



**НИС**

---

**ГАСПРОМ НЕФТ**

**КВАРТАЛЬНЫЙ  
ОТЧЁТ**

за первый квартал  
2014 года

---

Квартальный отчет „НИС а.о. Нови Сад“ за первый квартал 2014 года представляет собой достоверное отображение развития и результатов деятельности Общества в первом квартале 2014 году. В отчет включены данные, относящиеся к НИС Группе, которая включает «НИС а.о. Нови Сад» и его дочерние предприятия. В случае если данные относятся только к некоторым дочерним предприятиям или только к Обществу «НИС а.о. Нови Сад», об этом отдельно указывается в Отчете. Термины «НИС а.о. Нови Сад», «Общество» и «Компания» означают материнскую компанию «НИС а.о. Нови Сад», в то время как термин «НИС» и «НИС Группа» относятся к «НИС а.о. Нови Сад» с его дочерним предприятиям. 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.

---

## ОГЛАВЛЕНИЕ

---

<b>Вступление</b> .....	<b>4</b>
<b>Отчет о деятельности</b> .....	<b>5</b>
Ключевые события .....	6
Профиль НИС Группы .....	7
Управление рисками .....	18
Деловой климат .....	21
Положение на рынке .....	23
Анализ результатов .....	25
Задолженность перед банками .....	30
Изменения в имуществе и обязательствах более 10% .....	31
Крупнейшие покупатели и поставщики .....	33
Межсегментные цены .....	34
Случаи неопределенности (неопределенность взыскания) .....	35
Налоги и другие государственные доходы .....	36
Инвестиции .....	37
Ценные бумаги .....	39
Транзакции с аффилированными лицами .....	42
Численность персонала .....	43
Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки .....	44
<b>Финансовые отчетности</b> .....	<b>45</b>
Отдельная финансовая отчетность .....	46
Отчет о финансовом положении .....	46
Отчет о совокупном доходе .....	47
Отчет о движении капитала .....	48
Отчет о движении денежных средств .....	49
Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности .....	50
Консолидированная финансовая отчетность .....	68
Консолидированный отчет о финансовом положении .....	68
Консолидированный отчет о совокупном доходе .....	69
Консолидированный отчет о движении капитала .....	70
Консолидированный отчет о движении денежных средств .....	71
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности .....	72
<b>Заявление лиц, ответственных за составление квартального отчета</b> .....	<b>92</b>
Контакты .....	94

## ВСТУПЛЕНИЕ

Результаты, достигнутые нами в течение первых трёх месяцев 2014 года на уровне тенденции деятельности с конца прошлого года. Экономический кризис в регионе Балкан не ослабляет, что отрицательно сказывается на уровне жизни граждан и их покупательную способность. Отмечается снижение на рынке нефтепродуктов в почти всех странах региона, включая рынки, на которых НИС ведёт свою деятельность. Конечно, компания не защищена от вызовов среды. Наш деловой результат достигнут, во-первых, благодаря повышению внутренней эффективности и продолжению внедрения новых технологий во все бизнес-процессы. На самом деле, устойчивый курс динара по отношению к евро и доллару США, и относительно устойчивые цены на сырую нефть на мировом рынке, также повлияли на хорошие результаты компании.

НИС с 24,15 миллиардами динаров обязательств по налогам и другим сборам и в этом году остаётся крупнейшим бюджетным плательщиком в Сербии.

Чистая прибыль в конце первого квартала 2014 года составляет 8,6 миллиардов динаров, что на 19 % больше, чем в аналогичном периоде прошлого года. Операционная прибыль, т.е. EBITDA составляет 15,5 миллиардов динаров, что на 31 % больше, чем в аналогичном периоде прошлого года. Рост доходов от реализации составляет 14 %, соответственно, от 49,5 миллиардов динаров в первом квартале 2013 года до 56,6 миллиардов динаров в конце марта 2014 года. Инвестиции в течение первых трёх месяцев составляют 9,6 миллиардов динаров, в том числе больше всего нами инвестировано в основной бизнес – в разведку и добычу, повышение ресурсной базы и развитие сбыта в стране и за рубежом. В аналогичном периоде, в течение первых трех месяцев текущего года, общая задолженность в отношении банков составила 593 миллиона долларов США. Операционный денежный поток компании составил 2,2 миллиарда динаров.

В течение первых трех месяцев текущего года объем добычи отечественной нефти и газа сохранил уровень предыдущего года в аналогичном периоде и составил 406 тысяч условных тонн. Объем продажи нефти и полуфабрикатов вырос почти на четверть, на 724 тысячи тонн. И так, у Блока „Переработка“ отмечены результаты лучше, чем у всех других производственных Блоков. Нефтеперерабатывающий завод Панчево один из самых современных в Юго-Восточной Европе. По индексу технологической эффективности Соломона мы вошли в первую тройку заводов с лучшими результатами. Модернизация установок в Панчево стоимостью более 540 миллионов евро и развитие розничной продажи в стране и за рубежом, обеспечили возможность выздоровления указанных секторов, которые потихонечку опережают сектор разведки и добычи по прибыли, в качестве ресурсов для дальнейших капитальных вложений.

Также, отмечен рост сбыта во всех областях, как в стране, так и за рубежом, как в рознице, так и в опте. Общий объем сбыта нефтепродуктов в течение первых трёх месяцев текущего года составил 643 тысяч тонн, что на 14 % больше, чем в прошлом году в аналогичном периоде. Нами достигнуты достаточно хорошие результаты, если говорить о продажах за рубежом, второй год подряд мы занимаем второе место между крупнейшими сербскими экспортёрами. Сбыт нефтепродуктов на внутреннем рынке вырос на 11 %, соответственно, на 512 тысяч тонн. В рознице достигнут скромный рост, всего два процента, с 122 тысяч тонн до 124 тысяч тонн, до того как продажа светлых, самых качественных нефтепродуктов с лучшей ценой на рынке, выросла на 13 %, с 396 тысяч тонн на 448 тысяч тонн.

Мы намерены до конца текущего года продолжить тенденцию операционной эффективности во всех подразделениях компании и во всех направлениях деятельности. Мы планируем реализацию ряда долгосрочных проектов путем продолжения внедрения новых технологий, в частности, в области разведки и добычи и развития розничной сети. Заодно, это будет главной стратегией в рыночном соревновании с конкуренцией на территории Балкан.

---

## ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

---

## КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ

2014 год

Январь	Февраль	Март
<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ Сеть автозаправочных станций НИС заняла первое место по голосам сербских потребителей в опросе для «Best Buy Award», который провела швейцарская организация ICERTIAS (International Certification Association)</li> <li>↪ НИС - лауреат награды «Виртус» за корпоративную благотворительность, главной награды «Виртус» за вклад на национальном уровне</li> <li>↪ Кирилл Кравченко, генеральный директор НИС, - самый влиятельный иностранец по итогам традиционного опроса ежедневной газеты «Блиц»</li> <li>↪ Успешно начала функционировать первая кэш-пулинг система, которая включает «НИС а.о. Нови Сад» и его дочерние общества<sup>1</sup> в Республике Сербия. Система обеспечивает лучшее управление денежными средствами Группы (снижение стоимости заимствований, увеличение доходов от вложений свободных денежных средств).</li> <li>↪ Завершено ликвидации дочерней компании SP Раниц Москва</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ В рамках Кубка Дэвиса между сборными командами Сербии и Швейцарии в г. Нови Сад, НИС и Теннисная ассоциация Сербии организовали «НИС открытую школу тенниса»</li> <li>↪ НИС поддержал разработку звуковой библиотеки и интернет-портала Ассоциации слепых Воеводины в рамках открытого конкурса «Сообществу вместе»</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ Подписание соглашений с местными сообществами и объявление конкурса на лучшие проекты ассоциаций граждан в 11 муниципалитетах, в которых НИС ведёт деятельность</li> <li>↪ НИС участвовал на Ярмарке автомобилей и получил награду за лучшее выступление на Ярмарке</li> <li>↪ Открытие автозаправочной станции „Газпрома“ в г. Арад, 15-ой автозаправке в Румынии, которой оперативно управляет НИС</li> <li>↪ Пуск в эксплуатацию модернизированной автозаправочной станции в г. Сремска Митровица</li> </ul>

<sup>1</sup> «НТЦ НИС-Нафтагас» д.о.о., г. Нови-Сад, «Нафтагас-Нефтесервисы» д.о.о., г. Нови-Сад, «Нафтагас-Технические сервисы» д.о.о., г. Зреньянин и «Нафтагас-Транспорт» д.о.о., г. Нови-Сад

## Профиль НИС Группы

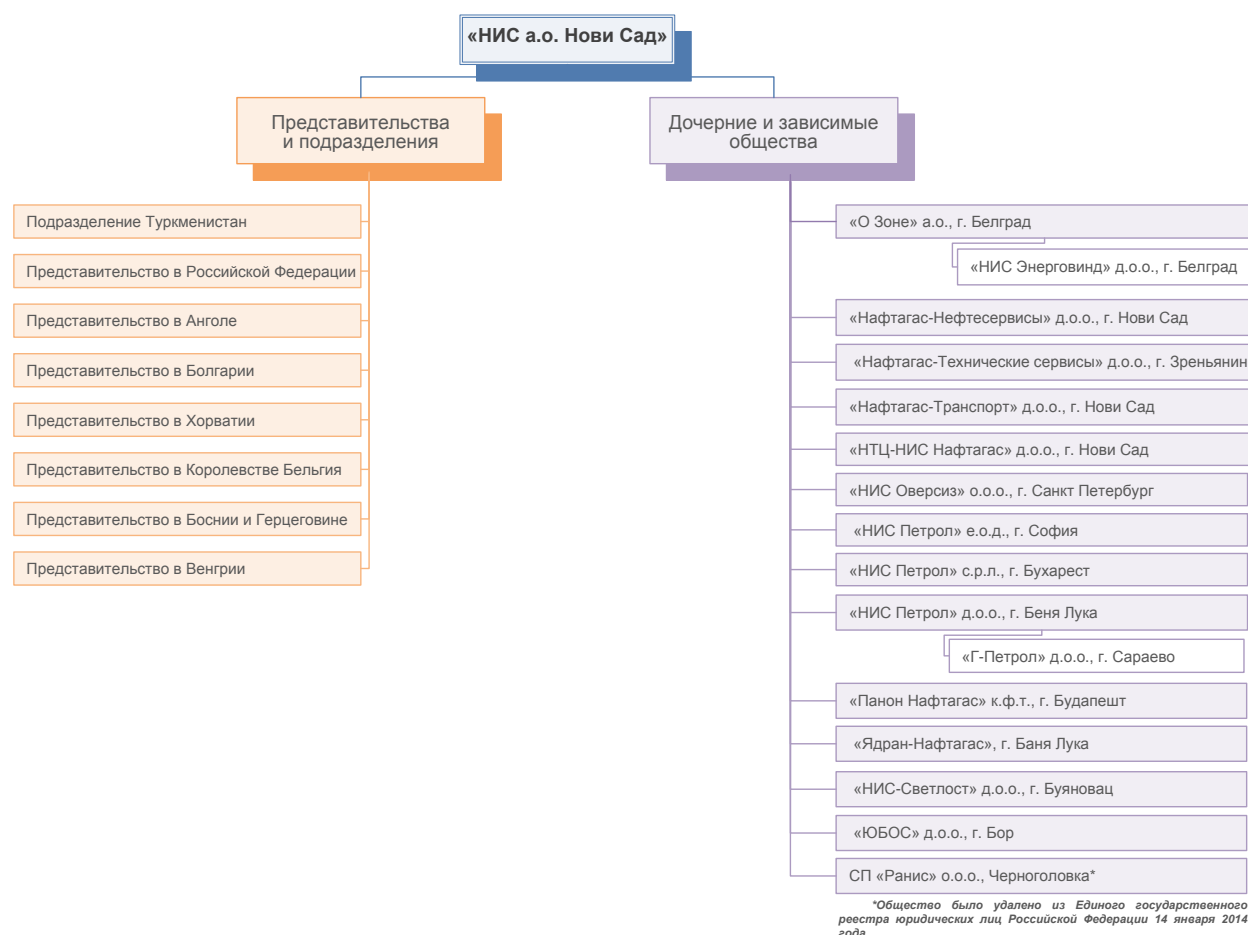
НИС Группа является одной из крупнейших вертикально интегрированных энергетических систем в Юго-восточной Европе. Она осуществляет деятельность в области разведки, добычи, переработки и сбыта нефти и природного газа, нефтепродуктов и производных природного газа.

Головной офис группы и ее основные производственные мощности находятся в Республике Сербии, которая, благодаря своему географическому положению, является центром торговли и инвестиций на Балканах.

В соответствии со Стратегией долгосрочного развития, которая предусматривает расширение деятельности за пределами Сербии, материнское общество НИС Группы - «НИС а.о. Нови Сад» в 2011 году начало действовать в данном направлении.

Сформированы дочерние предприятия в Боснии и Герцеговине, Болгарии, Венгрии и Румынии, а в качестве поддержки европейской интеграции Сербии открыто представительство в Брюсселе. Представительства компании работают также в России, Анголе, Болгарии, Венгрии, Боснии и Герцеговине и Хорватии.

### СТРУКТУРА НИС Группы<sup>2</sup>



<sup>2</sup> Представительство «НИС а.о. Нови Сад» в Бухаресте, Румыния создано на 15.04.2014г.

## ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ О «НИС А.О. НОВИ САД»

Фирменное наименование:	«НИС а.о. Нови Сад»
ОГРН:	20084693
Адрес:	г. Нови Сад, ул. Народног фронта, д. 12
ИНН:	104052135
Web site:	www.nis.eu
Электронный адрес:	office@nis.eu
Деятельность:	0610 - добыча сырой нефти
№ и дата регистрации в Агентстве хоз. реестров:	BD 92142, 29.09.2005
Общий капитал на 31.12.2013.	176 882 693 000 РСД
Уставный капитал на 31.12.2013.	81 530 200 000 РСД
Количество сотрудников на 31.12.2013.	4.357 <sup>3</sup>
Аудиторская компания, которая провела аудит последней финансовой отчетности (31.12.2013):	PricewaterhouseCoopers д.о.о. ул. Омладинских бригада, д. 88а, г. Новый Белград
Организованный рынок, на котором осуществляется торговля акциями	Белградская биржа а.д. г. Белград 11070, г. Новый Белград, ул. Омладинских бригада, д. 1

## ДААННЫЕ О ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВАХ

Наименование общества	Доля материнской компании в основном капитале дочернего общества (%)
«О Зоне» а.д., г. Белград, Сербия	100,00%
«Нафтагас – Нефтяные сервисы о.о.о.», г. Нови Сад	100,00%
«Нафтагас – Технические сервисы о.о.о.», г. Зренянин	100,00%
«Научно-технологический центр НИС-Нафтагас о.о.о.», г. Нови Сад	100,00%
«Нафтагас-Транспорт о.о.о.», г. Нови Сад	100,00%
«NIS Oversiz о.о.о.», г. Санкт-Петербург, Россия	100,00%
«НИС ПЕТРОЛ» ЭООД, г. София, Болгария	100,00%
«НИС Петрол» С.Р.Л., г. Бухарест, Румыния	100,00%
«НИС Петрол» д.о.о., г. Баня-Лука, БиГ	100,00%
«Панон Нафтагас» кфт, г. Будапешт, Венгрия	100,00%
ООО «Ядран – Нафтагас» д.о.о., г. Баня-Лука, БиГ	66,00%
«НИС Светлост», г. Буяновац, Сербия	51,32%
«Юбос» д.о.о., г. Бор, Сербия	51,00%
ООО «СП Ранис», г. Черноголовка, Россия <sup>4</sup>	51,00%

НИС а.о. имеет долевыми участия менее 51% и в других дочерних компаниях, но в связи с тем, что эти доли не являются значительными, они не включаются в консолидированную финансовую отчетность.

Согласно Международным стандартам финансовой отчетности (МСФО), в консолидированную финансовую отчетность включены данные, которые относятся к обществу «G-Petrol» d.o.o., г. Сараево, Босния и Герцеговина, материнским обществом которого является «NIS PETROL» d.o.o., г. Баня-Лука, Босния и Герцеговина, со 100% долей в капитале.

«О Зоне» а.д., г. Белград, в качестве члена НИС Группы приобрела 50% доли в общество под общим контролем СП «NIS ENERGOWIND» д.о.о., который предназначен для управления работой будущего ветропарка Планиште. Контроль над «NIS ENERGOWIND» д.о.о. в одинаковой мере имеют Группа НИС и «Asporta Limited», Кипр, а в консолидированной финансовой отчетности отражается как joint-venture.

<sup>3</sup> Без сотрудников, привлечённых через лизинговые компании и без сотрудников, работающих в зависимых обществах и представительствах

<sup>4</sup> Общество было удалено из Единого государственного реестра юридических лиц Российской Федерации 14 января 2014 года



## Деятельность НИС Группы

Бизнес-мероприятия НИС Группы в 2013 году организованы в рамках материнского общества «НИС а.о. Нови Сад» в составе

Пяти блоков:

- Блок «Разведка и добыча»
- Блок «Сервисы»
- Блок «Переработка»
- Блок «Сбыт»
- Блок «Энергетика»

частично децентрализованных функций:

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

и централизованных функций:

- Функция по правовым и корпоративным вопросам
- Функция по корпоративной защите
- Функция внешних связей и отношений с государственными органами
- Функция внутреннего аудита
- Функция общественных отношений и коммуникаций

**Блок «Разведка и добыча»** осуществляет деятельность в области разведки и добычи нефти и газа, включая разведку, добычу, инфраструктуру и оперативную поддержку добычи, управление запасами нефти и газа, управление разработкой залежей нефти и газа, реализацией крупных проектов в области разведки и добычи.

**Блок «Сервисы»** оказывает основную и полноценную поддержку Блоку «Разведка и добыча» во всех процессах разведки и добычи нефти и газа, начиная от геофизического сервиса, бурения и ремонта скважин до транспортировки ресурсов и персонала, обслуживания оборудования, строительства и обслуживания нефтегазовых систем и сооружений.

**Блок «Переработка»** занимается производством нефтепродуктов (евро качества). НИС выпускает полный спектр нефтепродуктов: моторные топлива, сырье для нефтехимической промышленности, моторные масла и прочие нефтепродукты. Максимальная мощность нефтеперерабатывающих установок на двух НПЗ (в г. Панчево и г. Нови Сад) приблизительно более пяти<sup>5</sup> млн. тонн сырой нефти в год.

**Блок «Сбыт»** включает внешнюю и внутреннюю торговлю, оптовую торговлю, розничную торговлю нефтепродуктами и сопутствующими товарами.

**Блок «Энергетика»** занимается производством электрической и тепловой энергии из традиционных и возобновляемых источников энергии, торговлей газа, торговлей электрической энергией, разработкой и реализацией энергетических проектов, имеющих стратегическое значение, развитием и внедрением проектов по повышению энергетической эффективности.

## Продукция и услуги

1. Топлива для двигателей внутреннего сгорания
2. Сжиженный углеводородный газ
3. Авиабензин
4. Топлива для реактивных двигателей
5. Масла и смазки
6. Печное топливо

<sup>5</sup> Мощность НПЗ Панчево – 4,8 миллионов тонн в год, тем временем мощность НПЗ Нови-Сад – 0,5 миллиона тонн в год.

7. Битум
8. Нефтехимическая продукция (прямогонный бензин, пропилены)
9. Дистилляты и рафинады
10. Прочие продукты (керосин, бензин, толуен, жидкая сера, специальные бензины)

## СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВОМ

Согласно положениям Закона «О хозяйственных обществах» (Сл. вестник РС № 36/2011 и 99/2011) и Устава НИС, №. 70/IV-12а од 25.06.2012 года в соответствии с которым управление «НИС а.о. Нови Сад» организовано однопалатным и Общество имеет следующие органы:

- Общее собрание акционеров
- Совет директоров
- Генерального директора.

Кроме этого в Обществе существуют также:

- Совет Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и процедурой отчетности перед акционерами Общества (Совет Общего собрания)
- Консультационный совет Генерального директора Общества.

## ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Общее собрание акционеров является высшим органом «НИС а.о. Нови Сад», через который акционеры принимают и утверждают основные корпоративные решения.

## СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Центральную роль в управлении Обществом выполняет Совет директоров, несущий коллективную ответственность за долгосрочный успех Общества, и в задачи которого входит постановка основных бизнес-целей и направлений дальнейшего развития Общества, а также утверждение и контроль эффективности применения бизнес-стратегии Общества.

В состав Совета директоров входит 11 членов, избираемых на Общем собрании акционеров, которые затем выбирают председателя Совета директоров и позицию председателя совета директоров и генерального директора разделены. Члены Совета директоров обладают надлежащим сочетанием знаний и опыта, необходимым для осуществления соответствующего вида и объема деятельности «НИС а.о. Нови Сад».

## ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 МАРТА 2014 ГОДА



**Вадим Владиславович Яковлев,**  
**председатель Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»**  
*заместитель председателя Правления ОАО «Газпром нефть»,  
первый заместитель генерального директора по вопросам разведки и  
добычи, стратегического планирования, слияния и поглощений*

Родился 30 сентября 1970 года.

В 1993 году окончил Московский инженерно-физический институт по специальности «прикладная ядерная физика». В 1995 году окончил Высшую школу финансов Международного университета в Москве. В 1999 году получил квалификацию Chartered Association of Certified Accountants (ACCA). В 2009 году получил диплом Британского института директоров (ID). С 1995 по 2000 год работал в PricewaterhouseCoopers – в различных должностях, начав с должности консультанта, и закончив должностью менеджера по аудиту. С 2001 по 2002 год занимал должность заместителя начальника финансово-экономического управления ЗАО «ЮКОС ЭП». С 2003 по 2004 год – финансовый директор ОАО «Юганскнефтегаз» НК ЮКОС. С 2005 по 2006 год – заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «СИБУР-Русские шины».



**Кирилл Альбертович 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 г. закончил с отличием МГУ им. М.В. Ломоносова («социология»). В 2001 году получил постдипломное образование в МГУ им. М.В. Ломоносова. В 2002-2003 гг. обучался в Открытом Британском Университете («финансовый менеджмент»), в 2003-2004 гг. - в IMD Business School. Доктор экономических наук, профессор. До 2000 г. работал в консалтинге, в 2000-2004 гг. - в компании «ЮКОС» на различных должностях в Москве и Западной Сибири. В 2001-2002 гг. работал в Европе и Латинской Америке в компании «Schlumberger» (партнерская программа с НК «ЮКОС»). В 2004-2007 гг. - Административный директор ОАО «МХК» «ЕвроХим». В разные годы избирался в советы директоров крупных российских и иностранных компаний, таких как ОАО «Славнефть», ОАО «Томскнефть», АО «Лифоса», ОАО «Эм Альянс», «ИТСК» и др. В апреле 2007 г. назначен Вице-президентом ОАО «Газпром нефть». С января 2008 г. – Заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром нефть», Заместитель генерального директора по организационным вопросам. С февраля 2009 г. - Генеральный директор и член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад». С марта 2009 г. - Заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по управлению зарубежными активами. Профессор на кафедре «Международный институт логистики и международной информатики» российского химико-технологического университета РХТУ им. Д.И. Менделеева. Профессор РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина, профессор Университета г. Нови Сад, внештатный профессор Школы международного бизнеса г. Блед, Словения.



**Александр Артурович Бобков**  
**Член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»**  
**советник генерального директора ОАО «Газпром нефть»**

Родился 18 октября 1966 года в г. Винница.

В 1988 г. окончил Ленинградский государственный университет им. А.А. Жданова по специальности «политическая экономия». 16.06.2006 г. ему присвоена ученая степень кандидата экономических наук, а 17.06.2001 - степень доктора экономических наук. С 1991 по 2010 гг. работал на руководящих должностях в сфере строительства, производства, недвижимости и торговли в Ленинградском Центре Делового Сотрудничества «Перекресток», АО «Проксима», ОАО «Генеральная Строительная Корпорация». С 2010 г. по настоящее время – исполнительный директор ЗАО «Общественно-деловой центр «Охта», с 2012 г. по настоящее время – советник Генерального директора ОАО «Газпром нефть».



**Алексей Викторович 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 окончил Санкт-Петербургский государственный электротехнический университет (ЛЭТИ) по специальности «оптико-электронные приборы и системы». В 1998 году окончил Международную школу менеджмента ЛЭТИ-Лованиум в Санкт-Петербурге.

С 1998 по 2001 год - работал в консалтинговой компании КАРАНА. С 2001 по 2005 год - 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). С 2005 по 2007 год - заместитель финансового директора «ЛЛК-Интернешнл» (занимается производством и реализацией масел и специальных нефтепродуктов, входит в группу ЛУКОЙЛ). С 2007 по 2011 год - начальник Планово-бюджетного департамента, руководитель Дирекции экономики и корпоративного планирования ОАО «Газпром нефть».

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



**Александр Владимирович 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 ЛМУ (г. Ленинград), в 2004 году – Юридический факультет СПбГУ, в 2007 году – Московскую международную школу бизнеса «МИРБИС» МБА по специальности «Стратегический менеджмент и предпринимательство». 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, руководителем Департамента региональных продаж и директором Дирекции региональных продаж ОАО «Газпром нефть».



**Никола Мартинович,**  
**член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»**  
**председатель Комиссии по назначениям**

Родился 3 декабря 1947 года.

Основную общеобразовательную школу окончил в г. Фекетич, гимназию в г. Србобран. Закончил Экономический факультет в г. Суботица, там же защитил кандидатскую диссертацию на тему: «Трансформация налоговой системы в Сербии и введение НДС». С 1985 по 1990 год находился во главе компании «Солид» г. Суботица, следующие два года, до 1992 г., был заместителем Министра внутренних дел в Министерстве внутренних дел Республики Сербии. С 1992 по 2000 год работал заместителем генерального директора «Нефтяная индустрия Сербии» по финансам, а также генеральным директором «Нафтагас промет» с 1996 по 2000 год. С 2005 год по 31.08.2013 г. в «НИС а.о. Нови Сад» работал в должности специального советника. С 1.09.2013. по 15.12.2013. являлся специальным советником генерального директора компании О Зоне а.о. г. Белград, а с 15.12.2013 года является советником директора компании «НТЦ НИС Нафтагас о.о.о. Нови Сад» С 2004 по 2008 год - член Совета директоров «Нефтяная индустрия Сербии», в 2009 году снова назначен на эту должность. В настоящее время является членом Совета управляющих «Национального банка Сербии».



**Ненад Мияилович,**  
**член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»**  
**член Ревизионной комиссии**

Родился 14 октября 1980 года в г. Чачак.

В 2003 году окончил Экономический факультет Университета г. Белграда, в 2007 году - магистратуру Университета г. Лозана, Швейцария. В 2010 г. поступил в докторантуру Экономического факультета Университета г. Белграда. В 2011 году получил международную лицензию в области финансов «CFA». 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», г. Женева, «JP Morgan», г. Лондон, «KBC Securities Corporate Finance», г. Белград. С декабря 2009 г. по август 2012 г. занимал должность советника министра в Министерстве экономики и регионального развития Республики Сербия по вопросам экономики и приватизации. С августа 2012 года по сегодняшний день занимает должность заместителя министра в Министерстве финансов Республики Сербия.





**Негица Раяков,**  
**член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»**  
**член Комиссии по вознаграждениям**

Родилась 4 февраля 1969 года в г. Панчево.

В 1994 году окончила Электротехнический факультет Университета г. Белграда, получив звание инженера-электротехник (магистр). Начала карьеру в качестве ассистента кафедры электрических приборов Электротехнического факультета г. Белграда. С 1996 г. работала в должности инженера-электрика (стажера) в ГП «Электровоедина», «ЭД Панчево». С 1997 г. по настоящее время работала в АО «ХИП Петрохемиа Панчево» в различных должностях: инженер технической защиты, главный инженер технической защиты, руководитель службы охраны труда в СП «Защита», руководитель службы в СП «Кибернетика», заместитель директора и директор СП «Электроснабжение». С 2010 года по 28.03.2014. года работала на должности заместителя директора СП «Электроснабжение» «ХИП-Петрохемиа а.д. Панчево». С 2011 года – судебный эксперт в области электротехники.



**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 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 связи с назначением в 1990 г. 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 Моисеевич Чернер,**  
**член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»**  
**член Комиссии по вознаграждениям**  
*заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора по логистике, переработке и сбыту ОАО «Газпром нефть»*

Родился 1954 года.

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



**Станислав Владимирович Шекшня,**  
**Независимый член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»**  
**председатель Комиссии по вознаграждениям**  
**член Комиссии по назначениям**  
*Профессор международной школы бизнеса INSEAD*

Родился 29 мая 1964 года. 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».

## ЧЛЕНСТВО В СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ ИЛИ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ДРУГИХ ОБЩЕСТВ

Вадим Владиславович Яковлев	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ОАО НГК «Славнефть»</li> <li>• ОАО «СН-МНГ»</li> <li>• ООО «Газпром нефть Развитие»</li> <li>• ОАО «Газпром нефть-ННГ»</li> <li>• ООО «Газпром нефть-Восток»</li> <li>• ООО «Газпром нефть-Хантос»</li> <li>• ООО «Газпром нефть-НТЦ»</li> <li>• ООО «Газпром нефть-Ангара»</li> <li>• ОАО «НК Магма»</li> <li>• ЗАО «Газпром нефть-Оренбург»</li> <li>• ООО «Газпром нефть-Сахалин»</li> <li>• «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (член Ревизионной комиссии)</li> </ul>
Кирилл Альбертович Кравченко	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Член Президиума клубного совета ФК «Црвена звезда»</li> <li>• Вице-президент Национального нефтяного комитета Сербии</li> <li>• Член СД Федерации тенниса Сербии</li> <li>• Член СД САМ – Сербская ассоциация менеджеров</li> </ul>
Александр Артурович Бобков	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ЗАО «Общественно-деловой центр Охта»</li> </ul>
Алексей Викторович Янкевич	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ОАО «НГК Славнефть»</li> <li>• ЗАО «Газпром нефть – Аэро»</li> <li>• ООО «Газпром нефть – СМ»</li> <li>• ООО «Газпром нефть Бизнес-Сервис»</li> <li>• «Газпром нефть Лубрикантс Италия»</li> <li>• ООО «Газпром нефть Марин Бункер»</li> <li>• ЗАО «Газпром нефть – Оренбург»</li> </ul>
Александр Владимирович Крылов	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ЗАО «Газпром нефть Кузбас»</li> <li>• ОАО «Газпром нефть Новосибирск»</li> <li>• ОАО «Газпром нефть Омск»</li> <li>• ОАО «Газпром нефть Тюмень»</li> <li>• ОАО «Газпром нефть Урал»</li> <li>• ООО «Газпром нефть Ярославль»</li> <li>• ЗАО «Газпром нефть Северозапад»</li> <li>• ООО «Газпром нефть Азия»</li> <li>• ООО «Газпром нефть Таджикистан»</li> <li>• ООО «Газпром нефть Казахстан»</li> <li>• ООО «Газпром нефть Центр»</li> <li>• ООО «МТК»</li> <li>• ООО «Газпром нефть Терминал»</li> <li>• ООО «Газпром нефть Челябинск»</li> <li>• ООО «Газпром нефть – региональные продажи»</li> </ul>
Никола Мартинович	-
Ненад Мияилович	-
Негица Раяков	-
Вольфганг Рутеншторфер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• «ЦА Иммобилен АГ», Вена, председатель Ревизионной комиссии</li> <li>• «Виенна Инсуранце Групп АГ», Вена, председатель Ревизионной комиссии</li> <li>• «Телеком Австрия АГ», Вена, член Ревизионной комиссии</li> <li>• «Флугхафен Виен АГ», Вена, член Ревизионной комиссии</li> <li>• «РХИ АГ», Вена, член Ревизионной комиссии</li> </ul>
Анатолий Моисеевич Чернер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ОАО «НГК «Славнефть»</li> <li>• ОАО «Газпром нефть – ОНПЗ»</li> <li>• ОАО «Славнефть – ЯНОС»</li> <li>• ОАО «Газпром нефть – МНПЗ»</li> <li>• ЗАО «Газпром нефть – Аэро»</li> <li>• ЗАО «Санкт-Петербургская международная товарно-сырьевая биржа»</li> <li>• ООО «Газпром нефть – Белнефтепродукт»</li> <li>• ООО «Газпром нефть – СМ»</li> <li>• ООО «Газпром нефть Марин Бункер»</li> <li>• ООО «Газпром нефть – Логистика»</li> <li>• ОАО «Мозырский НПЗ»</li> </ul>
Станислав Владимирович Шекшня	-

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

ФИО	Число акций	доля в общем количестве акций, %
Никола Мартинович	224	0,0001%
Негица Раяков	5	0,000003066%
Ненад Мияилович	5	0,000003066%

Общий размер вознаграждений, выплаченный членам СД в первом квартале 2014 г.<sup>6</sup>

Генеральный директор	5 917 912
Остальные члены СД	19 561 826

## КОМИССИИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Для обеспечения как можно более эффективной работы Совета директоров созданы 3 постоянно действующих комиссии, представляющие собой консультационные и экспертные органы, оказывающие помощь в работе Совету директоров, в частности при рассмотрении вопросов, относящихся к его компетенции, подготовке и мониторингу за реализацией исполнения принимаемых им решений и актов, а также в целях выполнения определенных профильных мероприятий для нужд Совета директоров.

Советом директоров сформированы:

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

При необходимости Советом директоров могут быть созданы и другие постоянно действующие или ad hoc комиссии по вопросам, имеющим значение для деятельности Совета директоров.

## СОВЕТ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ ОБЩЕСТВА

Совет Общего собрания акционеров Общества по надзору за деятельностью и процедурой информирования акционеров Общества (далее: «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 по состоянию на 31 марта 2013 года



**Любомир Аксентиевич**  
председатель Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров «НИС а.о. Нови Сад»

Родился 9 июля 1940 года в Белграде.

Окончил Экономический факультет Белградского университета в 1963 году. С 1964 по 1997 гг. работал в области торговли и банковского дела, в частности: в компании «Интерекспорт-Белград», Представительстве банка «Societe Generale» Париж в Бывшей Югославии, занимал пост коммерческого директора банка «Societe Generale Yugoslav Bank», Белград. С 1997 по 2005 гг. являлся представителем банка «Societe Generale», Париж в Алма-Ате, Казахстан, и занимал пост директора представительства банка «SG» Париж в Баку, Азербайджан. С 2005 по 2009 гг. исполнял функции директора по развитию инвестиционной банковской деятельности в Юго-Восточной Европе, банк «Societe Generale», Париж, и советника Генерального директора банка «Societe Generale - Сербия а.д.». С мая 2010 г. по сентябрь 2011 г. являлся советником по экономике и международным финансам вице-премьера Правительства Республики Сербии. С 2012 г. по настоящий момент занимает должность специального советника по развитию и финансам Министра энергетики, развития и охраны окружающей среды Республики Сербии.

<sup>6</sup> нетто в динарах



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

Родился 7 октября 1956 года в г. Црвенка.

В 1980 году окончил Экономический факультет филиала в г. Суботица Ново-Садского университета. С 1982 г. по 1987 г. - экономист по планированию и анализу в области экономическо-финансовых вопросов в РЗЗП, предприятие «Металэлектро», СОУР «Агровоеводина». С 1987 г. по 1989 г. - финансовый директор в ООУР «Техничке робе», СОУР «Агровоеводина», с 1989 г. по 2000 г. - генеральный директор «Д.Д. ShiponS», СОУР «Агровоеводина». Являлся членом Городского совета г. Нови-Сад с 2004 по 2006 гг., с 2006 по 2008 гг. - главный специалист в области экономики Администрации г. Нови-Сад. С 2008 по 2012 гг. - член Правительства Автономного края Воеводина, Секретарь по энергетике и минеральному сырью.



**Алексей Александрович 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».

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.

#### Членство в Совете директоров или Ревизионной комиссии других обществ

Любомир Аксентиевич	-
Радослав Стрикович	-
Алексей Александрович Урусов	• Член РК в Обществе «Газпром нефть Марин Бункер Балкан С.А.»

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

ФИО	Число акций	доля в общем количестве акций, %
Любомир Аксентиевич	5	0,000003066%

#### Общий размер вознаграждений, выплаченный членам СОСА в первом квартале 2014 г.<sup>7</sup>

Члены Совета Общего собрания акционеров	772 612
-----------------------------------------	---------

<sup>7</sup> нетто в динарах



## ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Генерального директора назначает Совет директоров из состава исполнительных директоров Совета директоров. Генеральный директор координирует работу исполнительных членов Совета директоров и организует деятельность Общества. Генеральный директор Общества также осуществляет функции по ежедневному управлению компанией и наделен полномочиями принимать решения по вопросам, не относящимся к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров. Генеральный директор - единственный законный представитель «НИС а.о. Нови Сад».

Генеральным директором «НИС а.о. Нови Сад» является Кирилл Альбертович Кравченко.

## КОНСУЛЬТАЦИОННЫЙ СОВЕТ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Консультационный совет Генерального директора является экспертным органом, оказывающим содействие Генеральному директору в работе и в рассмотрении вопросов, относящихся к компетенции Генерального директора. Члены Консультативного совета установлены решением генерального директора и он составлен из директоров блоков и функций Общества, заместителя генерального директора по нефтехимии и региональных директоров «НИС а.о. Нови Сад» для Румынии и Адриатику. Консультационный совет возглавляет Комитет, в который входят директора блоков «НИС а.о. Нови Сад» и заместитель генерального директора по вопросам 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.

## УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Целью в области управления рисками является обеспечение дополнительных гарантий для достижения стратегических целей посредством своевременного выявления и предупреждения рисков, разработки эффективных мер и обеспечения максимальной эффективности мер по управлению рисками.

Управление рисками стало неотъемлемой частью внутренней среды посредством внедрения следующих процессов:

- принятие подхода, ориентированного на риски во всех аспектах управленческой деятельности,
- систематический анализ выявленных рисков,
- установление системы контроля рисков и мониторинг эффективности мер по управлению рисками,
- ознакомление всех сотрудников с принятыми основными принципами и подходами к управлению рисками,
- обеспечение необходимой нормативной и методической поддержки,
- распределение полномочий и ответственности по управлению рисками между организационными подразделениями.

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

Параллельно с процессом бизнес-планирования определяются и оцениваются риски. Для ключевых рисков определяется стратегия управления, меры по управлению рисками, необходимые финансовые ресурсы для реализации мер и лица, ответственные за их реализацию.

## ПРОМЫШЛЕННЫЕ РИСКИ

Поскольку основной областью деятельности является добыча, переработка и сбыт нефти и газа, Группа особенно подвержена рискам в области разведки и добычи нефти.

### РИСКИ В ОБЛАСТИ РАЗВЕДКИ И ДОБЫЧИ НЕФТИ

Одной из основных целей НИС Группы являются интенсивные исследования в целях увеличения ресурсной базы. Это во многом зависит от успеха геолого-разведочных работ, которые направлены на развитие фонда нефтяных скважин в стране и за границей.

Главный риск в области разведки и добычи – это случаи неподтверждения оценочных запасов и в результате этого невыполнение планируемого роста ресурсной базы.

НИС Группа имеет большой опыт в проведении геолого-разведочных работ. Экспертизы программы геолого-разведочных работ проводятся как внутри компании, так и со стороны крупнейшего акционера, при этом используются самые современные методы исследований, которые влияют на уменьшение вероятности возникновения этого риска. Дополнительно, в целях повышения эффективности и качества геолого-разведочных работ модернизирован парк буровых установок.

## ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

Деятельность НИС Группы подвержена различным финансовым рискам: рыночный риск (включает в себя валютный риск, риск цен и риск процентной ставки), кредитный риск и риск ликвидности. Управление рисками важно в ситуации непредсказуемости финансовых рынков, чтобы потенциально неблагоприятное воздействие на финансовую деятельность было сведено к минимальному.

### РЫНОЧНЫЙ РИСК

**Валютный риск** – НИС Группа работает в международном контексте и подвержена риску изменения курса иностранных валют в результате операций с различными валютами, в первую

очередь с долларами США и евро. Риск вытекает из будущих торговых сделок и признаваемых активов и обязательств. Часть риска, касающаяся влияния изменения курса национальной валюты по отношению к доллару США, нейтрализуется через естественный хеджирование отпускных цен на нефтепродукты, которые приспособляются к изменениям курса, и, кроме того, используются инструменты управления рисками, такие как форвардные транзакции на валютном рынке, которые способствуют снижению влияния отрицательных курсовых разниц в ситуации снижения курса национальной валюты по отношению к долларам США и евро.

**Риск изменения цен** – НИС Группа в результате своей основной деятельности подвержена рискам изменения цен на сырую нефть и нефтепродукты, которые влияют на стоимость запасов и маржу при нефтепереработке, что влияет на будущие денежные потоки. Часть этих рисков можно устранить через изменения отпускных цен на нефтепродукты по отношению к изменениям цен на нефть и нефтепродукты. До 2013 года законодательство Республики Сербия не разрешало использование непоставляемых продуктов переработки по хеджированным ценам нефти и прочих продуктов, но по инициативе НИС была обеспечена возможность к середине 2013 года. На уровне группы «Газпром нефть» осуществляется оценка потребности в использовании определенных инструментов товарного хеджирования для зависимых обществ, в том числе и «НИС а.о. Нови Сад», в качестве дочернего общества. Дополнительно, в целях снижения потенциального негативного влияния указанных рисков, проводятся следующие мероприятия:

- ежегодное планирование, основанное на сценариях, мониторинге планов и своевременной корректировки оперативных планов закупки сырой нефти,
- регулярное заседание Комиссии по закупке сырой нефти
- тенденция заключения долгосрочных контрактов на закупку сырой нефти на более выгодных рыночных и коммерческих условиях с более длительными сроками оплаты на основе открытого счета, ежедневный мониторинг публикаций по сырой нефти, а также контакты с иностранными партнерами.

**Риск процентной ставки** – НИС Группа подвергается риску изменения процентной ставки, и с точки зрения задолженности по отношению к банкам, и с точки зрения вложения средств. «НИС а.о. Нови Сад» берёт займы в коммерческих банках с варьирующими процентными ставками и проводит анализ чувствительности к изменению процентной ставки, а также оценивает, необходима ли в определенной степени задолженность с фиксированными процентными ставками. Кроме этого, производится размещение денежных средств. Размещение денежных средств осуществляется только в ключевых коммерческих банках, у которых «НИС а.о. Нови Сад» имеет кредит или кредитные/документальные линии. Кроме этого, средства, которые вносятся на определённый срок в РСД или в иностранной валюте, ограничивают коротким сроком (до 90 дней) и фиксированной процентной ставкой. Из вышеизложенного ясно, что доходы и денежные потоки в значительной степени независимы от изменения рыночных процентных ставок на размещённые средства в виде срочных вкладов, хотя размер процентных ставок, которые «НИС а.о. Нови Сад» может реализовать на рынке, во многом зависит от размера основных процентных ставок в момент срочного вложения (Белибор/Учётная процентная ставка Народного Банка Сербии).

В течение 2013 года «НИС а.о. Нови Сад» одобрил субординированные кредиты иностранным дочерним компаниям, для которых Общество является мажоритарным акционером (членам Группы НИС), как способ финансирования предпринимательской деятельности за рубежом. Кредиты, выделенные для этой цели, были утверждены с переменной процентной ставкой (Euribor).

Кредиты, предоставленные с переменными процентными ставками, подвергают «НИС а.о. Нови Сад» процентному риску денежных потоков.

В зависимости от нетто задолженности в определенный период, любые изменения основной процентной ставки (Euribor или Libor) повлияют на результат НИС Группы.

## КРЕДИТНЫЙ РИСК

Управление кредитными рисками установлено на уровне НИС Группы. Кредитный риск возникает в денежных средствах и денежных эквивалентах, депозитов в банках и финансовых учреждениях, межкорпоративных кредитах, выданных зарубежным или отечественным зависимым юридическим лицам, а также из-за риска в оптовой и розничной торговле, в том числе просроченная дебиторская задолженность и принятые на себя обязательства

В отношении кредитных лимитов банки ранжируются в соответствии с установленными методологиями для ключевых и других банков, а также с целью согласования инструмента обеспечения дебиторской задолженности.

По вопросу дебиторской задолженности клиентов существует разработанная методология кредитных лимитов, на основании которой определяется уровень риска по отношению к определённым клиентам в зависимости от их финансовых показателей.

### Риск ликвидности

НИС Группа постоянно контролирует ликвидность, чтобы обеспечить достаточно денежных средств для нужд бизнеса при сохранении уровня неиспользованных кредитных линий, для того чтобы не превысить допустимый банковский кредитный лимит или нарушить условия договора о кредитовании.

Такое проектирование учитывает планы Группы в отношении урегулирования задолженности, соблюдения договорных условий, согласования с внутренними целями, и основано на ежедневных прогнозах денежных потоков всей НИС Группы, на основе которых принимается решение о необходимости возможного дополнительного кредитования, для чего обеспечиваются соответствующие банковские источники финансирования в пределах разрешенных лимитов, установленных компанией ОАО «Газпром нефть».

## ДЕЛОВОЙ КЛИМАТ

### В МИРЕ

Мировая экономика постепенно набирает обороты, в результате роста более развитых рынков, в которых финансовые трудности становятся менее (за исключением Японии). Тем не менее, высокий уровень безработицы по-прежнему остается проблемой во многих развитых странах. В противоположность этому, рост развивающихся рынков замедлился и многие страны сталкиваются со структурными проблемами. Необходимость корректировки внешнего и внутреннего дисбаланса, в сочетании с возможностью ужесточения денежно-кредитной политики в развитых странах, способствует росту волатильности потоков капитала в развивающихся странах. Изменения условий финансирования на международных рынках часто влияют на условия кредитования на развивающихся рынках. В развивающихся странах ставки инфляции несколько замедлились, но в 2014 году ожидается их скромное ускорение.

### СЕРБИЯ

По оценкам ММФ экономический рост в Сербии в текущем году будет скромным. При этом МВФ сократил свой прогноз роста реального ВВП с 2% до 1%. В то же самое время, прогноз по безработице, также, не является положительным и в 2014 году ожидается уровень безработицы на 21,6%.

Задолженность по-прежнему остается очень высокой. По данным Министерства финансов в конце февраля 2014 года (данные обновлены 20.03.2014г.), участие государственного долга Республики Сербия в ВВП составило 62,9%, что на 1,7% больше чем в конце 2013 года.

В течение первых двух месяцев текущего года объём экспорта вырос на 18,2%, а импорт – на 3,5% по сравнению с тем же периодом предыдущего года, что привело к сокращению торгового дефицита Сербии на 22,6%.

Как и ожидалось, Сербия 21 января начала переговоры о вступлении в ЕС, тем самым получив долгожданный толчок в направлении интеграции в ЕС и гармонизации процессов, которые должны облегчить структурные реформы и увеличить экономический потенциал страны.

#### Динамика курса доллара США/РСД и Евро/РСД

##### Курс долл. США/РСД

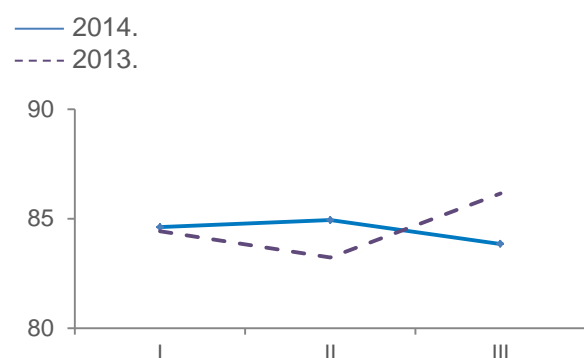


Рисунок 1: Динамика курса доллара США/РСД

##### Курс Евро/РСД

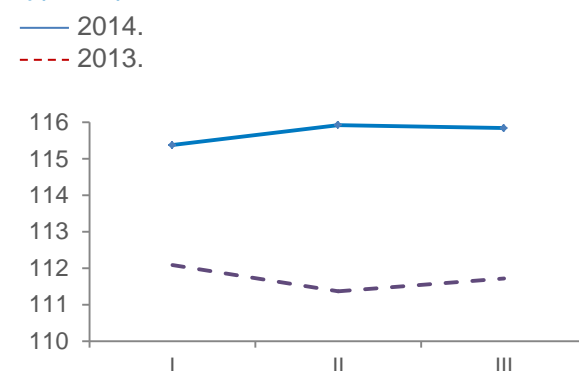
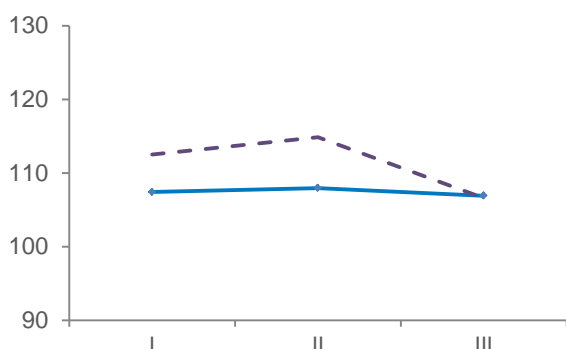


Рисунок 2: Динамика курса Евро/РСД

- Рост курса долл. США/РСД в первом квартале 2014 года составил 0,9% или 0,7573 РСД (с 83,1282 по состоянию на 1.01.2014 г. по 83,8855 по состоянию на 31.03.2014 г.)
- Рост курса евро/РСД в течение первого квартала 2014 году составил 0,6% или 0,7424 РСД (движение курса евро/РСД от 11,6421 РСД на 01.01.2014 до 115,3845 РСД на 31.03.2014 г.)
- Рост курса долл. США/РСД в первом квартале 2013 года составлял 1,45% или 1,25 РСД (с 86,1763 по состоянию на 1.01.2013 г. до 87,4258 по состоянию на 31.03.2013 г.)
- Падение курса евро/РСД в первом квартале 2013 года составил -1,55% или -1,76 РСД (с 113,7183 РСД по состоянию на 1.01.2013 г. по 111,9575 РСД на 31.03.2013 г.)

**Динамика цен на нефть типа Urals, в USD/bbl**

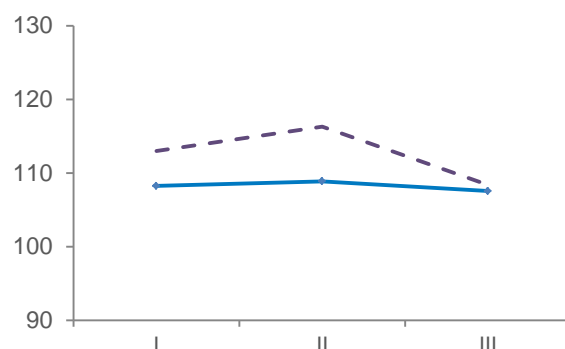
— 2014.  
- - - - 2013.



*Рисунок 3: Динамика цен на нефть типа Urals*

**Динамика цен на нефть типа Brent, в USD/bbl**

— 2014.  
- - - - 2013.



*Рисунок 4: Динамика цен на нефть типа Brent*

Цена на нефть Urals в первом квартале 2014 года в среднем составила 107,43 дол. США/за баррель

## ПОЛОЖЕНИЕ НА РЫНКЕ

### ПОЛОЖЕНИЕ НА РЫНКЕ СЕРБИИ

- Основной причиной роста потребления нефтепродуктов в РС в целом является рост потребления прямогонного бензина и кокса. Потребление авиационного топлива выше, чем в прошлом году, за счёт увеличения количества рейсов авиакомпании „Air Serbia“ и других авиакомпаний, а также увеличилось число компаний, которые запрашивают топливо в аэропорту «Никола Тесла». Потребление мазута сократилось из-за мягкой зимы и в то же время зарегистрирован ежегодный рост потребления битума.
- Рыночная доля НИС связана с тем, что, благодаря модернизации НПЗ Панчево, заменена часть импортной продукции отечественной продукцией со собственного НПЗ, а также благодаря эффективной политике ценообразования и распространенной логистической сети.
- Повышение качества и ассортимента топлива способствовало ужесточению конкуренции на розничном рынке. Все большее количество участников, кроме классических нефтепродуктов, предлагает топлива улучшенного качества. Со стороны НИС предлагается ЕММБ 98, который в настоящее время продается на около 150 АЗС, а на стадии рассмотрения находится вопрос обращения бензина премиум качества, с октановым числом, равным 100 единиц.
- Рыночная доля НИС является результатом непрерывного процесса модернизации автозаправочных станций, улучшения обслуживания, более активных продаж и положительных эффектов ребрендинга и маркетинговых акций.

#### Объем всего рынка нефтепродуктов в РС в тысячах тонн

■ НИС  
■ Прочие

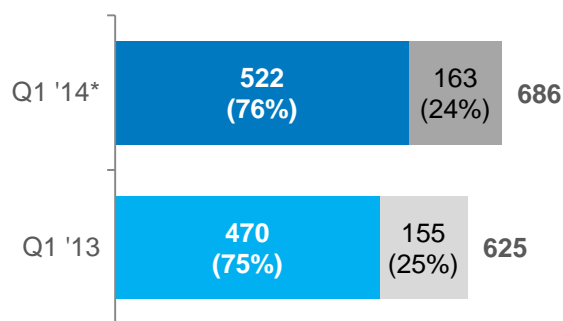


Рисунок 5: Объем всего рынка нефтепродуктов в РС<sup>8</sup>

#### Объем розничного рынка РС, в тысячах тонн

■ НИС  
■ Прочие

1% ↑

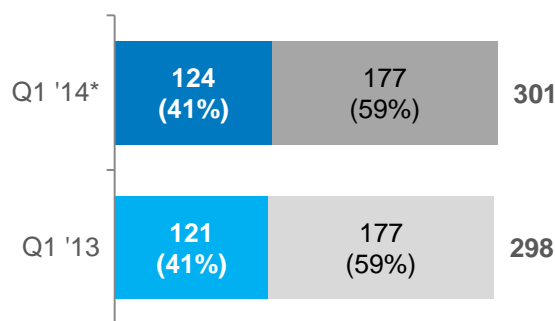


Рисунок 6: Розничный рынок<sup>9</sup> РС<sup>6</sup>

\*Март 2014 - приведен прогноз.

<sup>8</sup> Источники: Отчеты Блока «Сбыт», Национальный нефтяной комитет Сербии, Торгово-промышленная палата Сербии

<sup>9</sup> Сбыт НИС включает моторные топлива и печное топливо EL, а для остальных - моторные топлива, печное топливо EL и евро EL.

## ПОЛОЖЕНИЕ НА РЫНКАХ БОСНИИ И ГЕРЦЕГОВИНЫ, РУМЫНИИ И БОЛГАРИИ

### БОСНИЯ И ГЕРЦЕГОВИНА

- Рынок моторных топлив отмечает умеренный рост, который является результатом роста потребления дизельного топлива. Возможности дополнительного выздоровления рынка в текущем году - достаточно солидные, и в большей степени зависят от роста экономической активности.
- У НИСа - 36 АЗС, из которых 28 под брендом "Газпром", 8 АЗС - под брендом "НИС".
- Оценочная доля НИС на рынке моторных топлив в первом квартале 2014 года составляет 5,4%, доля на розничном рынке - 7,3%

### БОЛГАРИЯ

- Болгарский рынок моторных топлив значительно снизился с начала глобального экономического кризиса. Постепенное восстановление рынка началось в прошлом году и продолжается и в первом квартале текущего года. Рост в основном вызван ростом потребления дизельного топлива, что в более длительном периоде должно стать ключевым драйвером дальнейшего роста. Умеренный рост на розничном рынке вызван также
- Розничная сеть НИС включает 30 АЗС – 23 под брендом "Газпром" и 7 АЗС под белым брендом. В распоряжении НИС и нефтебаза в Костин-броде.
- Доля НИС на рынке моторных топлив (бензина и дизеля), по оценкам, в первом квартале 2014 года составляет 3,9%, доля на розничном рынке (бензины и дизельное топливо) - 2,2%.

### РУМЫНИЯ

- Рынок моторных топлив отмечает небольшое восстановление в силу роста потребления дизельного топлива. На данную тенденцию во всяком случае повлияло и смещение срока введения дополнительного акциза в размере 7 евро центов за литр дизельного топлива и бензина на 01. апрель, что во всяком случае отрицательно отразится на тенденции по потреблению во втором квартале.
- Рост потребления дизельного топлива - это основная причина небольшого роста на рынке розничных продаж. Потребление моторных бензинов межгодовое также возросло, в то время потребление СУГ - на уровне прошлого года.
- НИС розничная сеть включает 17 АЗС под брендом "Газпром".
- Оценивается, что доля НИС на рынке моторных топлив в первом квартале 2014 года составляет 0,5%, доля на розничном рынке - 0,6%..



## АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ<sup>10</sup>

Ключевые показатели	Единица измерения	Q1 2014.	Q1 2013.	$\Delta \frac{Q1\ 2014.}{Q1\ 2013.} (\%)^{11}$
Urals	\$/bbl	107,4	111,3	-4%
Чистый убыток (прибыль)	млрд. РСД	8,6	7,3	19%
ЕВITDA <sup>12</sup>	млрд. РСД	15,5	11,8	31%
Выручка от реализации (без акцизов)	млрд. РСД	56,6	49,5	14%
ОСФ	млрд. РСД	2,2	10,2	-79%
Начисленные налоги и другие фискальные обязательства <sup>13</sup>	млрд. РСД	25,9	20,2	28%
Добыча отечественной нефти и газа <sup>14</sup>	тыс. усл. тонн	406	411	-1%
Объем переработки нефти и полуфабрикат	тыс. тонн	724	591	23%
Общий объем продаж нефтепродуктов	тыс. тонн	643	566	14%
Иностранские активы	тыс. тонн	35	5	551%
Объем продаж нефтепродуктов на внутреннем рынке	тыс. тонн	512	461	11%
Розница	тыс. тонн	124	122	2%
Продажа светлых нефтепродуктов	тыс. тонн	448	396	13%
CAPEX <sup>15</sup>	млрд. РСД	9,6	12,2	-21%
Общая задолженность перед банками (total indebtedness) <sup>16</sup>	млн. USD	593	441	34%

<sup>10</sup> Результаты деятельности, финансовые и операционные показатели представлены на уровне Группы НИС

<sup>11</sup> Все возможные отклонения, выраженные в процентах и суммарных значениях, возникают в результате округления чисел

<sup>12</sup> EBITDA = Доходы от реализации (без учета акцизов) – стоимость запасов (нефти, нефтепродуктов и прочей продукции) – операционные затраты деятельности (ОРЕХ) – прочие расходы, на которые менеджмент может влиять

<sup>13</sup> Налоги, сборы, вознаграждения и прочие бюджетные отчисления рассчитаны за отчетный период, включая и дочерние общества в Республики Сербия («НТЦ НИС – Нафтагас о.о.о.», «Нафтагас – Транспорт о.о.о.», «Нафтагас – Технички сервис о.о.о.» и «Нафтагас - нефтни сервис о.о.о.»), в регионе, налог на прибыль в Анголе и отложенные налоговые активы. Начисленные налоги за Q1 2014, которые оплачиваются в Сербии, составляют 24,2 миллиарда РСД (Q1 2013: 20,2 РСД).

<sup>14</sup> Вследствие изменения методологии в добычу отечественной нефти включены и газолин и легкий конденсат, а в добычу газа – производство товарного газа

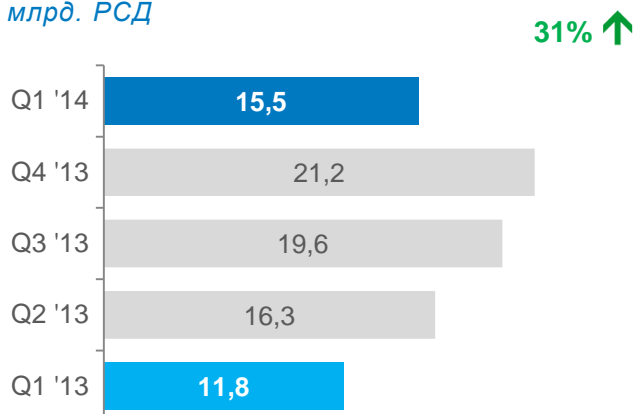
<sup>15</sup> Финансирование, без НДС

<sup>16</sup> Общая задолженность перед банками (total indebtedness) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 31.03.2014 года общий долг составил 562 миллиона долл. США + 31 миллион долл. США аккредитивов

## ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

## EBITDA

**EBITDA,**  
млрд. РСД



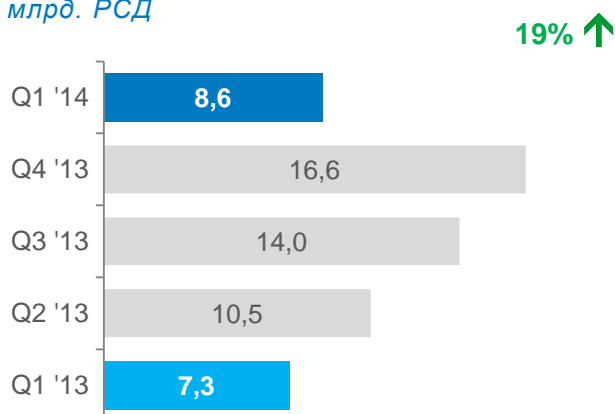
Рост EBITDA в размере 31% в Q1 2014 года по сравнению с тем же периодом 2013 года:

- ✓ Ввод в эксплуатацию МНС/DHT
- ✓ Рост объемов переработки и сбыта
- ✓ Повышение эффективности деятельности

Рисунок 7: EBITDA

## Чистая прибыль

**Чистая прибыль,**  
млрд. РСД



Рост чистой прибыли в Q1 2014 года по сравнению с Q1 2013 года составил 19%:

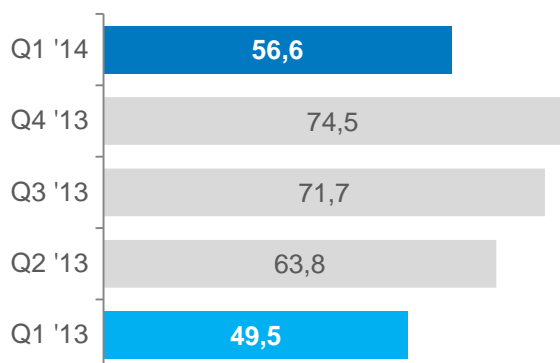
- ✓ Ввод в эксплуатацию МНС/DHT
- ✓ Рост объемов переработки и сбыта
- ✓ Повышение эффективности деятельности

Рисунок 8: Чистая прибыль

## Выручка от продаж

**Выручка от продаж,**  
млрд. РСД

14% ↑



Рост розничных цен на нефтепродукты в Q1 2014 года составил около 0,9% по сравнению с Q1 2013 годом:

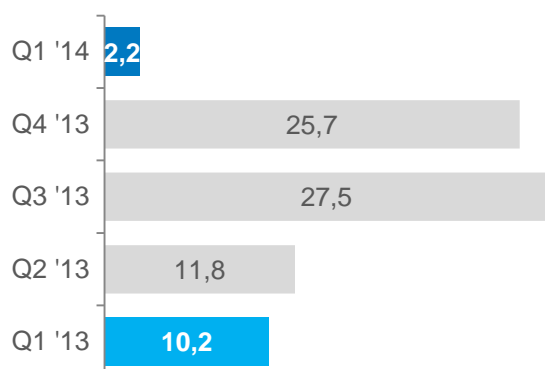
Изменения розничных цен	$\Delta \frac{Q1\ 2014.}{Q1\ 2013.}$ (%)
Евро премиум БМБ 95	-1,15%
Евро дизель	1,34%

Рисунок 9: Выручка от продаж

## OCF

**OCF,**  
млрд. РСД

79% ↓



Снижение денежного потока от операционной деятельности:

- ✓ Увеличение платежей за покупку сырой нефти

Рисунок 10: OCF

## ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

### Разведка и добыча

Общая добыча нефти и газа в Q1 2014 года составила 406 тысяч условных тонн, что на 1% меньше, чем в том же периоде 2013 года.

**Добыча отечественной нефти и газа<sup>17</sup>,**  
тыс. усл. тонн

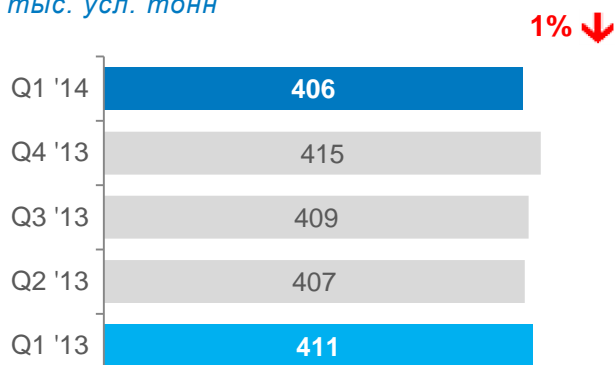


Рисунок 11: Добыча отечественной нефти и газа

**Добыча отечественной нефти<sup>18</sup>,**  
тыс. тонн

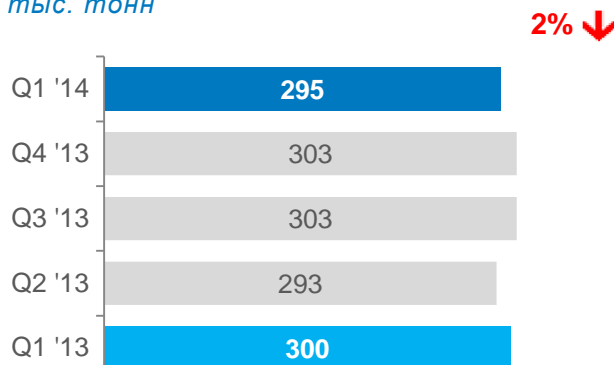


Рисунок 12: Добыча отечественной нефти

### Переработка

В первом квартале 2014 г. наблюдается прирост объемов переработки нефти и доработки полуфабрикатов<sup>19</sup> на 23% по отношению к тому же периоду прошлого года:

- Увеличение объемов переработки сырой нефти
- Постоянная работа установки МНС/DHT (в I кварт. 2013 был кратковременный простой в работе настоящей установки)
- Нарастивание объемов переработки в соответствии с рыночным потребностям.

**Объем переработки,**  
тыс. тонн

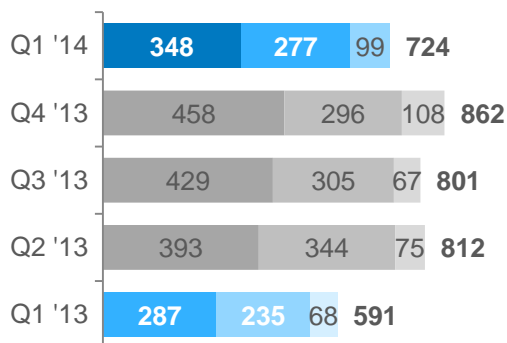
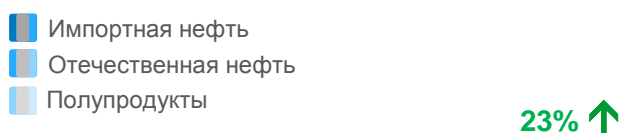


Рисунок 13: Объем переработки нефти

<sup>17</sup> Вследствие изменения методологии в добычу отечественной нефти включены и газолин и легкий конденсат, а в добычу газа – производство товарного газа

<sup>18</sup> С газолином и легким конденсатом

<sup>19</sup> Полуфабрикаты включают внутренние полуфабрикаты, проходящих дальнейшую обработку или смешивание, и отстойные и газового конденсата

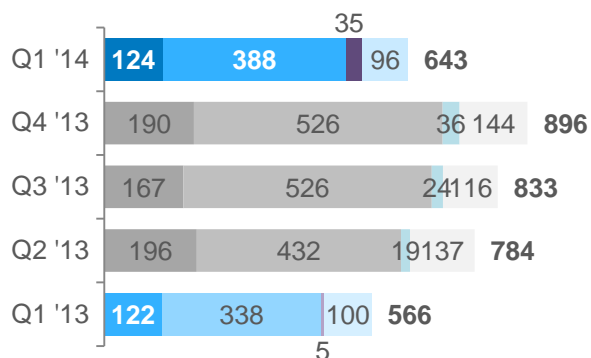
## Сбыт

Увеличение общей реализации н/продуктов по сравнению с первым кварталом 2013 года на 14%:

- Розничные продажи – рост продаж на 2%:
  - Рост продаж нефтепродуктов еврокачества
- Сбыт иностранных активов – рост в 7 х
  - Увеличение количества действующих автозаправочных станций
- Оптовые продажи - рост 15%:
  - Рост объемов продаж дизеля
- Экспорт - снижение на 4%:
  - Снижение объемов экспорта компонентов бензина

Сбыт нефтепродуктов,  
тыс. тонн

- Розничные продажи
- Оптовые продажи
- Продажа – зарубежные активы
- Экспорт

Рисунок 14: Сбыт нефтепродуктов<sup>20</sup>Структура сбыта нефтепродуктов,  
тыс. тонн

- Темные и прочие нефтепродукты
- Светлые нефтепродукты

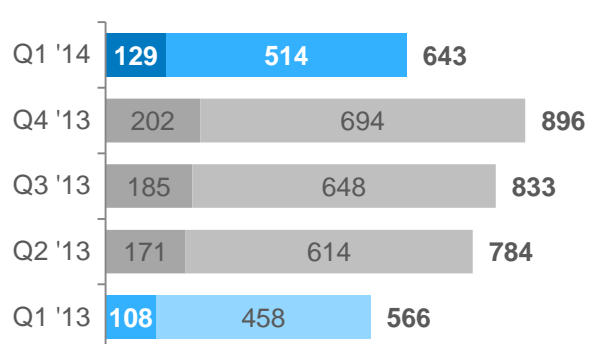


Рисунок 15: Структура сбыта нефтепродуктов

## Показатели отношения

	Q1 2014.	Q1 2013.
<b>Доходность от общего капитала</b> (валовая прибыль/совокупный капитал)	5%	6%
<b>Чистая доходность от собственного капитала<sup>21</sup></b> (чистая прибыль/собственный капитал <sup>21</sup> )	9%	11%
<b>Чистая прибыль от деятельности</b> (прибыль от деятельности/чистый доход от продаж)	21%	23%
<b>Уровень задолженности</b> (краткосрочные и долгосрочные обязательства/общий капитал)	94%	89%
<b>Уровень задолженности</b> (краткосрочные и долгосрочные обязательства/собственный капитал <sup>21</sup> )	195%	193%
<b>Ликвидность I степени</b> (денежные средства и денежные эквив./краткосрочные обязательства)	9%	8%
<b>Ликвидность II степени</b> (оборотное имущество - запасы/краткосрочные обязательства)	74%	71%
<b>Отношение чистого оборотного фонда</b>	30%	34%

<sup>20</sup> Продажа – зарубежные активы представляет собой оборот в дочерних обществах. Своим дочерним компаниям в Q1 2014 года НИС поставил 27 тысяч тонн, оставшееся количество было поставлено другими поставщиками

<sup>21</sup> Собственный капитал = основной капитал

## ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПЕРЕД БАНКАМИ

### Общая сумма задолженности перед банками

млн. долл. США

- Аккредитивы
- Общий долг

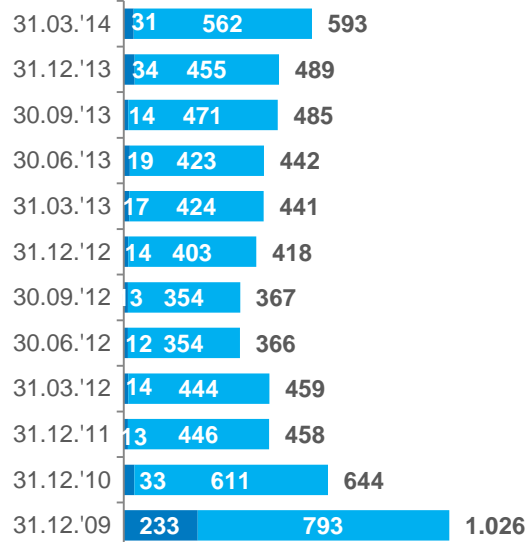


Рисунок 16: Общая сумма задолженности перед банками

### ГПН заем, млн. Евро

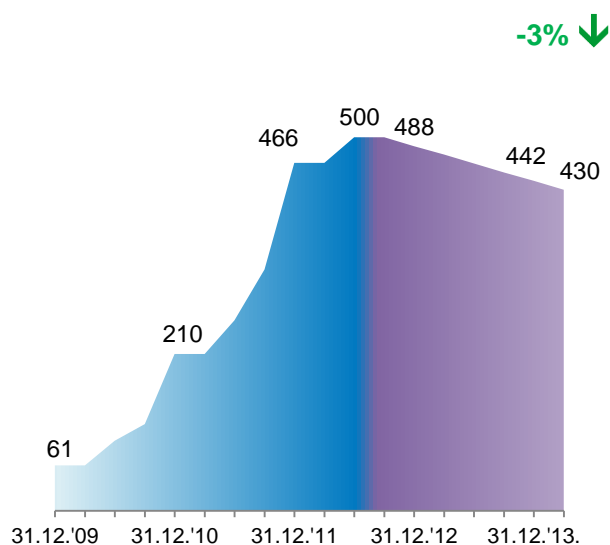


Рисунок 17: ГПН заем

### Структура общего долга перед банками<sup>22</sup>

млн. долл. США

- Краткосрочный
- Среднесрочный
- Долгосрочный

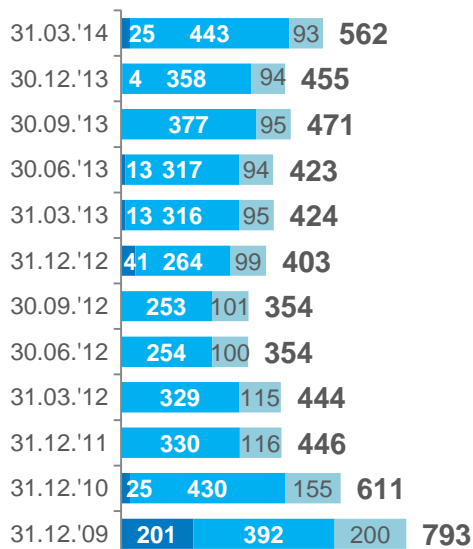


Рисунок 18: Структура общего долга перед банками

### Структура общего долга перед банками по валютам, %

- Долл. США
- Евро
- Прочее

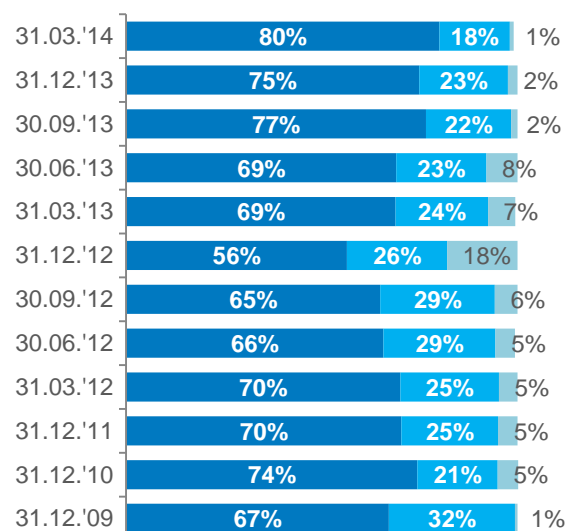


Рисунок 19: Структура общего долга перед банками

<sup>22</sup> Структура срока по погашению долгов рассчитана на основании договоров, подписанных с банками, а не на основании поступающего срока оплаты, по состоянию на 31.03.2014

## ИЗМЕНЕНИЯ В ИМУЩЕСТВЕ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВАХ БОЛЕЕ 10%

Активы	Изменения в %	Объяснение
Нематериальные активы	10%	Рост нематериальных активов по состоянию на 31 марта 2014 года по сравнению с 31 декабря 2013 года, в основном относится к новым вложениям в разведку и развитие в общем размере 1 608 091 тысяча РСД.
Инвестиционная собственность	-17%	Снижение инвестиционной собственности по состоянию на 31 марта 2014 года по сравнению с 31 декабря 2013 года, в основном относится к переоценке по справедливой стоимости инвестиционной собственности (обесценение в размере 96 865 тысяч РСД) и перенос на основные средства в размере 80 317 тысяч РСД.
Запасы	18%	Рост запасов по состоянию на 31 марта 2014 года по сравнению с 31 декабря 2013 года, в основном относится к росту запасов сырой нефти на сумму 4 896 768 тысяч РСД и нефтепродуктов на сумму 2 355 814 тысяч РСД.
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	-15%	Уменьшение денежных средств и денежных эквивалентов по состоянию на 31 марта 2014 года по сравнению с 31 декабря 2013 года, в основном относится к уменьшению денежных средств на специальных счетах в банке, предназначенных для покупки иностранной валюты в размере 1 242 191 тысяча РСД.
Налог на добавленную стоимость и расходы будущих периодов	-31%	Снижение НДС и расходов будущих периодов по состоянию на 31 марта 2014 года, по сравнению с 31 декабря 2013 года, в основном связано с сокращением отложенного НДС в размере 1 380 821 тысяча РСД. Отложенный налог на добавленную стоимость – это НДС, указанный в полученных счетах-фактурах, учет которого ведется в текущем отчетном периоде, а право на его вычет наступает в следующем отчетном периоде.

Обязательства	Изменения в %	Объяснение
Нереализованная прибыль по ценным бумагам	16%	Рост суммы нереализованной прибыли по ценным бумагам по состоянию на 31 марта 2014 года по сравнению с 31 декабря 2013 года в целом относится к росту стоимости вложений в ценные бумаги, предназначенные для продажи, на основе приведения в соответствие стоимости вложений к справедливой (рыночной) стоимости.
Нереализованные убытки по ценным бумагам	36%	Рост суммы нереализованных убытков по ценным бумагам по состоянию на 31 марта 2014 года, по сравнению с 31 декабря 2013 года, в основном возникает в результате пересчета финансовых отчетов зарубежных предприятий в размере 38 672 тысячи РСД.
Долгосрочные кредиты	27%	Рост долгосрочных кредитов и связанный с ним рост краткосрочных финансовых обязательств по состоянию на 31 марта 2014 года по сравнению с 31 декабря 2013 года, в основном относится к выделению текущей части долгосрочных обязательств по кредитам и использованию новых кредитов, предоставленных банками: Alpha bank Лондон в размере 3 001 088 тысяч РСД, Sberbank Europe AG, Вена в размере 2 501 829 тысяч РСД и NBG bank, Греция в размере 1 681 282 тысячи РСД.
Краткосрочные финансовые обязательства	18%	Рост долгосрочных кредитов и связанный с ним рост краткосрочных финансовых обязательств по состоянию на 31 марта 2014 года по сравнению с 31 декабря 2013 года, в основном относится к выделению текущей части долгосрочных обязательств по кредитам и использованию новых кредитов, предоставленных банками: Alpha bank Лондон в размере 3 001 088 тысяч РСД, Sberbank Europe AG, Вена в размере 2 501 829 тысяч РСД и NBG bank, Греция в размере 1 681 282 тысячи РСД.
Обязательства по деятельности	-27%	Снижение обязательств по деятельности по состоянию на 31 марта 2014 года по сравнению с 31 декабря 2013 года, в основном относится к сокращению обязательств по оплате сырой нефти в размере 9 197 477 тысяч РСД.
Прочие краткосрочные обязательства	29%	Рост прочих краткосрочных обязательств по состоянию на 31 марта 2014 года, по сравнению с 31 декабря 2013 года, в основном относится к увеличению обязательств на оплату труда сотрудникам в размере 898 403 тысячи РСД.
Обязательства по налогу на прибыль	16%	Обязательства по налогу на прибыль по состоянию на 31 декабря 2013 года в целом относятся к обязательствам по налогу на прибыль за 2013 год и начисленный налог на прибыль за три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 года (1 258 878 тысяч РСД).



## Крупнейшие покупатели и поставщики<sup>23</sup>

Покупатель	Оборот в миллионах РСД <sup>24</sup>	Доля в совокупных доходах
«ХИП Петрохемия а.о.» Панчево в реструктуризации	9 629 256	14%
«Кнез Петрол о.о.о.»	5 728 798	8%
«ЕКО Сербия о.о.о.»	4 272 111	6%
«Петробарт о.о.о.»	2 924 217	4%
<b>Всего:</b>	<b>22 554 382</b>	<b>32%</b>
Прочие покупатели	47 779 842	68%
<b>Итого:</b>	<b>70 334 224</b>	<b>100%</b>

Поставщики	Общий долг в миллионах РСД <sup>25</sup>	Доля в совокупных обязательствах перед поставщиками
«Газпром нефть трейдинг о.о.о.»	19 373	50%
«Газпром нефть а.о.»	9 242	24%
«ХИП Петрохемия а.о.» Панчево в реструктуризации	952	2%
«Грасис»	704	2%
«Нафтагас – Нафтни сервиси о.о.о. »	559	1%
<b>Всего:</b>	<b>30 830</b>	<b>79%</b>
Прочие поставщики	7 895	21%
<b>Итого:</b>	<b>38 725</b>	<b>100%</b>

### Крупные покупатели

- «ХИП Петрохемия а.о.»
- «Кнез Петрол о.о.о.»
- «ЕКО Сербия о.о.о.»
- «Петробарт о.о.о.»
- Прочие покупатели

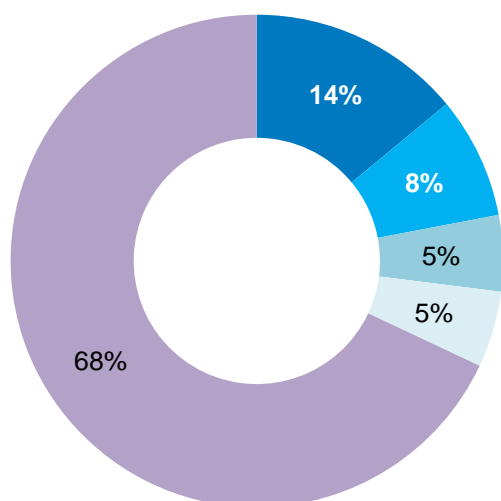


Рисунок 20: Крупные покупатели

### Крупные поставщики

- «Газпром нефть трейдинг о.о.о.»
- «Газпром нефть а.о.»
- «ХИП Петрохемия а.о.»
- «Грасис»
- «Нафтагас – Нафтни сервиси о.о.о. »
- Прочие поставщики

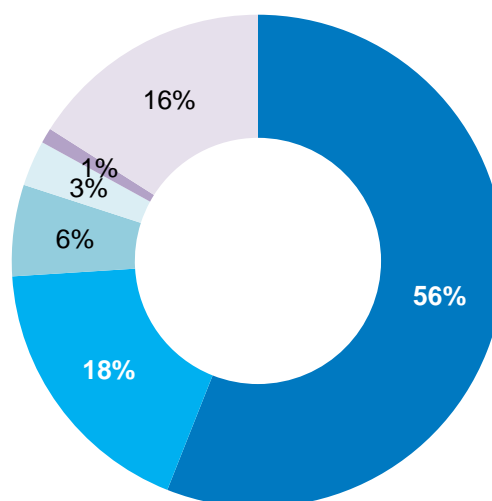


Рисунок 21: Крупные поставщики

<sup>23</sup> Данные по «НИС а.д. Нови Сад»

<sup>24</sup> в период 01.01.2014 - 31.03.2014.года

<sup>25</sup> по состоянию на 31.03.2014. года

## МЕЖСЕГМЕНТНЫЕ ЦЕНЫ

Межсегментные цены определены в соответствии с:

- «Методикой расчета цен на сырую нефть и природный газ отечественного производства в «НИС а.о. Нови Сад» для нужд управленческого учета»
- «Методологией расчета цен на нефтепродукты и продукты переработки природного газа отечественного производства в «НИС а.о. Нови Сад» для нужд управленческого учета»

Концепция методологии Межсегментные цен основана на рыночном принципе и принципе «один продукт - одна трансфертная цена».

Принцип «один продукт - одна цена» означает, что «движение» одного продукта между разными центрами прибыли в рамках НИС оценивается по одной цене вне зависимости от того, между какими центрами прибыли происходит движение.

Цены, служащие для создания внутренних доходов между сегментами бизнеса «НИС а.о. Нови Сад», определяются таким образом, чтобы отразить рыночные позиции каждого сегмента бизнеса.

Различают следующие межсегментные цены:

- Цену за отечественную нефть (между Блоком «Разведка и добыча» и Блоком «Переработка»), которая утверждена в соответствии с т.н. «экспортным паритетом»
- Цену природного газа (между Блоком «Разведка и добыча» и Блоком «Переработка» и между Блоком «Разведка и добыча» и Блоком «Энергетика»), которая равна продажной цене природного газа, по которой «НИС а.о. Нови Сад» продаёт природный газ ГП «Сербиягаз»
- Цены нефтепродуктов и продуктов переработки природного газа (между Блоком «Переработка» и Блоком «Сбыт», между Блоком «Разведка и добыча» и Блоком «Сбыт» и между Блоком «Переработка» и Блоком «Энергетика») определены в соответствии со следующими принципами:
  - Импортный паритет - принцип, который используется при расчете цен нефтепродуктов бесполоштинного импорта и нефтепродуктов, которые являются их прямой заменой
  - Экспортный паритет используется для экспортных нефтепродуктов или нефтепродуктов, определенное количество которых экспортируется
  - К другим нефтепродуктам относятся те нефтепродукты, которые по своей специфике не попадают ни в одну из этих двух групп (импортный паритет, экспортный паритет). Для этих нефтепродуктов характерно то, что они продаются небольшому количеству известных клиентов, продажные цены на которые определяются годовым или более длительными контрактами, или представляют собой альтернативу производству других нефтепродуктов (прямогонный бензин, авиатопливо, рафинады, пропилен).

## СЛУЧАИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ (НЕОПРЕДЕЛЕННОСТЬ ВЗЫСКАНИЯ)

В рамках финансовой отчетности менеджмент НИС Группы составляет учетные оценки и предположения, которые относятся к будущему. Окончательные оценки, как правило, редко равняются фактическим результатам. Самые важные оценки и предположения относятся к оценкам по созданию резервов под уменьшение дебиторской задолженности покупателей, а также резервов по ожидаемым эффектам негативных исходов судебных споров и резервов по защите окружающей среды.

Торговая дебиторская задолженность первоначально признается по справедливой стоимости и в последующем учитывается по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента за минусом резерва под обесценение. Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается тогда, когда существует доказательство, что Группа не сможет взыскать все требуемые суммы в соответствии с первоначальными условиями. Существенные финансовые трудности у покупателя, вероятность того, что покупателю грозит ликвидация или финансовая реорганизация, ошибка или задержка платежей являются индикаторами о том, что дебиторская задолженность должна быть обесценена. Балансовая стоимость актива уменьшается благодаря использованию резерва под обесценение дебиторской задолженности, а сумма обесценения признается в консолидированном отчете о прибылях и убытках в составе строки «Прочие расходы». В случае, когда дебиторская задолженность является безнадежной, она списывается за счет резерва под обесценение дебиторской задолженности.

По состоянию на 31 марта 2013 года НИС Группа создала резерв примерно на 45% брутто стоимости совокупной дебиторской задолженности.

В соответствии с действующим законодательством Группа имеет обязательства в отношении охраны окружающей среды. По состоянию на отчетную дату Группа создала резерв на этой основе в размере 647 212 тысячи РСД (31.12.2013. году: 690 094 тысячи РСД), согласно оценке руководства о размере необходимых расходов для очистки и рекультивации загрязненных участков Группой. По состоянию на 31 марта 2013 года Группой создан резерв под потенциальный убыток, который может наступить на основании оценки налоговых обязательств Министерством финансов Анголы, в соответствии с которой Группа обязана платить разницу в расчете налога, включая проценты в размере 81 миллион долл. США на дополнительную «прибыльную нефть» за период с 2002 по 2009 годы. Руководство Группы считает, что на основании условий, предусмотренных подписанными концессионными соглашениями с государством Ангола, а также согласно мнению ангольских юридических консультантов, такое требование не соответствует действующему законодательству в Анголе, по причине того, что власти неправильно рассчитали «прибыльную нефть» и что «прибыльная нефть» представляет обязательство которое необходимо выполнить перед отечественным концессионером, а это противоположно мнению Министерства финансов Анголы. Руководство 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 еще три года назад. Учитывая все вышеуказанное, руководство считает, что по состоянию на 31 марта 2013 года существует значительная степень неопределенности в отношении времени, необходимого для рассмотрения требования Министерства финансов Анголы и определения суммы дополнительного налога на «прибыльную нефть».

## НАЛОГИ И ДРУГИЕ ГОСУДАРСТВЕННЫЕ ДОХОДЫ

Аналитический обзор начисленных обязательств по налогам и прочим государственным доходам<sup>26</sup>

НИС а.о. Нови Сад	Q1 2014.	Q1 2013.	$\Delta \frac{Q1\ 2014.}{Q1\ 2013.}$
Взносы по обязательному социальному страхованию за счет работодателя	0,41	0,48	-14%
Налог на прибыль юридических лиц	1,25	1,08	16%
Налог на добавленную стоимость	2,62	2,20	19%
Акциз	18,43	14,97	23%
Таможенная пошлина	0,29	0,20	49%
Роялти	0,59	0,65	-9%
Прочие налоги	0,25	0,31	-19%
<b>Всего</b>	<b>23,85</b>	<b>19,88</b>	<b>20%</b>
<b>Дочерние общества НИС в Сербии<sup>27</sup>,</b>			
Взносы по обязательному социальному страхованию за счет работодателя	0,13	0,17	-21%
Налог на прибыль юридических лиц	0,01	0,00	н/д
Налог на добавленную стоимость	0,13	0,06	114%
Акциз	0,00	0,00	н/д
Таможенная пошлина	0,02	0,01	223%
Роялти	0,00	0,00	н/д
Прочие налоги	0,01	0,03	-70%
<b>Всего</b>	<b>0,30</b>	<b>0,26</b>	<b>14%</b>
<b>Итого: «НИС а.о. Нови Сад» с дочерними обществами в Сербии</b>	<b>24,15</b>	<b>20,15</b>	<b>20%</b>
<b>Итого: НИС Группа<sup>28</sup></b>	<b>25,86</b>	<b>20,21</b>	<b>28%</b>

Общая сумма начисленных обязательств по отчислениям в госбюджет, которые «НИС а.о. Нови Сад» с дочерними обществами, вышедшими из организационной структуры,<sup>29</sup> «НИС а.о. Нови Сад», платит в Сербии за Q1 2014, составила 21,15 млрд. РСД, что на 4 млрд. РСД больше, чем в том же периоде предыдущего года.

Общая сумма начисленных обязательств по отчислениям в госбюджет, которые НИС Группа, платит за Q1 2014 составила 25,86 млрд. РСД, что на 5,65 млрд. РСД или 28% больше, чем в том же периоде предыдущего года.

<sup>26</sup> В миллиардах РСД

<sup>27</sup> В дочерние общества входят: «НТЦ НИС-Нафтагас» д.о.о., «Нафтагас-Транспорт» д.о.о., «Нафтагас-Технические сервисы» д.о.о. и «Нафтагас-Нефтесервисы» д.о.о., и не входят: «О Зоне» а.д., «НИС-Светлост» д.о.о. и «Юбос» д.о.о.

<sup>28</sup> Включая налоги и прочие бюджетные отчисления рассчитаны за отчетный период за дочерние общества в регионе, налог на прибыль в Анголе и отложенные налоговые активы.

## ИНВЕСТИЦИИ

### ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

На 2-м заседании Совета директоров, состоявшемся 10.12.2013. года, утвержден бизнес-план «НИС а.о. Нови Сад» на 2014 год и среднесрочная инвестиционная программа (далее по тексту: СИП), в которой представлен план CAPEX вложений за период 2014 – 2016 годы.

Согласно СИПу в Q1 2014 году главные инвестиции направлены на реализацию следующих групп проектов: проекты по охране окружающей среды, проекты в области переработки, сбыта, добычи нефти и газа, а также некоторые проекты отдельных подразделений.

Общий объем инвестиций в Q1 2014 году составил 9,6 млрд.<sup>29</sup> РСД, что на 21% , меньше чем в том же периоде 2013года.

Важнейшими инвестициями в области добычи нефти и газа были вложения в следующие проекты в Q1 2014 году:

- программа 3Д сейсморазведки и разведочное бурение скважин в Республике Сербия
- геологическое изучение нетрадиционного газа
- эксплуатационное бурение
- выделение CO<sub>2</sub> из природного газа
- ГТМ проекты

Важнейшие капитальные вложения в Q1 2014 году, относящиеся к охране окружающей среды, реализованы на НПЗ Панчево через следующие проекты:

- реконструкция Автоналива
- реализация проекта строительства закрытой дренажной системы (S-100/300/400/500/2100/2300/2400/2500/2600)
- снижение выпуска NO<sub>x</sub> в выхлопных газах из электростанции
- смешивание биокомпонентов с дизельным топливом.

Источники финансирования инвестиций <sup>30</sup>	Q1 2014.	Q1 2013.
Экология	0,18	0,37
Ангола	0,06	0,21
Проекты с прямым экономическим эффектом	6,51	9,88
Проекты без прямого экономического эффекта	2,25	1,42
Проектно-исследовательские работы	0,63	0,29
<b>ВСЕГО:</b>	<b>9,62</b>	<b>12,16</b>

Инвестиции по сегментам	Q1 2014.	Q1 2013.
«Разведка и добыча»	6,0	4,3
«Переработка»	2,6	2,6
«Сбыт»	0,6	4,2
«Сервисы»	0,1	0,5
«Энергетика»	0,1	0,3
Центральный офис	0,2	0,2

<sup>29</sup> «НИС а.о. Нови Сад» с дочерними обществами, исключая «Юбос» д.о.о., г. Бор, «НИС Оверсиз» о.о.о., г. Санкт-Петербург, СП «Ранис» о.о.о. Черноглавка и «НИС Светлост» д.о.о., г. Буяновац.

<sup>30</sup> в млрд. РСД без НДС

**CAPEX по инвестиционным проектам,**  
млрд. РСД

- Экология
- Ангола PSA
- Проекты с прямым экономическим эффектом
- Проекты без прямого экономического эффекта
- Проектно-исследовательские работы

21% ↓

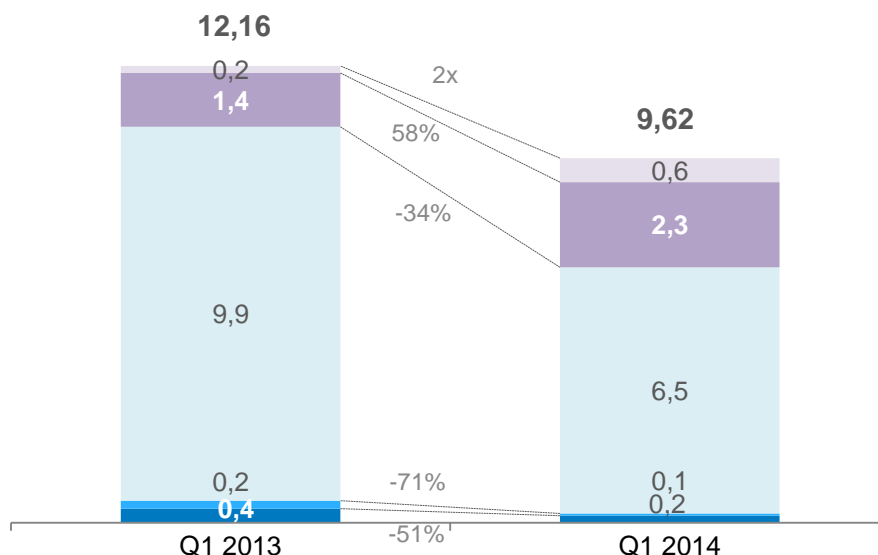


Рисунок 22: CAPEX по инвестиционным проектам

**САМЫЕ ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В РАЗВЕДКУ И ДОБЫЧУ, ПЕРЕРАБОТКУ И СБЫТ**

Сегмент	Разведка и добыча	Переработка	Сбыт
<b>Основные цели</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ Сейсморазведка</li> <li>↪ Повышение добычи нефти и газа</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ Производство базовых масел</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ Развитие розничной сети</li> </ul>
<b>Крупнейшие инвестиции</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 3Д сейсморазведка и бурение разведочных скважин в Республике Сербия</li> <li>• Геологоразведка нетрадиционных источников газа</li> <li>• Бурение скважин</li> <li>• Выделение CO<sub>2</sub> из природного газа</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Производство базовых масел</li> <li>• Реконструкция резервуаров для транспортировки нефти в НПЗ НС</li> <li>• Система стационарного измерения вибраций на динамическом оборудовании в НПЗ П</li> <li>• Автоматизация и управление добычей</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Региональное развитие сбыта в Болгарии и Румынии</li> <li>• Реконструкция автозаправочных станций в Сербии</li> <li>• Ребрендинг автозаправочных станций в Сербии</li> </ul>
<b>Итого инвестиции:</b>	<b>6 млрд. РСД</b>	<b>2,6 млрд. РСД</b>	<b>0,6 млрд. РСД</b>

## ЦЕННЫЕ БУМАГИ

### СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Акционерный капитал «НИС а.о. Нови Сад», составляющий 81,5 млрд. сербских динаров, разделен на 163 060 400 акций номинальной стоимостью 500 сербских динаров за 1 акцию. Все акции бездокументарные и внесены в Центральный депозитарий ценных бумаг и клиринговую палату Республики Сербия с CFI кодом ESVUFR и ISIN номером RSNISHE79420.

В структуре первых 10 акционеров преобладают счета депо.

Акционер	Количество акций	Участие в акционерном капитале
Газпром нефть	91.565.887	56,15%
Республика Сербия	48.712.159	29,87%
Unicredit Bank Srbija a.d. – счет депо	664.354	0,41%
East Capital (Lux) - Balkan fund	428.989	0,26%
Raiffeisenbank a.d. Beograd – счет депо	269.831	0,17%
Unicredit Bank Srbija a.d. – общий счет	194.538	0,12%
Erste bank – счет депо	185.804	0,11%
Keramika Jovanović d.o.o. Zrenjanin	181.243	0,11%
Societe Generale Bank Srbija. – общий счет	178.682	0,11%
AWLL Communications d.o.o.	158.056	0,10%
Прочие акционеры	20.520.857	12,58%
<b>Общая численность акционеров на 31.03.2014. года:</b>		<b>2.289.855</b>

Общество не покупало собственные акции.

### ТОРГОВЛЯ АКЦИЯМИ

Акции «НИС а.о. Нови Сад» продаются и покупаются на Прайм листинге Белградской фондовой биржи и входят в состав ведущего индекса Белградской фондовой биржи BELEX15, который регистрирует колебание цен наиболее платёжеспособных сербских акций.

Обзор торгов акциями «НИС а.о. Нови Сад» на Белградской фондовой биржи в 2014 году	
Последняя цена (31.03.2014.)	895 РСД
Максимальная цена (15.01.2014.)	949 РСД
Минимальная цена (05-06.02.2014.)	887 РСД
Общий оборот	548 753 579 РСД
Общий объём (количество акций)	597 958 акции
Общее количество транзакций	32 368 транзакции
Рыночная капитализация на 31.03.2014.	145 939 058 000 РСД
EPS (за период од 1.01.2014. по 31.03.2014.)	60,02 РСД
Консолидированный EPS (за период од 1.01.2014. по 31.03.2014.)	52,84 РСД
EPS (за период од 1.01.2013. по 31.12.2013.)	320,89 РСД
Консолидированный EPS(за период од 1.01.2013. по 31.12.2013.)	296,50 РСД
Р/Е коэффициент <sup>31</sup>	2,9
Консолидированный Р/Е коэффициент <sup>32</sup>	3,1
Балансовая стоимость на 31.03.2014.	1 144,79 РСД
Консолидированная балансовая стоимость на 31.03.2014.	1 088,69 РСД
Р/BV коэффициент	0,8
Консолидированные Р/BV коэффициент	0,8

<sup>31</sup> Цена акции по состоянию на 31.03.2014 в отношении с EPS в периоде 1.01.2013. - 31.12.2013.

<sup>32</sup> Цена акции по состоянию на 31.03.2014 в отношении с консолидированным EPS в периоде 1.01.2013. - 31.12.2013.



### Цена и объем торговли акциями «НИС а.о. Нови Сад» в РСД и количество акций

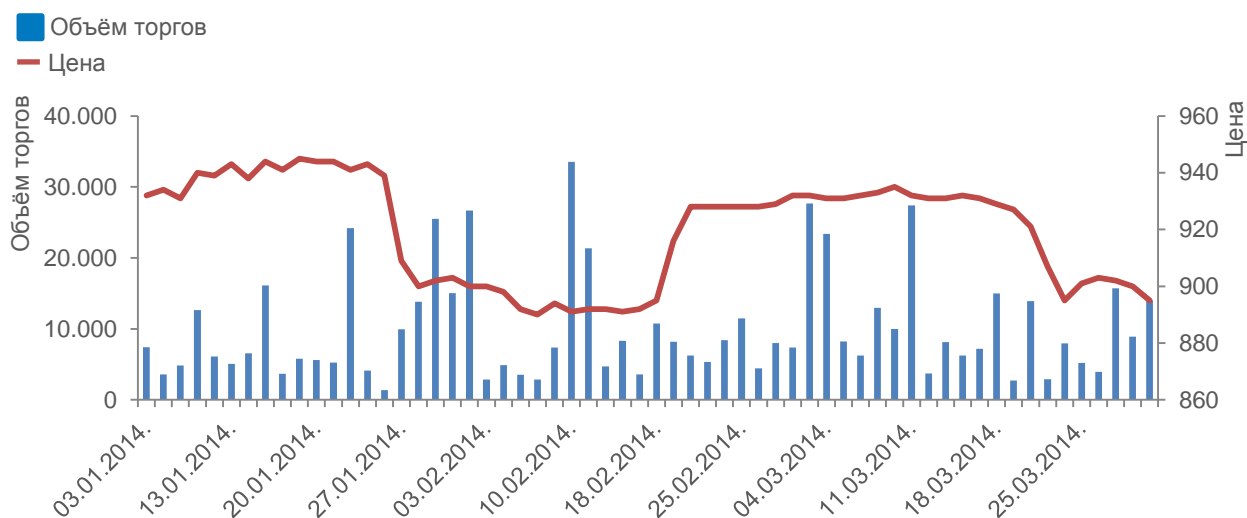


Рисунок 23: Движение цен на акции «НИС а.о. Нови Сад» и объем торгов на Белградской бирже

### Дивиденды

Политикой дивидендов «НИС а.о. Нови Сад» предусмотрены выплаты дивидендов, производимые в течение длительного периода, в общей сумме не менее 15% от чистой прибыли. Политика дивидендов основывается на сбалансированном подходе, который принимает во внимание необходимость сохранения прибыли для финансирования будущих инвестиций, а также уровень доходности на вложенный капитал и объем дивидендных выплат

Политика дивидендов предусматривает, что при утверждении проекта решения о распределении прибыли и выплате дивидендов, руководство Общества принимает во внимание ряд факторов, включая финансовое положение, планы инвестиций, обязательства по погашению кредита, макроэкономический фон и правовые нормы.

Решение о распределении прибыли и выплате дивидендов принимает общее Собрание акционеров на регулярной ежегодной сессии, а дивиденды выплачиваются один раз в год в сербских динарах (РСД).

#### Данные о выплаченных дивидендах

<b>2008 год</b>	Общество работало с убытком, и не было выплаты дивидендов
<b>2009 год</b>	Общество работало с убытком, и не было выплаты дивидендов
<b>2010 год</b>	Общество получило прибыль. Совет директоров <sup>33</sup> 27 июля 2011 года принял Решение о распределении прибыли и финансировании убытков 2010 года, согласно которому вся полученная прибыль распределена на финансирование убытков прошлых лет, в результате чего выплата дивидендов не осуществлялась
<b>2011 год</b>	Общество получило прибыль. Общее собрание акционеров 25 июня 2012 года приняло Решение о распределении прибыли и финансировании убытков 2011 года, согласно которому вся полученная прибыль распределена на финансирование убытков прошлых лет, в результате чего выплата дивидендов не осуществлялась
<b>2012 год</b>	Общество получило прибыль. Общим собранием акционеров 18 июня 2013 года принято Решение о распределении прибыли за 2012 год, выплате дивидендов и утверждении общего размера нераспределенной прибыли, на основании которого на выплату дивидендов выделено 25% от чистой прибыли, реализованной в 2012 году, что составило 12,36 млрд сербских динаров, т.е. и.или 75,83 сербских динаров на 1 акцию в брутто размере. Дивиденды за 2012 год были выплачены 20.08.2013 г.
<b>2013 год</b>	Общество получило прибыль. Решение о распределении прибыли за 2013 год еще не рассмотрены Советом директоров и Общим собранием акционеров.

<sup>33</sup> В соответствии с Учредительным актом «НИС а.д. Нови Сад», действующим во время принятия предметного решения, принятие решения о распределении прибыли и финансировании убытков было в компетенции Совета директоров



## ОПИСАНИЕ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ГРУППОЙ

Из-за подверженности валютному риску Группа НИС использует форвардные сделки на валютном рынке в качестве инструмента управления этим риском.

Как материнская компания для всех компаний Группы «Газпром нефть», в рамках которой осуществляет свою деятельность и «НИС а.о. Нови Сад» со своими дочерними обществами, ОАО «Газпром нефть» управляет товарными инструментами хеджирования на уровне Группы «Газпром нефть» и оценивает, необходимо ли использование соответствующих инструментов товарного (commodity) хеджирования.

## ТРАНЗАКЦИИ С АФФИЛИРОВАННЫМИ ЛИЦАМИ

Мажоритарным владельцем «НИС а.о. Нови Сад» является ОАО «Газпром нефть», г. Санкт-Петербург, Российская Федерация, которое владеет 56,15% акций Общества. Вторым акционером по количеству акций является Республика Сербия, владеющая 29,87% акций «НИС а.о. Нови Сад». Оставшиеся 13,98% акций находятся во владении миноритарных акционеров. Конечным собственником является ОАО «Газпром», Российская Федерация.

Группа НИС в течение 3 месяцев, закончившихся 31.03.2014 года, а также в том же периоде предыдущего года вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами. Самые крупные операции со связанными сторонами относились к покупкам/поставкам сырой нефти и оказанию услуг по геофизическим исследованиям.

Сделки с заинтересованностью подлежат одобрению Советом директоров «НИС а.о. Нови Сад»<sup>34</sup>.

Обзор сделок со связанными сторонами представлен в примечаниях к Финансовой отчетности.

---

<sup>34</sup>Совет директоров «НИС а.о. Нови Сад» утверждает только те сделки, которые «НИС а.о. Нови Сад» заключает с акционерами (ГПН) или их связанными сторонами, и не одобряет сделки, которые заключают компании, входящие в Группу НИС.

## ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА

Общая численность персонала в «НИС а.о. Нови Сад» по состоянию на 31.03.2014 года составила 4.357 сотрудников, в обслуживающих организациях работает еще 3.629 сотрудников, т.е. всего 7.986 сотрудника. Кроме того, в представительствах и филиалах общества занято 40 человек.

Подразделения	31.03.2014.			31.03.2013.		
	Непосредственно <sup>35</sup>	Сервисные организации	Итого	Непосредственно <sup>35</sup>	Сервисные организации	Итого
<b>«НИС а.о. Нови-Сад»</b>	<b>4 357</b>	<b>3 629</b>	<b>7 986</b>	<b>5 756</b>	<b>2 529</b>	<b>8 285</b>
Блок «Разведка и добыча»	736	198	934	808	120	928
Блок «Переработка»	912	54	966	1 050	25	1 075
Блок «Сбыт»	1 052	2 927	3 979	2 131	2 153	4 284
Блок «Сервисы»	131	10	141	75	5	80
Блок «Энергетика»	232	7	239	214	2	216
Центральный офис	1 294	433	1 727	1 478	224	1 702
<b>Представительства за рубежом</b>	<b>40</b>	<b>0</b>	<b>40</b>	<b>29</b>	<b>0</b>	<b>29</b>
<b>Дочерние компании в Сербии</b>	<b>1 459</b>	<b>1 527</b>	<b>2 986</b>	<b>1 947</b>	<b>836</b>	<b>2 783</b>
«Нафтагас-Нефтесервисы»	614	694	1 308	744	569	1 313
«Нафтагас-Технические сервисы»	427	550	977	648	169	817
«Нафтагас-Транспорт»	113	249	362	254	85	339
«НТЦ НИС Нафтагас»	305	34	339	301	13	314
<b>Дочерние компании за рубежом</b>	<b>349</b>	<b>9</b>	<b>358</b>	<b>182</b>	<b>4</b>	<b>186</b>
«НИС ПЕТРОЛ» Болгария	209	0	209	35	0	35
«НИС Петрол» Румыния	57	5	62	39	4	43
«НИС Петрол» БиГ	69	3	72	100	0	100
«Ядран – Нафтагас» БиГ	7	0	7	8	0	8
«Панон Нафтагас» Венгрия	7	1	8	0	0	0
<b>Другие дочерние общества</b>	<b>162</b>	<b>13</b>	<b>175</b>	<b>112</b>	<b>15</b>	<b>127</b>
«Юбос», Бор, Сербия	0	0	0	0	0	0
О Зоне а.д. Белград	4	0	4	5	0	5
«NIS Oversiz o.o.» Санкт-Петербург	105	0	105	67	0	67
ООО «СП Ранис», Черноголовка	0	0	0	1	0	1
«НИС Светлост», г. Буяновац, Сербия	15	7	22	16	7	23
Г Петрол д.о.о. Сараево	38	6	44	23	8	31
<b>ВСЕГО:</b>	<b>6 367</b>	<b>5 178</b>	<b>11 545</b>	<b>8 026</b>	<b>3 384</b>	<b>11 410</b>

### Основание для прекращения трудовых отношений

В течение первого квартала 2014 года., NIS Нови-Сад был оставлен в общей сложности 65 сотрудников.

	Q1 2014.	
	«НИС а.о. Нови Сад»	«НИС а.о. Нови Сад» и его дочерние общества в Сербии <sup>36</sup>
Уход на пенсию	0	1
Прекращение трудовых отношений по обоюдному согласию <sup>37</sup>	37	13
Прочее	28	23
<b>Всего:</b>	<b>65</b>	<b>37</b>

<sup>35</sup> В численность персонала включен НИС шанс, вакансии не включены

<sup>36</sup> Включены дочерние общества, созданные в 2012 году из организационной структуры НИС (Нафтагас-Нефтесервисы д.о.о., Нафтагас-Технические сервисы д.о.о., Нафтагас-Транспорт д.о.о. и НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о.)

<sup>37</sup> Включает в себя количество сотрудников, которые приняли программу добровольного ухода в 2013 году, с формальным прекращением трудовых отношений с 31.03.2014. года включительно (которые работали на 31.03.2014. года, года)

## НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ И ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ РАЗРАБОТКИ

Внедрение и использование новых технологий является приоритетом развития НИС во всех областях деятельности, начиная с добычи и переработки до человеческих ресурсов. Модернизация оборудования, инновационный подход и применение современных технологий – это необходимые условия прогресса, конкурентоспособности и достижения регионального лидерства. НИС постоянно модернизирует свою деятельность в области нефтегазового бизнеса, внедряет и совершенствует новые методы по добыче нефти и газа, строит новые перерабатывающие мощности, проводит автоматизацию деятельности, развивает и модернизирует сеть розничных объектов.

В области исследований и развития в НИС принят Регламент по планированию, исполнению и контролю инновационных, научных и технологических исследований (НИРР) «НИС а.о. Нови Сад». При Генеральном директоре «НИС а.о. Нови Сад» создан также Научно-технический совет, который проводит заседания на ежеквартальной основе, а в рамках Научно-технологического центра сформирована Служба исследований и развития, которая занимается координацией и выполнением научно-исследовательских проектов.

Целями распространения инновационной и научно-исследовательской деятельности НИС являются:

- поддержка реализации Стратегии до 2020 года;
- создание конкурентных преимуществ в целях обеспечения лидирующей позиции в регионе;
- поддержание имиджа НИС в качестве инновационной компании.

В рамках НИС Группы научно-исследовательская деятельность организована в дочернем обществе «НТЦ НИС-Нафтагас» д.о.о. Нови Сад, которое во взаимодействии с ОАО «Газпром нефть» использует ресурсы и технологии материнской компании и имеет двойную роль:

- координатор научно-исследовательских работ;
- исполнитель научно-исследовательских работ.

---

## ФИНАНСОВЫЕ ОТЧЕТНОСТИ

---

## ОТДЕЛЬНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

### ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

	Примечания	31 марта 2014 г. (неаудирован.)	31 декабря 2013 г. (неаудирован.)
<b>Активы</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	5	5 000 349	5 180 156
Краткосрочные финансовые активы		2 032 516	2 176 381
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	55 157 585	59 380 882
Запасы	7	46 061 439	38 409 866
Предоплата по текущему налогу на прибыль		100 320	-
Прочие оборотные активы	8	3 908 113	5 638 830
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		866 062	1 272 306
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>113 126 384</b>	<b>112 058 421</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	9	184 281 767	178 003 944
Инвестиционная собственность		1 120 984	1 363 353
Прочие нематериальные активы		3 923 123	3 890 416
Инвестиции в дочерние общества		7 556 020	7 556 542
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		2 434 606	2 434 588
Долгосрочные финансовые активы		30 196 823	29 169 824
Отложенные налоговые активы		9 160 042	9 776 709
Прочие внеоборотные активы	10	6 355 832	6 247 455
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>245 029 197</b>	<b>238 442 831</b>
<b>Итого активы</b>		<b>358 155 581</b>	<b>350 501 252</b>
<b>Обязательства и акционерный капитал</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	11	33 172 912	28 054 370
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	42 571 011	54 507 915
Прочие краткосрочные обязательства	13	3 787 252	2 964 691
Текущие обязательства по налогу на прибыль		3 006 875	2 626 080
Задолженность по прочим налогам	14	8 641 064	8 418 130
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 634 000	2 739 909
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>93 813 114</b>	<b>99 311 095</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	15	63 818 617	60 626 546
Отложенные налоговые обязательства		2 242 920	2 153 482
Резервы предстоящих расходов и платежей		11 611 230	11 527 436
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>77 672 767</b>	<b>74 307 464</b>
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		(60 682)	(59 885)
Нераспределенная прибыль		105 200 182	95 412 378
<b>Итого капитал</b>		<b>186 669 700</b>	<b>176 882 693</b>
<b>Итого обязательства и акционерный капитал</b>		<b>358 155 581</b>	<b>350 501 252</b>

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

## ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

	Примечания	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
		2014 г. (неаудирован.)	2013 г. (неаудирован.)
Продажи продуктов нефтегазопереработки, нефти и газа		53 521 437	47 418 782
Прочая выручка		1 158 643	1 180 405
<b>Итого выручка от продаж</b>	<b>4</b>	<b>54 680 080</b>	<b>48 599 187</b>
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	16	(28 589 503)	(25 858 917)
Расходы, связанные с производством	17	(4 428 427)	(4 153 077)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	18	(4 438 819)	(4 591 810)
Транспортные расходы		(231 453)	(257 718)
Истощение, износ и амортизация		(2 580 726)	(2 188 424)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 251 699)	(1 433 851)
Расходы на геологоразведочные работы		(32 084)	(34 965)
<b>Итого операционные расходы</b>		<b>(41 552 711)</b>	<b>(38 518 762)</b>
Прочие расходы, нетто		(53 819)	(87 806)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>13 073 550</b>	<b>9 992 619</b>
(Убыток) прибыль от курсовых разниц, нетто		(795 141)	46 237
Финансовые доходы		487 699	332 798
Финансовые расходы		(818 371)	(902 872)
<b>Итого прочие расходы</b>		<b>(1 125 813)</b>	<b>(523 837)</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>11 947 737</b>	<b>9 468 782</b>
Расходы по текущему налогу на прибыль		(1 453 828)	(1 081 721)
Расход по отложенному налогу на прибыль		(706 105)	(96 549)
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>		<b>(2 159 933)</b>	<b>(1 178 270)</b>
<b>Прибыль за период</b>		<b>9 787 804</b>	<b>8 290 512</b>
<b>Прочий совокупный убыток</b>			
<b>Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли или убытка</b>			
Убыток от переоценки финансовых активов по справедливой стоимости		(797)	(1 040)
<b>Прочий совокупный (убыток) прибыль за период</b>		<b>(797)</b>	<b>(1 040)</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>9 787 007</b>	<b>8 289 472</b>
<b>Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»</b>			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		60,02	50,84
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.



**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ КАПИТАЛА**

ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 МАРТА 2014 И 2013 ГОДА

<i>(неаудированный)</i>	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого
<b>Остаток по состоянию на 1 января 2013 г.</b>	81 530 200	814 908	54 658 053	137 003 161
Прибыль за период	-	-	8 290 512	8 290 512
<b>Прочая совокупная убыток</b>				
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	(1 040)	-	(1 040)
<b>Итого совокупный доход (убыток) за период</b>	-	(1 040)	8 290 512	8 289 472
<b>Остаток по состоянию на 31 марта 2013 г.</b>	<b>81 530 200</b>	<b>813 868</b>	<b>62 948 565</b>	<b>145 292 633</b>
<b>Остаток по состоянию на 1 января 2014 г.</b>	81 530 200	(59 885)	95 412 378	176 882 693
Прибыль (убыток) за период	-	-	9 787 804	9 787 804
<b>Прочая совокупная убыток</b>				
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	(797)	-	(797)
<b>Итого совокупный доход за период</b>	-	(797)	9 787 804	9 787 007
<b>Остаток по состоянию на 31 марта 2014 г.</b>	<b>81 530 200</b>	<b>(60 682)</b>	<b>105 200 182</b>	<b>186 669 700</b>

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточный сокращенный финансовой отчетности.

## ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

Примечания	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2014 г. (неаудирован.)	2013 г. (неаудирован.)
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>		
Прибыль до налогообложения	11 947 737	9 468 782
Корректировки:		
Финансовые расходы	818 371	902 872
Финансовые доходы	(487 699)	(332 798)
Истощение, износ и амортизация	2 580 726	2 188 424
Корректировки прочих резервов	99 251	297 902
Резерв по сомнительной задолженности	710 207	73 192
Нереализованный убыток от курсовых разниц (прибыль), нетто	719 697	(310 051)
Прочие неденежные статьи	107 856	571
	4 548 409	2 820 112
<b>Изменения в оборотном капитале:</b>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4 222 456	1 406 751
Товарно-материальные запасы	(7 651 573)	(4 503 794)
Прочие оборотные активы	844 489	1 571 040
Торговая и прочая краткосрочная кредиторская задолженность	(9 753 342)	933 123
Задолженность по прочим налогам	217 735	(18 822)
	(12 120 235)	(611 702)
Уплаченный налог на прибыль	(1 170 774)	(1 177 706)
Проценты уплаченные	(635 323)	(856 093)
Проценты полученные	176 860	179 661
	(1 629 237)	(1 854 138)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>	<b>2 746 674</b>	<b>9 823 054</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>		
Кредиты выданные	(2 153 001)	(4 048 014)
Поступления по выданным кредитам	1 699 285	134 462
Капитальные затраты	(10 110 432)	(10 269 902)
Поступления от продажи основных средств	90 335	77 258
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(10 473 813)</b>	<b>(14 106 196)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>		
Поступление кредитов и займов	10 378 676	5 722 848
Погашение кредитов и займов	(2 773 683)	(4 986 541)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>	<b>7 604 993</b>	<b>736 307</b>
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>(122 146)</b>	<b>(3 546 835)</b>
Влияние изменений обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	(57 661)	167 085
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>	<b>5 180 156</b>	<b>8 311 266</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>5 000 349</b>	<b>4 931 516</b>

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное

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, 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 (Приме Маркет) Белградской фондовой биржи.

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

### 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

#### Основа подготовки финансовой отчетности

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

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

Общество не делало раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в финансовой отчетности за 2013 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, допущения и бухгалтерские суждения, раскрытия по финансовым рискам, числовые раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство полагает, что раскрытия в данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности адекватно представляют информацию, если данную промежуточную сокращенную финансовую отчетность читать вместе с финансовой отчетностью Общества за 2013 год.

Результаты, отраженные в отчетности за три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 года, необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Общества за целый год.

#### Изменения в основных положениях учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, которые применялись при подготовке финансовой отчетности за 2013 год, за исключением положений, описанных в параграфе «Применение новых стандартов МСФО».

#### Применение новых стандартов МСФО

Следующие изменения к действующим МСФО стандартам и новый комментарий, вступили в силу, начиная с 1 января 2014 года:

- изменения, касающиеся критериев взаимозачета в МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации»,
- изменения в отношении инвестиционных предприятий в МСФО (IFRS) 10 «финансовая отчетность, МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» и в МСФО (IAS) 27 «Отдельная финансовая отчетность»,
- изменения в МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» в отношении дополнительных раскрытий,
- изменения в МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» в отношении новации финансовых инструментов и учету хеджирования,
- разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи»

Общество применяло данные изменения к стандартам и новый КРМФО при подготовке данной промежуточной сокращенной отчетности. Изменения к действующим стандартам не оказали существенного влияния на промежуточную сокращенную отчетность.

## 2. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ И РАЗЪЯСНЕНИЯ

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам, вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с и после 1 июля 2014 года или позднее. Общество планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу.

**МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», часть 1: классификация и оценка.** МСФО (IFRS) 9 был выпущен в ноябре 2009 года и заменил те части МСФО (IAS) 39, которые касались классификации и оценки финансовых активов. Дополнительные изменения были внесены в МСФО (IFRS) 9 в октябре 2010 г. и в ноябре 2013 г. в отношении классификации и оценки финансовых обязательств. Основные положения данного стандарта следующие:

- Финансовые активы классифицируются по двум категориям: те, последующая оценка которых осуществляется по справедливой стоимости и те, последующая оценка которых осуществляется по амортизированной стоимости. Решение о классификации принимается в момент первоначального признания на основании бизнес-модели Общества в части управления финансовыми инструментами и будущими денежными потоками, которые ожидаются от использования данного инструмента.
- Последующая оценка финансовых инструментов по амортизированной стоимости осуществляется только для долговых инструментов при одновременном выполнении следующих условий: бизнес-модель Общества построена таким образом, что денежные потоки ожидаются от погашения финансового инструмента, и по условиям договора денежные потоки, ожидаемые от инструмента, представляют собой только основную сумму и проценты. Все остальные финансовые инструменты должны оцениваться по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в составе прибыли и убытков отчета о совокупном доходе.
- Последующая оценка долевых инструментов осуществляется по справедливой стоимости. Долевые инструменты, удерживаемые для продажи, оцениваются по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в прибылях и убытках. Для всех остальных финансовых инструментов на момент признания делается выбор, будут ли реализованные и нереализованные прибыли и убытки, возникающие от изменения справедливой стоимости отражаться в прочем совокупном доходе, нежели чем в прибылях и убытках. Выбор может быть сделан для каждого финансового инструмента. Дивиденды должны отражаться в прибылях и убытках в том случае, когда они представляют собой доход от инвестиции.
- Большинство требований МСФО 39 (IAS) в отношении классификации и оценки финансовых активов были перенесены в новый стандарт без существенных изменений. Основные изменения касаются требования отражения в составе прочего совокупного дохода эффекта изменений кредитного риска, связанного с финансовыми обязательствами, оцениваемыми по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в прибылях и убытках. Изменения, внесенные в МСФО (IFRS) 9 в ноябре 2013 г. позволяют Обществу продолжать оценивать свои финансовые инструменты в соответствии с МСФО (IAS) 39 и, одновременно, отражать эффект изменений кредитного риска в соответствии с МСФО (IFRS) 9.
- Существенные изменения внесены в модель учета хеджирования, которые позволят улучшить отражение деятельности по управлению рисками в финансовой отчетности. В частности, изменения МСФО (IFRS) 9 расширяют спектр объектов хеджирования (объектами хеджирования могут быть компоненты риска по нефинансовым статьям, в случае если они поддаются отдельной и надежной оценке; в объекты хеджирования могут включаться

деривативы; группы статей и нетто-позиции могут представлять собой объект хеджирования и т.д.). Изменения МСФО (IFRS) 9 также расширяют перечень инструментов хеджирования: финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли и убытков за период, могут быть определены в качестве инструментов хеджирования любого риска. Фундаментальным нововведением МСФО (IFRS) 9 является отсутствие 80-125 процентного интервала, применяемого в МСФО (IAS) 39 для оценки эффективности хеджирования, и требования ретроспективной оценки эффективности хеджирования. В МСФО (IFRS) 9 количественная оценка эффективности заменена требованием наличия экономической связи между объектом и инструментом хеджирования.

- Расширены требования по раскрытию информации, касающейся стратегии управления рисками, денежных потоков от операций хеджирования и влияния, оказанного применением специального учета хеджирования, на финансовую отчетность.

Дата, с которой применение МСФО (IFRS) 9 станет обязательным, будет определена после завершения работы над стандартом. Допускается досрочное применение данного стандарта. Общество не планирует применение МСФО (IFRS) 9 до его официального вступления в силу и в настоящее время оценивает влияние изменений на свою финансовую отчетность.

Изменения к МСФО (IAS) 19 – «Вознаграждение работникам» (выпущены в ноябре 2013, применяются для годовых периодов, начинающихся с 1 июля 2014) в части вкладов от работников или третьих лиц, формирующих пенсионные планы с установленными выплатами. Цель изменений упростить учет вкладов, независимых от количества лет службы сотрудника.

Изменения к стандартам и новые стандарты не оказывают существенного влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность Общества, если иное не указано выше.

#### **4. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 и 2013 г. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, которые участвуют в финансово-хозяйственной деятельности, которые могут получать выручку или нести расходы, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

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 месяца, закончившиеся 31 марта 2014 года:

	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)
Финансовые расходы, нетто	(67 493)	(263 177)	-	(330 670)
Налог на прибыль	(201 700)	(1 958 233)	-	(2 159 933)
<b>Прибыль/(убыток) сегмента</b>	<b>16 872 045</b>	<b>(7 084 241)</b>	<b>-</b>	<b>9 787 804</b>

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за три месяца, закончившиеся 31 марта 2013 г.:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	21 783 030	48 560 932	(21 744 775)	48 599 187
Межсегментная	21 705 004	39 771	(21 744 775)	-
Внешним покупателям	78 026	48 521 161	-	48 599 187
ЕБИТДА (сегментный результат )	19 256 497	(7 187 511)	-	12 068 986
Истощение, износ и амортизация	(552 141)	(1 636 283)	-	(2 188 424)
Убытки от обесценения	-	(356)	-	(356)
Финансовые расходы, нетто	(84 909)	(485 165)	-	(570 074)
Налог на прибыль	(3 641)	(1 174 629)	-	(1 178 270)
<b>Прибыль/(убыток) сегмента</b>	<b>18 724 508</b>	<b>(10 433 996)</b>	<b>-</b>	<b>8 290 512</b>

Ниже представлена сверка ЕБИТДА за периоды, закончившиеся 31 марта 2014 и 2013 г.

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2014 г.	2013 г.
Прибыль за период	9 787 804	8 290 512
Расходы по налогу на прибыль	2 159 933	1 178 270
Финансовые расходы	818 371	902 872
Финансовые доходы	(487 699)	(332 798)
Истощение, износ и амортизация	2 580 726	2 188 424
Убыток (прибыль) от курсовых разниц, нетто	795 141	(46 237)
Чистые прочие расходы	53 819	87 806
Прочие внереализационные (доходы) расходы, нетто*	99 846	(199 863)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>15 807 941</b>	<b>12 068 986</b>

\* Прочие внереализационные расходы (доходы), нетто, в основном относятся на создание резерва по судебным спорам и многое другое.



Ниже представлены общая выручка от продаж (по стране регистрации клиента):

	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	1 679 055	-	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
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>45 272 712</b>	<b>9 407 368</b>	<b>54 680 080</b>

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2013 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Реализация сырой нефти	-	26 650	26 650
Продажа газа	1 707 913	-	1 707 913
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	1 707 913	-	1 707 913
Реализация нефтепродуктов	38 678 001	7 006 218	45 684 219
<i>Через розничную сеть</i>	11 828 552	-	11 828 552
<i>Оптовые операции</i>	26 849 449	7 006 218	33 855 667
Прочие продажи	1 178 474	1 931	1 180 405
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>41 564 388</b>	<b>7 034 799</b>	<b>48 599 187</b>

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 50 594 137 РСД (31 декабря 2013: 45 684 219 РСД), выручка в размере 8 024 380 РСД (2013: 7 315 142 РСД) относится к отечественному покупателю НРР „Petrohemija“. Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Downstream.

## 5. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	3 508 961	4 961 288
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	1 265 873	-
Эквиваленты денежных средств	225 515	218 868
	<b>5 000 349</b>	<b>5 180 156</b>



**6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	<b>31 марта 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Торговая дебиторская задолженность:		
- связанные стороны	4 479 161	3 790 384
- третьи стороны	70 424 182	74 223 194
	<b>74 903 343</b>	<b>78 013 578</b>
Начисленные активы	17 850	1 362 235
Прочая дебиторская задолженность	9 886 873	9 823 260
	<b>84 808 066</b>	<b>89 199 073</b>
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(29 650 481)</i>	<i>(29 818 191)</i>
<b>Итого торговая прочая дебиторская задолженность</b>	<b>55 157 585</b>	<b>59 380 882</b>

Анализ торговой дебиторской задолженности по датам возникновения приведен ниже:

	<b>31 марта 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
До 3 месяцев	40 201 699	41 334 538
Свыше 3 месяцев	34 701 644	36 679 040
	<b>74 903 343</b>	<b>78 013 578</b>

По состоянию на 31 марта 2014 года из суммы просроченной торговой дебиторской задолженности в размере 34 701 644 РСД (31 декабря 2013 года: 36 679 040 РСД), сумма в 21 772 177 РСД является обесцененной (31 декабря 2013 года: 21 990 577 РСД). Оставшаяся сумма в размере 12 929 467 РСД (31 декабря 2013 года: 14 688 463 РСД) относится к большому числу независимых покупателей, которые, по мнению руководства, погасят свои обязательства в ближайшем будущем.

Структура данной дебиторской задолженности по срокам ее возникновения была следующей:

	<b>31 марта 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
До 3 месяцев	1 005 878	1 002 942
Свыше 3 месяцев	20 766 299	20 987 635
	<b>21 772 177</b>	<b>21 990 577</b>

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

	<b>31 марта 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Сербские динары	71 741 485	74 910 652
Евро	10 468 025	10 431 944
Долл. США	2 598 534	3 856 453
Прочие	22	24
	<b>84 808 066</b>	<b>89 199 073</b>

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

	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность	Итого
<b>На 1 января 2013 г.</b>	21 560 538	5 820 064	27 380 602
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 18)	291 504	-	291 504
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 18)	(335 841)	-	(335 841)
Прочие	(149)	548 005	547 856
<b>На 31 марта 2013 г.</b>	<b>21 516 052</b>	<b>6 368 069</b>	<b>27 884 121</b>
<b>На 1 января 2014 г.</b>	21 990 577	7 827 614	29 818 191
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 18)	132 480	-	132 480
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 18)	(332 228)	-	(332 228)
Прочие	(18 652)	50 690	32 038
<b>На 31 марта 2014 г.</b>	<b>21 772 177</b>	<b>7 878 304</b>	<b>29 650 481</b>

Расходы, под которые были созданы резервы или которые были списаны, включены в общие и административные расходы в отчете о совокупном доходе. Суммы, начисленные на резерв под обесценение, списываются, когда их взыскание не ожидается.

## 7. ЗАПАСЫ

	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Сырая нефть	30 387 719	25 490 951
Газ	-	98 558
Нефтепродукты	15 299 114	12 780 938
Сырье и материалы	6 047 474	5 582 457
Прочие	413 453	593 212
<i>Минус:</i> резерв под обесценение	(6 086 321)	(6 136 250)
	<b>46 061 439</b>	<b>38 409 866</b>

## 8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Авансы уплаченные	407 637	700 072
Дебиторская задолженность по НДС	-	621 864
Отложенный НДС	1 059 873	2 466 870
Расходы будущих периодов	62 214	114 807
Предоплаченные таможенные пошлины	62 554	52 378
Предоплаченный акциз	1 511 101	1 431 422
Прочие оборотные активы	19 602 498	18 198 978
<i>Минус:</i> резерв под обесценение	(18 797 764)	(17 947 561)
	<b>3 908 113</b>	<b>5 638 830</b>

Отложенный НДС на 31 марта 2014 г. в размере 1 059 873 РСД (31 декабря 2013 г.: 2 466 870 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.

Предоплаченный акциз на 31 марта 2014 г. в размере 1 511 101 РСД (31 декабря 2013 г.: 1 431 422 РСД) относится к акцизу, уплаченному государству за готовую продукцию, хранящуюся в неакцизном складе.

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

	<b>Авансы уплаченные</b>	<b>Прочие оборотные активы</b>	<b>Итого</b>
<b>На 1 января 2013 г.</b>	<b>373 071</b>	<b>13 188 420</b>	<b>13 561 491</b>
Резерв под прочие оборотные активы (примечание 18)	-	173 064	173 064
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 18)	(449)	(55 099)	(55 548)
Прочее	-	(18 315)	(18 315)
<b>На 31 марта 2013 г.</b>	<b>372 622</b>	<b>13 288 070</b>	<b>13 660 692</b>
<b>На 1 января 2014 г.</b>	<b>248 347</b>	<b>17 699 214</b>	<b>17 947 561</b>
Резерв под прочие оборотные активы (примечание 18)	13	964 737	964 750
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 18)	(8 888)	(46 730)	(55 618)
Прочее	6	(58 935)	(58 929)
<b>На 31 марта 2014 г.</b>	<b>239 478</b>	<b>18 558 286</b>	<b>18 797 764</b>

## 9. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
<b>На 1 января 2013 г.</b>						
Первоначальная стоимость	42 567 439	96 895 807	27 042 790	16 318 460	25 997 306	208 821 802
Амортизация и обесценение	(14 450 260)	(23 887 053)	(13 010 240)	(6 848 950)	(4 315 892)	(62 512 395)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>28 117 179</b>	<b>73 008 754</b>	<b>14 032 550</b>	<b>9 469 510</b>	<b>21 681 414</b>	<b>146 309 407</b>
<b>За три месяца, закончившиеся 31 марта 2013 года</b>						
Поступление	1 795 166	2 624 789	311 888	207 136	3 101 134	8 040 113
Обесценение	-	-	-	-	(356)	(356)
Амортизация	(550 058)	(1 151 523)	(202 818)	(110 111)	-	(2 014 510)
Перевод в категорию нематериальных активов	-	-	-	-	(23 614)	(23 614)
Выбытие и списание	(701 982)	(4 309)	(11 908)	(1 287)	(175 513)	(894 999)
Прочие переводы	1 276	184 546	8 277	(194 099)	-	-
	<b>28 661 581</b>	<b>74 662 257</b>	<b>14 137 989</b>	<b>9 371 149</b>	<b>24 583 065</b>	<b>151 416 041</b>
<b>На 31 декабря 2013 г.</b>						
Первоначальная стоимость	43 115 889	99 324 820	27 319 238	16 534 630	28 897 611	215 192 188
Амортизация и обесценение	(14 454 308)	(24 662 563)	(13 181 249)	(7 163 481)	(4 314 546)	(63 776 147)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>28 661 581</b>	<b>74 662 257</b>	<b>14 137 989</b>	<b>9 371 149</b>	<b>24 583 065</b>	<b>151 416 041</b>
<b>На 1 января 2014 г.</b>						
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)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>35 592 277</b>	<b>80 011 533</b>	<b>17 264 259</b>	<b>9 419 399</b>	<b>35 716 476</b>	<b>178 003 944</b>
<b>За три месяца, закончившиеся 31 марта, 2014 года</b>						
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 активов в 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
	<b>38 472 887</b>	<b>78 674 629</b>	<b>17 751 424</b>	<b>9 663 973</b>	<b>39 718 854</b>	<b>184 281 767</b>
<b>На 31 марта 2014 г.</b>						
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)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>38 472 887</b>	<b>78 674 629</b>	<b>17 751 424</b>	<b>9 663 973</b>	<b>39 718 854</b>	<b>184 281 767</b>

## Нефтегазовые активы

	Капитализиро- ванные расходы на разведку и оценку	Капитализирова- нные расходы на развитие	Итого - незавершенное строительство (расходы на геологоразведку и освоение)	Производ- ственные активы	Прочие коммерческие и корпоративные активы	Итого
<b>На 1 января 2013 г.</b>	5 304 044	5 097 738	10 401 782	42 567 439	112 666	53 081 887
Первоначальная стоимость	-	(304 214)	(304 214)	(14 450 260)	(110 630)	(14 865 104)
Амортизация и обесценение	<b>5 304 044</b>	<b>4 793 524</b>	<b>10 097 568</b>	<b>28 117 179</b>	<b>2 036</b>	<b>38 216 783</b>
<b>Остаточная стоимость</b>						
<b>За три месяца, закончившиеся 31 марта 2013 года</b>		1 076 030	3 038 247	4 114 277	-	-
Поступление	-	(1 795 166)	(1 795 166)	1 795 166	-	-
Перевод из категории незавершенного строительства	-	(133)	(133)	1 276	(16)	1 127
Прочие переводы	-	-	-	(550 058)	-	(550 058)
Амортизация и износ	-	(2 759)	(2 759)	(701 982)	-	(704 741)
Выбытие и списание	5 304 044	5 097 738	10 401 782	42 567 439	112 666	53 081 887
	<b>6 380 074</b>	<b>6 033 713</b>	<b>12 413 787</b>	<b>28 661 581</b>	<b>2 020</b>	<b>41 077 388</b>
<b>На 31 марта 2013 г.</b>						
Первоначальная стоимость	6 380 074	6 336 877	12 716 951	43 115 889	110 850	55 943 690
Амортизация и обесценение	-	(303 164)	(303 164)	(14 454 308)	(108 830)	(14 866 302)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>6 380 074</b>	<b>6 033 713</b>	<b>12 413 787</b>	<b>28 661 581</b>	<b>2 020</b>	<b>41 077 388</b>
<b>На 1 января 2014 г.</b>						
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)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>10 248 631</b>	<b>11 436 370</b>	<b>21 685 001</b>	<b>35 592 277</b>	<b>1 975</b>	<b>57 279 253</b>
<b>За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 года</b>						
Поступление	1 946 988	5 107 839	7 054 827	-	-	7 054 827
Перевод из категории незавершенного строительства	(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)
	<b>12 167 049</b>	<b>12 705 124</b>	<b>24 872 173</b>	<b>38 472 887</b>	<b>1 893</b>	<b>63 346 953</b>
<b>На 31 марта 2014 г.</b>						
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)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>12 167 049</b>	<b>12 705 124</b>	<b>24 872 173</b>	<b>38 472 887</b>	<b>1 893</b>	<b>63 346 953</b>

**10. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

	<b>31 марта 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Авансы уплаченные за основные средства	4 275 822	4 160 931
Расходы будущих периодов	1 027 902	1 033 330
Прочие активы	1 082 007	1 083 093
<i>Минус:</i> резерв под обесценение	(29 899)	(29 899)
	<b>6 355 832</b>	<b>6 247 455</b>

**11. КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ, ЗАЙМЫ И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ КРЕДИТОВ И ЗАЙМОВ**

	<b>31 марта 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Краткосрочные кредиты	2 146 301	300 000
Процентные обязательства	200 228	136 403
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 15)	30 813 077	27 596 333
Текущая часть обязательств по финансовой аренде (примечание 15)	13 306	21 634
	<b>33 172 912</b>	<b>28 054 370</b>

**12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	<b>31 марта 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Торговая кредиторская задолженность		
- связанные стороны	30 133 489	38 997 863
- третьи стороны	8 594 478	11 667 964
Обязательства по выплате дивидендов	3 772 308	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	70 736	69 780
	<b>42 571 011</b>	<b>54 507 915</b>

По состоянию на 31 марта 2014 г. кредиторская задолженность перед связанными сторонами в размере 30 133 489 РСД (31 декабря 2013 г.: 38 997 863 РСД) преимущественно относится к обязательствам перед поставщиком Gazprom Neft Trading, Австрия за приобретение сырой нефти в размере 19 373 027 РСД (31 декабря 2013 г.: 28 139 826 РСД).

**13. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	<b>31 марта 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Авансы полученные	860 224	864 997
Выплаты работникам	2 884 547	2 069 305
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	20 326	24 013
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	22 155	6 376
	<b>3 787 252</b>	<b>2 964 691</b>

**14. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ**

	<b>31 марта 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Налог на добычу полезных ископаемых	589 910	522 953
НДС	1 712 304	461 212
Акциз	3 815 427	4 294 766
Таможенные платежи	637 162	1 623 065
Прочие налоги	1 886 261	1 516 134
	<b>8 641 064</b>	<b>8 418 130</b>

## 15. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долгосрочные займы: ОАО «Газпром нефть»	49 642 169	50 655 813
Банковские кредиты	44 988 315	37 565 857
Обязательства по финансовой аренде	13 306	21 634
Прочие долгосрочные кредиты и займы	1 210	1 209
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(30 826 383)	(27 617 967)
	<b>63 818 617</b>	<b>60 626 546</b>

*Банковские кредиты*

	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Кредиты в Сербии	12 072 460	12 048 569
Кредиты за границей	32 915 855	25 517 288
	44 988 315	37 565 857
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов	(25 446 356)	(22 264 141)
	<b>19 541 959</b>	<b>15 301 716</b>

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
От 1 года до 2 лет	10 095 410	2 926 308
От 2 до 5 лет	4 048 331	6 871 962
Более 5 лет	5 398 218	5 503 446
	<b>19 541 959</b>	<b>15 301 716</b>

Балансовая стоимость банковских кредитов и займов выражена в следующих валютах:

	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долл. США	35 725 541	28 343 857
Евро	8 617 975	8 579 494
Сербский динар	280 690	280 783
Японская йена	364 109	361 723
	<b>44 988 315</b>	<b>37 565 857</b>

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, Belibor 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 2014 года и 31 декабря 2013 года, приведена в таблице ниже:

<b>Кредитор</b>	<b>Валюта</b>	<b>31 марта 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
<b><i>Долгосрочные кредиты в Сербии</i></b>			
Erste bank, г. Нови Сад	Долл. США	276 062	279 719
Erste bank, г. Нови Сад	Евро	447 639	454 900
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Евро	219 929	225 341
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Долл. США	1 493 909	1 526 400
Правительство Республики Сербии, Агентство по страхованию депозитов (IBRD)	Евро	4 488 872	4 459 990
UniCredit bank, г.Белград	Долл. США	4 865 359	4 821 436
UniCredit bank, г.Белград	Сербский динар	278 900	278 900
Прочие кредиты	Сербский динар	1 790	1 883
		<b>12 072 460</b>	<b>12 048 569</b>
<b><i>Иностранные долгосрочные кредиты</i></b>			
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Долл. США	510 421	518 612
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Японская йена	364 109	361 723
Erste bank, Нидерланды	Евро	3 461 535	3 439 263
Erste bank, Нидерланды	Долл. США	5 452 558	5 403 333
VUB (Bank Intesa), Словакия	Долл. США	8 388 550	8 312 820
NBG bank, г. Великобритания	Долл. США	4 194 275	2 493 846
Alpha bank, г. Великобритания	Долл. США	6 350 132	3 325 128
Piraeusbank, Великобритания	Долл. США	1 677 710	1 662 563
Sberbank Europe AG, Вена, Австрия	Долл. США	2 516 565	-
		<b>32 915 855</b>	<b>25 517 288</b>
<i>Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов</i>		(25 446 356)	(22 264 141)
		<b>19 541 959</b>	<b>15 301 716</b>

	Валюта	Текущая часть		Долгосрочная часть	
		31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
<b>Долгосрочные кредиты в Сербии</b>					
Erste bank, г. Нови Сад	Долл. США	14 099	13 070	261 963	266 649
Erste bank, г. Нови Сад	Евро	22 604	20 972	425 035	433 928
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Евро	11 105	12 148	208 824	213 193
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Долл. США	75 436	82 030	1 418 473	1 444 370
Правительство Республики Сербии, Агентство по страхованию депозитов (IBRD)	Евро	249 875	248 267	4 238 997	4 211 723
UniCredit bank, г.Белград	Долл. США	4 865 359	4 821 436	-	-
UniCredit bank, г.Белград	Сербский динар	278 900	278 900	-	-
Прочие кредиты	Сербский динар	365	369	1 425	1 514
		<b>5 517 743</b>	<b>5 477 192</b>	<b>6 554 717</b>	<b>6 571 377</b>
<b>Иностранные долгосрочные кредиты</b>					
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Долл. США	32 300	30 197	478 121	488 415
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Японская йена	18 386	16 978	345 723	344 745
Erste bank, Нидерланды	Евро	3 461 535	3 439 263	-	-
Erste bank, Нидерланды	Долл. США	-	-	5 452 558	5 403 333
VUB (Bank Intesa), Словакия	Долл. США	8 388 550	8 312 820	-	-
NBG bank, г. Великобритания	Долл. США	-	-	4 194 275	2 493 846
Alpha bank, г. Великобритания	Долл. США	6 350 132	3 325 128	-	-
Piraeusbank, Великобритания	Долл. США	1 677 710	1 662 563	-	-
Sberbank Europe AG, Вена, Австрия	Долл. США	-	-	2 516 565	-
		<b>19 928 613</b>	<b>16 786 949</b>	<b>12 987 242</b>	<b>8 730 339</b>
		<b>25 446 356</b>	<b>22 264 141</b>	<b>19 541 959</b>	<b>15 301 716</b>

## 16. СТОИМОСТЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ НЕФТИ, ГАЗА И НЕФТЕПРОДУКТОВ

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2014 г.	2013 г.
Нефть	24 726 406	22 826 540
Нефтепродукты	3 826 216	2 991 042
Прочие	36 881	41 335
	<b>28 589 503</b>	<b>25 858 917</b>

## 17. РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2014 г.	2013 г.
Расходы на персонал	910 976	972 823
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	154 993	153 359
Текущее обслуживание и ремонт	725 522	616 035
Электроэнергия и коммунальные услуги	561 251	319 750
Прочие	2 075 685	2 091 110
	<b>4 428 427</b>	<b>4 153 077</b>

**18. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

	<b>За три месяца, закончившиеся 31 марта</b>	
	<b>2014 г.</b>	<b>2013 г.</b>
Расходы на персонал	2 269 611	2 652 754
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	218 806	214 245
Расходы на аренду	19 750	35 892
Командировочные расходы	48 125	78 899
Техника безопасности и охрана труда	84 619	152 230
Расходы по страхованию	58 821	43 437
Транспорт и хранение	287 119	224 796
Резерв под сомнительную задолженность	709 384	73 179
Прочие	742 584	1 116 378
	<b>4 438 819</b>	<b>4 591 810</b>

**19. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА***Финансовые гарантии*

По состоянию на 31 марта 2014 года общая сумма выданных финансовых гарантий составила 2 959 626 РСД и в основном относится к обязательствам по оплате таможенной пошлины в сумме 1 602 400 РСД (в 2013 году: 1 603 960 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 647 212 РСД (на 31 декабря 2013 г.: 690 094 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 2014 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 гг.. Руководство Общества считает, что на основании условий, предусмотренных подписанными концессионными соглашениями с государством Ангола, а также согласно мнениям ангольских юридических консультантов такое требование не соответствует действующему законодательству в Анголе по причине того, что государственные власти неправильно рассчитали «распределяемую нефть» (profit oil), и что ««распределяемая нефть» представляет собой договорное обязательство, которое должно быть применено по отношению к Национальному Концессионеру, что противоречит мнению Министерства финансов. Руководство Общества обжалует любую попытку принудительного взыскания налога со стороны Министерства финансов Анголы и предпримет все необходимые шаги в целях отсрочки взимания налога, пока суд не примет окончательное решение по этому вопросу. Здесь можно упомянуть опыт других концессионеров по жалобам которых против того же решения Министерства финансов суд Анголы еще не вынес решение хотя жалобы были поданы еще четыре года назад. Учитывая все вышеуказанное, руководство Общества считает, что, по состоянию на 31 марта 2014 года существует значительная степень неопределенности в отношении времени, необходимого для рассмотрения требования Министерства финансов Анголы и определения суммы дополнительного налога на «распределяемую нефть».

**20. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

В целях подготовки настоящей промежуточной сокращенной 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 2014 года, а также в том же периоде 2013 года, Общество вступало в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды самые крупные операции со связанными сторонами относились к поставкам сырой нефти и нефтепродуктов.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 31 марта 2014 года и 31 декабря 2013 года:

	Дочерние общества	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Итого
<b>На 31 марта 2014 г.</b>				
Краткосрочные финансовые активы	1 970 311	-	-	1 970 311
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4 469 800	-	9 361	4 479 161
Прочие оборотные активы	10 513	-	7	10 520
Инвестиции в долевые инструменты	8 729 187	-	-	8 729 187
Долгосрочные финансовые активы	32 407 160	-	-	32 407 160
Прочие внеоборотные активы	159 524	-	-	159 524
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1 497 220)	(9 246 927)	(19 389 342)	(30 133 489)
Прочие краткосрочные обязательства	(666)	-	(15 704)	(16 370)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(24 366)	(5 366 721)	-	(5 391 087)
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	-	(44 275 448)	-	(44 275 448)
	<b>46 224 243</b>	<b>(58 889 096)</b>	<b>(19 395 678)</b>	<b>(32 060 531)</b>
<b>На 31 декабря 2013 г.</b>				
Краткосрочные финансовые активы	2 114 286	-	-	2 114 286
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 786 847	-	3 537	3 790 384
Прочие оборотные активы	12 222	-	-	12 222
Инвестиции в долевые инструменты	8 729 709	-	-	8 729 709
Долгосрочные финансовые активы	31 380 003	-	-	31 380 003
Прочие внеоборотные активы	159 524	-	-	159 524
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1 072 804)	(9 338 240)	(28 586 819)	(38 997 863)
Прочие краткосрочные обязательства	(163)	-	-	(163)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	-	(5 332 191)	-	(5 332 191)
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	-	(45 323 622)	-	(45 323 622)
	<b>45 109 624</b>	<b>(59 994 053)</b>	<b>(28 583 282)</b>	<b>(43 467 711)</b>

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 и 2013 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Дочерние общества	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Итого
<b>За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.</b>				
Продажи продуктов нефтегазопереработки, нефти и газа	2 422 084	-	718 136	3 140 220
	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)
	(5 191)	-	-	(5 191)
Прочие расходы, нетто	(1 882)	(4 556)	3 909	(2 529)
	421 996	-	-	421 996
Финансовые расходы	(3 382)	(299 073)	-	(302 455)
	<b>950 899</b>	<b>(312 707)</b>	<b>(24 965 764)</b>	<b>(24 327 572)</b>

	Дочерние общества	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Итого
<b>За три месяца, закончившиеся 31 марта 2013 г.</b>				
	232 571	-	-	232 571
Прочая выручка	171 281	-	40 463	211 744
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(272 973)	-	(20 563 269)	(20 836 242)
Расходы, связанные с производством	(654 229)	(923)	(25 202)	(680 354)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(145 997)	(7 218)	-	(153 215)
	(1 467)	-	-	(1 467)
	(22 986)	-	-	(22 986)
Прочие расходы, нетто	(2 484)	(4 437)	(43 472)	(50 393)
	256 652	-	-	256 652
Финансовые расходы	-	(308 064)	-	(308 064)
	<b>(439 632)</b>	<b>(320 642)</b>	<b>(20 591 480)</b>	<b>(21 351 754)</b>

## 21. 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 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 2014 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

## 22. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОКОНЧАНИЯ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

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

Учтены все события после отчетной даты, возникшие с 31 марта 2014 года по 23 апреля 2014 года, дату выпуска настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

### «НИС а.о.Нови Сад» Контактная информация

Офис:

Ул. Народног Фронта 12  
Г. Нови Сад, Республика Сербия  
21000

Телефон: (+ 381 21) 481 1111  
e-mail: [office@nis.eu](mailto:office@nis.eu)

[www.nis.eu](http://www.nis.eu)

Управление по связям с инвесторами

e-mail: [investor.relations@nis.eu](mailto:investor.relations@nis.eu)

г. Нови Сад, 23 апреля 2014 года

**Кирилл Кравченко**

Генеральный директор  
«НИС а.д. Нови Сад»

**Антон Федоров**

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

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ****КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**

	Примечания	31 марта 2014 г. (неаудирован.)	31 декабря 2013 г.
<b>Активы</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	5	7 430 292	8 707 775
Краткосрочные финансовые активы		68 751	68 358
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	51 506 513	56 117 886
Запасы	7	48 328 116	40 659 980
Предоплата по текущему налогу на прибыль		146 842	38 865
Прочие оборотные активы	8	5 665 234	7 365 761
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>113 145 748</b>	<b>112 958 625</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	9	212 178 269	204 932 521
Инвестиционная собственность		1 172 146	1 414 364
Гудвилл и прочие нематериальные активы		6 707 873	6 678 646
Инвестиции в долевые инструменты		1 008 221	1 008 221
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		76 682	76 219
Долгосрочные финансовые активы		216 923	217 081
Отложенные налоговые активы		9 160 042	9 776 756
Прочие внеоборотные активы	10	8 455 736	8 567 539
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>238 975 892</b>	<b>232 671 347</b>
<b>Итого активы</b>		<b>352 121 640</b>	<b>345 629 972</b>
<b>Обязательства и акционерный капитал</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	11	33 149 027	28 054 845
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	42 956 074	55 276 015
Прочие краткосрочные обязательства	13	4 644 818	3 559 331
Текущие обязательства по налогу на прибыль		3 016 479	2 630 312
Задолженность по прочим налогам	14	9 130 946	8 701 055
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 671 448	2 789 910
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>95 568 792</b>	<b>101 011 468</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	15	64 337 551	61 133 878
Отложенные налоговые обязательства		2 395 340	2 337 281
Резервы предстоящих расходов и платежей		12 297 977	12 194 243
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>79 030 868</b>	<b>75 665 402</b>
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		(137 364)	(98 174)
Нераспределенная прибыль		96 180 952	87 564 495
<b>Капитал, причитающийся акционерам Общества</b>		<b>177 573 788</b>	<b>168 996 521</b>
Неконтролирующая доля участия		(51 808)	(43 419)
<b>Итого капитал</b>		<b>177 521 980</b>	<b>168 953 102</b>
<b>Итого обязательства и акционерный капитал</b>		<b>352 121 640</b>	<b>345 629 972</b>

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточный сокращенный консолидированной финансовой отчетности.



## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

	Примечания	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
		2014 г. (неаудирован.)	2013 г. (неаудирован.)
Продажи продуктов нефтегазопереработки, нефти и газа		55 111 004	48 066 955
Прочая выручка		1 488 949	1 383 785
<b>Итого выручка от продаж</b>	4	<b>56 599 953</b>	<b>49 450 740</b>
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	16	(29 830 871)	(26 242 892)
Расходы, связанные с производством	17	(4 551 374)	(4 653 643)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	18	(5 082 759)	(4 584 368)
Транспортные расходы		(228 104)	(263 304)
Истощение, износ и амортизация		(3 027 643)	(2 489 473)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 459 571)	(1 692 485)
Расходы на геологоразведочные работы		(32 084)	(11 979)
<b>Итого операционные расходы</b>		<b>(44 212 406)</b>	<b>(39 938 144)</b>
Прочие расходы, нетто		(88 402)	(278 788)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>12 299 145</b>	<b>9 233 808</b>
Убыток от курсовых разниц, нетто		(765 671)	(21 032)
Финансовые доходы		67 180	142 304
Финансовые расходы		(857 490)	(921 226)
<b>Итого прочие расходы</b>		<b>(1 555 981)</b>	<b>(799 954)</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>10 743 164</b>	<b>8 433 854</b>
Расходы по текущему налогу на прибыль		(1 460 578)	(1 081 742)
Расход по отложенному налогу на прибыль		(674 215)	(95 017)
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>		<b>(2 134 793)</b>	<b>(1 176 759)</b>
<b>Прибыль за период</b>		<b>8 608 371</b>	<b>7 257 095</b>
<b>Прочий совокупный убыток</b>			
<b>Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли или убытка</b>			
Убыток от переоценки финансовых активов по справедливой стоимости		(797)	(1 040)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(38 672)	31 336
<b>Прочий совокупный (убыток) прибыль за период</b>		<b>(39 469)</b>	<b>30 296</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>8 568 902</b>	<b>7 287 391</b>
<b>Прибыль, относящаяся к:</b>			
- акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»		8 616 377	7 267 477
- неконтролирующей доле участия		(8 006)	(10 382)
<b>Прибыль за период</b>		<b>8 608 371</b>	<b>7 257 095</b>
<b>Итого совокупный доход, относящийся к:</b>			
- акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»		8 577 252	7 297 773
- неконтролирующей доле участия		(8 350)	(10 382)
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>8 568 902</b>	<b>7 287 391</b>
<b>Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»</b>			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		52,84	44,57
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточный сокращенный консолидированной финансовой отчетности.

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ КАПИТАЛА

ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ 31 МАРТА 2014 И 2013 ГОДА

(неаудированный)	Примечания	Капитал, относящийся к акционерам Общества				Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
		Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
<b>Остаток по состоянию на 1 января 2013 г.</b>		81 530 200	794 352	50 783 215	133 107 767	(17 106)	133 090 661
Прибыль (убыток) за период		-	-	7 267 477	7 267 477	(10 382)	7 257 095
<b>Прочая совокупная прибыль (убыток)</b>							
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	(1 040)	-	(1 040)	-	(1 040)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	31 336	-	31 336	-	31 336
<b>Итого совокупный доход (расход) за период</b>		-	30 296	7 267 477	7 297 773	(10 382)	7 287 391
Прочее		-	-	(2 923)	(2 923)	451	(2 472)
<b>Остаток по состоянию на 31 марта 2013 г.</b>		<b>81 530 200</b>	<b>824 648</b>	<b>58 047 769</b>	<b>140 402 617</b>	<b>(27 037)</b>	<b>140 375 580</b>
<b>Остаток по состоянию на 1 января 2014 г.</b>		<b>81 530 200</b>	<b>(98 174)</b>	<b>87 564 495</b>	<b>168 996 521</b>	<b>(43 419)</b>	<b>168 953 102</b>
Прибыль (убыток) за период		-	-	8 616 377	8 616 377	(8 006)	8 608 371
<b>Прочая совокупная прибыль (убыток)</b>							
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)
<b>Итого совокупный доход (расход) за период</b>		-	(39 125)	8 616 377	8 577 252	(8 350)	8 568 902
Прочее		-	(65)	80	15	(39)	(24)
<b>Остаток по состоянию на 31 марта 2014 г.</b>		<b>81 530 200</b>	<b>(137 364)</b>	<b>96 180 952</b>	<b>177 573 788</b>	<b>(51 808)</b>	<b>177 521 980</b>

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное

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

## Консолидированный отчет о движении денежных средств

	За три месяца, закончившиеся 31 марта		
	Примечания	2014 г. (неаудирован.)	2013 г. (неаудирован.)
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
Прибыль до налогообложения		10 743 164	8 433 854
Корректировки:			
Финансовые расходы		857 490	921 226
Финансовые доходы		(67 180)	(142 304)
Истощение, износ и амортизация		3 027 643	2 489 473
Корректировки прочих резервов		126 658	335 469
Резерв по сомнительной задолженности		725 285	76 060
Нереализованный убыток от курсовых разниц (прибыль), нетто		702 338	103 097
Прочие неденежные статьи		106 107	141 443
		5 478 341	3 924 464
<b>Изменения в оборотном капитале:</b>			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		4 611 283	411 768
Товарно-материальные запасы		(7 668 136)	(4 827 410)
Прочие оборотные активы		1 522 191	2 021 674
Торговая и прочая краткосрочная кредиторская задолженность		(11 255 753)	2 086 812
Задолженность по прочим налогам		386 556	12 310
		(12 403 859)	(294 846)
Уплаченный налог на прибыль		(1 179 808)	(1 187 959)
Проценты уплаченные		(632 309)	(856 093)
Проценты полученные		178 336	194 012
		(1 633 781)	(1 850 040)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>2 183 865</b>	<b>10 213 432</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение дочерних компаний или других предприятий, за вычетом приобретенных денежных средств		-	(147 949)
Оттоки на основе приобретения совместных предприятий		-	(1 008 221)
Поступления по выданным кредитам		-	13 728
Капитальные затраты		(11 072 978)	(14 212 044)
Поступления от продажи основных средств		93 230	77 258
Прочие поступления денежных средств/(оттоки)		(472)	542 617
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(10 980 220)</b>	<b>(14 734 611)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Поступление кредитов и займов		9 313 922	5 722 848
Погашение кредитов и займов		(1 732 927)	(4 986 541)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>7 580 995</b>	<b>736 307</b>
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(1 215 360)</b>	<b>(3 784 872)</b>
Влияние изменений обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(62 123)	167 272
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>8 707 775</b>	<b>12 069 897</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>		<b>7 430 292</b>	<b>8 452 297</b>

Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточный сокращенный 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 А – прайм маркет (Приме Маркет) 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**

#### **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 2013 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 2013 год.

Результаты, отраженные в отчетности за три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 года, необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

#### **Изменения в основных положениях 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 2013 год, за исключением положений, описанных в параграфе «Применение новых стандартов МСФО».

### Применение новых стандартов МСФО

Следующие изменения к действующим МСФО стандартам и новый комментарий, вступили в силу, начиная с 1 января 2014 года:

- изменения, касающиеся критериев взаимозачета в МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации»,
- изменения в отношении инвестиционных предприятий в МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность, МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» и в МСФО (IAS) 27 «Отдельная финансовая отчетность»,
- изменения в МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» в отношении дополнительных раскрытий,
- изменения в МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» в отношении новации финансовых инструментов и учету хеджирования,
- разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи»

Группа применяла данные изменения к стандартам и новый КРМФО при подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной отчетности. Изменения к действующим стандартам не оказали существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную отчетность.

### 3. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ И РАЗЪЯСНЕНИЯ

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам, вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 июля 2014 года. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу.

**МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты**, часть 1: классификация и оценка». МСФО (IFRS) 9 был выпущен в ноябре 2009 года и заменил те части МСФО (IAS) 39, которые касались классификации и оценки финансовых активов. Дополнительные изменения были внесены в МСФО (IFRS) 9 в октябре 2010 г. и в ноябре 2013 г. в отношении классификации и оценки финансовых обязательств. Основные положения данного стандарта следующие:

- Финансовые активы классифицируются по двум категориям: те, последующая оценка которых осуществляется по справедливой стоимости и те, последующая оценка которых осуществляется по амортизированной стоимости. Решение о классификации принимается в момент первоначального признания на основании бизнес-модели Группы в части управления финансовыми инструментами и будущими денежными потоками, которые ожидаются от использования данного инструмента.
- Последующая оценка финансовых инструментов по амортизированной стоимости осуществляется только для долговых инструментов при одновременном выполнении следующих условий: бизнес-модель Группы построена таким образом, что денежные потоки ожидаются от погашения финансового инструмента, и по условиям договора денежные потоки, ожидаемые от инструмента, представляют собой только основную сумму и проценты. Все остальные финансовые инструменты должны оцениваться по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в составе прибыли и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе.
- Последующая оценка долевых инструментов осуществляется по справедливой стоимости. Долевые инструменты, удерживаемые для продажи, оцениваются по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в прибылях и убытках. Для всех остальных финансовых инструментов на момент признания делается выбор, будут ли реализованные и нереализованные прибыли и убытки, возникающие от изменения справедливой стоимости отражаться в прочем совокупном доходе, нежели чем в прибылях и убытках. Выбор может быть сделан для каждого финансового инструмента. Дивиденды должны отражаться в прибылях и убытках в том случае, когда они представляют собой доход от инвестиции.
- Большинство требований МСФО 39 (IAS) в отношении классификации и оценки финансовых активов были перенесены в новый стандарт без существенных изменений. Основные изменения касаются требования отражения в составе прочего совокупного дохода эффекта изменений кредитного риска, связанного с финансовыми обязательствами, оцениваемыми по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в прибылях и убытках. Изменения, внесенные в МСФО (IFRS) 9 в ноябре 2013 г. позволяют Группе продолжать оценивать свои



финансовые инструменты в соответствии с МСФО (IAS) 39 и, одновременно, отражать эффект изменений кредитного риска в соответствии с МСФО (IFRS) 9.

- Существенные изменения внесены в модель учета хеджирования, которые позволят улучшить отражение деятельности по управлению рисками в финансовой отчетности. В частности, изменения МСФО (IFRS) 9 расширяют спектр объектов хеджирования (объектами хеджирования могут быть компоненты риска по нефинансовым статьям, в случае если они поддаются отдельной и надежной оценке; в объекты хеджирования могут включаться деривативы; группы статей и нетто-позиции могут представлять собой объект хеджирования и т.д.). Изменения МСФО (IFRS) 9 также расширяют перечень инструментов хеджирования: финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли и убытков за период, могут быть определены в качестве инструментов хеджирования любого риска. Фундаментальным нововведением МСФО (IFRS) 9 является отсутствие 80-125 процентного интервала, применяемого в МСФО (IAS) 39 для оценки эффективности хеджирования, и требования ретроспективной оценки эффективности хеджирования. В МСФО (IFRS) 9 количественная оценка эффективности заменена требованием наличия экономической связи между объектом и инструментом хеджирования.
- Расширены требования по раскрытию информации, касающейся стратегии управления рисками, денежных потоков от операций хеджирования и влияния, оказанного применением специального учета хеджирования, на финансовую отчетность.

Дата, с которой применение МСФО (IFRS) 9 станет обязательным, будет определена после завершения работы над стандартом. Допускается досрочное применение данного стандарта. Группа не планирует применение МСФО (IFRS) 9 до его официального вступления в силу и в настоящее время оценивает влияние изменений на свою консолидированную финансовую отчетность.

Изменения к МСФО (IAS) 19 – «Вознаграждение работникам» (выпущены в ноябре 2013, применяются для годовых периодов, начинающихся с 1 июля 2014) в части вкладов от работников или третьих лиц, формирующих пенсионные планы с установленными выплатами. Цель изменений упростить учет вкладов, независимых от количества лет службы сотрудника.

Изменения к стандартам и новые стандарты не оказывают существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность группы, если иное не указано выше.

#### 4. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за периоды, закончившиеся 31 марта 2014 и 2013 г. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, которые участвуют в финансово-хозяйственной деятельности, которые могут получать выручку или нести расходы, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

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 месяца, закончившиеся 31 марта 2014 года:

	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)
Финансовые расходы, нетто	(69 868)	(720 442)	-	(790 310)
Налог на прибыль	(176 560)	(1 958 233)	-	(2 134 793)
<b>Прибыль/(убыток) сегмента</b>	<b>16 487 013</b>	<b>(7 878 642)</b>	<b>-</b>	<b>8 608 371</b>

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за три месяца, закончившиеся 31 марта 2013 г.:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	21 997 885	49 197 630	(21 744 775)	49 450 740
Межсегментная	21 705 004	39 771	(21 744 775)	-
Внешним покупателям	292 881	49 157 859	-	49 450 740
ЕБИТДА (сегментный результат )	19 207 113	(7 407 737)	-	11 799 376
Истощение, износ и амортизация	(777 385)	(1 712 088)	-	(2 489 473)
Убытки от обесценения	-	(356)	-	(356)
Финансовые расходы, нетто	(78 767)	(700 155)	-	(778 922)
Налог на прибыль	(2 131)	(1 174 628)	-	(1 176 759)
<b>Прибыль/(убыток) сегмента</b>	<b>18 160 920</b>	<b>(10 903 825)</b>	<b>-</b>	<b>7 257 095</b>

Ниже представлена сверка ЕБИТДА за периоды, закончившиеся 31 марта 2014 и 2013 г.

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2014 г.	2013 г.
Прибыль за период	8 608 371	7 257 095
Расходы/(доходы) по налогу на прибыль	2 134 793	1 176 759
Финансовые расходы	857 490	921 226
Финансовые доходы	(67 180)	(142 304)
Истощение, износ и амортизация	3 027 643	2 489 473
Убыток от курсовых разниц, нетто	765 671	21 032
Чистые прочие расходы	88 402	278 788
Прочие внереализационные (доходы) расходы, нетто*	90 209	(202 693)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>15 505 399</b>	<b>11 799 376</b>

\* Прочие внереализационные расходы (доходы), нетто, в основном относятся на создание резерва по судебным спорам и многое другое.



Ниже представлены итоги выручка от продаж (по стране регистрации клиента):

	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	1 679 055	-	1 679 055
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	1 674 941	-	1 674 941
Реализация нефтепродуктов	47 072 970	5 110 734	52 183 704
<i>Через розничную сеть</i>	12 186 227	-	12 186 227
<i>Оптовые операции</i>	34 886 743	5 110 734	39 997 477
Прочие продажи	1 470 333	18 616	1 488 949
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>50 222 358</b>	<b>6 377 595</b>	<b>56 599 953</b>

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2013 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Реализация сырой нефти	-	26 650	26 650
Продажа газа	1 722 158	-	1 722 158
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	1 722 158	-	1 722 158
Реализация нефтепродуктов	38 945 431	7 372 716	46 318 147
<i>Через розничную сеть</i>	11 828 552	-	11 828 552
<i>Оптовые операции</i>	27 116 879	7 372 716	34 489 595
Прочие продажи	1 381 854	1 931	1 383 785
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>42 049 443</b>	<b>7 401 297</b>	<b>49 450 740</b>

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 39 997 477 РСД (31 декабря 2013: 34 489 595 РСД), выручка в размере 8 024 380 РСД (2013: 7 315 142 РСД) относится к отечественному покупателю НРР „Petrohemija“. Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Downstream.

Группа осуществляет деятельность на территории Республики Сербия. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербия составила 50 222 358 РСД (за три месяца, закончившиеся 31 марта 2013: 42 049 443 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 6 377 595 РСД (за три месяца, закончившиеся 31 марта 2013: 7 401 297 РСД). Анализ общей выручки от внешних покупателей из других стран, представлен в таблице ниже:

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2014 г.	2013 г.
Продажа сырой нефти	1 248 245	26 650
Продажа нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	1 589 516	276 523
Босния и Герцеговина	1 663 830	544 208
Румыния	758 305	35 207
Все другие рынки	1 099 083	6 516 778
	5 110 734	7 372 716
Прочие продажи	18 616	1 931
	<b>6 377 595</b>	<b>7 401 297</b>

**5. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

	<b>31 марта 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	4 065 108	6 068 422
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	1 512 689	769 607
Денежные средства с ограничением права использования	1 626 980	1 650 878
Эквиваленты денежных средств	225 515	218 868
	<b>7 430 292</b>	<b>8 707 775</b>

**6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	<b>31 марта 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Торговая дебиторская задолженность:		
- связанные стороны	9 361	3 537
- третьи стороны	71 015 993	74 579 495
	71 025 354	74 583 032
Начисленные активы	39 466	1 383 654
Прочая дебиторская задолженность	9 946 473	9 834 081
	81 011 293	85 800 767
Минус: резерв под обесценение	(29 504 780)	(29 682 881)
<b>Итого торговая прочая дебиторская задолженность</b>	<b>51 506 513</b>	<b>56 117 886</b>

Анализ торговой дебиторской задолженности по датам возникновения приведен ниже:

	<b>31 марта 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
До 3 месяцев	38 165 606	38 816 285
Свыше 3 месяцев	32 859 748	35 766 747
	<b>71 025 354</b>	<b>74 583 032</b>

По состоянию на 31 марта 2014 года из суммы просроченной торговой дебиторской задолженности в размере 32 859 748 РСД (31 декабря 2013 года: 35 766 747 РСД), сумма в 21 626 476 РСД является обесцененной (31 декабря 2013 года: 21 855 267 РСД). Оставшаяся сумма в размере 11 233 272 РСД (31 декабря 2013 года: 13 911 480 РСД) относится к большому числу независимых покупателей, которые, по мнению руководства, погасят свои обязательства в ближайшем будущем.

Структура данной дебиторской задолженности по срокам ее возникновения была следующей:

	<b>31 марта 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
До 3 месяцев	1 063 445	1 098 697
Свыше 3 месяцев	20 563 031	20 756 570
	<b>21 626 476</b>	<b>21 855 267</b>

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

	<b>31 марта 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Сербские динары	69 265 909	72 933 102
Евро	10 474 550	10 382 718
Долл. США	995 765	2 229 144
Прочие	275 069	255 803
	<b>81 011 293</b>	<b>85 800 767</b>

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

	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность	Итого
<b>На 1 января 2013 г.</b>	21 360 758	5 820 064	27 180 822
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 18)	294 375	-	294 375
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 18)	(335 841)	-	(335 841)
Прочие	56 692	548 005	604 697
<b>На 31 марта 2013 г.</b>	<b>21 375 984</b>	<b>6 368 069</b>	<b>27 744 053</b>
<b>На 1 января 2014 г.</b>	21 855 267	7 827 614	29 682 881
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 18)	148 608	-	148 608
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 18)	(335 661)	-	(335 661)
Прочие	(41 738)	50 690	8 952
<b>На 31 марта 2014 г.</b>	<b>21 626 476</b>	<b>7 878 304</b>	<b>29 504 780</b>

Расходы, под которые были созданы резервы или которые были списаны, включены в общие и административные расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе. Суммы, начисленные на резерв под обесценение, списываются, когда их взыскание не ожидается.

## 7. ЗАПАСЫ

	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Сырая нефть	30 387 719	25 490 951
Газ	-	98 558
Нефтепродукты	15 979 950	13 624 136
Сырье и материалы	8 061 389	7 617 850
Прочие	783 105	767 490
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(6 884 047)	(6 939 005)
	<b>48 328 116</b>	<b>40 659 980</b>

## 8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Авансы уплаченные	459 300	799 548
Дебиторская задолженность по НДС	1 374 270	1 939 549
Отложенный НДС	1 300 282	2 681 103
Расходы будущих периодов	79 712	137 145
Предоплаченные таможенные пошлины	67 480	57 272
Предоплаченный акциз	1 521 335	1 441 590
Прочие оборотные активы	19 672 807	18 269 246
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(18 809 952)	(17 959 692)
	<b>5 665 234</b>	<b>7 365 761</b>

Отложенный НДС на 31 марта 2014 г. в размере 1 300 282 РСД (31 декабря 2013 г.: 2 681 103 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.

Предоплаченный акциз на 31 марта 2014 г. в размере 1 521 335 РСД (31 декабря 2013 г.: 1 441 590 РСД) относится к акцизу, уплаченному государству за готовую продукцию, хранящуюся в неакцизном складе.

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

	<b>Авансы уплаченные</b>	<b>Прочие оборотные активы</b>	<b>Итого</b>
<b>На 1 января 2013 г.</b>	<b>373 071</b>	<b>13 193 909</b>	<b>13 566 980</b>
Резерв под прочие оборотные активы (примечание 18)	-	173 064	173 064
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 18)	(449)	(55 099)	(55 548)
Прочее	-	(6 379)	(6 379)
<b>На 31 марта 2013 г.</b>	<b>372 622</b>	<b>13 305 495</b>	<b>13 678 117</b>
<b>На 1 января 2014 г.</b>	<b>253 069</b>	<b>17 706 623</b>	<b>17 959 692</b>
Резерв под прочие оборотные активы (примечание 18)	13	967 009	967 022
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 18)	(8 888)	(46 730)	(55 618)
Прочее	37	(61 181)	(61 144)
<b>На 31 марта 2014 г.</b>	<b>244 231</b>	<b>18 565 721</b>	<b>18 809 952</b>

## 9. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
<b>На 1 января 2013 г.</b>						
Первоначальная стоимость	53 376 416	96 895 806	33 016 407	18 938 910	27 786 293	230 013 832
Амортизация и обесценение	(20 466 813)	(23 887 053)	(13 125 313)	(8 293 223)	(4 319 865)	(70 092 267)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>32 909 603</b>	<b>73 008 753</b>	<b>19 891 094</b>	<b>10 645 687</b>	<b>23 466 428</b>	<b>159 921 565</b>
<b>За три месяца, закончившиеся 31 марта 2013 года</b>						
Поступление	1 834 838	2 624 789	635 851	687 175	3 372 186	9 154 839
Приобретения в (от) результате сделок по объединению бизнеса	-	-	3 815 387	-	131 095	3 946 482
Обесценение	-	-	-	-	(356)	(356)
Амортизация	(707 316)	(1 151 523)	(274 918)	(157 042)	(954)	(2 291 753)
Перевод в категорию нематериальных активов	-	-	2 070	-	(26 730)	(24 660)
Выбытие и списание	(62)	(182)	(157 442)	(5 916)	(183 504)	(347 106)
Прочие переводы	(712 288)	180 419	5 410	(194 099)	696 369	(24 189)
Курсовые разницы	(96)	-	(80 473)	(4 573)	(37 119)	(122 261)
	<b>33 324 679</b>	<b>74 662 256</b>	<b>23 836 979</b>	<b>10 971 232</b>	<b>27 417 415</b>	<b>170 212 561</b>
<b>На 31 декабря 2013 г.</b>						
Первоначальная стоимость	48 336 099	99 324 820	37 199 698	18 450 679	31 736 660	235 047 956
Амортизация и обесценение	(15 011 420)	(24 662 564)	(13 362 719)	(7 479 447)	(4 319 240)	(64 835 390)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>33 324 679</b>	<b>74 662 256</b>	<b>23 836 979</b>	<b>10 971 232</b>	<b>27 417 420</b>	<b>170 212 566</b>
<b>На 1 января 2014 г.</b>						
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)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>40 718 701</b>	<b>80 011 533</b>	<b>31 943 206</b>	<b>11 137 858</b>	<b>41 121 223</b>	<b>204 932 521</b>
<b>За три месяца, закончившиеся 31 марта, 2014 года</b>						
Поступление	3 779 341	193 193	1 722 840	97 176	4 362 352	10 154 902
Обесценение	-	-	(29 907)	-	(2 431)	(32 338)
Амортизация	(857 081)	(1 295 074)	(478 687)	(175 623)	(809)	(2 807 274)
Перевод активов в категорию 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	(44 328)	(244 383)	(7 990)	301 905	(100 644)	(95 440)
Курсовые разницы	30	-	118 644	-	20 097	138 771
	<b>43 621 635</b>	<b>78 674 629</b>	<b>33 255 613</b>	<b>11 347 246</b>	<b>45 279 146</b>	<b>212 178 269</b>
<b>На 31 марта 2014 г.</b>						
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)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>43 621 635</b>	<b>78 674 629</b>	<b>33 255 613</b>	<b>11 347 246</b>	<b>45 279 146</b>	<b>212 178 269</b>

## Нефтегазовые активы

	Капитализированные расходы на разведку и оценку	Капитализированные расходы на развитие	Итого - незавершенное строительство (расходы на геологоразведку и освоение)	Производственные активы	Прочие коммерческие и корпоративные активы	Итого
<b>На 1 января 2013 г.</b>						
Первоначальная стоимость	6 354 587	5 315 398	11 669 985	53 376 416	123 953	65 170 354
Амортизация и обесценение	(3 973)	(304 214)	(308 187)	(20 466 813)	(110 641)	(20 885 641)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>6 350 614</b>	<b>5 011 184</b>	<b>11 361 798</b>	<b>32 909 603</b>	<b>13 312</b>	<b>44 284 713</b>
<b>За три месяца, закончившиеся 31 марта 2013 года</b>						
Поступление	1 484 798	3 162 021	4 646 819	-	-	4 646 819
Перевод из категории незавершенного строительства	-	(1 605 004)	(1 605 004)	1 604 986	18	-
Прочие переводы	-	10 500	10 500	(482 436)	(16)	(471 952)
Амортизация и износ	(781)	-	(781)	(707 316)	-	(708 097)
Выбытие и списание	-	(3 018)	(3 018)	(62)	-	(3 080)
Курсовые разницы	(29 342)	-	(29 342)	(96)	-	(29 438)
	<b>7 805 289</b>	<b>6 575 683</b>	<b>14 380 972</b>	<b>33 324 679</b>	<b>13 314</b>	<b>47 718 965</b>
<b>На 31 марта 2013 г.</b>						
Первоначальная стоимость	7 809 982	6 878 847	14 688 829	48 336 099	122 154	63 147 082
Амортизация и обесценение	(4 693)	(303 164)	(307 857)	(15 011 420)	(108 840)	(15 428 117)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>7 805 289</b>	<b>6 575 683</b>	<b>14 380 972</b>	<b>33 324 679</b>	<b>13 314</b>	<b>47 718 965</b>
<b>На 1 января 2014 г.</b>						
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)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>13 211 220</b>	<b>13 159 048</b>	<b>26 370 268</b>	<b>40 718 701</b>	<b>13 243</b>	<b>67 102 212</b>
<b>За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 года</b>						
Поступление	2 203 160	5 274 246	7 477 406	-	-	7 477 406
Перевод из категории незавершенного строительства	(24 837)	(3 793 551)	(3 818 388)	3 818 388	-	-
Прочие переводы	-	32 152	32 152	(48 254)	(81)	(16 183)
Убыток от обесценения	-	(1 989)	(1 989)	-	-	(1 989)
Амортизация и износ	(809)	-	(809)	(857 081)	-	(857 890)
Выбытие и списание	(24 066)	(162 340)	(186 406)	(10 149)	-	(196 555)
Курсовые разницы	18 913	-	18 913	30	-	18 943
	<b>15 383 581</b>	<b>14 507 566</b>	<b>29 891 147</b>	<b>43 621 635</b>	<b>13 162</b>	<b>73 525 944</b>
<b>На 31 марта 2014 г.</b>						
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)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>15 383 581</b>	<b>14 507 566</b>	<b>29 891 147</b>	<b>43 621 635</b>	<b>13 162</b>	<b>73 525 944</b>

**10. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

	<b>31 марта 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Авансы уплаченные за основные средства	6 375 726	6 481 062
Расходы будущих периодов	1 027 902	1 033 330
Прочие активы	1 082 007	1 083 046
Минус: резерв под обесценение	(29 899)	(29 899)
	<b>8 455 736</b>	<b>8 567 539</b>

**11. КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ, ЗАЙМЫ И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ КРЕДИТОВ И ЗАЙМОВ**

	<b>31 марта 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Краткосрочные кредиты	2 122 303	300 029
Процентные обязательства	199 860	136 403
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	29	-
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 15)	30 813 077	27 596 332
Текущая часть обязательств по финансовой аренде (примечание 15)	13 758	22 081
	<b>33 149 027</b>	<b>28 054 845</b>

**12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	<b>31 марта 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Торговая кредиторская задолженность		
- связанные стороны	28 636 269	37 925 059
- третьи стороны	10 476 720	13 507 743
Обязательства по выплате дивидендов	3 772 308	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	70 777	70 905
	<b>42 956 074</b>	<b>55 276 015</b>

По состоянию на 31 марта 2014 г. кредиторская задолженность перед связанными сторонами в размере 28 636 269 РСД (31 декабря 2013 г.: 37 925 059 РСД) преимущественно относится к обязательствам перед поставщиком SibOil, Германия, за приобретение сырой нефти в размере 19 373 027 РСД (31 декабря 2013 г.: 28 139 826 РСД).

**13. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	<b>31 марта 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Авансы полученные	880 615	892 243
Выплаты работникам	3 719 873	2 636 098
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	20 325	24 020
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	24 005	6 970
	<b>4 644 818</b>	<b>3 559 331</b>

**14. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ**

	<b>31 марта 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Налог на добычу полезных ископаемых	589 910	522 953
НДС	1 794 412	517 592
Акциз	3 881 409	4 312 273
Таможенные платежи	638 309	1 624 014
Прочие налоги	2 226 906	1 724 223
	<b>9 130 946</b>	<b>8 701 055</b>



**15. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**

	<b>31 марта 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Долгосрочные займы: ОАО «Газпром нефть»	49 642 169	50 655 813
Банковские кредиты	45 373 238	37 948 303
Обязательства по финансовой аренде	100 337	107 689
Прочие долгосрочные кредиты и займы	48 642	40 486
<i>Минус:</i> текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(30 826 835)	(27 618 413)
	<b>64 337 551</b>	<b>61 133 878</b>

*Банковские кредиты*

	<b>31 марта 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Кредиты в Сербии	12 072 463	12 048 569
Кредиты за границей	33 300 775	25 899 734
	45 373 238	37 948 303
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов	(25 446 356)	(22 264 141)
	<b>19 926 882</b>	<b>15 684 162</b>

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	<b>31 марта 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
От 1 года до 2 лет	10 095 410	2 926 308
От 2 до 5 лет	4 048 331	6 871 962
Более 5 лет	5 783 141	5 885 892
	<b>19 926 882</b>	<b>15 684 162</b>

Балансовая стоимость банковских кредитов и займов выражена в следующих валютах:

	<b>31 марта 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Долл. США	35 725 541	28 343 857
Евро	9 002 895	8 961 940
Сербский динар	280 693	280 783
Японская йена	364 109	361 723
	<b>45 373 238</b>	<b>37 948 303</b>

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, Belibor 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 2014 года и 31 декабря 2013 года, приведена в таблице ниже:

<b>Кредитор</b>	<b>Валюта</b>	<b>31 марта 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
<b>Долгосрочные кредиты в Сербии</b>			
Erste bank, г. Нови Сад	Долл. США	276 062	279 719
Erste bank, г. Нови Сад	Евро	447 639	454 900
Bank Postanska stedionica, г. Белград	Евро	219 929	225 341
Bank Postanska stedionica, г. Белград	Долл. США	1 493 909	1 526 400
Правительство Республики Сербии, Агентство по страхованию депозитов (ИБРД)	Евро	4 488 872	4 459 990
UniCredit bank, г. Белград	Долл. США	4 865 359	4 821 436
UniCredit bank, г. Белград	Сербский динар	278 900	278 900
Прочие кредиты	Сербский динар	1 793	1 883
		<b>12 072 463</b>	<b>12 048 569</b>
<b>Иностраные долгосрочные кредиты</b>			
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Долл. США	510 421	518 612
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Японская йена	364 109	361 723
Erste bank, Нидерланды	Евро	3 461 535	3 439 263
Erste bank, Нидерланды	Долл. США	5 452 558	5 403 333
VUB (Bank Intesa), Словакия	Долл. США	8 388 550	8 312 820
NBG bank, г. Великобритания	Долл. США	4 194 275	2 493 846
Alpha bank, г. Великобритания	Долл. США	6 350 132	3 325 128
Piraeusbank, Великобритания	Долл. США	1 677 710	1 662 563
Sberbank Europe AG, Вена, Австрия	Долл. США	2 516 565	-
Нефтегазовая Инновационная Корпорация, Россия	Евро	384 920	382 446
		33 300 775	25 899 734
<i>Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов</i>		(25 446 356)	(22 264 141)
		<b>19 926 882</b>	<b>15 684 162</b>

	Валюта	Текущая часть		Долгосрочная часть	
		31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.	31 марта 2014 г.	31 декабря 2013 г.
<b>Долгосрочные кредиты в Сербии</b>					
Erste bank, г. Нови Сад	Долл. США	14 099	13 070	261 963	266 649
Erste bank, г. Нови Сад	Евро	22 604	20 972	425 035	433 928
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Евро	11 105	12 148	208 824	213 193
Bank Postanska stedionica, г.Белград	Долл. США	75 436	82 030	1 418 473	1 444 370
Правительство Республики Сербии, Агентство по страхованию депозитов (ИБРД)	Евро	249 875	248 267	4 238 997	4 211 723
UniCredit bank, г.Белград	Долл. США	4 865 359	4 821 436	-	-
UniCredit bank, г.Белград	Сербский динар	278 900	278 900	-	-
Прочие кредиты	Сербский динар	365	369	1 425	1 514
		5 517 743	5 477 192	6 554 717	6 571 377
<b>Иностранные долгосрочные кредиты</b>					
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Долл. США	32 300	30 197	478 121	488 415
NLB Nova Ljubljanska banka, Словения	Японская йена	18 386	16 978	345 723	344 745
Erste bank, Нидерланды	Евро	3 461 535	3 439 263	-	-
Erste bank, Нидерланды	Долл. США	-	-	5 452 558	5 403 333
VUB (Bank Intesa), Словакия	Долл. США	8 388 550	8 312 820	-	-
NBG bank, г. Великобритания	Долл. США	-	-	4 194 275	2 493 846
Alpha bank, г. Великобритания	Долл. США	6 350 132	3 325 128	-	-
Piraeusbank, Великобритания	Долл. США	1 677 710	1 662 563	-	-
Sberbank Europe AG, Вена, Австрия	Долл. США	-	-	2 516 565	-
Нефтегазовая Инновационная Корпорация, Россия	Евро	-	-	384 923	382 446
		19 928 613	16 786 949	13 372 165	9 112 785
		<b>25 446 356</b>	<b>22 264 141</b>	<b>19 926 882</b>	<b>15 684 162</b>

## 16. СТОИМОСТЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ НЕФТИ, ГАЗА И НЕФТЕПРОДУКТОВ

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2014 г.	2013 г.
Нефть	24 726 416	22 747 917
Нефтепродукты	5 067 575	3 453 639
Прочие	36 880	41 336
	<b>29 830 871</b>	<b>26 242 892</b>

## 17. РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ

	За три месяца, закончившиеся 31 марта	
	2014 г.	2013 г.
Расходы на персонал	1 731 008	1 976 300
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	369 532	607 725
Текущее обслуживание и ремонт	622 674	337 436
Электроэнергия и коммунальные услуги	703 165	345 156
Прочие	1 124 995	1 387 026
	<b>4 551 374</b>	<b>4 653 643</b>

**18. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

	<b>За три месяца, закончившиеся 31 марта</b>	
	<b>2014 г.</b>	<b>2013 г.</b>
Расходы на персонал	2 605 142	2 883 890
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	251 787	244 286
Расходы на аренду	94 760	66 186
Командировочные расходы	64 731	97 862
Техника безопасности и охрана труда	102 402	105 112
Расходы по страхованию	59 585	44 331
Транспорт и хранение	103 196	120 857
Резерв под сомнительную задолженность	724 351	76 050
Прочие	1 076 805	945 794
	<b>5 082 759</b>	<b>4 584 368</b>

**19. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА***Финансовые гарантии*

По состоянию на 31 марта 2014 года общая сумма выданных финансовых гарантий составила 2 959 626 РСД и в основном относится к обязательствам по оплате таможенной пошлины в сумме 1 602 400 РСД (в 2013 году: 1 603 960 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 647 212 РСД (на 31 декабря 2013 г.: 690 094 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 2014 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 еще четыре года назад. Учитывая все вышеуказанное, руководство Группы считает, что, по состоянию на 31 марта 2014 года существует значительная степень неопределенности в отношении времени, необходимого для рассмотрения требования Министерства финансов Анголы и определения суммы дополнительного налога на «распределяемую нефть».

## 20. ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА ГРУППЫ

Промежуточная сокращенная 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 2014 г.	31 декабря 2013 г.
О Зоне а.д., г.Белград	Сербия	100	100
НИС Петрол д.о.о., г. Баня Лука	Б и Г	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. Зреньянин	Сербия	100	100
Нафтагас-Транспорт д.о.о., г. Нови Сад	Сербия	100	100
G-Petrol d.o.o., г. Сараево	Б и Г	100	100
Ядран-Нафтагас д.о.о., г. Баня Лука	Б и Г	66	66
Юбос д.о.о., г. Бор	Сербия	51	51
Светлост д.о.о., г. Буяновац	Сербия	51	51

## 21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В целях подготовки настоящей промежуточной сокращенной 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 2014 года, а также в том же периоде 2013 года, Группа вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды самые крупные операции со связанными сторонами относились к поставкам сырой нефти и нефтепродуктов.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 31 марта 2014 года и 31 декабря 2013 года:

	<b>Материнское общество</b>	<b>Общества, находящиеся под общим контролем</b>	<b>Совместная деятельность</b>	<b>Итого</b>
<b>На 31 марта 2014 г.</b>				
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	9 361	46 409	55 770
Инвестиции в долевые инструменты	-	-	1 008 221	1 008 221
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(9 246 927)	(19 389 342)	-	(28 636 269)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(15 704)	-	(15 704)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 366 721)	-	-	(5 366 721)
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	(44 275 448)	-	-	(44 275 448)
	<b>(58 889 096)</b>	<b>(19 395 685)</b>	<b>1 054 630</b>	<b>(77 230 151)</b>
<b>На 31 декабря 2013 г.</b>				
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	3 537	11 385	14 922
Инвестиции в долевые инструменты	-	-	1 008 221	1 008 221
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(9 338 240)	(28 586 819)	-	(37 925 059)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 332 191)	-	-	(5 332 191)
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	(45 323 622)	-	-	(45 323 622)
	<b>(59 994 053)</b>	<b>(28 583 282)</b>	<b>1 019 606</b>	<b>(87 557 729)</b>

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 и 2013 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность	Итого
<b>За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.</b>				
Продажи продуктов нефтегазопереработки, 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)
	<b>(312 707)</b>	<b>(24 965 764)</b>	<b>-</b>	<b>(25 278 471)</b>

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Совместная деятельность	Итого
<b>За три месяца, закончившиеся 31 марта 2013 г.</b>				
Прочая выручка	-	40 463	-	40 463
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	-	(20 563 269)	-	(20 563 269)
Расходы, связанные с производством	(923)	(25 202)	-	(26 125)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(7 218)	-	-	(7 218)
Прочие расходы, нетто	(4 437)	(43 472)	-	(47 909)
Финансовые расходы	(308 064)	-	-	(308 064)
	<b>(320 642)</b>	<b>(20 591 480)</b>	<b>-</b>	<b>(20 912 122)</b>

## 22. 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 2014 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

## 23. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

*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. В декабре 2012 года лицензия на разведку в блоке 2 была ратифицирована Правительством Румынии. Ведутся подготовки к производству разведочных работ. По состоянию на 31 марта 2014 года работы по бурению и разведке были оценены в 13,164 миллионов долл. США.

#### *Договор о получении доли участия с «RAG Hungary Limited»*

В декабре 2011 года Группа заключила договор о получении доли участия с «RAG Hungary Limited» на разведку и добычу углеводородов в Области Кишкунхалаш в Венгрии. В соответствии с Договором Группа обязуется профинансировать 50% общих расходов на разведку, по крайней мере, трех нефтяных скважин на территории, на которой разрешена разведка, в соответствии с лицензией на разведку углеводородов. В зависимости от результатов добычи Группа имеет право на получение до 50% от общего объема добычи углеводородов. Помимо этого, согласно Договору о совместной деятельности, заключенному с «RAG Hungary Limited» RAG будет выступать в качестве Оператора и будет нести ответственность и проводить все совместные операции. По состоянию на 31 марта 2014 года расходы на работы по бурению и разведке оцениваются в 1,2 миллиона долл.США.

#### *Call Option договор с RAG Hungary limited*

В декабре 2012 года Группа заключила Call Option договор «RAG Hungary Limited» на разведку и добычу углеводородов в области Келебия в Венгрии. В соответствии с этим договором у НИС а.о. имеется опцион стать равноправным владельцем с долей в 50% в обществе Rag Kiha, совместного предприятия с компанией «RAG Hungary Limited», которая будет владеть лицензией на область Келебия. По состоянию на 31 марта 2014 года, бурение и геологоразведочные работы были оценены в 1,45 миллионов долл.США.

#### *Farm-out договор с «Zeta Petroleum S.R.L.», Румыния*

В августе 2012 года, Группа заключила Farm-out договор с «Zeta Petroleum S.R.L.», Румыния на разведку и добычу углеводородов в области Тимиш в Румынии. Согласно Договору, Группа обязана профинансировать 51% общих расходов по разведке в районе, указанном в лицензии на разведку. В зависимости от успеха исследований Группа получит право на 51% общего объема добываемых углеводородов. По состоянию на 31 марта 2014 года геологоразведочные работы были оценены в 0,9 миллионов долл.США.

#### *Farm-out договор с «Moesia Oil and Gas PLC», Ирландия*

В июне 2012 года Группа заключила Farm-out договор с «Moesia Oil and Gas PLC», Ирландия, на разведку и добычу углеводородов в Румынии. Согласно договору, Группа обязалась профинансировать невозместимые расходы и 75% общих расходов по разведке на 1-ом этапе Программы. В зависимости от успеха исследований Группа получит право на 50% общего объема добываемых углеводородов, а также обязана профинансировать 50% дополнительных расходов по разведке и добыче. Поисково-разведочные работы начались в ноябре 2012 года. По состоянию на 31 марта 2014 года работы по бурению и разведке оцениваются в 0,61 миллионов долл.США.

#### *Договор о нефтесервисах с компанией «Falcon Oil & Gas LTD»*

В январе 2013 года началась реализация программы многократного разведочного бурения, совместно с компанией «Falcon Oil & Gas LTD» в районе „Algyő“ в Венгрии. В соответствии с договором, Группа взяла на себя обязательство сформировать три разведочные скважины в районе „Algyő“, на основании лицензии на производство, принадлежащей компании «Falcon Oil & Gas LTD» в Панонском бассейне. В зависимости от успеха исследований Группа получит право на 50% общей выручки от добычи из этих трех скважин. По состоянию на 31 марта 2014 года работы по бурению и разведке оцениваются в 13,41 миллионов долл.США.

## 24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОКОНЧАНИЯ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

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

Учтены все события после отчетной даты, возникшие с 31 марта 2014 года по 23 апреля 2014 года, дату выпуска настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

### Группа «НИС» Контактная информация

Офис:

Ул. Народного Фронта 12  
Г. Нови Сад, Республика Сербия  
21000

Телефон: (+ 381 21) 481 1111  
e-mail: [office@nis.eu](mailto:office@nis.eu)

[www.nis.eu](http://www.nis.eu)

Управление по связям с инвесторами

e-mail: [investor.relations@nis.eu](mailto:investor.relations@nis.eu)

г. Нови Сад, 23 апреля 2014 года

**Кирилл Кравченко**

Генеральный директор  
«НИС а.д. Нови Сад»

**Антон Федоров**

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

---

## ЗАЯВЛЕНИЕ ЛИЦ, ОТВЕТСТВЕННЫХ ЗА СОСТАВЛЕНИЕ КВАРТАЛЬНОГО ОТЧЕТА

---

Настоящим заявляем, что, насколько нам известно, финансовая отчетность составлена в соответствии с применением соответствующих международных стандартов бухгалтерского учета, а также в соответствии с Законом о бухгалтерском учете и аудите Республики Сербия («Служебный вестник РС» №№ 46/2006 и 111/209; № 99/2011 – др. закон и № 62/2013 – др. закон), которые требуют, чтобы финансовая отчетность была подготовлена в соответствии со всеми МСФО, а также в соответствии с актами, выданными Министерством финансов Республики Сербия<sup>38</sup> и чтобы отражала точную и объективную информацию об активах, обязательствах, финансовом положении и деятельности, прибылях и убытках, движении денежных средств и изменениях капитала, в том числе и компании, которые включаются в консолидированную отчетность.

Антон Федоров

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

---

<sup>38</sup> Имея в виду существующие разногласия между двумя указанными системами, настоящая финансовая отчетность отличается от МСФО в следующем:

- Финансовая отчетность составлена Обществом в предусмотренном Министерством финансов Республики Сербии формате, не соответствующем требованиям МБС 1 (Международных бухгалтерских стандартов) – «Представление финансовой отчетности».
- «Забалансовые активы и обязательства» отражены в форме бухгалтерского баланса. Данные позиции, по определению МСФО, не являются ни активами, ни обязательствами.
- Оценка основных средств проведена независимым оценщиком и переоцененные резервы, возникшие из-за расхождения между стоимостью, прошедшей оценку и исторической стоимостью, признаны в рамках акционерного капитала, по состоянию на 1 января 2006 года

Отчёт содержит заявления о неопределённых будущих событиях. Заявления о неопределённых будущих событиях, включают в себя заявления, которые не являются историческими фактами, заявления, связанные с намерениями Общества, убеждениями или текущими ожиданиями в отношении, среди прочего, результатов деятельности Общества, финансового состояния и платёжеспособности, перспективы роста, стратегии и промышленных отраслей, в которых Общество осуществляет свою деятельность. По той причине, что они относятся к событиям и зависят от обстоятельств, которые могут, но не должны реализоваться в будущем, заявления о неопределённых будущих событиях, по своей природе, подразумевают риски и неопределённости, включая, но не ограничиваясь, на риски и неопределённости, которые Общество определило в других общедоступных документах. Общество предупреждает, что нет никакой гарантии, что заявления о неопределённых будущих событиях будет реализовано в будущем, и фактические результаты деятельности, финансовое положение и ликвидность, а также развитие промышленной отрасли, в которой Компания работает, могут в значительной степени отличаться от тех, которые представлены или предполагались в заявлениях о неопределённых будущих событиях. Дополнительно, и если результаты деятельности Общества, его финансовое состояние и платёжеспособность, а также развитие промышленной отрасли, в которой Общество работает, будут в соответствии с содержащимися здесь заявлениями о неопределённых будущих событиях, такие результаты и развитие, не являются показательными для оценки и развития в предстоящем периоде. Информация, содержащаяся в этом Докладе, относится на дату данного Отчета и возможно их изменение без предварительного уведомления.

## КОНТАКТЫ

### «НИС а.о. Нови Сад»

e-mail: [office@nis.eu](mailto:office@nis.eu)

Ул. Народного фронта, д. 12  
21000 г. Нови Сад  
(021) 481 1111

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

### Отношения с инвесторами

e-mail: [Investor.Relations@nis.eu](mailto:Investor.Relations@nis.eu)

Ул. Народного фронта, д. 12  
21000 г. Нови Сад

### Сектор по работе с миноритарными акционерами

e-mail: [servis.akcionara@nis.eu](mailto:servis.akcionara@nis.eu)

ул. Народного фронта 12  
21000 г. Нови Сад, Сербия  
Инфо сервис: (011) 22 000 55