

**Q1
2015**



NIS

GAZPROM NEFT

**КВАРТАЛЬНЫЙ
ОТЧЁТ**



Квартальный отчет „НИС а.о. Нови Сад“ за первый квартал 2015 года достоверно отражает развитие и результаты деятельности «НИС Группы» в в первом квартале 2015 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.

СОДЕРЖАНИЕ

Вступление	4
Отчет о деятельности	5
Важнейшие события	6
Профиль НИС группы	7
Система корпоративного управления	10
Управление рисками	18
Деловое окружение	22
Положение на рынке	24
Анализ результатов	26
Задолженность перед банками	36
Инвестиции	37
Налоги, сборы, пошлины и прочие обязательные платежи в госбюджет	39
Ценные бумаги	40
Человеческие ресурсы	42
Исследование и развитие	43
Финансовые отчеты	44
Финансовая отчетность	45
Отчет о финансовом положении	45
Отчет о совокупном доходе	46
Отчет о движении капитала	47
Отчет о движении денежных средств	48
Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности	49
Консолидированная финансовая отчетность	64
Консолидированный отчет о финансовом положении	64
Консолидированный отчет о совокупном доходе	65
Консолидированный отчет о движении капитала	66
Консолидированный отчет о движении денежных средств	67
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	68
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности	84
Контактная информация	85

ВСТУПЛЕНИЕ

В первом квартале 2015 года НИС продолжил выполнять деятельность в очень сложных условиях, так как неблагоприятные макроэкономические тенденции из 2014 года не прекратились и в первые три месяца 2015. Компания не могла избежать воздействия рекордно низких цен на нефть на мировом рынке и отрицательных курсовых разниц, превышающих почти в 10 раз разницы в аналогичном периоде прошлого года. Долги государственных предприятий остались на почти одинаковом уровне, что и в прошлом году, и составляют почти 60 миллиардов динаров.

Компания НИС старалась найти способ для смягчения отрицательных тенденций в постоянном повышении эффективности деятельности и в реализации масштабной программы экономии во всех областях деятельности. Также, компания продолжает опираться на внутренние ресурсы в целях преодоления актуального кризиса.

Вопреки неблагоприятной тенденции, НИС смог увеличить общий сбыт нефтепродуктов на шесть процентов по сравнению с первым кварталом 2014 года. Доля участия в розничном рынке Сербии увеличена на два процента. Объем прямых и косвенных налоговых обязательств НИС группы составил 29,5 миллиарда динаров, что на 14 процентов больше по сравнению с прошлым годом. В сегменте разведки и добычи нефти и газа, в первом квартале доведены до конца работы по Аминовой установке в Элемире. В переработке с компанией CB&I подписан договор о разработке базового и расширенного базового проекта по Глубокой переработке, а в течение января завершен ремонт Битумной установки в НПЗ Панчево. В Блоке Сбыт в области бункеровки достигнута рекордная реализация евро-дизеля. В области энергетики продолжают мероприятия по учреждению проектной компании для реализации проекта ТЭЦ Панчево, а малые электростанции Брадарац, Велебит и Турия запущены в коммерческую эксплуатацию. Инвестиции НИС в первые три месяца 2015 года составили чуть более семи миллиардов динаров, больше всего инвестировалось в разведку и добычу нефти и газа, модернизацию переработки, а также в развитие розничной сети.

В первом квартале 2015 года НИС удалось реализовать EBITDA в размере 7,2 миллиардов динаров, что на 53 % меньше, чем в аналогичный период прошлого года. Отмечен чистый убыток в размере 4,7 миллиардов динаров, что является последствием неблагоприятных тенденций, на которые компания не смогла повлиять, таких как рост курса доллара по отношению к динару и убытки при продаже нефтепродуктов из-за изменения цен на мировом рынке в течение одного производственного цикла. В тот же период общая задолженность перед банками составила 640 миллиона долларов. Добыча нефти и газа на уровне плана, но на пять процентов ниже, чем в прошлом году.

Несмотря на деловые результаты, которые хуже по сравнению с прошлым годом, мы ожидаем, что НИС в течение 2015 года все-таки отметит прибыль, так как эффективность остается нашим приоритетом. Однако, как и в прошлом, нет возможности избежать эффекта факторов, на которые компания не может повлиять, таких как курсовые разницы и цена на сырую нефть на мировом рынке.

НИС, все-таки, не окажется от своих приоритетов. Хотя сокращение расходов остается в фокусе, необходимы инвестиции для того, чтобы компания осталась конкурентоспособной. В связи с этим НИС в 2015 году продолжит инвестировать в рост запасов нефти и газа и внедрение инноваций в свою деятельность. НИС продолжит развивать собственную розничную сеть, останется надежным поставщиком на рынке нефтепродуктов. Кроме того, будучи социально ответственной компанией, НИС продолжит вести деятельность с учетом интересов не только потребителей, а также сотрудников и сообщества, в котором занимается бизнесом.

ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ

Январь

- Качество авиатоплива, произведенного на НПЗ Панчево, признано ведущими мировыми компаниями
- Советом директоров "НИС а.о. Нови Сад" принят Бизнес-план компании на 2015 год
- "НИС а.о. Нови Сад" получил благодарность Баскетбольного союза Сербии
- "НИС а.о. Нови Сад" получил благодарность за поддержку Международного фестиваля по мини баскетболу"
- Генеральный директор "НИС а.о. Нови Сад" Кирилл Кравченко уже шестой год подряд назван "самым влиятельным иностранцем, живущим в Сербии" в 2014 г., в соответствии с анкетой, проведенной газетой „Блиц“
- Введены в коммерческую эксплуатацию малые электростанции на нефтяных месторождениях Брадарац и Велебит,
- Внеочередное общее собрание акционеров

Февраль

- Ведутся работы на установке по производству сжатого газа на АЗС в г.Нови Сад – первая АЗС компании НИС с установкой для СПГ
- Введена в коммерческую эксплуатацию малая электростанция Турия
- НИС получил престижную награду "SAP Quality Award 2014"

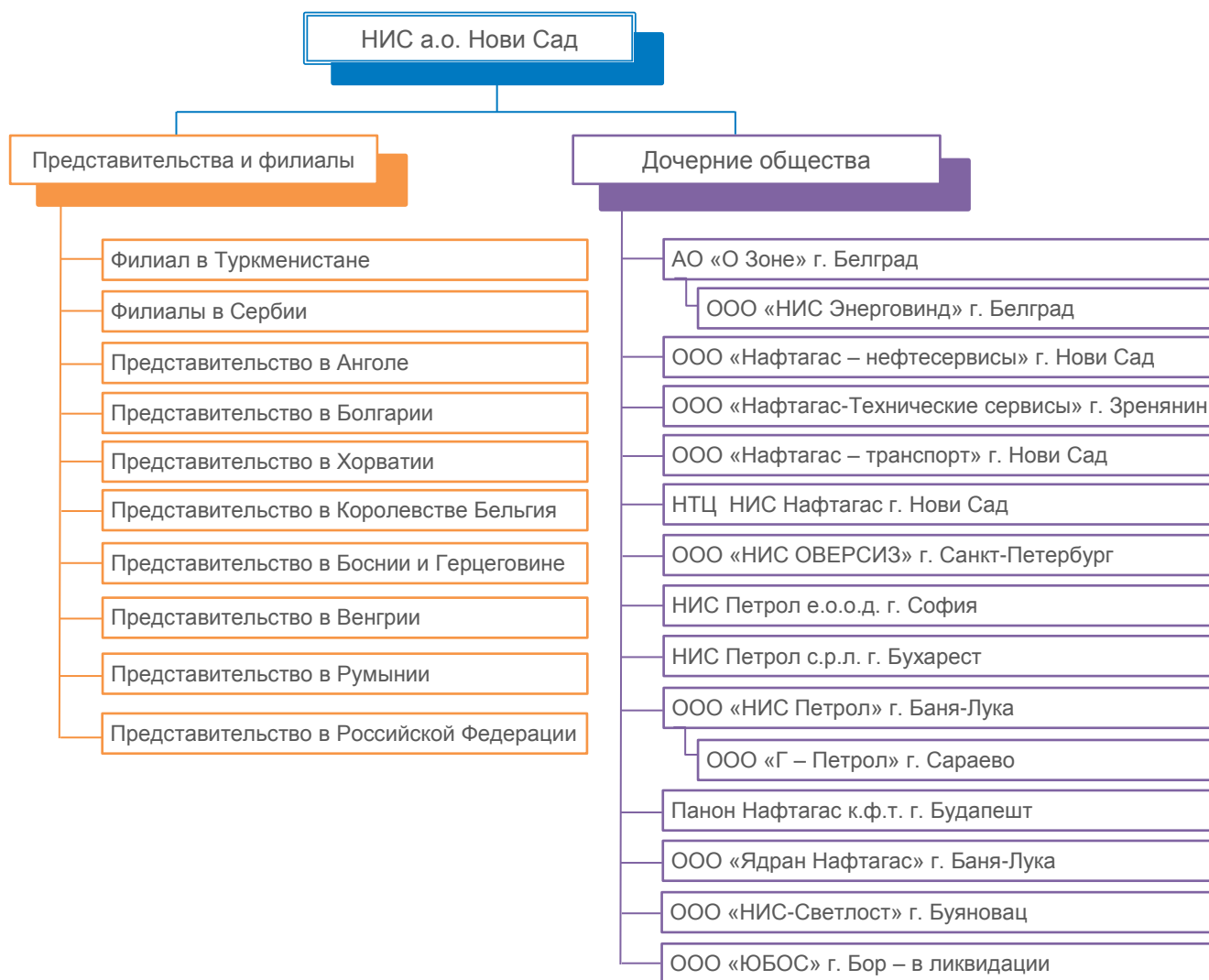
Март

- НИС объявил пересмотренные данные консолидированного финансового отчета за 2014 год
- НИС поддержал 43-й Международный кинофестиваль (ФЕСТ)
Заключение договора о стратегическом сотрудничестве (продолжение сотрудничества между НИС и Университетом города Нови Сад)

Профиль НИС группы

«НИС Группа» – одна из крупнейших вертикально интегрированных энергетических систем в Юго-Восточной Европе, которая быстрыми темпами, путем модернизации и повышения эффективности, стремится к достижению своей стратегической цели: стать лидером в регионе. С административными штаб-квартирами в гг. Нови-Саде и Белграде, и основными мощностями по всей территории Сербии, «НИС» занимается разведкой, добычей и переработкой нефти и природного газа, сбытом широкого ассортимента нефтепродуктов и продуктов переработки газа, а также реализацией проектов в сфере энергетики. «НИС» – это международная компания, с многонациональной командой специалистов, осуществляющая свою деятельность на территории десяти стран.

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА «НИС Группы»¹



¹ В соответствии с требованиями закона «О туризме» Республики Сербии, в случае, когда хозяйственное общество не осуществляет деятельность по оказанию гостиничных услуг в качестве основного вида деятельности, для осуществления данной деятельности предприятие обязано оформить и внести в список в соответствующем реестре филиал, т.е. деловые помещения за пределами штаб-квартиры или в другом порядке создать структурное подразделение, подлежащее регистрации в Реестре туризма. По указанной выше причине все автозаправочные станции, на которых оказываются гостинично-ресторанные услуги, зарегистрированы Обществом в качестве филиалов. Список автозаправочных станций, зарегистрированных в качестве филиала, приведен на веб-странице <http://ir.nis.rs/o-nama/grupa/#c88>

Процедура ликвидации общества ООО «Юбос» г. Бор началась 21.04.2015 года.

ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ В "НИС А.О. НОВИ САД"

Фирменное наименование:	НИС а.д. 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 31.03.2015 г.	190 528 018 000 РСДСД
Уставный капитал по состоянию на 31.03.2015 г.	81 530 200 000 РСД
Численность работников по состоянию на 31.03.2015 г.	4 253 ²
Последний аудит финансовой отчетности был выполнен аудиторской организацией (31.12.2014 г.)	«КПМГ д.о.о.» Белград ул. Кралице Наталие д. 11, г. Белград
Организованный рынок торговли акциями эмитентов	«Белградская биржа а.д.» Белград ул. Омладинских бригада д. 1 11070, Нови Белград

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Деятельность «НИС Группы» организована в рамках материнского общества «НИС а.о. Нови Сад», посредством:

пяти блоков:

- Блока «Разведка и добыча»
- Блока «Сервисы»
- Блока «Переработка»
- Блока «Сбыт»
- Блока „Энергетика»,

частично децентрализованных функций:

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

и централизованных функций:

- Функции по правовым и корпоративным вопросам
- Функции по корпоративной защите
- Функции по развитию бизнеса и внешним связям
- Функции по связям с общественностью и коммуникациям
- Функции внутреннего аудита³.

Хотя не выделены в качестве отдельной функции, один из заместителей Генерального директора отвечает за нефтехимическую деятельность.

Блок «Разведка и добыча» включает область разведки и добычи нефти и газа, в т.ч.: разведку, добычу, инфраструктуру и операционное обеспечение добычи, управление запасами нефти и газа, управление разработкой нефтегазовых месторождений, крупные проекты в области разведки и добычи.

В настоящее время добыча нефти и газа осуществляется в северной части Республики Сербии. В Анголе НИС ведет деятельность с 1980 года, а в 1985 года началась эксплуатация нефти

² Без учета работников лизинговых предприятий и работников дочерних обществ и представительств

³ Функция по внутреннему аудиту подчиняется Генеральному директору, а лицо, отвечающее за внутренний надзор, представляет отчеты Ревизионной комиссии Совета директоров

в этой стране. НИС работает над проектами разведки углеводородов в Республике Сербская («Ядран Нафтагас д.о.о.», г. Баня Лука), Венгрии («Pannon Naftagas Kft», г. Будапешт) и Румынии («NIS Petrol SRL», г. Бухарест)

В рамках Блока «Разведка и добыча» в Элемире работает и цех по производству СУГ, проектная мощность которого составляет 63000 тонн СУГ и газа в год.

Через свою дочернюю компанию «Научно-технологический центр» (НТЦ) НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад», компания НИС оказывает научную и техническую поддержку основной деятельности материнской компании и обеспечивает развитие и внедрение инноваций в рамках ее деятельности. В качестве региональной базы, настоящее дочернее общество должно удовлетворять потребностям «НИС», ОАО «Газпром нефть» и его ДЗО, а также оказывать внешние услуги третьим лицам за пределами «НИС» и Сербии.

Блок «Сервисы» оказывает главную поддержку разведке и добыче во всех процессах разведки и добычи нефти и газа от геофизических сервиса, через бурения и ремонта скважин, до процесса транспортных средств и обслуживание орудий труда и строительной техники и обслуживание нефтегазовых систем и объектов.. Блок „Сервиси“ пружа и услугу превоза запослених..

Блок «Переработка» занимается производством нефтепродуктов (евро качества). «НИС» выпускает широкий спектр нефтепродуктов: моторные топлива, сырье для нефтехимической промышленности, моторные масла и другие нефтепродукты. Перерабатывающий комплекс «НИС» включают два нефтеперерабатывающих завода, в гг. Панчево и Нови-Саде, а максимальная мощность нефтепереработки обоих заводов (в Панчево и Нови-Саде) составляет более 7 миллионов тонн сырой нефти в год. НПЗ Панчево, чья проектная мощность 4,8 млн тонн в год, в процессе работы, в то время как НПЗ Нови Сад проходит консервацию, и его мощности (проектная мощность - 2,5 млн тонн в год) в настоящее время не используются.

Блок «Сбыт» включает внешнюю и внутреннюю торговли, оптовые и розничные продажи нефтепродуктов и сопутствующих товаров. На рынках Сербии и региона «НИС» присутствует с двумя брендами: *НИС Петрол* и *Gazprom*.

В качестве отдельных направлений бизнеса, НИС развивает снабжение авиатопливом, бункеровку, продаж масел и продаж битумов.

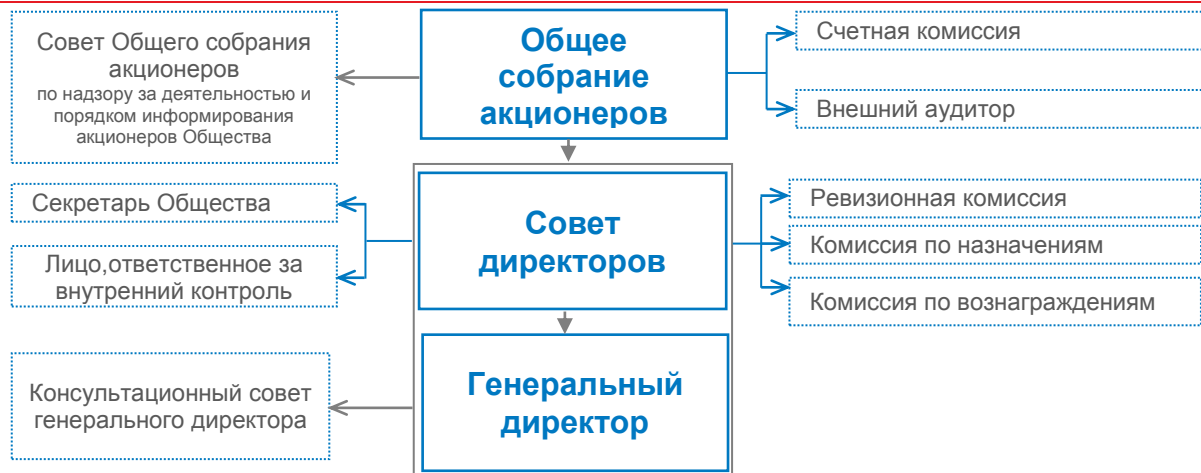
Блок «Энергетика» занимается производством электрической и тепловой энергии из традиционных и возобновляемых источников, торговлей газом, торговлей электрической энергией, развитием и внедрением стратегическим важных энергетических проектов, развитием и внедрением проектов по повышению энергетической эффективности.

Блок «Энергетика» развивает и реализует энергетические проекты в «НИС Группе», проводит анализ и оценку инвестиционных проектов в энергетическом секторе Сербии, с целью участия в стратегическом партнерстве.

СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

В Обществе установлена одноуровневая (унитарная) система управления, в которой центральная роль в управлении Обществом отведена Совету директоров, ответственному за реализацию намеченных целей и достижение результатов; наряду с этим, акционеры свои права и контроль осуществляют, в первую очередь, через Общее собрание акционеров.

Структура корпоративных органов и комиссий «НИС а.о. Нови Сад»



ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Общее собрание акционеров, как высший орган Общества, включает всех акционеров.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Центральная роль в управлении Обществом отведена Совету директоров, несущему коллективную ответственность за долгосрочный успех Общества, и в задачи которого входит постановка основных бизнес-целей и определение направлений для дальнейшего развития Общества, а также утверждение и контроль успешности применения бизнес-стратегии Общества.

Совет директоров состоит из 11 членов, избираемых Общим собранием акционеров. Члены выбирают председателя Совета директоров; должности председателя Совета директоров и Генерального директора - разделены.

Члены Совета директоров по состоянию на 31.03.2015. года



Вадим Яковлев
председатель Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»

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



Кирилл Кравченко
Генеральный директор «НИС а.о. Нови Сад»
член Комиссии по назначениям

заместитель генерального директора по управлению зарубежными активами ОАО «Газпром нефть»

Родился 13 мая 1976 года в Москве.

В 1998 году 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 г. — 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 г. — административный директор ОАО «МХК «ЕвроХим». Неоднократно избирался членом правлений крупных российских и международных компаний. В апреле 2007 г. назначен вице-президентом ОАО «Газпром нефть». С января 2008 — заместитель председателя Правления ОАО «Газпром нефть», заместитель генерального директора по организационным вопросам. В феврале 2009 года назначен на должность генерального директора компании «Нафтна индустрия Србије» и стал членом Совета директоров. С марта 2009 — заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по управлению зарубежными активами. НИС а.д. Нови Сад, а од марта 2009. године је заменик генералног директора ОАД „Гаспром њефт“ за управљање иностранним активима ОАД „Гаспром њефт“.



Александр Бобков
член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»

советник генерального директора ОАО «Газпром нефть»

Родился 18 октября 1966 года в Виннице.

В 1988 году окончил Ленинградский государственный университет им. Жданова, по специальности «политическая экономия». С 16 июня 2006 года — кандидат экономических наук; 17 июня 2011 защитил докторскую диссертацию. С 1991 по 2010 г. работал на руководящих должностях в сфере строительства, производства, недвижимости и торговли в Ленинградском центре по деловому сотрудничеству «Перекресток», АДО «Проксима», ООО «Генеральная строительная корпорация». С 2010 года по настоящее время работает исполнительным директором ЗАО «Общественно-деловой центр «Охта», в настоящее время называется АД «Мультифункционални комплекс Лахта центар». С 2012 г. - советник генерального директора ОАД «Газпром нефть».



Даница Драшковић
член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»

Родилась в 1945 году в г. Колашин.

В 1968 году закончила Юридический факультет Белградского университета. С 1968 по 1990 г. работала в финансовом департаменте в банке, в юридическо-экономической сфере народного хозяйства и городским судьей по административным правонарушениям в г. Белграде. В 1990 г. создала издательство «Српска реч» / «Сербское слово», собственником которого является по настоящий день. Автор двух книг публицистики. С апреля 2009 г. по 2013 г. являлась членом Совета директоров к. «Нафтна индустрия Србије»; на данную должность была повторно выбрана 30 июня 2014 года.



Алексей Янкевич
член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»

заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Газпром нефть»

Родился 19 декабря 1973 года.

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. В 2001–2005 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 г. — заместитель финансового директора «ЛЛК-Интернешнл» (занимается производством и реализацией масел и специальных нефтепродуктов, входит в группу ЛУКОЙЛ). В 2007–2011 г. — начальник Планово-бюджетного департамента, руководитель Дирекции экономики и корпоративного планирования ОАО «Газпром нефть». С августа 2011 — и.о. заместителя генерального директора по экономике и финансам ОАО «Газпром нефть». С марта 2012 г. — член Правления ОАО «Газпром нефть», заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Газпром нефть».



Горан Кнежевич
член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»
председатель Комиссии по назначениям

Родился 12.05.1957 года в Банатски-Карловаце. Закончил Экономический факультет Университета в Белграде. С 1983 по 1990 г. работал в Комбинате им. Серво Михаля, г. Зренянин. С 1990 по 2000 г. работал на должности генерального директора компании «Серво Михаль Турист». С 2000 г. был председателем Исполнительного комитета города Зренянина и мэром города Зренянина (три срока). С 2012 г. работал на должности министра сельского хозяйства Республики Сербии. С 01.10.2013 г. по 30.06.2014 года работал советником генерального директора «НИС а.о. Нови Сад».



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

Родился 17.03.1971 года в Ленинграде. В 1992 году закончил ЛГУ (г. Ленинград), в 2004 году – Юридический факультет СПбГУ, в 2007 году – окончил 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 г. был заместителем руководителя в Дирекции по реализации в ООО «Сибур». С апреля 2007 по сегодняшний день является руководителем Департамента нефтепродуктообеспечения, руководитель Департамента региональных продаж и директор Дирекции региональных продаж ОАО «Газпром нефть».



Никола Мартинович
член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»
член Ревизионной комиссии

Родился 3 декабря 1947 года. Начальную 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 после введения 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 Сербии. С 1992 по 2000 год работал заместителем генерального директора «Нафтна индустрия Сербии» по финансам, и генеральным директором «Нафтагас промет» с 1996 по 2000 год. С 2005 по 31.08.2013 гг. в «НИС а.о. Нови Сад» работал в должности специального советника. С 01.09.2013 года является специальным советником генерального директора компании «О Зоне» а.о., г. Белград, В период с 15 декабря 2013 года по 17 ноября 2014 года занимал пост советника директора «НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад». Был членом Совета директоров к. «Нафтна индустрия Сербии» с 2004 по 2008г., на данную должность снова назначен в феврале 2009 года. В настоящее время является членом Совета управляющих «Национального банка Сербии».



Вольфганг Рутеншторфер,
независимый член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»
председатель Ревизионной комиссии

Родился 15 октября 1950 года в г. Вена, Австрия.. В 1976 года сдал дипломный экзамен по экономике и бизнес-администрированию на Венском университете по экономике и бизнесу и получил степень доктора наук. В 1976 начал работать в компании OMB. В 1985 году перешел в Дирекцию по планированию и контролю, в 1989 г. взял на себя ответственность за стратегическое развитие группы OMB. В 1990 г. назначен на должность директора по маркетингу; в 1992 году стал членом Правления и отвечал за финансы и химическую продукцию. В Правлении компании OMB находился до начала 1997 г., после чего стал заместителем министра финансов. 1 января 2000 года вернулся в Правление OMB и до апреля 2002 года отвечал за финансы, за газ - до декабря 2006 года. В период с 1.01.2002 по 31.03.2011 гг. был Председателем Правления Группы OMB.



Анатолий Чернер
член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»
член Комиссии по вознаграждениям
заместитель генерального директора по логистике, переработке и сбыту ОАО «Газпром нефть»

Родился 27 августа 1954 года. В 1976 году окончил Грозненский нефтяной институт по специальности «химическая технология переработки нефти и газа». С 1976 г. по 1993 г. работал на Грозненском НПЗ им. Шерипова, где прошел путь от оператора до директора завода. В 1996 г. А. М. Чернер пришел на работу в компанию «Славнефть» на должность начальника Департамента по торговле нефтью и нефтепродуктами, позже был назначен вице-президентом ОАО «НГК «Славнефть». На должность вице-президента «Сибнефти» (с июня 2006 года — «Газпром нефть») по переработке и сбыту назначен в апреле 2006 года.



Станислав Шекшня
независимый член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»
председатель Комиссии по вознаграждениям
член Комиссии по назначениям

преподаватель международной школы бизнеса INSEAD

Родился 29 мая 1964 года. Гражданин Франции.

Начальник 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 10-тилетним опытом работы в сфере практического управления. Занимал должности: генеральный директор «Альфа телеком», председатель и генеральный директор «Millicom International Cellular», Россия и ЗНД, 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».

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

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

Членство в Совете директоров или СД других обществ

Вадим Яковлев	<ul style="list-style-type: none"> • ОАО «НГК Славнефть» • ОАО «СН-МНГ» • ООО «ГПН Развитие» • ОАО «Газпром нефть-ННГ» • ООО «Газпром нефть-Восток» • ООО «Газпром нефть-Хантос» • ООО «Газпром нефть-НТЦ» • ООО «Газпром нефть-Ангара» • ЗАО «Газпром нефть-Оренбург» • ООО «Газпром нефть-Сахалин» • «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (член Совета директоров) • ОАО «Томскнефть» ВНК • ООО «Газпромнефть шельф» (Председатель СД)
Кирилл Кравченко	<ul style="list-style-type: none"> • Вице-председатель Национального нефтяного комитета Сербии • Член СД Федерации тенниса Сербии • Член СД САМ – Сербской ассоциации менеджеров
Александр Бобков	<ul style="list-style-type: none"> • АО «Мультифункциональный комплекс Лахта центр»
Алексей Янкевич	<ul style="list-style-type: none"> • ОАО «НГК Славнефть» • ЗАО «Газпром нефть-Аэро» • ООО «Газпром нефть-СМ» • ООО «Газпром нефть БизнесСервис» • «Газпром нефть-Лубрикантс Италия» • ООО «Газпром нефть Марин Бункер» • ЗАО «Газпром нефть-Оренбург» • ООО «Газпром нефть шельф»
Александр Крылов	<ul style="list-style-type: none"> • ЗАО «Газпром нефть-Кузбасс» • ОАО «Газпром нефть-Новосибирск» • ОАО «Газпром нефть-Омск» • ОАО «Газпром нефть-Тюмень» • ОАО «Газпром нефть-Урал» • ОАО «Газпром нефть-Ярославль» • ЗАО «Газпром нефть-Северо-Запад» • ООО «Газпром нефть-Азия» • ООО «Газпром нефть-Таджикистан» • ООО «Газпром нефть-Казахстан» • ООО «Газпром нефть-Центр» • ООО «Газпром нефть-Терминал» • ООО «Газпром нефть-Челябинск» • ООО «Газпром нефть-Региональные продажи» • ОАО «Газпром нефть-Транспорт»

	<ul style="list-style-type: none"> • ЗАО «Мунай-Мирза» • ООО «Газпром нефть-Юг» • ООО «Газпром нефть-Красноярск» • ООО «Газпром нефть-Корпоративные продажи»
Никола Мартинович	-
Горан Кнежевич	-
Даница Драшковиц	-
Вольфганг Рутеншторфер	<ul style="list-style-type: none"> • «CA Immobilien» AG, г.Вена, председатель Совета директоров • «Flughafen Wien» AG, г. Вена, член Совета директоров • «RHI» AG, г. Вена, член Совета директоров
Анатолий Чернер	<ul style="list-style-type: none"> • ОАО «НГК Славнефть» • ОАО «Газпром нефть-ОНПЗ» • ОАО «Славнефть-ЯНОС» • ОАО «Газпром нефть-МНПЗ» • ЗАО «Газпром нефть-Аэро» • ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая биржа» • ИООО «Газпром нефть-Белнефтепродукт» • ООО «Газпром нефть-СМ» • ООО «Газпром нефть Марин Бункер» • ООО «Газпром нефть-Логистика» • ОАО «Мозирский НПЗ» • ООО «Автоматика-сервис»
Шекшня Станислав	<ul style="list-style-type: none"> • Независимый директор в компании «Dentsu Aegis Network Russia»

ОБЩАЯ СУММА ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ, ВЫПЛАЧЕННАЯ ЧЛЕНАМ СД В ПЕРВОМ КВАРТАЛЕ 2015. Г, НЕТТО СЕРБ.ДИН

Генеральный директор	6 071 007
Остальные члены СД	17 018 584

КОМИССИИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

В целях более эффективного исполнения своих обязанностей, Совет директоров создал три постоянно действующие комиссии, которые представляют собой консультационные и экспертные органы, оказывающие содействие СД в работе, особенно при рассмотрении вопросов, являющихся их компетенцией, подготовке и надзору за исполнением решений и принимаемых актов, а также при выполнении определенных экспертных задач для Совета директоров.

Совет директоров создал:

- Ревизионную комиссию:
 - Вольфганг Рутеншторфер, председатель Ревизионной комиссии,
 - Алексей Урусов, член Ревизионной комиссии и
 - Никола Мартинович, член Ревизионной комиссии.
- Комиссию по вознаграждениям:
 - Станислав Шекшня, председатель Комиссии по вознаграждениям,
 - Анатолий Чернер, член Комиссии по вознаграждениям и
 - Ненад Мияилович, член Комиссии по вознаграждениям
- Комиссию по назначениям:
 - Горан Кнежевич, председатель Комиссии по назначениям,
 - Кирилл Кравченко, член Комиссии по назначениям и
 - Станислав Шекшня, член Комиссии по назначениям.

Совет директоров может при необходимости создавать и другие постоянно действующие или ad hoc комиссии, которые будут заниматься вопросами, имеющими отношение к работе Совета директоров.

Совет Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и процедурой информирования акционеров

Совет Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и процедурой информирования акционеров Общества (именуемый в дальнейшем: «Совет Общего собрания акционеров») является консультационным и экспертным органом Общего собрания акционеров, оказывающим содействие в работе и рассмотрении вопросов, относящихся к компетенции Общего собрания акционеров. Члены Совета Общего Собрания акционеров отвечают за свою работу Общему Собранию акционеров, которое их назначает и освобождает от должности.

Члены Совета Общего собрания акционеров по состоянию на 31.03.2015. года



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

Родился 14 октября 1980 г. в г. Чачак.
В 2003 г. закончил Экономический факультет Университета в Белграде, в 2007 получил диплом кандидата наук в Университете Лозанны, Швейцария, в 2010г. поступил на докторскую программу на Экономическом факультете Белградского университета. В 2011 году получил лицензию «CFA» в финансовой сфере. С 2003 по 2009 г. работал консультантом и руководителем в сфере финансов и банковского дела в следующих компаниях: Deloitte, г. Белград, AVS Fund de Compensation, Geneve, JP Morgan, London, KBC Securities Corporate Finance, г. Белград. В период с декабря 2009 по август 2012 г. был советником министра в Министерстве экономики и регионального развития Республики Сербии в департаменте экономики и приватизации. С августа 2012 года работал заместителем министра в Министерстве финансов Республики Сербия, с августа 2014 года выполнял обязанности госсекретаря в Министерстве финансов Республики Сербия.



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

Родился 28 июля 1955 года в г. Чачак.
Закончил Машиностроительный факультет Белградского университета. С 1980 по 1994 гг. - был генеральным директором, техническим директором, директором производства и проектировщиком Завода по теплотехническим устройствам «Цер» г. Чачак. С мая 1994 года до февраля 1998 г. работал советником генерального директора предприятия «Интеркомерц», г. Белград. С февраля 1998 до июня 2004 гг. работал директором предприятия ООО «MNG Group» из Чачака. С июня 2004 до февраля 2007 гг. - директор Торгового предприятия АО «Агрострой», г. Чачак, директор Коммандитного товарищества «Леонардо», г. Чачак и директор Центра по вопросам дорог в Воеводине. С февраля 2007 года до настоящего времени работает в «НИС а.о. Нови Сад», заместителем директора Дирекции логистики «Югопетрол», Управляющим РЦ Чачак в Дирекции розничных продаж, Регион Чачак, Менеджером по развитию розничной сбытовой сети в Дирекции по развитию Блока «Сбыт». С 01.10.2012 года по сегодняшний день работает на должности советника директора Блока «Сбыт».



Алексей Урусов
член Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров «НИС а.о. Нови Сад»
член Ревизионной комиссии

директор Дирекции по экономике и корпоративному планированию ОАО «Газпром нефть»
Родился 17 ноября 1974 года.
Окончил Тюменский государственный нефтегазовый университет по специальности «Финансы и кредит» и Вулвергемптонский университет (Великобритания) по специальности «Бизнес-администрирование». Кандидат наук социологии.
С 2006 по 2008 гг. - исполнительный вице-президент по планированию и управлению эффективностью деятельности и контроля в группе «Интегра». С 2002 по 2006 гг. работал в компании «ТНК-ВР». С 2002 по 2003 гг. работал в Группе по мониторингу и контролю при СД «ТНК», с 2004 по 2006 гг. занимал позицию финансового директора в «ТНК-ВР» Украина. С 2009 по 2012 гг. работал в компании «НИС а.о. Нови Сад» (Сербия) на позиции финансового директора.

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

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

ЧЛЕНСТВО В СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ ИЛИ СД ДРУГИХ ОБЩЕСТВ

Ненад Мияилович	-
Зоран Груйичич	-
Алексей Урусов	• Член Ревизионной комиссии общества «Gazpromneft Marine Bunker Balkan S.A.»

ОБЩАЯ СУММА ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ, ВЫПЛАЧЕННАЯ ЧЛЕНАМ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ В ПЕРВОМ КВАРТАЛЕ 2015 Г., НЕТТО СЕРБ.ДИН

Члены Общего собрания акционеров	3 518 246
----------------------------------	-----------

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Генеральный директор назначается Советом директоров из состава исполнительных членов Совета директоров. Генеральный директор координирует работу исполнительных членов Совета директоров и организует работу Общества. Генеральный директор Общества осуществляет ежедневное управление и уполномочен принимать решения о вопросах, не являющихся компетенцией Общего собрания акционеров и Совета директоров. Генеральный директор является представителем компании «НИС а.о. Нови Сад».

Генеральным директором «НИС а.о. Нови Сад» является г-дин Кирилл Кравченко.

КОНСУЛЬТАЦИОННЫЙ СОВЕТ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Консультационный совет Генерального директора – это экспертный орган, оказывающий содействие генеральному директору в работе при рассмотрении вопросов, входящих в его компетенцию. Состав Консультационного совета утвержден Приказом генерального директора; в состав Консультационного совета входят первый заместитель генерального директора, директора блоков и функций Общества, заместитель генерального директора по нефтехимии и региональные директора «НИС а.о. Нови Сад» для Румынии и Адриатического региона. Консультационный совет оформляет Комитет, в состав которого входят первый заместитель генерального директора, директора блоков и заместитель генерального директора по нефтехимии. Консультационный совет осуществляет свою деятельность под руководством генерального директора и оказывает ему содействие по вопросам, связанным с управлением деятельностью Общества. Помимо вопросов, касающихся текущей деятельности Общества (ежемесячные и ежеквартальные результаты деятельности, годовые бизнес-планы, ежемесячные инвестиционные планы), Консультационный совет занимается стратегией и политикой развития, основы которых определяют Общее собрание акционеров и Совет директоров Общества.

СДЕЛКИ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ И ПРАВОВЫЕ ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Лицо, выполняющее специальные обязанности перед Обществом, обязано безотлагательно уведомить Совет директоров о наличии личных интересов (или интересов связанных с ним лиц) в совершении заключаемых Обществом сделок или правовых действий, предпринимаемых Обществом.

Члены Совета директоров фактом заключения договоров с Обществом, регулирующих взаимные права и обязанности с Обществом, дополнительно бывают осведомлены с обязательством уведомлять Общество о заключении юридических сделок с Обществом, а также с обязательством воздержания от конкуренции и другими специальными обязанностями членов Совета директоров.

Общество выявляет правовые сделки и правовые операции со связанными сторонами, чтобы обеспечить возможность их заключения только если они не являются вредными для Общества. Правовые сделки и правовые операции со связанными сторонами утверждаются Советом директоров, в соответствии с Законом⁴. Совет директоров раз в год на очередном заседании

⁴ Совет директоров «НИС а.о. Нови Сад» утверждает исключительно сделки, которые «НИС а.о. Нови Сад» заключает с акционерами (ГПН) или их связанными лицами, но, не другие сделки, заключаемые обществами – членами НИС-группы.

предоставляет Общему собранию акционеров информацию об одобрении заключения сделок, в которых имеется личная заинтересованность.

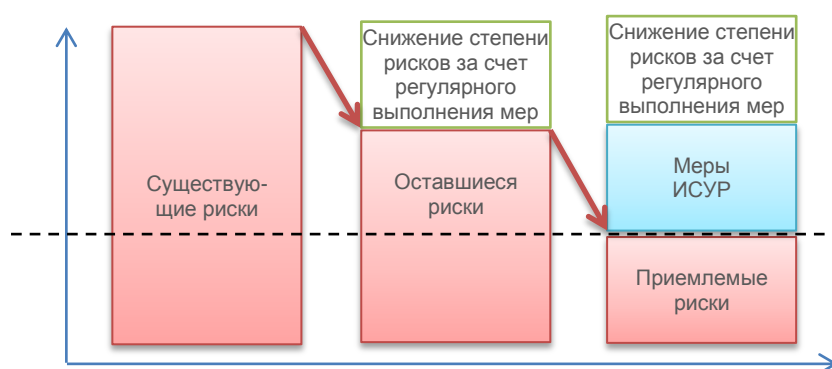
НИС-Группа в течение первых трех месяцев 2015 года и в аналогичный период предыдущего года вступала в деловые отношения со своими связанными, юридическими лицами. Наиболее значительные сделки со связанными сторонами в указанные периоды относятся к закупкам/поставкам сырой нефти и оказанию услуг по геологоразведочным работам. Обзор сделок со связанными сторонами приводится 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). ИСУР - это системный, обустроенный, унифицированный и непрерывный процесс выявления и оценки рисков, установления мер по управлению рисками и мониторинга их реализации. основополагающим принципом данной системы является наделение уровней управления в Обществе ответственностью за управление различными рисками, в зависимости от прогнозируемого уровня влияния финансового риска.

Все значимые зависимые общества также вовлечены в данный процесс путем участия в совместной подготовке консолидированного реестра рисков. В материнской компании сформирована Служба по оценке рисков, к компетенции которой относятся координация и постоянное развитие данного процесса. Основной целью в области управления рисками является обеспечение дополнительных гарантий достижения стратегических и оперативных целей за счет своевременного выявления и сглаживания рисков, через определение эффективных мер по управлению рисками и обеспечения их максимальной эффективности.



Управление рисками стало неотъемлемой частью деятельности компании за счет внедрения следующих процессов:

- утверждение риск-ориентированного подхода во всех сферах деятельности управления;
- системный анализ выявленных рисков;
- установление системы контроля за рисками и мониторинга эффективности принимаемых мер по управлению рисками;
- доведение до всех работников утвержденных основных принципов и подходов к управлению рисками;
- обеспечение необходимых нормативных и методических документов;
- распределение полномочий и ответственности за управление рисками между структурными подразделениями.

ВНЕДРЕНИЕ ИСУР В ПРОЦЕСС БИЗНЕС-ПЛАНИРОВАНИЯ

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

Одновременно с процессом бизнес-планирования происходит и процесс идентификации и оценки рисков. В отношении ключевых рисков разрабатывается стратегия управления, меры по управлению рисками, необходимые финансовые ресурсы для выполнения мер и ответственные лица для их выполнения.

НИС Группа в ходе своей деятельности подвергается операционным (промышленным) и финансовым рискам.

ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ

Так как основным направлением деятельности являются разведка, добыча, переработка нефти и газа, а также сбыт нефтепродуктов, Группа в особенности подвержена рискам в области разведки и добычи нефти. Также, в связи с возникшей политической ситуацией на международном

уровне, место имеет риск введения санкций против российских компаний, в том числе «Газпром Группы».

РИСКИ В ОБЛАСТИ РАЗВЕДКИ И ДОБЫЧИ НЕФТИ

Одной из ключевых целей НИС Группы является наращивание ресурсной базы за счет интенсификации разведки и добычи. Это в большой степени зависит от успешного проведения геологоразведочных работ, направленных на развитие фонда скважин в стране и за рубежом.

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

НИС имеет богатый опыт в проведении геологоразведочных работ (ГРП). Экспертиза программы геологоразведки выполняется и компанией, и крупнейшим ее акционером, с помощью самых современных разведочных методов, что приводит к снижению вероятности возникновения рисков. В целях повышения эффективности и улучшения качества геологоразведочных работ модернизировано оборудование, используемое для добычи нефти.

РИСК САНКЦИЙ В ОТНОШЕНИИ РОССИЙСКИХ КОМПАНИЙ И ГРУППЫ «ГАЗПРОМ»

Введение санкций в отношении российских компаний и группы «Газпром» и вновь сложившаяся политическая ситуация на международном уровне привели к политическим рискам. Компания непрерывно следит за событиями на международной арене и оценивает последствия для деятельности и предпринимает соответствующие мероприятия для минимизации возможных отрицательных воздействий на показатели Группы.

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

Деятельность НИС Группы подвергается различным финансовым рискам, в частности: рыночным рискам (включающим валютный и ценовой риск, а также риск процентной ставки), кредитным рискам и рискам ликвидности. Управление рисками способствует сведению к минимуму потенциального негативного воздействия на финансовую деятельность в условиях непредсказуемости финансовых рынков.

РЫНОЧНЫЕ РИСКИ

Валютный риск – НИС Группа работает на зарубежных рынках и потому подвергается риску изменения курса иностранных валют (платежи при совершении сделок осуществляются в различных иностранных валютах, преимущественно, в долларах США и евро). Данный риск сопряжен с будущими торговыми сделками и признанными активами и обязательствами. Часть рисков, связанных с неблагоприятным изменением курса национальной валюты к доллару США, нейтрализуется за счет натурального хеджирования отпускных цен на нефтепродукты, которые сопровождаются колебаниями (изменениями) курсов валют. Помимо этого используются механизмы управления рисками, такие как: форвардные валютные операции, направленные на смягчение эффектов негативных курсовых разниц в условиях снижения курса национальной валюты по отношению к доллару США или евро.

Ценовой риск (риск изменения цен) – В силу специфики своей деятельности НИС Группа подвержена риску изменения цен на сырую нефть и нефтепродукты, влияющих на стоимость запасов и сумму маржи переработки нефти, что в свою очередь влияет на будущие денежные потоки. Часть упомянутых рисков устраняется путем адаптации отпускных цен вышеуказанным изменениям цен на нефть и нефтепродукты. На уровне Группы «Газпром нефть» проводится оценка необходимости использования определенных механизмов хеджирования товарных сделок ДЗО Группы, включая НИС а.о. Нови Сад в качестве зависимого общества.

Более того, в целях снижения потенциального неблагоприятного влияния данного риска проводятся следующие мероприятия:

- годовое планирование, базирующееся на разработанных ранее сценариях, мониторинг реализации планов и своевременное изменение операционных планов закупки сырой нефти;
- проведение регулярных заседаний Комиссии по закупке сырой нефти;
- заключение долгосрочных договоров на закупку сырой нефти на максимально выгодных рыночных и коммерческих условиях, с длительными сроками оплаты на основе открытого счета,

- ежедневные отслеживания публикаций о сырой нефти и постоянными контактами с зарубежными партнерами.

РИСК ПРОЦЕНТНОЙ СТАВКИ – НИС Группа подвергается риску изменения процентной ставки, как в плане 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 чувствительности на изменения процентной ставки и оценку необходимости привлечения средств по фиксированным процентным ставкам. Кроме этого производится размещение денежных средств только через ключевые коммерческие банки, которые «НИС а.о. Нови Сад» предоставляют кредиты или кредитные/документарные линии. Средства депонируются в качестве срочных вкладов в РСД и иностранной валюте сроком 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 получить, преимущественно зависит от размера базовой процентной ставки на момент размещения (BELIBOR/Учетная процентная ставка ЦБ Сербии).

В течение первых трех месяцев 2015 года «НИС а.о. Нови Сад» предоставлял субординированные кредиты своим зарубежным зависимым обществам, мажоритарным владельцем которых является, с целью финансирования деятельности за рубежом. Такие целевые кредиты выдавались с переменной процентной ставкой (EURIBOR).

Из-за кредитов, выданных с переменной процентной ставкой, НИС а.о. подвергается процентным рискам денежных потоков.

В зависимости от суммы чистой (нетто) задолженности в определенный промежуток времени, любое изменение процентной ставки (EURIBOR или LIBOR) оказывает влияние на финансовые результаты НИС Группы.

КРЕДИТНЫЙ РИСК

Управление кредитным риском установлено на уровне НИС Группы. Кредитный риск связан с денежными средствами и их эквивалентами, депозитными вкладами, размещенными в банках и прочих финансовых учреждениях, внутрикорпоративными кредитами, предоставленными отечественным или зарубежным зависимым обществам, розничной и оптовой торговлей, в том числе просроченной дебиторской и кредиторской задолженности.

С точки зрения кредитных лимитов банки ранжируются согласно утвержденным методикам с целью установления максимальной суммы инструментов обеспечения погашения задолженности банкам.

По вопросу дебиторской задолженности, существует методика, основанная на кредитных лимитах, которые определяют уровень подверженности определенных клиентов в зависимости от их финансовых показателей.

РИСК ЛИКВИДНОСТИ

НИС Группа осуществляет постоянный мониторинг платежеспособности (ликвидности) с целью обеспечения необходимой суммы денежных средств для осуществления своей деятельности, при поддержании неиспользованного лимита кредитных линий во избежание превышения утвержденного банками кредитного лимита или нарушения условий договоров займа.

Данный прогноз исходит из планов Группы о погашении задолженности, согласования с законтрактованными условиями и поставленными корпоративными целями, и основывается на суточных прогнозах денежных потоков НИС Группы в целом, на основании которых принимаются решения о необходимости привлечения заемных средств, для чего обеспечиваются соответствующие внешние источники финансирования в рамках лимитов, утвержденных ОАО «Газпром нефть».

В целях повышения ликвидности, снижения уровня зависимости от внешних источников финансирования и сокращения расходов финансирования НИС Группы, с 1 января 2014 года в НИС Группе действует кэш-пулинг система по управлению ликвидностью, обеспечивающая

централизованное управление ликвидностью и финансированием обществ НИС Группы, расположенных в Республике Сербия⁵.

С середины сентября 2014 года «НИС а.о. Нови Сад» подвержен риску ограниченных возможностей внешнего финансирования из-за введения санкций со стороны США и ЕС в отношении компаний с преимущественно российским капиталом. Благодаря постоянному мониторингу геополитической ситуации и ситуации на рынках капитала, а также своевременной реакции и заключению кредитных линий с банками до введения упомянутых санкций, «НИС а.о. Нови Сад» удалось обеспечить необходимый лимит для производства документарных операций и кредитования НИС Группы.

⁵ (НИС а.о. и ДЗО "Нафтагаз-Нефтесервисы", "Нафтагаз-Технические сервисы", "Нафтагаз-Транспорт" и НТЦ "Нафтагас-НТЦ").

ДЕЛОВОЕ ОКРУЖЕНИЕ

МИР

Рост цен на нефть на мировом рынке в середине квартала, по сравнению с концом 2014 и началом 2015 годов, обусловлен многими факторами, в том числе стабилизацией курса доллара США и войной в Йемене. По долгосрочному прогнозу цена нефти будет продолжать рост, так как из-за улучшения экономической обстановки в Европе и устойчивого роста в оставшейся части мира, спрос будет расти, а низкая цена дополнительно повысит спрос на энергию. Согласно большинства прогнозов, цена нефти вероятно не достигнет 100 долларов США за баррель, но, можно ожидать ее роста от 65 до 75 долларов США.

Сильное восстановление экономики имеет место в странах Средней и Восточной Европы. В частности, Польша благодаря реструктуризации промышленности и правильному использованию денег из фондов ЕС, существенно восстановила экономику после экономического кризиса. После длительного времени экономический рост отмечен и в Греции, улучшается ситуация в самых бедных странах-членах ЕС – Румынии и Болгарии.

В соответствии с оценкой Мирового банка, в регионе, в целом, 2015 год должен быть отмечен экономическим ростом 1,3 % ВВП, благодаря внешнему спросу, который постепенно восстанавливается, особенно в Европе, а также стабилизации международных цен на энергоносителей на текущем уровне. Необходима дальнейшая фискальная консолидация по всему региону. Недостаточно развитый рынок труда обусловил высокий процент безработицы.

СЕРБИЯ

В период январь-февраль 2015 года, промышленное производство меньше на 3,1% чем в аналогичный период прошлого года, а только в феврале текущего года инфляция на межгодовом уровне упала на 3,3%, а по сравнению со средним значением 2014 года, снижение составляет 6,3%.

В Сербии 2015 год будет годом крупных вызовов, поскольку ожидается снижение внутреннего валового продукта (ВВП) на примерно 0,5%, сокращение личного потребления на примерно 3 %, а государственного потребления на примерно 6 %. На снижение ВВП повлияет фискальная консолидация и закрытие отдельных убыточных предприятий. С другой стороны, на рост производства повлияет ожидаемое начало производства металлургического завода «Железара», возврат производства электроэнергии и угля до стандартного уровня.

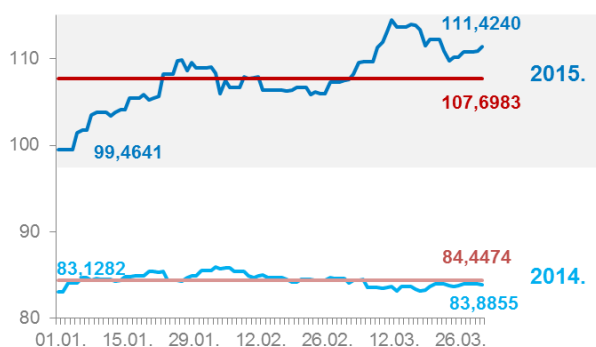
Потребительские цены в Сербии, которыми измеряется инфляция, в январе 2015 года были ниже на 0,2 % чем в декабре прошлого года. По сравнению с январем 2014 года, рост цен составил 0,1 %. В феврале 2015 года, по сравнению с январем 2015 года, потребительские цены в среднем выросли на 0,9%, по сравнению с аналогичным месяцем предыдущего года выросли на 0,8%, а по сравнению с декабрем 2014 года на 0,6%. Рост потребительских цен в марте составил 0,7%. Базовая инфляция и в марте осталась неизменной (0,0%), что указывает на то, что инфляционные давления остаются низкими. Межгодовая инфляция в марте выросла на 1,9%.

Национальная служба занятости отмечает снижение числа безработных в среднем на три процента, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и теперь на учете находится 766.500 человек. В течение первых трех месяцев этого года трудоустроены примерно 52.000 находящихся на учете, в том числе 39 процентов составляет молодежь, возрастом до 30 лет.

В первые два месяца 2015 года профицит бюджета Республики Сербия составил 1,9 млрд. динаров. Общий размер профицита бюджета Сербии с начала года составляет 5,9 миллиардов динаров. Госдолг Сербии в середине марта 2015 года составил 2.929 миллиардов динаров.

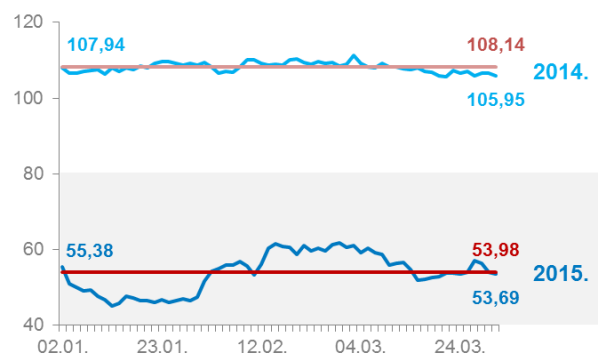
Средний чистый размер зарплаты в Сербии, в феврале 2015 года составил 42.749 динаров и номинально больше на 8,8 %, а реально больше на 7,8 % в январе. Средняя чистая зарплата в период январь-февраль 2015 года номинально равна средней зарплате, без налогов и сборов, выплаченной в аналогичный период 2014 года, а реально меньше на 0,4 %.

Движение курса доллара США/РСД



- Средний курс долл.США / РСД в 1кв. 2015г. выше на 23,2509 РСД , т.е. на 28%, чем средний курс в 1кв. 2014г.
- В 1кв. 2015г. курс долл.США / РСД вырос на 11,9599 РСД или 12%
- В 1кв. 2014г. курс долл.США / РСД вырос на 1,7573 РСД или 2%

Динамика цен на нефть марки Brent⁶, в долл. США /барр.



- Средняя цена на нефть типа Brent в 1кв. 2015г. ниже на -54,16 \$/bbl, т.е. на -50,1%, чем средняя цена в 1кв. 2014 г.
- В 1кв. 2015 г. цена на нефть типа Brent упала на -1,69 \$/bbl % или -3,1%
- В 1кв. 2014 г. цена на нефть типа Brent упала на -1,99 \$/bbl или -1,8%

⁶ Данные для Europe Brent Spot Price FOB; Источник: U.S. Energy Information Administration (http://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_d.htm)

ПОЛОЖЕНИЕ НА РЫНКЕ

ПОЛОЖЕНИЕ НА РЫНКЕ СЕРБИИ

Потребление нефтепродуктов выросло в основном из-за существенного роста потребления мазута и дизельного топлива, что в основном обусловлено более низкими ценами на нефтепродукты. Потребление сжиженного нефтяного газа, прямогонного бензина, битума и авиатоплива чуть ниже, чем в аналогичный период предыдущего года.

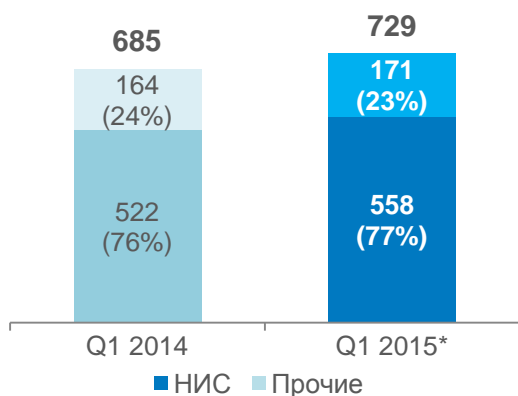
Рыночная доля компании НИС постепенно растет, по сравнению с прошлым годом, благодаря правильному рыночному подходу и гибкой реакции на динамичные изменения на рынке.

Розничный рынок растет по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года и характеризуется незначительно измененной структурой, в которой сократился спрос на автомобильный газ, а потребление дизельного топлива растет. Низкие цены на нефтепродукты в первом квартале способствовали началу продаж дизельного топлива фермерам раньше, чем обычно, что является основной причиной роста объемов продаж.

На розничном рынке доля НИС растет, что связано с ранним началом закупки дизеля для фермеров, чем в течение прошлых лет. В рамках программы, предназначенной фермерам, компания НИС выпустила «Агро карточку» со специальными льготами для данного сегмента покупателей.

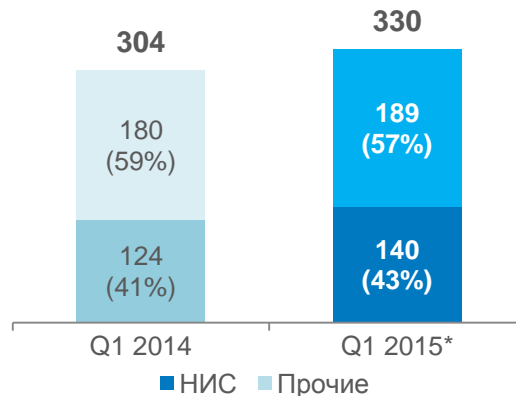
Объем рынка нефтепродуктов РС⁷ тыс. тонн

729

 6,3%


Розничный рынок Республики Сербия⁸ тыс. тонн

330

 8,5%


⁷ Данные на Q1 2015 года указаны на основании прогноза

⁸ Объем сбыта НИС и конкурентов включает моторные топлива (газ, моторное топливо, дизели и ЭЛ печное топливо, используемое в качестве моторного топлива). Без СУГ баллонов

ПОЛОЖЕНИЕ НА РЫНКАХ БОСНИИ И ГЕРЦЕГОВИНЫ, БОЛГАРИИ И РУМЫНИИ

БОСНИЯ И ГЕРЦЕГОВИНА

Рынок моторного топлива восстанавливается медленнее, чем регион вследствие низкого уровня экономической активности.

В связи с низкими акцизами и налогами, по сравнению с соседними странами, Босния отмечает рост трансграничных закупок товаров населением пограничных территорий, включая закупку топлива.

БОЛГАРИЯ

Постепенное восстановление рынка продолжается в 2015 году в Болгарии. Рост рынка моторного топлива вызван ростом потребления дизелей, что должно быть ключевым фактором дальнейшего роста на длительный срок.

На розничном рынке Болгарии очень сильная конкуренция в части программы верности потребителей. На автозаправках «Газпрома» реализована весьма успешная программа «Fuel pass», ставшая очень популярной между клиентами.

РУМЫНИЯ

Рынок моторного топлива в первом квартале восстанавливается в связи с низкими ценами, ростом экспорта и медленным ростом общего спроса.

Рост продаж новых машин в размере 15% в первом квартале может стать генератором постепенного роста потребления в рознице.

МОЛ, после приобретения ЕНИ, управляет сетью, состоящей более 200 автозаправками в Румынии.

	БиГ	Болгария	Румыния
Кол-во автозаправок	35	35	18
Доля на рынке моторного топлива	9,0%	3,1%	0,5%
Доля на розничном рынке моторного топлива	9,6%	4,2%	0,7%

АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Ключевые показатели	Единица измерения	Q1 2015.	Q1 2014.	Δ $\frac{Q1\ 2015.}{Q1\ 2014.}$ (%) ⁹
Urals	\$/bbl	52,93	107,43	-51%
Чистая прибыль	млрд РСД	-4,7	8,6	-155%
ЕБИТДА ¹⁰	млрд РСД	7,2	15,5	-53%
Выручка от продаж (без акцизов)	млрд РСД	46,4	56,6	-18%
ОСФ	млрд РСД	4,4	2,2	103%
Рассчитанные обязательства по уплате налогов и прочих обязательных платежей ¹¹	млрд РСД	29,5	25,9	14%
Добыча нефти и газа (Сербия и Ангола) ¹²	тыс. тонн н.э.	397	419	-5%
Объем переработки нефти и полуфабрикатов	тыс. тонн	684	724	-6%
Общий объем реализации нефтепродуктов	тыс. тонн	680	643	6%
Сбыт - зарубежные активы	тыс. тонн	41	35	17%
Сбыт (реализация) нефтепродуктов на отечественном рынке ¹³	тыс. тонн	549	512	7%
Моторные горива	тыс. тонн	327	302	8%
Розница	тыс. тонн	141	124	13%
Доля на розничном рынке РС	%	43	41	за 2%
CAPEX ¹⁴	млрд. РСД	7,0	9,6	-27%
Общая задолженность перед банками (total indebtedness) ¹⁵	млн. USD	654	593	10,3%

⁹ Все потенциальные процентные и суммарные отклонения являются результатом их округления.

¹⁰ ЕБИТДА = Выручка от продаж (без акциза) – расходы запасов (нефть, н/продукты и пр. продукты) – операционные расходы (ОРЕХ) – прочие расходы, на которые менеджмент может влиять.

¹¹ Налоги, сборы, возмещения и прочие обязательные платежи, рассчитанные за отчетный период. В Отчет включены налоговые обязательства и другие обязательные платежи в Сербии и других странах, в которых компания осуществляет свою деятельность

¹² В процесс добычи отечественной нефти включены газолин и легкий конденсат, а в добычу газа - коммерческая добыча газа

¹³ Кроме моторного топлива, включены объемы продаж прочих нефтепродуктов

¹⁴ Суммы CAPEX приведены без учета НДС

¹⁵ Общая задолженность перед банками (total indebtedness) = общий долг перед банками + аккредитивы. На 31.03.2015. года составляет 640 млн долларов (общий долг)+ 14 млн долларов (аккредитивы)

ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА

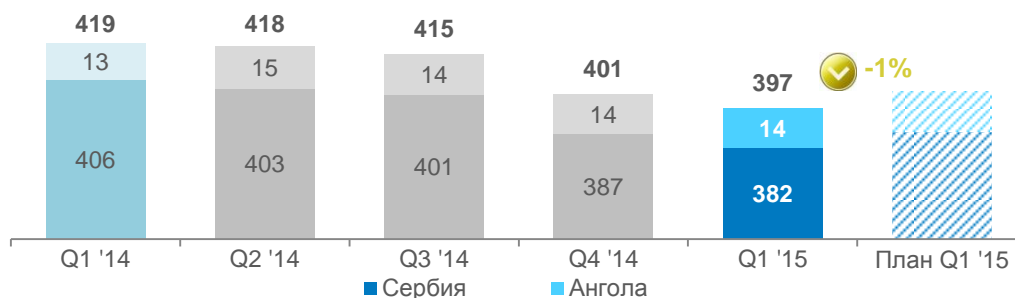
По сравнению с бизнес-планом, добыча нефти и газа на уровне плана.

Общий объем добычи нефти и газа в первом квартале 2015 года составляет 397 тысяч т.э.н., что на 5% меньше по сравнению с аналогичным периодом 2014 года.

Добыча нефти и газа, тыс. тонн н.э

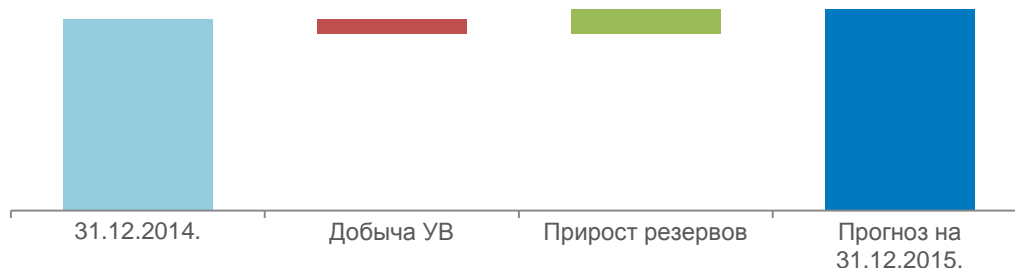
397

-5%



Прогноз прироста резервов углеводородов в 2015 году

5%



СЕРВИСЫ

В рамках Блока «Сервисы» выполнен бизнес-план по бурению обычных и более сложных скважин. В первом квартале 2015 года, Блок «Сервисы», кроме Сербии занимался реализацией проекта 3Д Сейсмика в Румынии.

В первом квартале Блок «Сервисы» использовал 7 буровых установок. В среднем привлекается 15 ремонтных установок для нужд Блока «Разведка и добыча» с целью выполнения плана добычи, а до конца года планируется привлечение одной установки в Боснии и Герцеговине и ЕС на проекте «Mirescol».

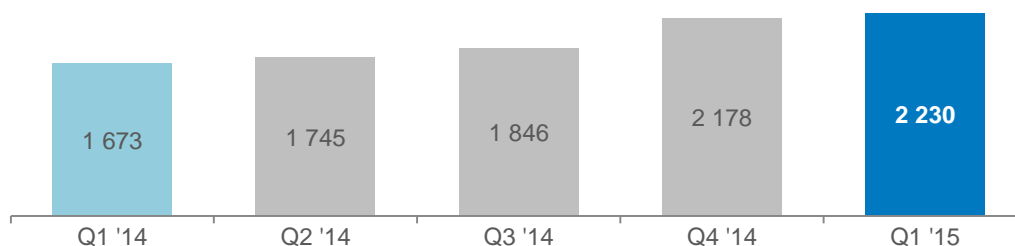
В конце января 2015 года открыт Тренинг Центр для нужд обучения рабочих буровых и ремонтных установках. Тренинг Центр предусмотрен для обучения кандидатов за пределами компании НИС и на данный момент существует договоренность, достигнутая между Министерством образования, Муниципалитетом Зренянин и компанией НИС

Цех «Строительство» интенсивно в предыдущем году, а также в этом году, применяет для подготовки участков уже использованные материалы на новых участках. Таким рациональным использованием материалов существенно сокращаются расходы компании НИС на разработку участков.

Буровые сервисы, кол-во операций

2 230

33%



ПЕРЕРАБОТКА

В первом квартале 2015 года имело место сокращение объемов переработки нефти и доработки полуфабрикатов на -6% по сравнению с предыдущим годом, и общий объем переработки нефти и доработки нефти и полуфабрикатов составил 684 тысячи тонн. Переработка нефти и доработка полуфабрикатов соответствовала операционным планам, сформированным на основании запросов рынка.

Подписан Договор с компанией CB&I на разработку базового и расширенного базового проекта (BDP/FEED) «Глубокой переработки».

В течение периода проведена оптимизация работы вакуумной дистилляции (С-2200) с целью повышения коэффициента отдачи ВГО. В результате этого, кроме более устойчивой работы установки, получили существенное сокращение потребления водяного пара в эжекторной системе. Потребление водяного пара среднего давления сократилось на примерно 6 т/ч, что на годовом уровне означает экономию примерно 1,5 миллионов евро.

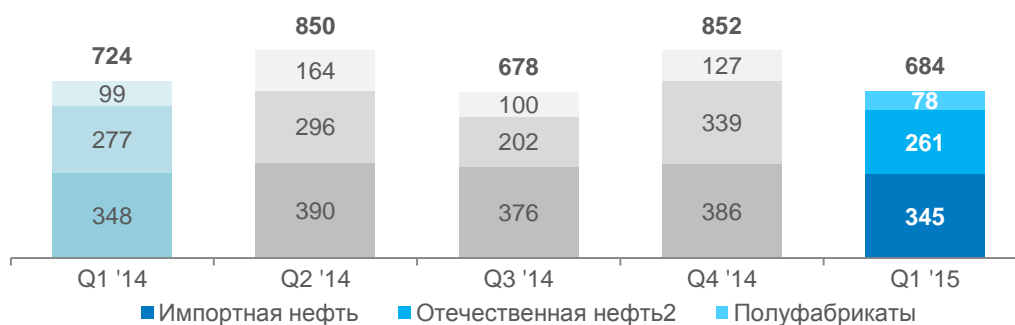
Состоялся запуск установки по депарафинизации дизелей (С-2400 ХДС) с целью улучшения низкотемпературных характеристик дизелей и получения удовлетворительного качества дизелей. Совершена замена катализатора, соответственно, изменено предназначение установки, которая теперь используется для деваксинга евродизеля с установки С-4300. Запуск установки С-2400 состоялся (после замены катализатора) 31 января, а в марте произведен test run установки.

В течение января месяца выполнен капитальный ремонт Битумной установки. Все работы в рамках планового ремонтного простоя выполнены качественно и в срок, что в последующем обеспечит постоянную, надежную и безопасную работу установки. В ходе месячного простоя Битумной установки выполнены работы по очистке оборудования (реакторы, резервуары, емкости, линии газов окисления...). Ремонт использован и для детальной проверки исправности оборудования и устранения недостатков на стационарном и вращающемся оборудовании.

Объем переработки, в тысячах тонн

684

-6%



СБЫТ

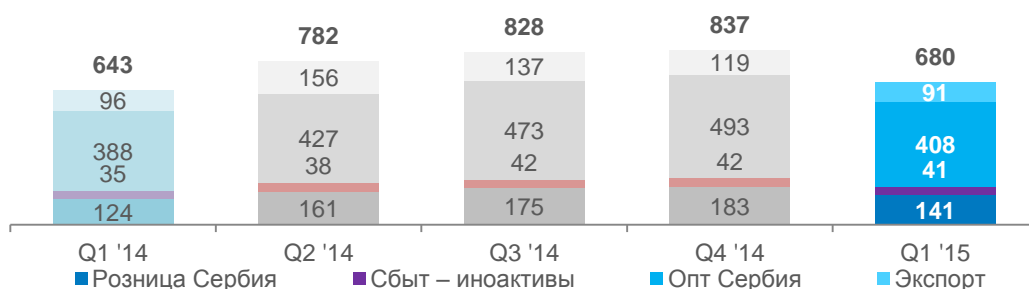
В первом квартале 2015 года отмечается рост сбыта на 6% по сравнению с аналогичным кварталом предыдущего года, и общий объем сбыта в Сербии с зарубежными активами составил 680 тысяч тонн.

- Розница – рост объема розничной продажи на 13%.
 - Рост объемов розничной продажи вызван, во-первых, ростом объемов продаж дизельного топлива на 22%, а также моторных бензинов на 2%.
- Опт – рост на 5%.
 - Рост вызван увеличением объемов продаж моторного топлива на 4%, в т.ч. рост продажи бензинов составляет 13%, а рост дизелей 3%.
 - Рост объемов продажи мазута составляет 45%.
 - Отмечается снижение объемов продажи прямогонного бензина (9%), а также битума (10%).
- Экспорт – снижение на 5%.
 - Снижение объема экспорта по сравнению с первым кварталом 2014 года отмечается вследствие значительного снижения объемов продаж мазута (73%).
 - Рост объемов продажи бензинов составляет 72%, а также битума на 2%.
- Зарубежные активы – Рост на 17%.
 - Рост объемов продаж моторного топлива на 18%, в т.ч. рост объемов продаж дизелей на 84% и снижение объемов продажи бензина (46%).

Объем сбыта, в тысячах тонн

680

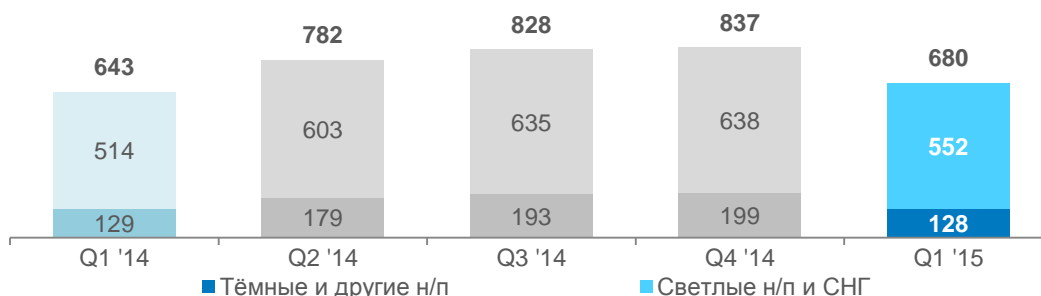
6%



Структура сбыта, в тысячах тонн

680

6%

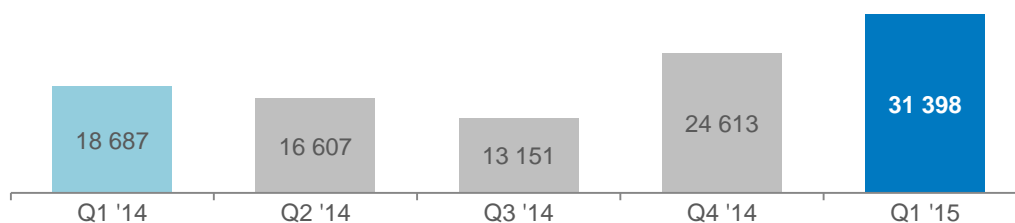


ЭНЕРГЕТИКА

- Общий объем производства электроэнергии в первом квартале 2015 года составляет 31.398 MWh. Построенные малые электростанции произвели 15.847.170 kWh электроэнергии из 5,5 миллионов м3 неkomмерческого газа. В электростанции Панчево выработано 15 551 MВтч электроэнергии.
- Продолжается подготовка к реализации проекта ТЭ-ТО в г. Панчево, а также мероприятия по созданию проектной компании. Разработка ТЭО и Идеиногo проекта в соответствии с законодательством Республики Сербия на стадии выполнения, план генерального градостроительства на заключительной стадии.
- Малые электростанции Брадарац (0,3 MВт), Велебит 3 (2 MВт) и Турия (1 MВт) запущены в коммерческую эксплуатацию. Проведен анализ возможности строительства малой электростанции на участке «Майдан» (2,65MW).
- В течение первого квартала 2015 года суточный объем продаж достигал 30 MWh/h. В этот же период началось сотрудничество с «Электропривредой» Республики Сербской и «Электропривредой» БиГ.
- Идет строительство установки под продажу сжиженного природного газа (СПГ) на участке автозаправочной станции «Нови Сад 10», а также анализ возможности строительства СПГ установок на автозаправках «Чачак 1» и «Фонтана Ниш».
- Проведен анализ строительства газовой ДНС и СПГ установки на участке «Острово».
- Рассмотрена возможность финансирования проекта строительства ветропарка «Пландиште» с немецкой компанией ECA Hermes и получено предложение от китайской компании CEE на приобретение доли в проекте, идет разработка документации под реализацию

Производство электроэнергии, MВт/ч

31 398

 68%


ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Продолжение тенденции роста долл. США/RSD, вместе с изменением цены сырой нефти отрицательно сказались на общий результат деятельности НИС Группе в первом квартале 2015 года. Несмотря на рост объемов продаж по сравнению с аналогичным периодом прошлого года – снижение розничных цен привело к сокращению выручки от продаж. Длительность цикла закупка - переработка – продажа, вместе с движением цен на сырую нефть и нефтепродукты, повлияли на снижение EBITDA. Отрицательные курсовые разницы были почти на 10 раз больше, чем в аналогичный период прошлого года и, практически, «съели» чистую прибыль Группе.

ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

Несмотря на рост объемов продаж, снижение цен на нефтепродукты привело к снижению выручки от продаж.

Средняя цена на нефть типа Urals в первом квартале 2015 года составляет 52,9 \$/bbl, что на 51% ниже средней цены на нефть данного типа в аналогичный период прошлого года.

Снижение рыночных цен на нефтепродукты в первом квартале 2015 года составляет примерно 10% по сравнению с первым кварталом 2014 года. .

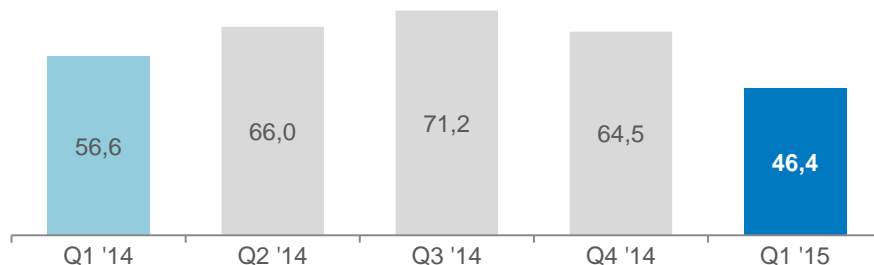
Изменения розничных цен ¹⁶	$\Delta \frac{Q1\ 2015.}{Q1\ 2014.} (\%)$
Европремиум БМБ 95	-12,78%
Евродизель	-7,15%

Кроме того, акцизный налог на Евродизель был поднят с 46 РСД/л до 50 РСД/л с 1 января 2015 г.

Выручка от продаж, млрд. РСД

46,4

▼ -18%



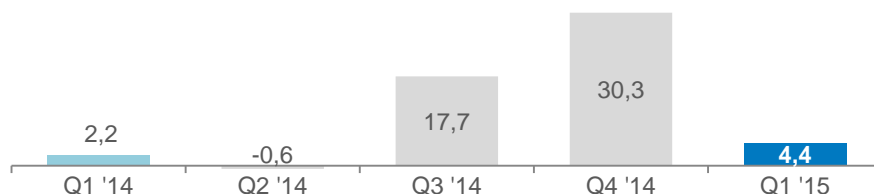
OCF

Рост Операционного денежного потока в первом квартале текущего года вызван:

- Сокращением платежей на закупку сырой нефти;
- Сокращением операционных затрат;
- Оплатой «старого» долга компанией JAT (Air Serbia) в конце марта.

¹⁶Цены рассчитываются как средневзвешенное значение всех суточных цен 2013 и 2014 гг.

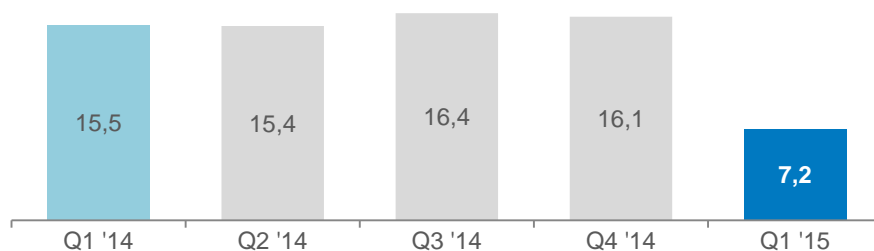
ОСФ, млрд. РСД

4,4
 **103%**
**EBITDA**

EBITDA в первом квартале 2015 года на 53% меньше, чем в первом квартале 2014 года:

- Снижение цен на нефть на мировом рынке
- Продолжительность цикла закупка–переработка–продажа, вместе с изменениями цен на нефть и нефтепродукты, отрицательно сказались на EBITDA в первом квартале 2015 года.

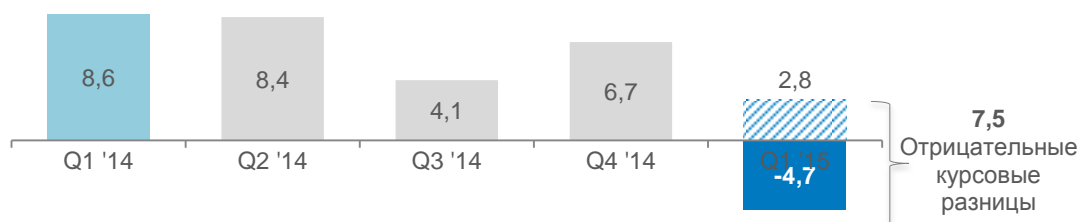
EBTDA, млрд. РСД

7,2
 **-53%**
**Чистая прибыль**

Отрицательные курсовые разницы, вследствие укрепления доллара США относительно отечественной валюты повлияли на отрицательный нетто-результат:

- В Q1 2014 отрицательные курсовые разницы составили 0,8 миллиардов РСД
- В Q1 2015 отрицательные курсовые разницы составили 7,5 миллиардов РСД, что на 9,7 раз больше, чем в Q1 2014

Чистая прибыль, в млрд. РСД

-4,7
 **-155%**


ОПЕРАЦИОННАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ

Продолжение программы повышения операционной эффективности обеспечило компании НИС эффект в размере 0,8 миллиардов динаров в первом квартале 2015 года.

В 2015 году общий ожидаемый эффект от реализации мер по повышению операционной эффективности составляет 6,6 миллиардов динаров и включает мероприятия, предусмотренные бизнес-планом на 2015 год (2,1 миллиарда динаров), дополнительные мероприятия (2,9 миллиарда динаров) и потенциальные дополнительные мероприятия, рекомендуемые со стороны Блоков и Функций (1,6 миллиарда динаров).

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	Q1 2015.	Q1 2014.
Доходность от общего капитала (валовая прибыль/совокупный капитал)	-3%	6%
Чистая доходность от собственного капитала ¹⁷ (чистая прибыль/собственный капитал ¹⁷)	-6%	11%
Чистая прибыль от деятельности (прибыль от деятельности/чистый доход от продаж)	8%	23%

	Q1 2015.	FY 2014.
Уровень задолженности (краткосрочные и долгосрочные обязательства/общий капитал)	96%	97%
Уровень задолженности (краткосрочные и долгосрочные обязательства/собственный капитал ¹⁷)	211%	218%
Ликвидность I степени (денежные средства и денежные эквив./краткосрочные обязательства)	13%	11%
Ликвидность II степени (оборотное имущество - запасы/краткосрочные обязательства)	96%	94%
Отношение чистого оборотного фонда (оборотное имущество - краткосрочные обязательства/общая сумма активов)	8%	10%

ИЗМЕНЕНИЯ БОЛЕЕ ЧЕМ НА 10% В АКТИВАХ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВАХ

Активы	Изменения (в %)	Объяснение
Долгосрочная дебиторская задолженность	-18%	Снижение долгосрочной ДЗ по состоянию на 31 марта 2015 года по отношению к 31 декабря 2014 года в целом касается снижения ДЗ по финансовому лизингу - в размере 2 224 тыс. динаров.
Запасы	-25%	Снижение долгосрочной ДЗ по состоянию на 31 марта 2015 года по отношению к 31 декабря 2014 года в целом касается снижения запасов сырой нефти - в размере 2 224 тыс. динаров.
Прочая дебиторская задолженность	30%	Рост прочей ДЗ по состоянию на 31 марта 2015 года по отношению к 31 декабря 2014 года большей частью касается роста ДЗ в связи с переплатой налога на прибыль в размере 940 285 тыс. динаров.
Налог на добавленную стоимость	-12%	Снижение ДЗ в связи с переплатой налога на добавленную стоимость по состоянию на 31 декабря 2015 года по отношению к 31 декабря 2014 года в целом касается снижения ДЗ в связи с НДС.
Расходы будущих периодов	-35%	Снижение расходов будущих периодов по состоянию на 31 марта 2015 года по отношению к 31 декабря 2014 года большей частью в размере 2 199 129 тыс. динаров касается снижения ДЗ в связи с возвратом акциза.

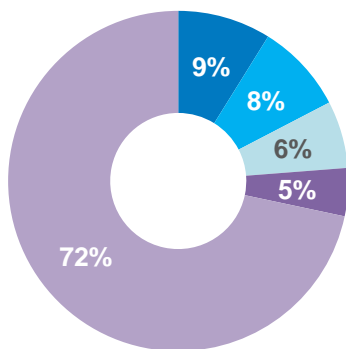
¹⁷ Собственный капитал = основной капитал

Обязательства	Изменения (в %)	Объяснение
Нереализованные убытки по ценным бумагам и другие составляющие прочего всеобъемлющего результата (дебет счета группы 33 за исключением 330)	18%	Рост суммы нереализованных убытков по ценным бумагам и других составляющих прочего всеобъемлющего результата по состоянию на 31 марта 2015 года по отношению к 31 декабря 2014 года большей частью касаются убытков в связи с переводом финансовой отчетности зарубежной деятельности в сумме 104 546 тыс. динаров.
Краткосрочные финансовые обязательства	74%	Рост краткосрочных финансовых обязательств по состоянию на 31 марта 2015 года по отношению к 31 декабря 2014 года большей частью касается краткосрочных кредитов, предоставленных банком Societe Bank Serbia и переноса текущей задолженности по долгосрочным обязательствам перед Ерсте Банка Голландия. Кроме того, в том же периоде произведена оплата обязательств перед UniCredit Банка Сербия.
Полученные авансы, депозиты и залогов	-45%	Снижение суммы полученных авансов по состоянию на 31 марта 2015 года по отношению к 31 декабря 2014 года большей частью касается закрытия полученных авансов в стране, большая часть - Министерство обороны Республики Сербии и компания "Нафта" а.д. Белград.
Обязательства по операционной деятельности	-42%	Снижение обязательств по операционной деятельности по состоянию на 31 марта 2015 года по отношению к 31 декабря 2014 года большей частью касается снижения обязательств за сырую нефть перед "Газпромнефть", Российская Федерация и снижения обязательств перед Litasco SA, Швейцария.
Прочие краткосрочные обязательства	13%	Рост прочих обязательств и связанное с этим снижение доходы будущих периодов по состоянию на 31 марта 2015 года по отношению к 31 декабря 2014 года большей частью касаются окончательного расчета ранее учтенных бонусов.
Обязательства по налогам на добавленную стоимость	760%	Рост обязательств по налогам на добавленную стоимость по состоянию на 31 марта 2015 года по отношению к 31 декабря 2014 года полностью касаются роста обязательств по НДС.
Обязательства по прочим налогам, отчислениям и другим обязательным платежам	-15%	Снижение обязательств по налогам по состоянию на 31 марта 2015 года по отношению к 31 декабря 2014 года большей частью касаются снижения обязательств по акцизам и снижения обязательств по материальным запасам.

Крупнейшие клиенты и поставщики

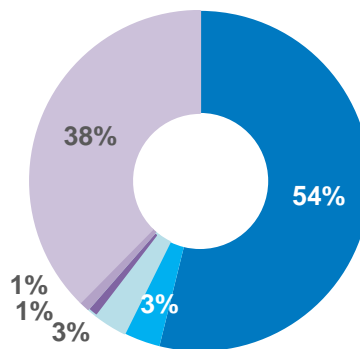
Крупнейшие покупатели¹⁸

- ХИП Петрохимия
- Кнез Петрол
- Еко Сербия
- ОМВ Сербия
- Прочие покупатели



Крупнейшие поставщики¹⁹

- Газпром нефть
- ХИП Петрохимия
- Лукойл Сербия
- Шлюмберже оилфилд
- Сербиягаз
- Прочие поставщики



¹⁸ Данные для НИС а.о. Нови Сад представлены за период с 01.01.2015. года до 31.03.2015.

¹⁹ Данные для НИС а.о. Нови Сад, по состоянию на 31.03.2015. года

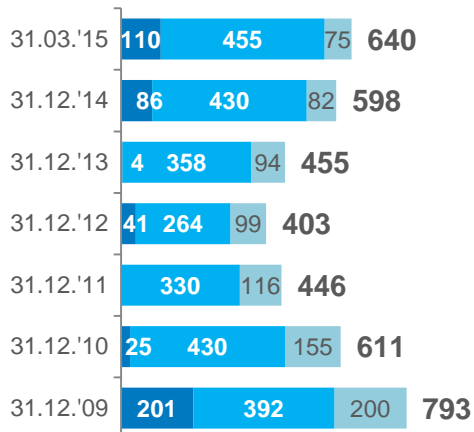
ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПЕРЕД БАНКАМИ

Общий долг перед банками²⁰
в миллионах долл. США (total debt)

640

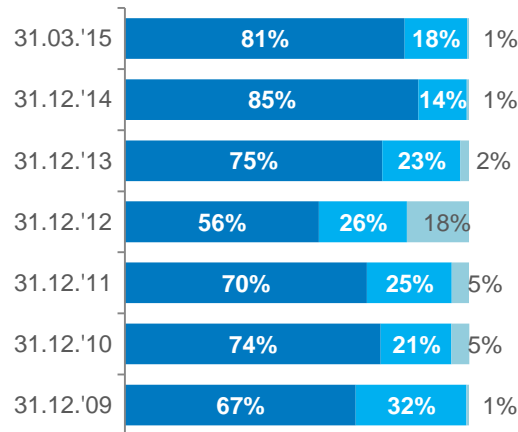
7%

- Краткосрочный
- Среднесрочный
- Долгосрочный



Структура общего долга перед банками
по валютам, в %

- USD
- EUR
- Прочее

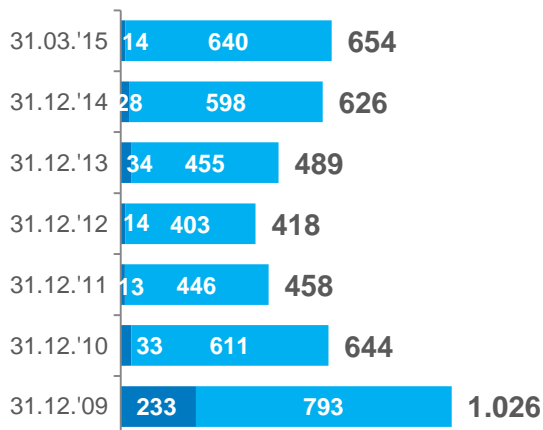


Общая сумма задолженности перед банками²¹,
в миллионах долл. США

654

14%

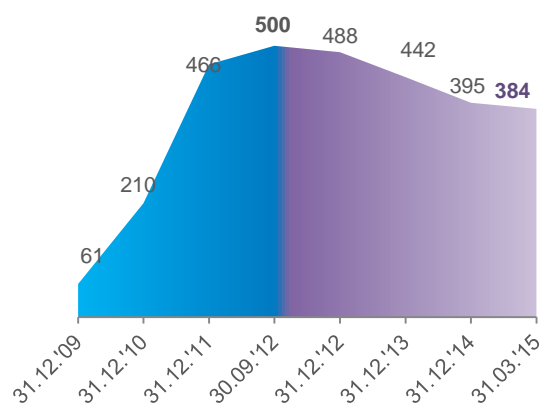
- Аккредитивы
- Общий долг



ГПН заем
в миллионах ЕВРО

384

-3%



²⁰ Структура срока по погашению долгов рассчитана на основании договоров, заключенных с банками, не на основании поступающего срока оплаты, по состоянию на 31.03.2015. года.

²¹ Кроме задолженности перед банками и аккредитивов, «НИС а.о. Нови Сад», по состоянию на 31.03.2015. года имеет и выданные банковские гарантии в размере 48 миллионов долларов США, корпоративные гарантии в размере 54 миллионов долларов США и подписанные письма о намерениях в размере 0,1 миллионов долларов США.

ИНВЕСТИЦИИ

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

На 85. заседании Совета директоров, состоявшемся 05.01.2015. был утвержден Бизнес-план «НИС а.о. Нови Сад» на 2015. год и среднесрочная инвестиционная программа (далее СИП), в которой представлен план инвестиций CAPEX на период 2015 – 2017. годы.

Согласно Среднесрочной инвестиционной программе в 2015. году основные инвестиции были направлены на реализацию следующих групп проектов: проекты по охране окружающей среды, проекты в области переработки, сбыта, добычи нефти и газа, а также ряд проектов в центральном офисе.

В первом квартале 2015 года выделено 7,05 миллиардов динаров²² на финансирование инвестиций, что на 27% меньше суммы, выделенной 2014 года в аналогичный период.

Крупнейшие инвестиции в добыче нефти и газа в течение первых трех месяцев 2015 года:

- Бурение эксплуатационных скважин
- Программа 3D сейсмических исследований и бурение поисково-разведочных скважин в Республике Сербия
- Вложения в концессионные права
- Выделение CO₂ из природного газа
- Ликвидация аварий на системах ГФ.

Самые значительные капитальные вложения в проекты по охране окружающей среды на НПЗ::

- Компаундирование биоконпонентов с дизельным топливом на НПЗ Панчево
- Реконструкция и модернизация пристани НПЗ Панчево на Дунае
- Реконструкция пункта автомобильного слива-налива
- Проект строительства закрытой системы дренирования (S-100/ 300/ 400/ 500/ 2100/ 2300/ 2400/ 2500/ 2600)

Финансирование инвестиций по типам проектов ²³	Q1 2015.	Q1 2014.
Экология	0,09	0,21
Ангола PSA	0,27	0,06
Проекты с прямым экономическим эффектом	5,12	6,51
Проекты без прямого экономического эффекта	1,42	2,23
Проектно-исследовательские работы	0,14	0,62
ВСЕГО:	7,05	9,62

Инвестиции по операционным сегментам	Q1 2015.	Q1 2014.
Разведка и добыча	5,77	6,04
Переработка	0,54	2,57
Сбыт	0,22	0,62
Сервисы	0,29	0,10
Энергетика	0,16	0,07
Корпоративный центр НИС	0,07	0,22

²² «НИС а.о. Нови Сад» с зависимыми обществами, в т.ч. „Лубос“ д.о.о. Бор – у ликвидацији, „НИС Оверсиз“ о.о.о. г. Санкт-Петербург, и „НИС Светлост“ д.о.о. Буяновац.

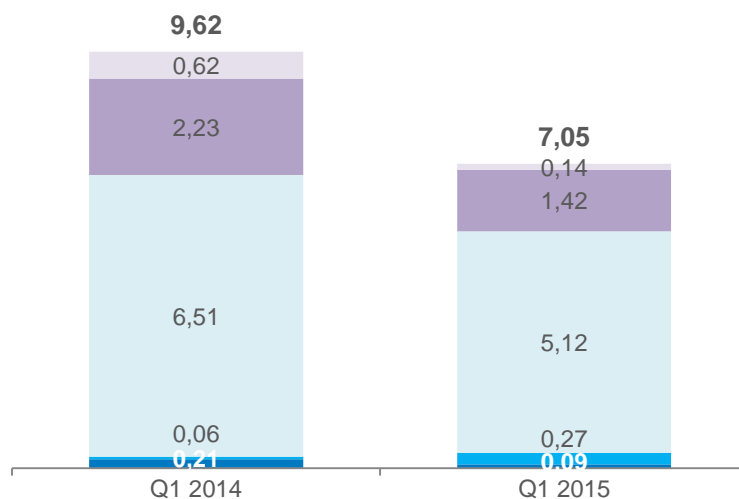
²³ Износи су дати у милијардама РСД и без ПДВ-а.

CAPEX по инвестиционным проектам, финансирования
в миллиардах РСД, без ПДВ-а

7,05

▼ **-27%**

- Экология
- Ангола PSA
- Проекты с ПЕЕ
- Проекты без ПЕЕ
- Проектно-исследовательские работы



НАЛОГИ, СБОРЫ, ПОШЛИНЫ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ПЛАТЕЖИ В ГОСБЮДЖЕТ

АНАЛИТИЧЕСКИЙ ОБЗОР НАЧИСЛЕННЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО НАЛОГАМ И СБОРАМ ²⁴

«НИС а.о. Нови Сад»	Q1 2015.	Q1 2014.	-
Взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемое работодателем	0,36	0,41	-12%
Налог на прибыль юридических лиц	0,00	1,25	-100%
Налог на добавленную стоимость	4,58	2,62	75%
Акцизы	20,20	18,43	10%
Плата за товарные запасы	1,40	0,00	-
Таможенные пошлины	0,10	0,29	-65%
Плата за недропользование	0,39	0,59	-34%
Прочие налоги	0,33	0,25	32%
Всего:	27,37	23,85	15%
Зависимые общества НИС в Сербии²⁵			
Взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемое работодателем	0,13	0,13	0%
Налог на прибыль юридических лиц	0,04	0,01	509%
Налог на добавленную стоимость	0,12	0,13	-10%
Акцизы	0,00	0,00	-
Таможенные платежи	0,02	0,01	89%
НДПИ	0,00	0,00	-
Прочие налоги	0,01	0,01	54%
Всего	0,33	0,29	12%
Итого НИС с зависимыми обществами в Сербии	27,70	24,14	15%
Зависимые общества НИС в странах региона и в Анголе и Туркменистан			
Взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемое работодателем	0,03	0,05	-25%
Налог на прибыль юридических лиц	0,15	0,20	-27%
Налог на добавленную стоимость	0,17	-0,03	6x
Акцизы	1,51	0,80	89%
Таможенные платежи	0,00	0,00	-
НДПИ	0,00	0,00	-
Прочие налоги и сборы	0,03	0,02	35%
Всего	1,89	1,04	82%
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	-0,06	0,67	-109%
Всего НИС Группа²⁶	29,53	25,85	14%

Общая сумма начисленных обязательств в государственный бюджет Сербии, которую «НИС а.о. Нови Сад» с зависимыми обществами, возникшими из его организационной структуры ²⁷ оплачивает за первый квартал 2015 года составляет 27,7 миллиардов динаров, что на 3,55 миллиарда, т.е. 15 % больше, чем в аналогичный период прошлого года.

Общая сумма начисленных обязательств на основании бюджетных отчислений, оплачиваемых НИС Группой за први квартал 2014. год, составила 29,5 миллиардов динаров, что на 3,7 миллиардов, т.е.14 , чем в аналогичный период 2014 года.

²⁴ млрд динар

²⁵ Зависимые общества включают: „НТЦ НИС – Нафтагас“ д.о.о. , „Нафтагас – Транспорт“ д.о.о., „Нафтагас – Технические сервис“ д.о.о. и „Нафтагас – нефтяные сервисы“ д.о.о., а не включают „О Зоне“ а.д., „НИС-Светлост“ д.о.о. и „Јубос“ д.о.о.

²⁶ в т.ч. налоги и прочие обязательные платежи для региональных ДЗО, налог на прибыль в Анголе и отложенные налоговые средства.

²⁷ Зависимые общества включают: „НТЦ НИС – Нафтагас“ д.о.о., „Нафтагас – Транспорт“ д.о.о., „Нафтагас – Технические сервисы“ д.о.о. и „Нафтагас – Нефтяные сервисы“ д.о.о., а не включают „О Зоне“ а.д., „НИС-Светлост“ д.о.о. и „Јубос“ д.о.о.

ЦЕННЫЕ БУМАГИ

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Акционерный капитал НИС составляет 81,53 млрд динар и состоит из 163.060.400 акций номинальной стоимости в 500 динар. Акции дематериализованы и зарегистрированы в Центральном реестре ценных бумаг Республики Сербии с CFI кодом ESVUFR и ISIN номером RSNISHE79420. Все выпущенные акции относятся к категории обыкновенных акций и обеспечивают 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 соответствии с законом, регулирующим область конкурсного производства;
- преимущественное право приобретения обыкновенных акций и прочих финансовых инструментов, которые заменяются на обыкновенные акции нового выпуска;
- иные права в соответствии с Законом «О хозяйственных обществах» и внутренними нормативными документами общества.

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

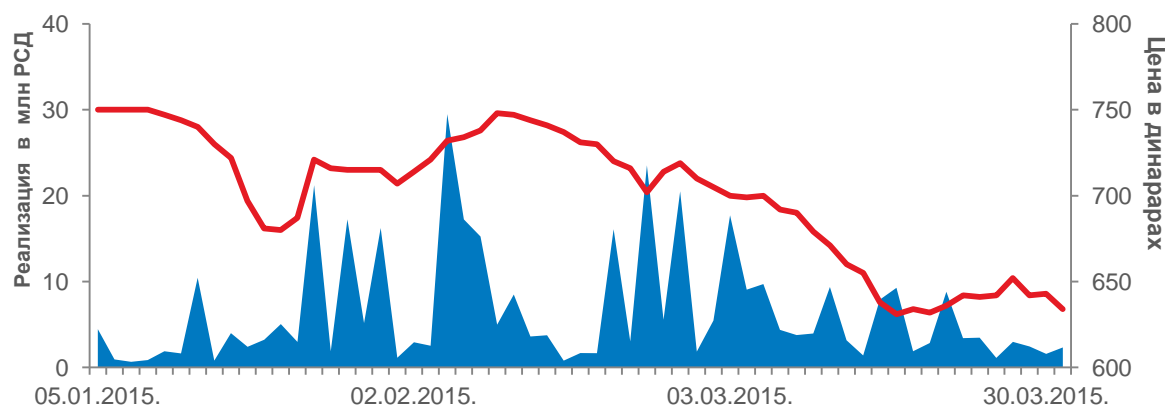
Акционер	Кол-во акций	доля в уставном капитале, %
Газпром нефть	91.565.887	56,1546%
Республика Сербия	48.712.044	29,8736%
Unicredit Bank Srbija a.d. – счет депо	598.912	0,3673%
Societe Generale banka Srbija – счет депо	454.849	0,2789%
Raiffeisen банка a.d. Beograd – счет депо	303.022	0,1858%
East Capital (Lux) - Balkan fund	296.039	0,1816%
Unicredit Bank Srbija a.d. – счет депо	252.387	0,1548%
Global Macro Capital Opportunities	216.465	0,1328%
AWLL Communications д.о.о. Београд	207.392	0,1272%
Keramika Jovanović д.о.о. Zrenjanin	203.824	0,1250%
Прочие акционеры	20.249.579	12,4185%
Общая численность акционеров на 31.03.2015. года		2 208 137

ТОРГОВЛЯ АКЦИЯМИ И ПОКАЗАТЕЛИ ПО АКЦИЯМ

Акциями НИС а.о. Нови Сад торгуется на Белградской бирже (АО).

Движение цен и продажи в первом квартале 2015. год

- Продажи
- Цена



Обзор торговли акциями НИС на Белградской бирже в первом квартале 2015 г.

Последняя цена (31.03.2015.)	634 РСД
Максимальная цена (05.01.2015.)	770 РСД
Минимальная цена (18.03.2015.)	621 РСД
Общий объем продаж	381 540 228,00 РСД
Общее кол-во (кол-во акций)	541 303 акции
Общее кол-во операций	16 030 операций
Рыночная капитализация на 31.03.2015.	103 380 293 600,00 РСД
EPS	-
Консолидированная EPS	-
P/E показатель	-
Консолидированный P/E показатель	-
Балансовая стоимость на 31.03.2015.	1 168,45 РСД
Консолидированная балансовая стоимость на 31.03.2015.	1 096,62 РСД
P/BV показатель	0,54
Консолидированный P/BV показатель	0,58

В течение первого квартала 2015 года Общество не приобрело собственные акции.

ОПИСАНИЕ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ, ИСПОЛЪЗУЕМЫХ ГРУППОЙ

В силу подвержения валютному риску НИС Группа выполняет форвардные операции на валютном рынке в качестве инструмента управления этим риском.

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

ЧЕЛОВЕЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ

ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА

Структурное подразделение	31.03.2015.			31.03.2014.		
	Сотрудники ²⁸	Лизинг	Всего	Сотрудники ²⁹	Лизинг	Всего
«НИС а.о. Нови Сад»	4 253	3 411	7 664	4 357	3 629	7 986
Блок «Разведка и добыча»	771	194	965	736	198	934
Блок «Переработка»	841	46	887	912	54	966
Блок «Сбыт»	945	2 633	3 578	1 052	2 927	3 979
Блок «Сервисы»	128	15	143	131	10	141
Блок «Энергетика»	234	14	248	232	7	239
Корпоративный центр	1 334	509	1 843	1 294	433	1 727
Представительства и филиалы	47	4	51	40	0	40
ДЗО в стране	1 406	1 338	2 744	1 459	1 527	2 986
«Нафтагаз - Нефтесервисы» ³⁰	577	586	1 163	614	694	1 308
«Нафтагаз - Технические сервисы»	422	470	892	427	550	977
«Нафтагаз – Транспорт»	111	253	364	113	249	362
«НТЦ НИС-Нафтагаз»	296	29	325	305	34	339
Зарубежные активы	182	2	184	349	9	358
«НИС Петрол» Болгария	124	0	124	209	0	209
«НИС Петрол» Румыния	31	0	31	57	5	62
«НИС Петрол» БиГ	15	1	16	69	3	72
«Ядран Нафтагас» БиГ	7	0	7	7	0	7
«Панон Нафтагас» Венгрия	5	1	6	7	1	8
Прочие ДЗО входящие в консолидацию	257	167	424	162	13	175
ООО «Юбос», Бор – в ликвидации	0	0	0	0	0	0
АО «О зоне», Белград	4	100	104	4	0	4
ООО «НИС Оверсиз», Санкт-Петербург	117	0	117	105	0	105
ООО «НИС Светлост», Буяновац	15	3	18	15	7	22
ООО «Г Петрол», Сараево	121	64	185	38	6	44
ВСЕГО:	6 145	4 922	11 067	6 367	5 178	11 545

ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРЕКРАЩЕНИЯ ТРУДОВЫХ ОТНОШЕНИЙ

В течение первые три месяца 2015 года, компанию НИС покинули 115 сотрудников: двое сотрудников ушли на пенсию, 46 сотрудников покинули компанию «НИС а.о. Нови Сад» на основании достижения соглашения, а в отношении 67 сотрудников причины прекращения трудовых отношений были иного характера (расторжение трудового контракта прекращение трудовых отношений по заявлению сотрудника, смерть сотрудника и т.п.).

	«НИС а.о. Нови Сад»	ДЗО НИС в Сербии
Выход на пенсию	0	2
Прекращение трудового договора по соглашению сторон	35	11
Прочее	53	14
Всего:	88	27

²⁸ В численность персонала включены сотрудники, принятые на работу по программе «НИС шанс».

²⁹ В численность персонала включены сотрудники, принятые на работу по программе «НИС шанс».

³⁰ В том числе и работники филиалов

ИССЛЕДОВАНИЕ И РАЗВИТИЕ

СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ ИССЛЕДОВАНИЯМИ И РАЗВИТИЕМ

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 выход на лидирующие позиции в регионе. НИС постоянно улучшает свою деятельность в нефтегазовом бизнесе, 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 кабинете генерального директора НИС а.о. создан научно-технический совет при, заседания которого проводятся ежеквартально, а также учреждена Служба исследования и развития, к компетенции которой относится 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 ОАО «Газпром нефть» использует ресурсы и технологии материнской компании и выступает в качестве:

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

ФИНАНСОВЫЕ ОТЧЕТЫ

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

	Примечания	31 марта 2015 г. (неаудирован.)	31 декабря 2014 г.
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	6 586 234	5 338 023
Краткосрочные финансовые активы		3 336 352	2 786 555
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	54 114 839	56 658 222
Запасы	8	25 266 595	35 774 304
Предоплата по текущему налогу на прибыль		3 576 678	2 627 622
Прочие оборотные активы	9	5 041 537	6 939 633
Итого оборотные активы		97 922 235	110 124 359
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	203 633 196	201 627 904
Инвестиционная собственность		1 356 387	1 381 832
Прочие нематериальные активы		4 657 479	4 711 241
Инвестиции в долевые инструменты		7 555 836	7 556 020
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		2 430 145	2 427 259
Долгосрочные финансовые активы		32 750 888	32 814 852
Отложенные налоговые активы		7 834 155	7 834 155
Прочие внеоборотные активы	11	4 681 489	3 733 444
Итого внеоборотные активы		264 899 575	262 086 707
Итого активы		362 821 810	372 211 066
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	12	25 774 907	14 831 489
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	28 144 266	43 511 405
Прочие краткосрочные обязательства	14	3 934 236	4 466 671
Задолженность по прочим налогам	15	8 774 262	8 326 910
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 341 534	2 461 013
Итого краткосрочные обязательства		68 969 205	73 597 488
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	16	91 823 416	92 612 697
Отложенные налоговые обязательства		2 697 318	2 724 064
Резервы предстоящих расходов и платежей		8 803 853	8 690 515
Итого долгосрочные обязательства		103 324 587	104 027 276
Капитал			
Акционерный капитал	17	81 530 200	81 530 200
Резервы		(41 965)	(42 277)
Нераспределенная прибыль		109 039 783	113 098 379
Итого капитал		190 528 018	194 586 302
Итого обязательства и капитал		362 821 810	372 211 066

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

	Примечания	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
		2015 г. (неаудирован.)	2014 г. (неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		42 488 686	53 521 437
Прочая выручка		1 456 654	1 158 643
Итого выручка от продаж	5	43 945 340	54 680 080
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	18	(26 273 046)	(28 589 503)
Расходы, связанные с производством и переработкой	19	(4 347 150)	(4 428 427)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	20	(5 018 668)	(4 438 819)
Транспортные расходы		(168 042)	(231 453)
Истощение, износ и амортизация		(2 821 631)	(2 580 726)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 082 848)	(1 251 699)
Расходы на геологоразведочные работы		-	(32 084)
Итого операционные расходы		(39 711 385)	(41 552 711)
Прочие расходы, нетто		(95 803)	(53 819)
Операционная прибыль		4 138 152	13 073 550
Убыток от курсовых разниц, нетто		(7 534 947)	(795 141)
Финансовые доходы		328 422	487 699
Финансовые расходы		(868 807)	(818 371)
Итого прочие расходы		(8 075 332)	(1 125 813)
(Убыток) / Прибыль до налогообложения		(3 937 180)	11 947 737
Расходы по текущему налогу на прибыль		(148 162)	(1 453 828)
Расходы по отложенному налогу на прибыль		26 746	(706 105)
Итого расходы по налогу на прибыль		(121 416)	(2 159 933)
(Убыток)/Прибыль за период		(4 058 596)	9 787 804
Прочий совокупный (убыток)/ доход			
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли или убытка			
Переоценка стоимости финансовых активов, предназначенных для продажи		312	(797)
		312	(797)
Прочий совокупный (убыток)/ доход за период		312	(797)
Итого совокупный (убыток)/ доход за период		(4 058 284)	9 787 007
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		(24,89)	60,02
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 ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 МАРТА 2015 Г. И 2014 Г.

<i>(неаудированный)</i>	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого
Остаток по состоянию на 1 января 2014 г.	81 530 200	(59 885)	95 412 378	176 882 693
Прибыль за период	-	-	9 787 804	9 787 804
Прочий совокупный доход / (убыток)				
Переоценка стоимости финансовых активов, предназначенных для продажи	-	(797)	-	(797)
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	(797)	9 787 804	9 787 007
Остаток по состоянию на 31 марта 2014 г.	81 530 200	(60 682)	105 200 182	186 669 700
Остаток по состоянию на 1 января 2015 г.	81 530 200	(42 277)	113 098 379	194 586 302
Убыток за период	-	-	(4 058 596)	(4 058 596)
Прочий совокупный доход / (убыток)				
Переоценка стоимости финансовых активов, предназначенных для продажи	-	312	-	312
Итого совокупный убыток за период	-	312	(4 058 596)	(4 058 284)
Остаток по состоянию на 31 марта 2015 г.	81 530 200	(41 965)	109 039 783	190 528 018

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За три месяца, закончившиеся 31 марта
2015 г. 2014 г.
(неаудирован.) (неаудирован.)

Движение денежных средств от операционной деятельности		
(Убыток) Прибыль до налогообложения	(3 937 180)	11 947 737
Корректировки:		
Финансовые расходы	868 807	818 371
Финансовые доходы	(328 422)	(487 699)
Истощение, износ и амортизация	2 821 631	2 580 726
Корректировки прочих резервов	85 796	99 251
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	793 412	709 384
Убыток от курсовых разниц, нетто	6 057 606	719 697
Прочие неденежные статьи	(177 425)	108 679
	10 121 405	4 548 409
Изменения в оборотном капитале:		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 535 009	4 222 456
Товарно-материальные запасы	10 507 709	(7 651 573)
Прочие оборотные активы	980 822	844 489
Торговая и прочая краткосрочная кредиторская задолженность	(14 039 035)	(9 753 342)
Прочие налоги, за исключением налога на прибыль	401 304	217 735
Денежные средства полученные (использованные в) от операционной деятельности	385 809	(12 120 235)
Уплаченный налог на прибыль	(1 050 859)	(1 170 774)
Проценты уплаченные	(782 915)	(635 323)
Проценты полученные	126 593	176 860
	(1 707 181)	(1 629 237)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	4 862 853	2 746 674
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Оттоки по выданным кредитам	(3 850 257)	(2 153 001)
Поступления по выданным кредитам	3 320 614	1 699 285
Капитальные затраты	(7 542 102)	(10 110 432)
Поступления от продажи основных средств	45 152	90 335
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(8 026 593)	(10 473 813)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Поступления по кредитам и займам	15 918 666	10 378 676
Оттоки по кредитам и займам	(11 646 491)	(2 773 683)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	4 272 175	7 604 993
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	1 108 435	(122 146)
Влияние изменений обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	139 776	(57 661)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	5 338 023	5 180 156
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	6 586 234	5 000 349

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

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 ОАО «Газпром нефть» приобрело 51% уставного капитала компании «Нефтяная индустрия Сербии», которая стала дочерним обществом ОАО «Газпром нефть». В марте 2011 года ОАО «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 генеральным директором и будет представлена Совету директоров для утверждения.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основа подготовки финансовой отчетности

Общество ведет бухгалтерский учет и учетные записи в соответствии с принципами, правилами и практикой бухгалтерского и налогового учета, установленными в Республике Сербия. Прилагаемая промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена на основе данных бухгалтерского учета с внесением корректировок и реклассификаций с целью представления информации в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Прилагаемая 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 2014 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, финансовые риски или другие раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме по отношению к предыдущему отчетному периоду. Руководство Общества полагает, что раскрытия в данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности адекватно представляют информацию, если данную промежуточную сокращенную финансовую отчетность читать вместе с годовой финансовой отчетностью за 2014 год.

Результаты, отраженные в отчетности за три месяца, закончившиеся 31 марта 2015 года, необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности за целый год.

2.2. Изменения в основных положениях учетной политики

Основные положения учетной политики и оценки, применяющиеся в процессе подготовки промежуточной сокращенной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, которые применялись при подготовке финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, за исключением положений, описанных в параграфе «Применение новых стандартов МСФО».

2.3. Применение новых стандартов МСФО

Изменения и дополнения к **МСФО 19 - «Вознаграждение работникам»** в части вкладов от работников или третьих лиц, формирующих планы с установленными выплатами, начинают применяться для периодов, начинающихся с или после 1 июля 2014 года. Данное изменение стандарта не оказывает существенного влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность Общества.

3. КЛЮЧЕВЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ

ПОЛИТИКИ

3.1. Бизнес-среда в Российской Федерации

Общество продолжает оценивать влияние санкций введенных в период июль-сентябрь 2014 г., но в настоящее время оно не считает, что они окажут существенное влияние на промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

3.2. 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, толкований стандартов вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2015 года, и не были ранее приняты Обществом. Полный перечень этих стандартов, изменений и дополнений опубликован в финансовой отчетности за период, заканчивающийся 31 декабря 2014 года. Других изменений за трехмесячный период, заканчивающийся 31 марта 2015 года, не было.

Ожидается, что новые стандарты и интерпретации существенно не повлияют на финансовую отчетность Общества.

5. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за три месяца, закончившиеся 31 марта 2015 и 2014 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 внереализационных доходов (расходов). EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности.

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за три месяцев, закончившихся 31 марта 2015 года:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	13 907 812	43 312 320	(13 274 792)	43 945 340
Межсегментная	12 869 978	404 814	(13 274 792)	-
Внешним покупателям	1 037 834	42 907 506	-	43 945 340
ЕБИТДА (сегментный результат)	10 092 105	(3 083 974)	-	7 008 131
Истощение, износ и амортизация	(777 168)	(2 044 463)	-	(2 821 631)
Убытки от обесценения	-	(43 171)	-	(43 171)
Убыток от курсовых разниц	(21 100)	(7 513 847)	-	(7 534 947)
Финансовые расходы, нетто	(30 839)	(509 546)	-	(540 385)
Налог на прибыль	(52 458)	(68 958)	-	(121 416)
Прибыль/(убыток) сегмента	8 924 706	(12 983 302)	-	(4 058 596)

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за три месяцев, закончившихся 31 марта 2014 г.:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	21 470 427	53 563 527	(20 353 874)	54 680 080
Межсегментная	20 167 658	186 216	(20 353 874)	-
Внешним покупателям	1 302 769	53 377 311	-	54 680 080
ЕБИТДА (сегментный результат)	17 876 320	(2 068 379)	-	15 807 941
Истощение, износ и амортизация	(696 887)	(1 883 839)	-	(2 580 726)
Убытки от обесценения	(1 989)	(126 202)	-	(128 191)
Убыток от курсовых разниц	(25 160)	(769 981)	-	(795 141)
Финансовые расходы, нетто	(67 493)	(263 179)	-	(330 672)
Налог на прибыль	(201 700)	(1 958 233)	-	(2 159 933)
Прибыль/(убыток) сегмента	16 872 045	(7 084 241)	-	9 787 804

Ниже представлена сверка ЕБИТДА за три месяцев, закончившихся 31 марта 2015 и 2014 г.

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г.	31 марта 2014 г.
(Убыток) / Прибыль за период	(4 058 596)	9 787 804
Расходы по налогу на прибыль	121 416	2 159 933
Финансовые расходы	868 807	818 371
Финансовые доходы	(328 422)	(487 699)
Истощение, износ и амортизация	2 821 631	2 580 726
Убыток от курсовых разниц, нетто	7 534 947	795 141
Чистые прочие расходы	95 803	53 819
Прочие внереализационные (доходы) расходы, нетто*	(47 455)	99 846
ЕБИТДА	7 008 131	15 807 941

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

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

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г.		Итого
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	
Реализация сырой нефти	-	829 435	829 435
Продажа газа	3 167 782	-	3 167 782
Через розничную сеть	-	-	-
Оптовые операции	3 167 782	-	3 167 782
Реализация нефтепродуктов	32 422 874	6 068 595	38 491 469
Через розничную сеть	10 711 869	-	10 711 869
Оптовые операции	21 711 005	6 068 595	27 779 600
Прочие продажи	1 186 742	269 912	1 456 654
Итого выручка от реализации	36 777 398	7 167 942	43 945 340

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.	Итого
	Внутренний	Экспорт и

рынок международные продажи

Реализация сырой нефти	-	1 248 245	1 248 245
Продажа газа	1 679 055	-	1 679 055
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	1 679 055	-	1 679 055
Реализация нефтепродуктов	42 453 630	8 140 507	50 594 137
<i>Через розничную сеть</i>	12 186 227	-	12 186 227
<i>Оптовые операции</i>	30 267 403	8 140 507	38 407 910
Прочие продажи	1 140 027	18 616	1 158 643
Итого выручка от реализации	45 272 712	9 407 368	54 680 080

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 27 779 600 РСД (2014 г.: 38 407 910 РСД), выручка в размере 4 095 230 РСД (2014 г.: 8 024 380 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 743 628 РСД (2014 г.: 811 958 РСД).

Общество осуществляет деятельность на территории Республики Сербия. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербия составила 36 777 398 РСД (за три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.: 45 272 712 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 7 167 942 РСД (за три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.: 9 407 368 РСД). Анализ общей выручки от внешних покупателей из других стран, представлен в таблице ниже:

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2015 г.	2014 г.
Продажа сырой нефти	829 435	1 248 245
Продажа нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	1 114 573	1 631 711
Босния и Герцеговина	1 320 138	1 297 391
Румыния	268 911	317 896
Все другие рынки	3 364 973	4 893 509
	6 068 595	8 140 507
Прочие продажи	269 912	18 616
	7 167 942	9 407 368

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

6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	6 332 716	4 358 280
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	-	724 192
Эквиваленты денежных средств	253 518	255 551
	6 586 234	5 338 023

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая дебиторская задолженность:		
- связанные стороны	5 932 767	6 113 296
- третьи стороны	67 543 571	69 996 807
	73 476 338	76 110 103
Начисленные активы	167 037	13 870
Прочая дебиторская задолженность	10 194 978	10 257 988
	83 838 353	86 381 961
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(29 723 514)	(29 723 739)
Итого торговая прочая дебиторская задолженность	54 114 839	56 658 222

Анализ торговой дебиторской задолженности по датам возникновения приведен ниже:

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Необесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	25 406 580	25 727 489
Необесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	4 445 307	3 839 535
от 1-ого до 3 месяцев	3 221 955	2 060 031
от 3 месяцев до 1 года	9 714 534	13 129 697
более 1 года	11 326 463	11 901 470
Итого	54 114 839	56 658 222

Из-за неблагоприятных макроэкономических условий в последние годы Общество столкнулось с трудностями при взыскании дебиторской задолженности от государственных компаний. Однако, руководство Общества тесно сотрудничает с крупнейшими должниками по взысканию этих долгов, и считает, что нетто дебиторская задолженность, отраженная в выше приведенной таблице по датам возникновения, будет полностью погашена.

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

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Сербские динары	70 672 456	72 826 293
Евро	10 882 263	10 862 728
Долл. США	2 283 613	2 692 920
Прочие	21	20
	83 838 353	86 381 961

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

	Торговая дебиторская задолженность		Прочая деб. задолжен. индивидуально обесцененные	Итого
	Индивидуально обесцененные	Коллективно обесцененные		
На 1 января 2014 г.	17 688 648	4 301 928	7 827 613	29 818 189
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	61 113	71 367	-	132 480
Неиспользованные сторнированные суммы	(154 709)	(177 546)	-	(332 255)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	-	(18 625)	-	(18 625)
Прочие	(551 960)	551 960	50 691	50 691
На 31 марта 2014 г.	17 043 092	4 729 084	7 878 304	29 650 480
На 1 января 2015 г.	17 387 910	4 183 437	8 152 392	29 723 739
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	-	132 422	-	132 422
Неиспользованные сторнированные суммы	(43)	(63 916)	-	(63 959)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	-	(12 563)	-	(12 563)
Прочие	-	(6 048)	(50 077)	(56 125)
На 31 марта 2015 г.	17 387 867	4 233 332	8 102 315	29 723 514

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

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Сырая нефть	14 232 004	21 306 426
Газ	-	161 206
Нефтепродукты	11 819 386	13 712 462
Сырье и материалы	4 486 018	5 797 035
Прочие	338 500	411 021
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(5 609 313)</i>	<i>(5 613 846)</i>
	25 266 595	35 774 304

9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Авансы уплаченные	1 346 470	627 709
Отложенный НДС	1 170 167	1 640 431
Расходы будущих периодов	70 448	108 427
Предоплаченные таможенные пошлины	51 059	51 810
Предоплаченный акциз	2 105 977	4 323 739
Прочие оборотные активы	21 975 365	21 178 580
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(21 677 949)</i>	<i>(20 991 063)</i>
	5 041 537	6 939 633

Отложенный НДС на 31 марта 2015 г. в размере 1 170 167 РСД (31 декабря 2014 г.: 1 640 431 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 31 марта 2015 года, в размере 2 105 977 РСД (31 декабря 2014: 4 323 739 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.

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

	Авансы уплаченные	Прочие оборотные активы	Итого
На 1 января 2014 г.	248 347	17 699 214	17 947 561
Резерв под прочие оборотные активы	13	964 737	964 750
Неиспользованные сторнированные суммы	(8 888)	(46 730)	(55 618)
Прочее	6	(58 935)	(58 929)
На 31 марта 2014 г.	239 478	18 558 286	18 797 764
На 1 января 2015 г.	239 845	20 751 218	20 991 063
Резерв под прочие оборотные активы	377	733 477	733 854
Неиспользованные сторнированные суммы	(1 986)	(6 919)	(8 905)
Прочее	(827)	(37 236)	(38 063)
На 31 марта 2015 г.	237 409	21 440 540	21 677 949

10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2014 г.						
Первоначальная стоимость	51 949 129	108 204 314	29 704 322	16 939 009	39 760 624	246 557 398
Амортизация и обесценение	(16 356 852)	(28 192 781)	(12 440 063)	(7 519 610)	(4 044 148)	(68 553 454)
Остаточная стоимость	35 592 277	80 011 533	17 264 259	9 419 399	35 716 476	178 003 944
За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 года						
Поступление	3 711 841	193 193	822 740	78 151	4 224 414	9 030 339
Обесценение	-	-	(29 907)	-	(2 431)	(32 338)
Амортизация	(692 821)	(1 295 073)	(281 372)	(121 610)	-	(2 390 876)
Перевод в категорию нематериальных активов	-	-	-	-	(94 330)	(94 330)
Перевод активов от категорию инвестиционной собственности	35 121	1 316	36 481	7 399	-	80 317
Выбытие и списание	(129 158)	-	(47 134)	(21 271)	(125 275)	(322 838)
Прочие переводы	(44 373)	(236 340)	(13 643)	301 905	-	7 549
	38 472 887	78 674 629	17 751 424	9 663 973	39 718 854	184 281 767
На 1 марта 2014 г.						
Первоначальная стоимость	55 443 181	108 077 914	30 395 884	17 331 059	43 760 093	255 008 131
Амортизация и обесценение	(16 970 294)	(29 403 285)	(12 644 460)	(7 667 086)	(4 041 239)	(70 726 364)
Остаточная стоимость	38 472 887	78 674 629	17 751 424	9 663 973	39 718 854	184 281 767
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 три месяца, закончившиеся 31 марта 2015 года						
Поступление	3 329 062	1 797 959	693 938	61 159	(980 079)	4 902 039
Обесценение	-	-	-	-	(14 258)	(14 258)
Амортизация	(770 277)	(1 415 502)	(298 721)	(138 086)	-	(2 622 586)
Перевод в категорию нематериальных активов	(21 781)	-	-	-	(40 096)	(61 877)
Перевод активов в категорию инвестиционной собственности	-	-	(2 877)	-	-	(2 877)
Выбытие и списание	(92 609)	(4 330)	(7 679)	(53 008)	(36 916)	(194 542)
Прочие переводы	(888)	(1 621)	911	991	-	(607)
	56 688 007	82 076 823	18 361 973	9 768 081	36 738 312	203 633 196
На 31 марта 2015 г.						
Первоначальная стоимость	76 700 747	116 369 950	31 923 609	17 839 256	39 476 303	282 309 865
Амортизация и обесценение	(20 012 740)	(34 293 127)	(13 561 636)	(8 071 175)	(2 737 991)	(78 676 669)
Остаточная стоимость	56 688 007	82 076 823	18 361 973	9 768 081	36 738 312	203 633 196

Нефтегазовые активы

	Капитализированные расходы на разведку и оценку	Капитализированные расходы на развитие	Итого - незавершенное строительство (расходы на геологоразведку и освоение)	Производство нные активы	Прочие коммерческие и корпоративные активы	Итого
На 1 января 2014 г.						
Первоначальная стоимость	10 248 631	11 674 429	21 923 060	51 949 129	22 241	73 894 430
Амортизация и обесценение	-	(238 059)	(238 059)	(16 356 852)	(20 266)	(16 615 177)
Остаточная стоимость	10 248 631	11 436 370	21 685 001	35 592 277	1 975	57 279 253
За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 года						
Поступление	1 946 988	5 107 839	7 054 827	-	-	7 054 827
Перевод в категорию активов, отличных от нефтегазовых	(4 503)	(3 707 338)	(3 711 841)	3 711 841	-	-
Прочие переводы	-	31 742	31 742	(9 252)	(82)	22 408
Убыток от обесценения	-	(1 989)	(1 989)	-	-	(1 989)
Амортизация и износ	-	-	-	(692 821)	-	(692 821)
Выбытие и списание	(24 067)	(161 500)	(185 567)	(129 158)	-	(314 725)
	12 167 049	12 705 124	24 872 173	38 472 887	1 893	63 346 953
На 31 марта 2014 г.						
Первоначальная стоимость	12 167 049	12 945 172	25 112 221	55 443 181	22 159	80 577 561
Амортизация и обесценение	-	(240 048)	(240 048)	(16 970 294)	(20 266)	(17 230 608)
Остаточная стоимость	12 167 049	12 705 124	24 872 173	38 472 887	1 893	63 346 953
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 три месяца, закончившиеся 31 марта 2015 года						
Поступление	865 269	3 405 067	4 270 336	-	-	4 270 336
Перевод из категории незавершенного строительства	-	(3 329 062)	(3 329 062)	3 329 062	-	-
Прочие переводы	-	(6 092)	(6 092)	(22 669)	(30)	(28 791)
Амортизация и износ	-	-	-	(770 277)	-	(770 277)
Выбытие и списание	8 176	(32 650)	(24 474)	(92 609)	-	(117 083)
	15 874 815	11 361 956	27 236 771	56 688 007	1 815	83 926 593
На 31 марта 2015 г.						
Первоначальная стоимость	15 874 815	11 600 395	27 475 210	76 700 747	22 173	104 198 130
Амортизация и обесценение	-	(238 439)	(238 439)	(20 012 740)	(20 358)	(20 271 537)
Остаточная стоимость	15 874 815	11 361 956	27 236 771	56 688 007	1 815	83 926 593

11. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Авансы уплаченные за основные средства	2 611 780	1 629 280
Расходы будущих периодов	951 793	977 478
Прочие активы	1 147 173	1 155 943
<i>Минус:</i> резерв под обесценение	(29 257)	(29 257)
	4 681 489	3 733 444

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

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Краткосрочные кредиты	12 291 831	8 600 082
Процентные обязательства	139 879	130 903
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 16)	13 343 197	6 100 504
	25 774 907	14 831 489

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая кредиторская задолженность		
- связанные стороны	14 848 278	23 046 917
- третьи стороны	9 449 813	16 622 088
Обязательства по выплате дивидендов	3 772 307	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	73 868	70 092
	28 144 266	43 511 405

По состоянию на 31 марта 2015 г. кредиторская задолженность перед связанными сторонами в размере 14 848 278 РСД (31 декабря 2014 г.: 23 046 917 РСД) преимущественно относится к обязательствам перед поставщиком Газпром нефть, г.Санкт Петербург, Российская Федерация за приобретение сырой нефти в размере 12 293 283 РСД (31 декабря 2014 г.: 20 122 243 РСД).

14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Авансы полученные	835 348	1 551 337
Выплаты работникам	3 047 930	2 847 285
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	14 230	17 988
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	36 728	50 061
	3 934 236	4 466 671

15. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	386 552	407 990
НДС	1 694 882	217 845
Акциз	3 945 918	4 710 646
Сборы за товарные запасы	268 160	583 400
Таможенные платежи	551 675	414 883
Прочие налоги	1 927 075	1 992 146
	8 774 262	8 326 910

16. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Долгосрочные займы: ОАО «Газпром нефть»	46 129 127	47 820 723
Банковские кредиты	59 036 276	50 891 268
Прочие долгосрочные кредиты и займы	1 210	1 210
<i>Минус:</i> текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(13 343 197)	(6 100 504)
	91 823 416	92 612 697

(а) Долгосрочные займы ОАО «Газпром нефть»

Долгосрочный займ от ОАО «Газпром нефть», по состоянию на 31 марта 2015 г., в сумме 46 129 127 РСД (383 720 935 евро) (2014 г.: 47 820 723 РСД), включая текущую часть в сумме 5 591 409 РСД (2014 г.: 5 625 967 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

	31 марта 2015 г.	31 Decembe 2014
Кредиты в Сербии	7 310 395	7 175 318
Кредиты за границей	51 725 881	43 715 950
	59 036 276	50 891 268
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов	(7 751 788)	(474 537)
	51 284 488	50 416 731

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
От 1 года до 2 лет	8 901 314	6 969 316
От 2 до 5 лет	36 997 746	38 044 029
Более 5 лет	5 385 428	5 403 386
	51 284 488	50 416 731

Балансовая стоимость банковских кредитов и займов выражена в следующих валютах:

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Долл. США	53 565 103	45 401 219
Евро	5 076 867	5 126 540
Сербский динар	1 426	1 519
Японская иена	392 880	361 990
	59 036 276	50 891 268

Указанные обязательства по кредитам Общество погашает в соответствии с предусмотренными в договорах сроками, т.е. в соответствии с установленными аннуитетными планами. С кредиторами Общество оговорило 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.

Балансовая стоимость банковских кредитов и займов Общества по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года, приведена в таблице ниже:

Кредитор	Валюта	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Долгосрочные кредиты в Сербии			
Erste bank, г. Нови Сад	Долл. США	347 963	319 049
Erste bank, г. Нови Сад	Евро	442 830	457 835
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Евро	217 566	224 938
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Долл. США	1 884 139	1 728 210
Правительство Республики Сербии, Агентство по страхованию депозитов (ИБРД)	Евро	4 416 471	4 443 767
Прочие кредиты	Сербский динар	1 426	1 519
		7 310 395	7 175 318
Иностраные долгосрочные кредиты			
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Долл. США	635 081	584 396
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Японская иена	392 880	361 990
Erste bank, Нидерланды	Долл. США	7 242 560	6 465 167
VUB (Bank Intesa), Словакия	Долл. США	16 713 600	14 919 615
NBG bank, Великобритания	Долл. США	8 356 800	4 973 205
Sberbank Europe AG, Вена, Австрия	Долл. США	18 384 960	16 411 577
		51 725 881	43 715 950
		(7 751 788)	(474 537)
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов		51 284 488	50 416 731

	Валюта	Текущая часть		Долгосрочная часть	
		31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Долгосрочные кредиты в Сербии					
Erste bank, г. Нови Сад	Долл. США	21 359	17 872	326 604	301 177
Erste bank, г. Нови Сад	Евро	26 946	25 376	415 884	432 459
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Евро	13 239	12 468	204 327	212 470
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Долл. США	114 650	95 789	1 769 489	1 632 421
Правительство Республики Сербии, Агентство по страхованию депозитов (ИБРД)	Евро	260 337	261 946	4 156 134	4 181 821
Прочие кредиты	Сербский динар	323	345	1 103	1 174
		436 854	413 796	6 873 541	6 761 522
Иностранные долгосрочные кредиты					
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Долл. США	48 467	40 677	586 614	543 719
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Японская иена	23 907	20 064	368 973	341 926
Erste bank, Нидерланды	Долл. США	7 242 560	-	-	6 465 167
VUB (Bank Intesa), Словакия	Долл. США	-	-	16 713 600	14 919 615
NBG bank, Великобритания	Долл. США	-	-	8 356 800	4 973 205
Sberbank Europe AG, Вена, Австрия	Долл. США	-	-	18 384 960	16 411 577
		7 314 934	60 741	44 410 947	43 655 209
		7 751 788	474 537	51 284 488	50 416 731

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Общества поддержание соотношения между задолженностью и показателем EBITDA. Руководство считает, что Общество, по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года, соблюдает указанные ковенанты.

17. 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 31 марта 2015 и 31 декабря 2014 года представлен акциями в количестве 163 060 400 штук.

18. СТОИМОСТЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ НЕФТИ, ГАЗА И НЕФТЕПРОДУКТОВ

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2015 г.	2014 г.
Нефть	19 577 759	24 726 406
Нефтепродукты	6 695 287	3 826 216
Прочие	-	36 881
	26 273 046	28 589 503

19. РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2015 г.	2014 г.
Расходы на персонал	843 933	910 976
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	252 731	154 993
Текущее обслуживание и ремонт	897 525	725 522
Электроэнергия и коммунальные услуги	737 886	561 251
Транспортные расходы на производстве	122 886	141 987
Прочие	1 492 189	1 933 698
	4 347 150	4 428 427

20. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2015 г.	2014 г.
Расходы на персонал	2 322 583	2 269 611
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	305 095	218 806
Расходы на аренду	26 124	19 750
Командировочные расходы	39 380	48 125
Техника безопасности и охрана труда	131 588	84 619
Расходы по страхованию	58 935	58 821
Транспорт и хранение	312 329	287 119
Резерв под сомнительную задолженность	793 412	709 384
Прочие	1 029 222	742 584
	5 018 668	4 438 819

21. 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 2014 года. Также, в течение первых трех месяцев 2015 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 31 марта 2015 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

22. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА*Переход права собственности*

По состоянию на 31 марта 2015 года, Общество имело право собственности и право пользования и владения на 7 917 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.

Финансовые гарантии

По состоянию на 31 марта 2015 года общая сумма выданных финансовых гарантий составила 5 077 605 РСД и в основном относится к обязательствам по оплате таможенной пошлины в сумме 1 920 363 РСД (на 31 декабря 2014 г.: 3 145 363 РСД).

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 556 232 РСД (на 31 декабря 2014 г.: 557 657 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 31 марта 2015 года Обществом не создан резерв под возможные убытки, которые могут возникнуть в результате налоговой проверки, проведенной Министерством финансов Анголы, согласно которой Общество обязано 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 г.. 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 31 марта 2015 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 Обществу придется заплатить дополнительные суммы недоимок, штрафов и пеней. Срок исковой давности налогового обязательства – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 31 марта 2015 года Обществом погашены все налоговые обязательства перед государством.

Не было существенных условных обязательств.

23. 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 ОАО «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 ОАО «Газпром», Российская Федерация.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2015 года, а также в течение 2014 года, Общество вступало в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды самые крупные операции со связанными сторонами относились к поставкам сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года:

	Дочерние общества	Материнское общество	Прочие связанные стороны	Итого
На 31 марта 2015 г.				
Краткосрочные финансовые активы	3 332 720	-	-	3 332 720
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6 023 495	420	37 252	6 061 167
Прочие оборотные активы	206 753	-	-	206 753
Инвестиции в долевые инструменты	8 729 187	-	-	8 729 187
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	2 427 259	-	-	2 427 259
Долгосрочные финансовые активы	34 477 912	-	-	34 477 912
Прочие внеоборотные активы	55 159	-	-	55 159
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(2 572 345)	(12 293 283)	(24 021)	(14 889 649)
Прочие краткосрочные обязательства	(137)	-	(5 017)	(5 154)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	-	(5 591 409)	-	(5 591 409)
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	-	(40 537 718)	-	(40 537 718)
	52 680 003	(58 421 990)	8 214	(5 733 773)

	Дочерние общества	Материнское общество	Прочие связанные стороны	Итого
--	-------------------	----------------------	--------------------------	-------

На 31 декабря 2014 г.

Краткосрочные финансовые активы	2 780 193	-	-	2 780 193
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6 076 898	-	36 398	6 113 296
Прочие оборотные активы	171 412	-	-	171 412
Инвестиции в долевые инструменты	8 729 187	-	-	8 729 187
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	2 427 259	-	-	2 427 259
Долгосрочные финансовые активы	34 517 390	-	-	34 517 390
Прочие внеоборотные активы	35 055	-	-	35 055
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 071 537)	(20 122 243)	(50 923)	(23 244 703)
Прочие краткосрочные обязательства	(142)	-	(12 831)	(12 973)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	-	(5 625 967)	-	(5 625 967)
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	-	(42 194 756)	-	(42 194 756)
	51 665 715	(67 942 966)	(27 356)	(16 304 607)

За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 и 2014 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Дочерние общества	Материнское общество	Прочие связанные стороны	Итого
За три месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г.				
Продажи нефтепродуктов, нефти и газа	2 026 503	-	(2 642)	2 023 861
Прочая выручка	138 193	-	(26 303)	111 890
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(17 085)	(12 368 803)	(1 952 154)	(14 338 042)
Расходы, связанные с производством	(860 870)	(3 137)	-	(864 007)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(232 171)	-	-	(232 171)
Транспортные расходы	(5 735)	-	-	(5 735)
Прочие расходы, нетто	(48 958)	(11 057)	111 407	51 392
Финансовые доходы	275 347	-	-	275 347
Финансовые расходы	-	(255 701)	-	(255 701)
	1 275 224	(12 638 698)	(1 869 692)	(13 233 166)
За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.				
Продажи нефтепродуктов, нефти и газа	2 422 084	-	718 136	3 140 220
Прочая выручка	127 262	-	-	127 262
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(1 025 573)	-	(25 682 902)	(26 708 475)
Расходы, связанные с производством	(761 371)	(1 849)	(4 907)	(768 127)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(223 044)	(7 229)	-	(230 273)
Транспортные расходы	(5 191)	-	-	(5 191)
Прочие расходы, нетто	(1 882)	(4 556)	3 909	(2 529)
Финансовые доходы	421 996	-	-	421 996
Финансовые расходы	(3 382)	(299 073)	-	(302 455)
	950 899	(312 707)	(24 965 764)	(24 327 572)

Вознаграждения ключевому руководству

Вознаграждения ключевому руководству за три месяца, закончившиеся 31 марта 2015 и 2014 гг., уплаченные или подлежащие уплате, показаны в таблице ниже:

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2015 г.	2014 г.
Заработная плата и прочие краткосрочные выплаты	128 955	73 824
	128 955	73 824

24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

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

Учтены все события после отчетной даты, возникшие с 31 марта 2015 года по 27 апреля 2015 года, дату выпуска настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

	Примечания	31 марта 2015 г. (неаудирован.)	31 декабря 2014 г.
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	8 980 963	8 326 704
Краткосрочные финансовые активы		3 684	6 413
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	49 216 317	51 690 689
Запасы	8	28 766 175	39 130 966
Предоплата по текущему налогу на прибыль		3 596 807	2 656 695
Прочие оборотные активы	9	5 760 703	7 841 611
Итого оборотные активы		96 324 649	109 653 078
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	234 399 383	232 389 851
Инвестиционная собственность		1 356 387	1 381 832
Гудвилл и прочие нематериальные активы		7 398 214	7 494 340
Инвестиции в долевыми инструментами		1 008 221	1 008 221
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		75 119	72 680
Долгосрочные финансовые активы		236 823	240 698
Отложенные налоговые активы		7 834 202	7 834 202
Прочие внеоборотные активы	11	5 350 578	4 572 897
Итого внеоборотные активы		257 658 927	254 994 721
Итого активы		353 983 576	364 647 799
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	12	25 775 616	14 832 341
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	27 947 264	43 751 998
Прочие краткосрочные обязательства	14	4 746 855	5 322 163
Задолженность по прочим налогам	15	9 462 857	9 031 015
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 374 344	2 508 552
Итого краткосрочные обязательства		70 306 936	75 446 069
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	16	92 803 678	93 588 043
Отложенные налоговые обязательства		2 921 224	2 980 602
Резервы предстоящих расходов и платежей		9 136 866	9 012 584
Итого долгосрочные обязательства		104 861 768	105 581 229
Капитал			
Акционерный капитал	17	81 530 200	81 530 200
Резервы		(558 151)	(452 813)
Нераспределенная прибыль		98 002 627	102 696 156
Капитал, причитающийся акционерам Общества		178 974 676	183 773 543
Неконтролирующая доля участия		(159 804)	(153 042)
Итого капитал		178 814 872	183 620 501
Итого обязательства и акционерный капитал		353 983 576	364 647 799

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Консолидированный отчет о совокупном доходе

	Примечания	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
		2015 г. (неаудирован.)	2014 г. (неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		44 373 257	55 111 004
Прочая выручка		2 073 629	1 488 949
Итого выручка от продаж	5	46 446 886	56 599 953
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	18	(27 691 296)	(29 830 871)
Расходы, связанные с производством и переработкой	19	(4 547 706)	(4 551 374)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	20	(5 526 945)	(5 082 759)
Транспортные расходы		(178 001)	(228 104)
Расходы амортизации		(3 310 921)	(3 027 643)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 289 405)	(1 459 571)
Расходы на геологоразведочные работы		(6 972)	(32 084)
Итого операционные расходы		(42 551 246)	(44 212 406)
Прочие расходы, нетто		(163 455)	(88 402)
Операционная прибыль		3 732 185	12 299 145
Убыток от курсовых разниц, нетто		(7 463 146)	(765 671)
Финансовые доходы		62 022	67 180
Финансовые расходы		(899 086)	(857 490)
Итого прочие расходы		(8 300 210)	(1 555 981)
(Убыток) / Прибыль до налогообложения		(4 568 025)	10 743 164
Расходы по текущему налогу на прибыль		(191 986)	(1 460 578)
(Расходы)/доход по отложенному налогу на прибыль		58 866	(674 215)
Итого расходы по налогу на прибыль		(133 120)	(2 134 793)
Чистый (убыток)/прибыль за период		(4 701 145)	8 608 371
Прочий совокупный результат			
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли (убытка)			
Переоценка финансовых активов, предназначенных для продажи		312	(797)
Убыток, связанный с переводом финансовой отчетности зарубежных активов		(104 546)	(38 672)
		(104 234)	(39 469)
Прочий совокупный убыток за период		(104 234)	(39 469)
Итого совокупный (убыток)/ доход за период		(4 805 379)	8 568 902
Прибыль, причитающаяся:			
- акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»		(4 693 529)	8 616 377
- неконтролирующей доле участия		(7 616)	(8 006)
Прибыль		(4 701 145)	8 608 371
Совокупный (убыток) доход, причитающийся:			
- акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»		(4 798 867)	8 577 252
- неконтролирующей доле участия		(6 512)	(8 350)
Итого совокупный доход/(расход) за период		(4 805 379)	8 568 902
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		(28,78)	52,84
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ КАПИТАЛА

ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 МАРТА 2015 Г. И 2014 Г.

<i>(неаудированный)</i>	Капитал, относящийся к акционерам Общества				Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток по состоянию на 1 января 2014 г.	81 530 200	(98 174)	87 564 495	168 996 521	(43 419)	168 953 102
Прибыль (убыток) за период	-	-	8 616 377	8 616 377	(8 006)	8 608 371
Прочая совокупная убыток						
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	(797)	-	(797)	-	(797)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	(38 328)	-	(38 328)	(344)	(38 672)
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	(39 125)	8 616 377	8 577 252	(8 350)	8 568 902
Прочее	-	(65)	80	15	(39)	(24)
Остаток по состоянию на 31 марта 2014 г.	81 530 200	(137 364)	96 180 952	177 573 788	(51 808)	177 521 980
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	-	-	(4 693 529)	(4 693 529)	(7 616)	(4 701 145)
Прочая совокупная прибыль (убыток)						
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	312	-	312	-	312
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	(105 650)	-	(105 650)	1 104	(104 546)
Итого совокупный убыток за период	-	(105 338)	(4 693 529)	(4 798 867)	(6 512)	(4 805 379)
Прочее	-	-	-	-	(250)	(250)
Остаток по состоянию на 31 марта 2015 г.	81 530 200	(558 151)	98 002 627	178 974 676	(159 804)	178 814 872

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Консолидированный отчет о движении денежных средств

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2015 г.	2014 г.
	(неаудирован.)	(неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности		
(Убыток) Прибыль до налогообложения	(4 568 025)	10 743 164
Корректировки:		
Финансовые расходы	899 086	857 490
Финансовые доходы	(62 022)	(67 180)
Истощение, износ и амортизация	3 310 921	3 027 643
Корректировки прочих резервов	97 032	126 658
Резерв по сомнительной задолженности	787 189	724 351
Нереализованный убыток от курсовых разниц, нетто	5 620 093	702 338
Прочие неденежные статьи	100 266	106 113
	10 752 566	5 478 341
Изменения в оборотном капитале:		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 466 445	4 611 283
Товарно-материальные запасы	10 364 791	(7 668 136)
Прочие оборотные активы	1 156 003	1 522 191
Торговая и прочая краткосрочная кредиторская задолженность	(14 394 937)	(11 255 753)
Задолженность по прочим налогам	438 090	386 556
	30 392	(12 403 859)
Уплаченный налог на прибыль	(1 138 004)	(1 179 808)
Проценты уплаченные	(782 915)	(632 309)
Проценты полученные	135 540	178 336
	(1 785 379)	(1 633 781)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	4 429 554	2 183 865
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Капитальные затраты	(8 237 517)	(11 072 978)
Поступления от продажи основных средств	46 833	93 230
Прочие (оттоки)/поступления денежных средств	374	(472)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(8 190 310)	(10 980 220)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Поступления по кредитам и займам	15 918 666	9 313 922
Оттоки по кредитам и займам	(11 646 491)	(1 732 927)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	4 272 175	7 580 995
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	511 419	(1 215 360)
Влияние изменений обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	142 840	(62 123)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	8 326 704	8 707 775
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8 980 963	7 430 292

в тысячах РСД

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

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, 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 ОАО «Газпром нефть» приобрело 51% уставного капитала компании «Нефтяная индустрия Сербии», которая стала дочерним обществом ОАО «Газпром нефть». В марте 2011 года ОАО «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 A – 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 И БУХГАЛТЕРСКИХ ОЦЕНОК

2.1. Основа 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 проаудированной консолидированной финансовой отчетности за 2014 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 2014 год.

Результаты, отраженные в отчетности за три месяца, закончившиеся 31 марта 2015 года, необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

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 2014 год, за исключением положений, описанных в параграфе «Применение новых стандартов МСФО».

2.3. Применение новых стандартов МСФО

Изменения и дополнения к МСФО 19 - «Вознаграждение работникам» в части вкладов от работников или третьих лиц, формирующих планы с установленными выплатами, начинают применяться для периодов, начинающихся с или после 1 июля 2014 года. Данное изменение стандарта не оказывает существенного влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы.

3. КЛЮЧЕВЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

3.1. Бизнес-среда в Российской Федерации

Группа продолжает оценивать влияние санкций введенных в период июль-сентябрь 2014г., но в настоящее время она не считает, что они окажут существенное влияние на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность.

3.2. 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 и дополнений к стандартам, толкований стандартов вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2015 года, и не были ранее приняты Группой. Полный перечень этих стандартов, изменений и дополнений опубликован в консолидированной финансовой отчетности за период, заканчивающийся 31 декабря 2014 года. Других изменений за трехмесячный период, заканчивающийся 31 марта 2015 года, не было.

Ожидается, что новые стандарты и интерпретации существенно не повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

5. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за три месяца, закончившиеся 31 марта 2015 и 2014 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 внереализационных доходов (расходов). EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности.

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за три месяцев, закончившихся 31 марта 2015 года:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	13 874 183	45 847 495	(13 274 792)	46 446 886
Межсегментная	12 869 978	404 814	(13 274 792)	-
Внешним покупателям	1 004 205	45 442 681	-	46 446 886
ЕБИТДА (сегментный результат)	10 177 591	(2 958 148)	-	7 219 443
Истощение, износ и амортизация	(1 054 199)	(2 256 722)	-	(3 310 921)
Убытки от обесценения	-	(48 425)	-	(48 425)
Прибыль /(убыток) от курсовых разниц	84 577	(7 547 723)	-	(7 463 146)
Финансовые расходы, нетто	(33 541)	(803 523)	-	(837 064)
Налог на прибыль	(61 437)	(71 683)	-	(133 120)
Прибыль/(убыток) сегмента	8 605 026	(13 306 171)	-	(4 701 145)

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за три месяца, закончившийся 31 марта 2014 г.:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	21 486 201	55 467 626	(20 353 874)	56 599 953
Межсегментная	20 167 658	186 216	(20 353 874)	-
Внешним покупателям	1 318 543	55 281 410	-	56 599 953
ЕБИТДА (сегментный результат)	17 802 712	(2 297 313)	-	15 505 399
Истощение, износ и амортизация	(926 315)	(2 101 328)	-	(3 027 643)
Убытки от обесценения	(1 989)	(127 250)	-	(129 239)
Прибыль /(убыток) от курсовых разниц	(40 691)	(724 980)	-	(765 671)
Финансовые расходы, нетто	(69 868)	(720 442)	-	(790 310)
Налог на прибыль	(176 560)	(1 958 233)	-	(2 134 793)
Прибыль/(убыток) сегмента	16 487 013	(7 878 642)	-	8 608 371

Ниже представлена сверка ЕБИТДА за три месяца, закончившиеся 31 марта 2015 и 2014 г.

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2015 г.	2014 г.
(Убыток) / Прибыль за период	(4 701 145)	8 608 371
Расходы по налогу на прибыль	133 120	2 134 793
Финансовые расходы	899 086	857 490
Финансовые доходы	(62 022)	(67 180)
Истощение, износ и амортизация	3 310 921	3 027 643
Убыток от курсовых разниц, нетто	7 463 146	765 671
Чистые прочие расходы	163 455	88 402
Прочие внереализационные расходы, нетто*	12 882	90 209
ЕБИТДА	7 219 443	15 505 399

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

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

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Реализация сырой нефти	-	829 435	829 435
Продажа газа	3 159 200	-	3 159 200
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	3 159 200	-	3 159 200
Реализация нефтепродуктов	32 250 497	8 134 125	40 384 622
<i>Через розничную сеть</i>	10 711 869	-	10 711 869
<i>Оптовые операции</i>	21 538 628	8 134 125	29 672 753
Прочие продажи	985 235	1 088 394	2 073 629
Итого выручка от реализации	36 394 932	10 051 954	46 446 886

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Реализация сырой нефти	-	1 248 245	1 248 245
Продажа газа	1 674 941	-	1 674 941

Через розничную сеть	-	-	-
Оптовые операции	1 674 941	-	1 674 941
Реализация нефтепродуктов	42 255 853	9 931 965	52 187 818
Через розничную сеть	12 186 227	-	12 186 227
Оптовые операции	30 069 626	9 931 965	40 001 591
Прочие продажи	1 090 220	398 729	1 488 949
Итого выручка от реализации	45 021 014	11 578 939	56 599 953

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 29 672 753 РСД (2014 г.: 40 001 591 РСД), выручка в размере 4 095 230 РСД (2014 г.: 8 024 380 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 1 342 601 РСД (2014 г.: 1 140 213 РСД).

Группа осуществляет деятельность на территории Республики Сербия. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербия составила 36 394 932 РСД (2014 г.: 45 021 014 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 10 051 954 РСД (2014 г.: 11 578 939 РСД). Анализ общей выручки от внешних покупателей из других стран, представлен в таблице ниже:

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2015 г.	2014 г.
Продажа сырой нефти	829 435	1 248 245
Продажа нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	1 744 808	2 066 363
Босния и Герцеговина	1 534 783	2 092 350
Румыния	1 030 269	1 065 471
Все другие рынки	3 824 265	4 707 781
	8 134 125	9 931 965
Прочие продажи	1 088 394	398 729
	10 051 954	11 578 939

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:

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Сербия	220 139 020	218 176 386
Болгария	8 170 950	8 524 519
Босния и Герцеговина	8 408 177	8 296 363
Румыния	6 435 813	6 268 690
Венгрия	24	65
	243 153 984	241 266 023

6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	6 856 644	5 117 100
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	243 992	1 317 248
Денежные средства с ограничением права использования	1 626 810	1 636 805
Эквиваленты денежных средств	253 517	255 551
	8 980 963	8 326 704

Денежные средства, находящиеся на эскроу счете по состоянию на 31 марта 2015 года на сумму 1 626 810 РСД (31 декабря 2014 года: 1 636 805 РСД), относятся к депонированным средствам, в соответствии с условиями, предусмотренными договором купли-продажи акций с компанией Energowind doo (через которую в будущем будет осуществляться управление деятельностью ветропарка «Пландиште»).

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая дебиторская задолженность:		
- связанные стороны	37 252	36 398
- третьи стороны	68 382 417	70 830 997

	68 419 669	70 867 395
Начисленные активы	40 243	16 268
Прочая дебиторская задолженность	10 338 901	10 391 642
	78 798 813	81 275 305
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(29 582 496)</i>	<i>(29 584 616)</i>
Итого торговая прочая дебиторская задолженность	49 216 317	51 690 689

Анализ торговой дебиторской задолженности по датам возникновения приведен ниже:

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Не обесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	23 648 612	24 050 369
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	4 538 606	4 122 003
от 1-ого до 3 месяцев	3 363 086	2 027 385
от 3 месяцев до 1 года	7 367 279	10 417 402
более 1 года	10 298 734	11 073 530
	49 216 317	51 690 689

Из-за неблагоприятных макроэкономических условий в последние годы Группа столкнулась с трудностями при взыскании дебиторской задолженности от государственных компаний. Однако, руководство Группы тесно сотрудничает с крупнейшими должниками по взысканию этих долгов, и считает, что нетто дебиторская задолженность, отраженная в выше приведенной таблице по датам возникновения, будет полностью погашена.

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

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Сербские динары	66 334 840	68 417 996
Евро	10 534 235	10 733 307
Долл. США	1 119 956	1 351 117
Прочие	809 782	772 885
	78 798 813	81 275 305

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

	Торговая дебиторская задолженность		Прочая деб. задолжен.	Итого
	Индивидуально обесцененные	Коллективно обесцененные	Индивидуально обесцененные	
На 1 января 2014 г.	17 481 016	4 374 251	7 827 614	29 682 881
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	59 840	88 768	-	148 608
Неиспользованные сторнированные суммы	(154 709)	(180 952)	-	(335 661)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	-	(22 520)	-	(22 520)
Прочие	(550 687)	531 470	50 690	31 473
На 31 марта 2014 г.	16 835 460	4 791 017	7 878 304	29 504 781
На 1 января 2015 г.	17 387 912	4 044 312	8 152 392	29 584 616
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	25 968	129 564	-	155 532
Неиспользованные сторнированные суммы	(32 799)	(60 531)	-	(93 330)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	-	(12 564)	-	(12 564)
Прочие	4 985	(6 666)	(50 077)	(51 758)
На 31 марта 2015 г.	17 386 066	4 094 115	8 102 315	29 582 496

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

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Сырая нефть	14 232 004	21 306 426
Газ	-	161 206
Нефтепродукты	12 623 791	14 487 028
Сырье и материалы	7 331 352	8 529 435
Прочие	713 118	802 531
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(6 134 090)	(6 155 660)
	28 766 175	39 130 966

9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Авансы уплаченные	1 325 095	668 211
Дебиторская задолженность по НДС	144 232	163 230
Отложенный НДС	1 670 569	2 241 351
Расходы будущих периодов	94 869	137 615
Предоплаченные таможенные пошлины	51 094	52 281
Предоплаченный акциз	2 106 422	4 323 747
Прочие оборотные активы	22 059 050	21 258 939
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(21 690 628)	(21 003 763)
	5 760 703	7 841 611

Отложенный НДС на 31 марта 2015 г. в размере 1 670 569 РСД (31 декабря 2014 г.: 2 241 351 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 31 марта 2015 года, в размере 2 106 422 РСД (31 декабря 2014: 4 323 747 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 2014 г.	253 069	17 706 623	17 959 692
Резерв под прочие оборотные активы	13	967 009	967 022
Неиспользованные сторнированные суммы	(8 888)	(46 730)	(55 618)
Прочее	37	(61 181)	(61 144)
На 31 марта 2014 г.	244 231	18 565 721	18 809 952
На 1 января 2015 г.	244 828	20 758 935	21 003 763
Резерв под прочие оборотные активы	377	733 515	733 892
Неиспользованные сторнированные суммы	(1 986)	(6 919)	(8 905)
Прочее	(859)	(37 263)	(38 122)
На 31 марта 2015 г.	242 360	21 448 268	21 690 628

10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2014 г.						
Первоначальная стоимость	58 161 373	108 204 314	44 958 981	19 127 652	45 176 238	275 628 558
Амортизация и обесценение	(17 442 672)	(28 192 781)	(13 015 775)	(7 989 794)	(4 055 015)	(70 696 037)
Остаточная стоимость	40 718 701	80 011 533	31 943 206	11 137 858	41 121 223	204 932 521
За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 года						
Поступление	3 779 341	193 193	1 722 840	97 176	4 262 474	10 055 024
Приобретения в результате сделок по объединению бизнеса	-	-	-	-	99 878	99 878
Обесценение	-	-	(29 907)	-	(2 431)	(32 338)
Амортизация	(857 081)	(1 295 074)	(478 687)	(175 623)	(809)	(2 807 274)
Перевод в категорию нематериальных активов	45	-	5 653	-	(101 100)	(95 402)
Перевод из инвестиционной собственности	35 121	1 316	36 481	7 399	-	80 317
Выбытие и списание	(10 149)	8 044	(48 974)	(21 469)	(120 642)	(193 190)
Прочие переводы	(44 373)	(244 383)	(13 643)	301 905	456	(38)
Курсовые разницы	30	-	118 644	-	20 097	138 771
	43 621 635	78 674 629	33 255 613	11 347 246	45 279 146	212 178 269
На 1 марта 2014 г.						
Первоначальная стоимость	61 842 042	108 077 913	46 678 567	19 538 445	49 332 006	285 468 973
Амортизация и обесценение	(18 220 407)	(29 403 284)	(13 422 954)	(8 191 199)	(4 052 860)	(73 290 704)
Остаточная стоимость	43 621 635	78 674 629	33 255 613	11 347 246	45 279 146	212 178 269
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 три месяца, закончившиеся 31 марта 2015 года						
Поступление	3 601 944	1 797 959	832 229	64 562	(949 945)	5 346 749
Обесценение	-	-	-	-	(20 561)	(20 561)
Амортизация	(969 342)	(1 415 503)	(529 403)	(158 653)	-	(3 072 901)
Перевод в категорию нематериальных активов	(21 781)	-	-	-	(40 379)	(62 160)
Перевод активов в категорию инвестиционной собственности	-	-	(2 877)	-	-	(2 877)
Выбытие и списание	(24 902)	(4 329)	(7 680)	(53 005)	(49 461)	(139 377)
Прочие переводы	(888)	(1 621)	911	991	-	(607)
Курсовые разницы	2	-	(37 679)	-	(1 057)	(38 734)
	63 811 168	82 076 822	34 683 277	11 525 807	42 302 309	234 399 383
На 31 марта 2015 г.						
Первоначальная стоимость	85 838 150	116 369 948	50 101 459	20 299 075	45 077 798	317 686 430
Амортизация и обесценение	(22 026 982)	(34 293 126)	(15 418 182)	(8 773 268)	(2 775 489)	(83 287 047)
Остаточная стоимость	63 811 168	82 076 822	34 683 277	11 525 807	42 302 309	234 399 383

Нефтегазовые активы

	Капитализированные расходы на разведку и оценку	Капитализированные расходы на развитие	Итого - незавершенное строительство (расходы на геологоразведку и освоение)	Производстве нные активы	Прочие коммерческие и корпоративные активы	Итого
На 1 января 2014 г.						
Первоначальная стоимость	13 222 087	13 397 107	26 619 194	58 161 373	33 510	84 814 077
Амортизация и обесценение	(10 867)	(238 059)	(248 926)	(17 442 672)	(20 267)	(17 711 865)
Остаточная стоимость	13 211 220	13 159 048	26 370 268	40 718 701	13 243	67 102 212
За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 года						
Поступление	2 203 160	5 274 246	7 477 406	-	-	7 477 406
Перевод в категорию активов, отличных от нефтегазовых	(24 837)	(3 747 254)	(3 772 091)	3 818 388	-	46 297
Прочие переводы	-	(14 100)	(14 100)	(48 254)	(81)	(62 435)
Убыток от обесценения	-	(1 989)	(1 989)	-	-	(1 989)
Амортизация и износ	(809)	-	(809)	(857 081)	-	(857 890)
Выбытие и списание	(24 066)	(162 385)	(186 451)	(10 149)	-	(196 600)
Курсовые разницы	18 913	-	18 913	30	-	18 943
	15 383 581	14 507 566	29 891 147	43 621 635	13 162	73 525 944
На 31 марта 2014 г.						
Первоначальная стоимость	15 395 202	14 747 614	30 142 816	61 842 042	33 429	92 018 287
Амортизация и обесценение	(11 621)	(240 048)	(251 669)	(18 220 407)	(20 267)	(18 492 343)
Остаточная стоимость	15 383 581	14 507 566	29 891 147	43 621 635	13 162	73 525 944
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 три месяца, закончившиеся 31 марта 2015 года						
Поступление	1 055 254	3 632 892	4 688 146	-	-	4 688 146
Перевод из категории незавершенного строительства	3 252	(3 605 196)	(3 601 944)	3 601 944	-	-
Прочие переводы	-	(2 840)	(2 840)	(22 669)	(30)	(25 539)
Амортизация и износ	(1 263)	-	(1 263)	(969 342)	-	(970 605)
Выбытие и списание	1 206	(37 797)	(36 591)	(24 902)	-	(61 493)
Курсовые разницы	(385)	-	(385)	2	-	(383)
	19 127 946	13 211 469	32 339 415	63 811 168	13 068	96 163 651
На 31 марта 2015 г.						
Первоначальная стоимость	19 146 670	13 449 908	32 596 578	85 838 150	33 427	118 468 155
Амортизация и обесценение	(18 724)	(238 439)	(257 163)	(22 026 982)	(20 359)	(22 304 504)
Остаточная стоимость	19 127 946	13 211 469	32 339 415	63 811 168	13 068	96 163 651

11. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Авансы уплаченные за основные средства	3 280 916	2 468 780
Расходы будущих периодов	951 793	977 478
Прочие активы	1 147 126	1 155 896
<i>Минус:</i> резерв под обесценение	(29 257)	(29 257)
	5 350 578	4 572 897

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

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Краткосрочные кредиты	12 291 860	8 600 112
Процентные обязательства	139 879	130 902
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 16)	13 343 197	6 100 504
Текущая часть обязательств по финансовой аренде (примечание 16)	680	823
	25 775 616	14 832 341

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая кредиторская задолженность		
- связанные стороны	12 320 141	20 253 500
- третьи стороны	11 779 244	19 650 382
Обязательства по выплате дивидендов	3 772 308	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	75 571	75 808
	27 947 264	43 751 998

По состоянию на 31 марта 2015 г. кредиторская задолженность перед связанными сторонами в размере 12 320 141 РСД (31 декабря 2014 г.: 20 253 500 РСД) преимущественно относится к обязательствам перед поставщиком Газпром нефть, г. Санкт Петербург, Российская Федерация за приобретение сырой нефти в размере 12 293 283 РСД (31 декабря 2014 г.: 20 122 243 РСД).

14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Авансы полученные	879 235	1 589 530
Выплаты работникам	3 807 636	3 639 272
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	22 064	40 179
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	37 920	53 182
	4 746 855	5 322 163

15. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	386 552	407 990
НДС	1 801 104	354 270
Акциз	4 123 322	4 909 246
Сборы за товарные запасы	268 160	583 400
Таможенные платежи	553 033	414 925
Прочие налоги	2 330 686	2 361 184
	9 462 857	9 031 015

16. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Долгосрочные займы: ОАО «Газпром нефть»	46 129 127	47 820 723
Банковские кредиты	59 745 458	51 604 833
Обязательства по финансовой аренде	202 782	199 738
Прочие долгосрочные кредиты и займы	70 188	64 076
<i>Минус:</i> текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(13 343 877)	(6 101 327)
	92 803 678	93 588 043

(а) Долгосрочные займы ОАО «Газпром нефть»

Долгосрочный займ от ОАО «Газпром нефть», по состоянию на 31 марта 2015 г., в сумме 46 129 127 РСД (383 720 935 евро) (2014 г.: 47 820 723 РСД), включая текущую часть в сумме

5 591 409 РСД (2014 г.: 5 625 967 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

	31 марта 2015 г.	31 Decembe 2014
Кредиты в Сербии	7 310 396	7 175 319
Кредиты за границей	52 435 062	44 429 514
	59 745 458	51 604 833
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов	(7 751 788)	(474 537)
	51 993 670	51 130 296

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
От 1 года до 2 лет	8 901 314	6 969 316
От 2 до 5 лет	37 475 820	38 525 058
Более 5 лет	5 616 536	5 635 922
	51 993 670	51 130 296

Балансовая стоимость банковских кредитов и займов выражена в следующих валютах:

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Долл. США	53 565 103	45 401 219
Евро	5 786 048	5 840 104
Сербский динар	1 427	1 520
Японская иена	392 880	361 990
	59 745 458	51 604 833

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.

Балансовая стоимость банковских кредитов и займов Группы по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года, приведена в таблице ниже:

Кредитор	Валюта	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Долгосрочные кредиты в Сербии			
Erste bank, г. Нови Сад	Долл. США	347 963	319 049
Erste bank, г. Нови Сад	Евро	442 830	457 835
Bank Postanska stedionica, г. Белград	Евро	217 566	224 938
Bank Postanska stedionica, г. Белград	Долл. США	1 884 139	1 728 210
Правительство Республики Сербии, Агентство по страхованию депозитов (ИБРД)	Евро	4 416 471	4 443 767
Прочие кредиты	Сербский динар	1 426	1 519
		7 310 395	7 175 318
Иностраные долгосрочные кредиты			
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Долл. США	635 081	584 396
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Японская иена	392 880	361 990
Erste bank, Нидерланды	Долл. США	7 242 560	6 465 167
VUB (Bank Intesa), Словакия	Долл. США	16 713 600	14 919 615
NBG bank, Великобритания	Долл. США	8 356 800	4 973 205
Sberbank Europe AG, Вена, Австрия	Долл. США	18 384 960	16 411 577
NeftgazInKor, Россия	Евро	401 039	403 517
Нефтегазовая Инновационная Корпорация, Россия	Евро	308 142	310 047
		52 435 062	44 429 514
<i>Минус:</i> текущая часть долгосрочных кредитов и займов		(7 751 788)	(474 537)
		51 993 670	51 130 296

	Валюта	Текущая часть		Долгосрочная часть	
		31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Долгосрочные кредиты в Сербии					
Erste bank, г. Нови Сад	Долл. США	21 359	17 872	326 604	301 177
Erste bank, г. Нови Сад	Евро	26 946	25 376	415 884	432 459
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Евро	13 239	12 468	204 327	212 470
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Долл. США	114 650	95 789	1 769 489	1 632 421
Правительство Республики Сербии, Агентство по страхованию депозитов (ИБРД)	Евро	260 337	261 946	4 156 134	4 181 821
Прочие кредиты	Сербский динар	323	345	1 103	1 174
		436 854	413 796	6 873 541	6 761 522
Иностраные долгосрочные кредиты					
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Долл. США	48 467	40 677	586 614	543 719
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Японская иена	23 907	20 064	368 973	341 926
Erste bank, Нидерланды	Долл. США	7 242 560	-	-	6 465 167
VUB (Bank Intesa), Словакия	Долл. США	-	-	16 713 600	14 919 615
NBG bank, Великобритания	Долл. США	-	-	8 356 800	4 973 205
Sberbank Europe AG, Вена, Австрия	Долл. США	-	-	18 384 960	16 411 577
NeftgazInKor, Россия	Евро	-	-	401 039	403 517
Нефтегазовая Инновационная Корпорация, Россия	Евро	-	-	308 142	310 047
		7 314 934	60 741	45 120 128	44 368 773
		7 751 788	474 537	51 993 670	51 130 296

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Группы поддержание соотношения между консолидированной задолженностью и консолидированным показателем EBITDA. Руководство считает, что Группа, по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года, соблюдает указанные ковенанты.

17. 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 31 марта 2015 и 31 декабря 2014 года представлен акциями в количестве 163 060 400 штук.

18. СТОИМОСТЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ НЕФТИ, ГАЗА И НЕФТЕПРОДУКТОВ

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2015 г.	2014 г.
Нефть	19 577 759	24 726 416
Нефтепродукты	8 113 537	5 067 575
Прочие	-	36 880
	27 691 296	29 830 871

19. РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2015 г.	2014 г.
Расходы на персонал	1 678 404	1 731 008
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	699 604	369 532
Текущее обслуживание и ремонт	705 834	622 674
Электроэнергия и коммунальные услуги	937 236	703 165
Транспортные расходы на производстве	338 568	351 847
Прочие	188 060	773 148
	4 547 706	4 551 374

20. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2015 г.	2014 г.
Расходы на персонал	2 530 059	2 605 142
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	341 609	251 787
Расходы на аренду	91 914	94 760
Командировочные расходы	67 129	64 731
Техника безопасности и охрана труда	146 583	102 402
Расходы по страхованию	60 188	59 585
Транспорт и хранение	134 822	103 196
Резерв под сомнительную задолженность	787 189	724 351
Прочие	1 367 452	1 076 805
	5 526 945	5 082 759

21. 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 2014 года. Также, в течение первых трех месяцев 2015 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 31 марта 2015 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

22. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА*Переход права собственности*

По состоянию на 31 марта 2015 года, Общество имело право собственности и право пользования и владения на 7 917 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.

Финансовые гарантии

По состоянию на 31 марта 2015 года общая сумма выданных финансовых гарантий составила 5 384 077 РСД и в основном относится к обязательствам по оплате таможенной пошлины в сумме 2 226 835 РСД (на 31 декабря 2014 г.: 3 454 563 РСД).

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 565 248 РСД (на 31 декабря 2014 г.: 570 358 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 31 марта 2015 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 31 марта 2015 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 31 марта 2015 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 31 марта 2015 года работы по бурению и разведке на блоках 2, 3, 7 и 8 оценены в 48,7 миллионов долл. США.

Не было других существенных условных обязательств.

23. ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА ГРУППЫ

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

ДЗО	Государство	Доля участия, %	
		31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
О Зоне а.д., г.Белград	Сербия	100	100
НИС Петрол д.о.о., г. Баня Лука	Босния и Герцеговина	100	100
НИС Петрол е.о.о.д., г.София	Болгария	100	100
NIS Petrol SRL, г.Бухарест	Румыния	100	100
Pannon naftagas Kft, г.Будапешт	Венгрия	100	100
НИС Оверсис,г. Санкт Петербург	Россия	100	100
Нафтагас-Нефтесервисы д.о.о., г. Нови Сад	Сербия	100	100
НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о., г. Нови Сад	Сербия	100	100
Нафтагас-Технические сервисы д.о.о., г. Зренянин	Сербия	100	100
Нафтагас-Транспорт д.о.о., г. Нови Сад	Сербия	100	100
G-Petrol d.o.o., г. Сараево	Босния и Герцеговина	100	100
Ядран-Нафтагас д.о.о., г. Баня Лука	Босния и Герцеговина	66	66
Юбос д.о.о., г. Бор	Сербия	51	51
Светлост д.о.о., г. Буяновац	Сербия	51	51

24. 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 ОАО «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 ОАО «Газпром», Российская Федерация.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2015 года, а также в течение 2014 года, Группа вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды самые крупные операции со связанными сторонами относились к поставкам сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность	Итого
На 31 марта 2015 г.				
Торговая и прочая дебиторская задолженность	420	37 252	117 784	155 456
Инвестиции в долевые инструменты	-	-	1 008 221	1 008 221
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(12 293 283)	(26 858)	-	(12 320 141)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(5 017)	-	(5 017)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 591 409)	-	-	(5 591 409)
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	(40 537 718)	-	-	(40 537 718)
	(58 421 990)	5 377	1 126 005	(57 290 608)

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность	Итого
На 31 декабря 2014 г.				
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	36 398	117 858	154 256
Инвестиции в долевые инструменты	-	-	1 008 221	1 008 221
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(20 122 243)	(131 257)	-	(20 253 500)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(12 831)	-	(12 831)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 625 967)	-	-	(5 625 967)
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	(42 194 756)	-	-	(42 194 756)
	(67 942 966)	(107 690)	1 126 079	(66 924 577)

За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 и 2014 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность	Итого
За три месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г.				
Продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	(2 642)	-	(2 642)
Прочая выручка	-	(26 303)	-	(26 303)
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(12 368 803)	(1 952 154)	-	(14 320 957)
Расходы, связанные с производством	(3 137)	-	-	(3 137)
Прочие расходы, нетто	(11 057)	111 407	-	100 350
Финансовые расходы	(255 701)	-	-	(255 701)
	(12 638 698)	(1 869 692)	-	(14 508 390)
За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.				
Продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	718 136	-	718 136
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	-	(25 682 902)	-	(25 682 902)
Расходы, связанные с производством	(1 849)	(4 907)	-	(6 756)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(7 229)	-	-	(7 229)
Прочие расходы, нетто	(4 556)	3 909	-	(647)
Финансовые расходы	(299 073)	-	-	(299 073)
	(312 707)	(24 965 764)	-	(25 278 471)

Вознаграждения ключевому руководству

Вознаграждения ключевому руководству за три месяца, закончившиеся 31 марта 2015 и 2014 гг., уплаченные или подлежащие уплате, показаны в таблице ниже:

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2015 г.	2014 г.
Заработная плата и прочие краткосрочные выплаты	128 955	73 824
	128 955	73 824

25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

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

Учтены все события после отчетной даты, возникшие с 31 марта 2015 года по 27 апреля 2015 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 требуют, чтобы финансовая отчетность была подготовлена в соответствии со всеми МСФО, а также в соответствии с актами, выданными Министерством финансов Республики Сербия³¹ 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.д. Нови Сад»

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

³¹ Учитывая 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 Общества относительно результатов финансово-хозяйственной деятельности, финансового состояния и ликвидности, роста, стратегий и сегментов бизнеса, в которых Общество 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 Обществом в иных документах, находящихся в открытом доступе. Общество 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 Общество работает, существенно могут отличаться от данных, описанных в заявлениях о неизвестных будущих событиях. Более того, если результаты финансово-хозяйственной деятельности, финансовое состояние и ликвидность Общества, в т.ч. развитие бизнес-сегментов, в которых Общество 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.