Неиспользованные сторнированные суммы	(4 207)	(10 977)	(15 184)
Прочее	(845)	(76 595)	(77 440)
На 30 июня 2015 г.	240 565	20 771 540	21 012 105
На 1 января 2016 г.	270 297	13 772 414	14 042 711
Резерв под прочие оборотные активы	1 826	246 289	248 115
Неиспользованные сторнированные суммы	(2 995)	(10 770)	(13 765)
Прочее	-	(8 965)	(8 965)
На 30 июня 2016 г.	269 128	13 998 968	14 268 096

Анализ прочие оборотные активы по датам возникновения приведен ниже:

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Не обесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	8 019 441	6 071 893
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	19 793	30 136
от 1-ого до 3 месяцев	16 961	31 372
от 3 месяцев до 1 года	7 336	43 018
более 1 года	46 064	49 467
Итого	8 109 595	6 225 886

10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2015 г.						
Первоначальная стоимость	82 284 653	114 595 854	49 338 344	20 285 937	46 177 226	312 682 014
Амортизация и обесценение	(21 058 518)	(32 895 538)	(14 910 568)	(8 614 025)	(2 813 514)	(80 292 163)
Остаточная стоимость	61 226 135	81 700 316	34 427 776	11 671 912	43 363 712	232 389 851
За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 года						
Поступление	-	-	-	-	11 835 701	11 835 701
Перевод из категории незавершенного строительства	7 872 396	2 220 364	1 095 610	157 601	499 624	11 845 595
Обесценение	-	(13 670)	(147 634)	-	(65 609)	(226 913)
Амортизация	(1 960 882)	(2 851 376)	(1 066 233)	(394 893)	(2 494)	(6 275 878)
Выбытие и списание	(39 029)	(9 838)	(23 083)	(73 160)	(37 825)	(182 935)
Прочие переводы	(22 648)	(2 966)	(539)	37 092	-	10 939
Курсовые разницы	(2)	-	(39 229)	-	(12 782)	(52 013)
	67 075 970	81 042 830	34 278 478	11 217 957	43 547 665	237 162 900
На 30 июня 2015 г.						
Первоначальная стоимость	90 056 793	116 754 474	50 265 517	20 135 541	46 358 904	323 571 229
Амортизация и обесценение	(22 980 823)	(35 711 644)	(15 987 039)	(8 917 584)	(2 811 239)	(86 408 329)
Остаточная стоимость	67 075 970	81 042 830	34 278 478	11 217 957	43 547 665	237 162 900
На 1 января 2016 г.						
Первоначальная стоимость	108 928 420	120 288 250	51 644 542	20 010 602	38 640 748	339 512 562
Амортизация и обесценение	(25 345 752)	(38 800 866)	(16 727 934)	(9 024 312)	(2 400 275)	(92 299 139)
Остаточная стоимость	83 582 668	81 487 384	34 916 608	10 986 290	36 240 473	247 213 423
За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 года						
Поступление	182 825	-	-	-	9 003 156	9 185 981
Перевод из категории незавершенного строительства	8 649 614	576 307	1 249 221	134 030	(10 609 172)	-
Обесценение	-	-	-	-	(16 150)	(16 150)
Амортизация	(2 871 227)	(2 801 341)	(1 152 792)	(396 101)	(2 531)	(7 223 992)
Выбытие и списание	(72 588)	(10 717)	(71 220)	(36 946)	(103 686)	(295 157)
Прочие переводы	(4 330)	(2 974 900)	2 972 646	(3 986)	(137 405)	(147 975)
Курсовые разницы	11	1	225 364	-	65 534	290 910
	89 466 973	76 276 734	38 139 827	10 683 287	34 454 754	249 021 575
На 30 июня 2016 г.						
Первоначальная стоимость	117 609 602	108 678 052	64 994 417	20 021 638	36 835 841	348 139 550
Амортизация и обесценение	(28 142 629)	(32 401 318)	(26 854 590)	(9 338 351)	(2 381 087)	(99 117 975)
Остаточная стоимость	89 466 973	76 276 734	38 139 827	10 683 287	34 454 754	249 021 575

Нефтегазовые активы

	Капитализиро- ванные расходы на разведку и оценку	Капитализирова-нные расходы на развитие	Итого - незавершенное строительство (расходы на геологоразведку и освоение)	Производ- ственные активы	Прочие коммерческие и корпоративные активы	Итого
На 1 января 2015 г.						
Первоначальная стоимость	18 087 173	13 477 995	31 565 168	82 284 653	33 457	113 883 278
Амортизация и обесценение	(17 291)	(253 585)	(270 876)	(21 058 518)	(20 359)	(21 349 753)
Остаточная стоимость	18 069 882	13 224 410	31 294 292	61 226 135	13 098	92 533 525
За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 года						
Поступление	1 785 780	8 308 729	10 094 509	-	-	10 094 509
Перевод из категории незавершенного строительства	(208 626)	(7 663 770)	(7 872 396)	7 872 396	-	-
Прочие переводы	(687 195)	595 911	(91 284)	(22 648)	(30)	(113 962)
Амортизация и износ	(2 494)	-	(2 494)	(1 960 882)	-	(1 963 376)
Выбытие и списание	(34 993)	-	(34 993)	(39 029)	(49)	(74 071)
Курсовые разницы	(4 372)	(7 757)	(12 129)	(2)	-	(12 131)
	18 917 982	14 457 523	33 375 505	67 075 970	13 019	100 464 494
На 30 июня 2015 г.						
Первоначальная стоимость	18 936 408	14 695 962	33 632 370	90 056 793	33 378	123 722 541
Амортизация и обесценение	(18 426)	(238 439)	(256 865)	(22 980 823)	(20 359)	(23 258 047)
Остаточная стоимость	18 917 982	14 457 523	33 375 505	67 075 970	13 019	100 464 494
На 1 января 2016 г.						
Первоначальная стоимость	19 971 794	7 942 643	27 914 437	108 928 420	33 408	136 876 265
Амортизация и обесценение	(21 185)	(248 771)	(269 956)	(25 345 752)	(22 292)	(25 638 000)
Остаточная стоимость	19 950 609	7 693 872	27 644 481	83 582 668	11 116	111 238 265
За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 года						
Поступление	1 463 361	6 165 361	7 628 722	182 825	-	7 811 547
Перевод из категории незавершенного строительства	(30 671)	(8 619 517)	(8 650 188)	8 650 188	-	-
Прочие переводы	-	(72 919)	(72 919)	(4 904)	-	(77 823)
Амортизация и износ	(2 531)	-	(2 531)	(2 871 227)	-	(2 873 758)
Выбытие и списание	(30 722)	(425)	(31 147)	(72 588)	-	(103 735)
Курсовые разницы	60 564	-	60 564	11	-	60 575
	21 410 610	5 166 372	26 576 982	89 466 973	11 116	116 055 071
На 30 июня 2016 г.						
Первоначальная стоимость	21 431 001	5 414 765	26 845 766	117 609 602	33 408	144 488 776
Амортизация и обесценение	(20 391)	(248 393)	(268 784)	(28 142 629)	(22 292)	(28 433 705)
Остаточная стоимость	21 410 610	5 166 372	26 576 982	89 466 973	11 116	116 055 071

11. ДОЛГОСРОЧНАЯ ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность:		
- Государства и компании в государственной собственности	9 795 291	12 388 550
	9 795 291	12 388 550
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность:		
- третьи стороны	77 110	152 849
- Государства и компании в государственной собственности	2 113 072	4 050 963
	2 190 182	4 203 812
Минус резерв под обесценение:		
- третьи стороны	(58)	(76 849)
- Государства и компании в государственной собственности	(736 765)	(1 858 864)
	(736 823)	(1 935 713)
	11 248 650	14 656 649

Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность в общем размере 11 248 650 РСД большей частью, в размере 7 637 035 РСД касается долгосрочной части дебиторской задолженности Республики Сербия, возникшей на основании обязательств по оплате долгов „Сербиягаза“ в отношении к „Нефтяной индустрии Сербии“, и их конвертации в государственный долг (краткосрочная часть дебиторской задолженности – примечание 7).

Указанная дебиторская задолженность выражена в ЕВРО на день оформления долговых обязательств.

На 31 мая 2016 года произведена оплата второй взноса, в соответствии с графиком, предусмотренным Законом.

12. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Авансы уплаченные за основные средства	961 853	1 360 565
Расходы будущих периодов	888 357	908 248
Прочие активы	1 179 502	1 161 131
Минус: резерв под обесценение	(30 809)	(30 809)
	2 998 903	3 399 135

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

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Краткосрочные кредиты	9 601 559	3 553 120
Процентные обязательства	172 103	164 324
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения до 1 года (примечание 17)	18 171 217	13 417 421
Текущая часть обязательств по финансовой аренде со сроком погашения до 1 года (примечание 17)	8 178	1 010
	27 953 057	17 135 875

14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Торговая кредиторская задолженность		
- связанные стороны	9 972 000	10 170 810
- третьи стороны	18 517 507	15 334 596
Обязательства по выплате дивидендов	7 798 270	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	22 081	86 304
	36 309 858	29 364 018

По состоянию на 30 июня 2016 г. кредиторская задолженность перед связанными сторонами в размере 9 972 000 РСД (31 декабря 2015 г.: 10 170 810 РСД) преимущественно относится к обязательствам перед поставщиком Газпром нефть, г. Санкт Петербург, Российская Федерация за приобретение сырой нефти в размере 9 218 134 РСД (31 декабря 2015 г.: 10 104 805 РСД).

15. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Авансы полученные	1 110 584	3 207 205
Выплаты работникам	2 478 704	3 296 282
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	30 402	19 878
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	14 858	14 437
	3 634 548	6 537 802

16. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Налог на добычу полезных ископаемых	256 996	241 017
НДС	1 973 318	1 651 548
Акциз	5 976 844	6 066 530
Сборы за товарные запасы	297 830	350 301
Таможенные платежи	970 464	85 332
Прочие налоги	2 003 921	2 050 457
	11 479 373	10 445 185

17. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	40 147 931	42 427 710
Банковские кредиты	66 168 206	71 016 461
Обязательства по финансовой аренде	237 891	199 289
Прочие долгосрочные кредиты и займы	102 717	88 611
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(18 179 395)	(13 418 431)
	88 477 350	100 313 640

(а) Долгосрочные займы ПАО «Газпром нефть»

Долгосрочный займ от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 30 июня 2016 г., в сумме 40 147 931 РСД (2015 г.: 42 427 710 РСД), включая текущую часть в сумме 5 735 419 РСД (2015 г.: 5 657 028 РСД), относится к займу, предоставленному на основании обязательств по Договору купли-продажи акций от 24 декабря 2008 года. Вышеупомянутый займ погашается ежеквартальными платежами, начиная с декабря 2012 года по 15 мая 2023 года.

(б) Банковские кредиты

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Кредиты в Сербии	21 109 975	18 693 334
Кредиты за границей	45 058 231	52 323 127
	66 168 206	71 016 461
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов	(12 435 798)	(7 760 393)
	53 732 408	63 256 068

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	30 июня 2016	31 декабря 2015
От 1 года до 2 лет	2 178 811	11 829 773
От 2 до 5 лет	46 316 907	46 347 221
Более 5 лет	5 236 690	5 079 074
	53 732 408	63 256 068

Балансовая стоимость банковских кредитов и займов выражена в следующих валютах:

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Долл. США	45 989 341	53 388 078
Евро	19 747 136	17 247 010
Сербский динар	1 063	1 174
Японская иена	430 666	380 199
	66 168 206	71 016 461

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

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Группы поддержание соотношения между консолидированной задолженностью и консолидированным показателем EBITDA. Руководство считает, что Группа, по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года, соблюдает указанные ковенанты.

18. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Акционерный капитал представляет собой акционерный капитал Общества, включенной в листинг Белградской фондовой биржи. Номинальная стоимость одной акции составляет 500 РСД.

Акционерный капитал на 30 июня 2016 и 31 декабря 2015 года представлен акциями в количестве 163 060 400 штук.

19. СТОИМОСТЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ НЕФТИ, ГАЗА И НЕФТЕПРОДУКТОВ

	За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2016	2015
Нефть	34 696 298	42 798 278
Нефтепродукты	6 950 318	15 942 885
Прочие	145 746	215 954
	41 792 362	58 957 117

20. РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ

	За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2016	2015
Расходы на персонал	2 762 975	3 433 378
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	1 029 283	1 379 673
Текущее обслуживание и ремонт	1 419 116	1 454 296
Электроэнергия и коммунальные услуги	4 188 610	1 891 122
Техника безопасности и охрана труда	165 189	58 902
Транспортные расходы на производстве	1 032 469	842 014
Прочие	1 816 218	362 824
	12 413 860	9 422 209

21. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2016	2015
Расходы на персонал	5 195 676	4 921 823
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	489 114	713 154
Расходы на аренду	334 084	173 300
Командировочные расходы	147 868	147 396
Техника безопасности и охрана труда	255 450	266 464
Транспорт и хранение	231 880	306 380
Резерв под сомнительную задолженность	249 825	72 285
Прочие	4 189 655	4 175 720
	11 093 552	10 776 522

22. 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 оценки, используемые при оценке по справедливой стоимости, такие же, как были раскрыты в финансовой отчетности за период, заканчивающийся 31 декабря 2015 года. Также, в течение первых шесть месяцев 2016 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 июня 2016 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

23. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА*Переход права собственности*

По состоянию на 30 июня 2016 года, Общество имело право собственности и право пользования и владения на 7 942 объектах недвижимости, что составляет 97% от общего количества объектов недвижимого имущества (зданий и земельных участков) Общества. Оставшиеся 3% имущества должны быть переданы Республикой Сербией, в соответствии с договором купли-продажи акций «Нефтяной индустрии Сербия а.д.», подписанным в 2007 году.

Обязательства по охране окружающей среды

Руководство Группы провело оценку и создало резерв под обязательства по охране окружающей среды по состоянию на отчетную дату в сумме 770 749 РСД (на 31 декабря 2015 г.: 687 705 РСД) на основании проведенной Группой оценки ее соблюдения законодательства Республики Сербия.

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

Прочие условные обязательства

По состоянию на 30 июня 2016 года Группой не создан резерв под возможные убытки, которые могут возникнуть в результате налоговой проверки, проведенной Министерством финансов Анголы, согласно которой Группа обязана выплатить недоимку по налогу в сумме 81 млн. долл. США, которая относится к дополнительно полученной распределяемой нефти (profit oil) в период с 2002 по 2009 гг.. Руководство Группы считает, что на основании условий, предусмотренных подписанными концессионными соглашениями с государством Ангола, а также согласно мнениям ангольских юридических консультантов такое требование не соответствует действующему законодательству в Анголе по причине того, что государственные власти неправильно рассчитали «распределяемую нефть» (profit oil), и что ««распределяемая нефть» представляет собой договорное обязательство, которое должно быть применено по отношению к Национальному

Концессионеру, что противоречит мнению Министерства финансов. Руководство Группы обжалует любую попытку принудительного взыскания налога со стороны Министерства финансов Анголы и предпримет все необходимые шаги в целях отсрочки взимания налога, пока суд не примет окончательное решение по этому вопросу. Здесь можно упомянуть опыт других концессионеров по жалобам которых против того же решения Министерства финансов суд Анголы еще не вынес решение хотя жалобы были поданы. Учитывая все вышеуказанное, руководство Группы считает, что, по состоянию на 30 июня 2016 года существует значительная степень неопределенности в отношении времени, необходимого для рассмотрения требования Министерства финансов Анголы и определения суммы дополнительного налога на «распределяемую нефть».

Налоговые риски

Налоговое законодательство Республики Сербия допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Интерпретация правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от интерпретации руководства Группы. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими органами и Группе придется заплатить дополнительные суммы недоимок, штрафов и пеней. Срок исковой давности налогового обязательства – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 30 июня 2016 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

Договор farm-out, заключенный с East West Petroleum Corporation (Канада)

В октябре 2011 года Группа заключила Farm-out договор с «East West Petroleum Corporation» Канада на разведку и добычу углеводородов в Тимишоарской области в Румынии. В соответствии с Договором Группа обязуется профинансировать 85% общих расходов на разведку в четырех блоках указанной области. В зависимости от результатов добычи Группа имеет право до 85% от общего объема добычи углеводородов. Помимо этого согласно Договору о совместной деятельности, заключенному с «East West Petroleum Corporation», Канада, Группа будет выступать в качестве Оператора, нести ответственность и вести совместную деятельность. Ведутся подготовки к производству разведочных работ. По состоянию на 30 июня 2016 года работы по бурению и разведке на блоках 2, 3, 7 и 8 оценены в 41,96 миллионов долл. США.

Не было других существенных условных обязательств.

24. ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА ГРУППЫ

Консолидированная финансовая отчетность Группы включает в себя отчетность материнской компании и следующих дочерних обществ в Сербии и за рубежом:

ДЗО	Государство	Вид деятельности	Доля участия, %	
			30 июня 2016	31 декабря 2015
НИС Петрол д.о.о., г. Баня Лука	Босния и Герцеговина	Сбыт	100	100
НИС Петрол е.о.о.д., г.София	Болгария	Сбыт	100	100
NIS Petrol SRL, г.Бухарест	Румыния	Сбыт	100	100
Rapnon naftagas Kft, г.Будапешт	Венгрия	Разведка и добыча	100	100
НИС Оверсис,г. Санкт Петербург	Россия	Прочее	100	100
Нафтагас-Нефтесервисы д.о.о., г. Нови Сад	Сербия	Разведка и добыча	100	100
НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о., г. Нови Сад	Сербия	Разведка и добыча	100	100
Нафтагас-Технические сервисы д.о.о., г. Зренянин	Сербия	Разведка и добыча	100	100
Нафтагас-Транспорт д.о.о., г. Нови Сад	Сербия	Транспорт	100	100
О Зоне а.д., г.Белград	Сербия	Прочее	100	100
G-Petrol d.o.o., г. Сараево	Босния и Герцеговина	Сбыт	100	100
Ядран-Нафтагас д.о.о., г. Баня Лука	Босния и Герцеговина	Разведка и добыча	66	66
Светлост д.о.о., г. Буяновац	Сербия	Сбыт	51	51
Юбос д.о.о., г. Бор	Сербия	Прочее	-	51

Доля голосующих прав материнской компании в дочерних обществах равна ее участию в капитале дочерних обществ.

25. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

Основным владельцем 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 оставшейся частью акций в 13,98%, принадлежащих миноритарным акционерам, торгуется на Белградской бирже. Фактическим собственником Группы является ПАО «Газпром», Российская Федерация.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, а также в течение 2015 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 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность	Итого
На 30 июня 2016 г.				
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	639 369	195 656	835 025
Инвестиции в долевые инструменты	-	-	1 188 659	1 188 659
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(9 218 132)	(753 868)	-	(9 972 000)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 735 419)	-	-	(5 735 419)
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	(34 412 512)	-	-	(34 412 512)
	(49 366 063)	(114 499)	1 384 315	(48 096 247)

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность	Итого
На 31 декабря 2015 г.				
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	148 105	195 656	343 761
Прочие оборотные активы	-	9 394	-	9 394
Инвестиции в долевые инструменты	-	-	1 188 659	1 188 659
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(10 004 805)	(166 005)	-	(10 170 810)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 657 028)	-	-	(5 657 028)
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	(36 770 682)	-	-	(36 770 682)
	(52 432 515)	(8 506)	1 384 315	(51 056 706)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 и 2015 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Общества, находящиеся			Итого
	Материнское общество	под общим контролем	Совместная деятельность	
За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 г				
Продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	(269 062)	-	(269 062)
Прочая выручка	-	(2 814 476)	-	(2 814 476)
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	21 699 732	269 564	-	21 969 296
Расходы, связанные с производством	-	2 675 951	-	2 675 951
Коммерческие, общехозяйственные административные расходы и	-	143 594	-	143 594
Прочие (доходы) расходы, нетто	(1 373)	16	-	(1 357)
Финансовые расходы	400 427	-	-	400 427
	22 098 786	5 587	-	22 104 373
За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2015 г				
Продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	80 878	-	80 878
Прочая выручка	-	157 482	-	157 482
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(35 246 131)	(2 033 070)	-	(37 279 201)
Расходы, связанные с производством	(3 733)	(109 057)	-	(112 790)
Коммерческие, общехозяйственные административные расходы и	(15 465)	(8 022)	-	(23 487)
Прочие расходы, нетто	(16 210)	(18 557)	-	(34 767)
Финансовые расходы	(494 182)	-	-	(494 182)
	(35 775 721)	(1 930 346)	-	(37 706 067)

Вознаграждения ключевому руководству

Вознаграждения ключевому руководству за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 и 2015 гг., уплаченные или подлежащие уплате, показаны в таблице ниже:

	За шесть месяцев, закончившиеся 30 июня	
	2016	2015
Заработная плата и прочие краткосрочные выплаты	394 678	230 464
	394 678	230 464

26. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОКОНЧАНИЯ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

После отчетной даты не происходило существенных событий, требующих раскрытия в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Учтены все события после отчетной даты, возникшие с 30 июня 2016 года по 29 июля 2016 года, дату выпуска настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Заявление лиц ответственных за составление отчетности

Настоящим заявляем что насколько нам известно финансовая отчетность составлена в соответствии с применением соответствующих международных стандартов бухгалтерского учета и финансовой отчетности а также в соответствии с Законом «О бухгалтерском учете» Республики Сербия («Служебный вестник РС» № 62/2013) которые требует чтобы финансовая отчетность была подготовлена в соответствии со всеми МСФО а также в соответствии с актами выданными Министерством финансов Республики Сербия⁴⁵ и чтобы отражала точную и объективную информацию об активах обязательствах финансовом положении и деятельности прибылях и убытках движении денежных средств и изменениях капитала акционерного общества в том числе обществ которые включены в консолидированную отчетность.

Антон Федоров

Бранко Митрович

Заместитель генерального
директора
директор Функции по финансам
экономике планированию и
бухгалтерскому учету
«НИС а.о. Нови Сад»

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

⁴⁵Учитывая различия между этими двумя законодательными актами данные периодические сводные финансовые отчеты отклоняются от МСФИ в следующем смысле:

- Общество оформило финансовые отчеты в формате, предусмотренном со стороны Министерства финансов Республики Сербия, не соответствующем требованиям МРС 1 –«Презентации финансовых отчетов»,
- Внебалансовые средства и обязательства указаны на форме Отчета и прибылях и убытках. Данные позиции по определению МСФИ не являются средствами и обязательствами

Контактная информация

НИС а.о. Нови Сад

e-mail: office@nis.eu

ул. Народного фронта д.12
Нови Сад
Тел. (021) 481 1111

11070 г. Новый Белград
11000 г. Белград
Тел. (011) 311 3311

Отношения с инвесторами

e-mail: Investor.Relations@nis.eu

ул. Народного фронта д.12
21000 г. Нови Сад Сербия

Сектор по работе с миноритарными акционерами

e-mail: servis.akcionara@nis.eu

ул. Народного фронта д.12
21000 г. Нови Сад Сербия
Телефон горячей линии: (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.