



КВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЁТ  
ЗА ТРЕТИЙ КВАРТАЛ 2012.г.





## СОДЕРЖАНИЕ

ВСТУПИТЕЛЬНОЕ СЛОВО .....	3
<b>ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ .....</b>	<b>4</b>
Ключевые события .....	4
Общие сведения.....	5
Риски.....	9
Деловой климат .....	10
Положение на рынке .....	11
Анализ достигнутых результатов .....	12
Ключевые показатели .....	12
Финансовые показатели.....	13
Операционные показатели .....	15
Задолженность перед банками .....	18
Показатели отношений .....	18
Показатели на акцию .....	19
Изменения активов, обязательств и чистой прибыли более чем на 10%.....	20
Крупные покупатели.....	23
Крупные поставщики.....	23
Инвестиции.....	24
Численность персонала.....	26
Зависимые общества и операции со связанными сторонами .....	27
Зависимые общества .....	27
Операции со связанными сторонами .....	27
Заявления прогнозного характера.....	28
<b>ФИНАНСОВЫЕ ОТЧЕТЫ (ОТДЕЛЬНЫЕ) .....</b>	<b>29</b>
Бухгалтерский баланс.....	29
Отчет о прибылях и убытках.....	30
Отчет о движении денежных средств.....	31
Отчет об изменениях капитала .....	32
Примечания к сокращенной финансовой отчетности.....	33
<b>ЗАЯВЛЕНИЕ ЛИЦ, ОТВЕТСТВЕННЫХ ЗА СОСТАВЛЕНИЕ ЕЖЕКВАРТАЛЬНОЙ ОТЧЕТНОСТИ .....</b>	<b>53</b>
Заявление об ограничении ответственности .....	54



## ВСТУПИТЕЛЬНОЕ СЛОВО

Глобальный кризис и нестабильность и остаются главными характеристиками мировой бизнес-среды. И в третьем квартале 2012 года в деятельности Компании «НИС а.о. Нови Сад» сохраняются хорошие бизнес-тенденции.

Курс динара по отношению к доллару США укрепился в течение сентября, однако, по сравнению с началом года отмечается значительное падение курса динара (почти 10% по отношению к доллару). За первые девять месяцев цены на нефть марки «Urals» колебались в коридоре от 93,21 до 123,23 доллар/баррель (средняя цена за первые девять месяцев составила 111,11 доллар/баррель).

В данном периоде наблюдается снижение потребления от 8% по сравнению с прошлым годом. Очень плохая экономическая ситуация и общее падение хозяйственной деятельности, а также уменьшенная покупательская способность населения вследствие роста процента безработицы и падения курса национальной валюты привели к снижению потребления.

Третий квартал 2012 прошёл в выполнении заключительных работ по модернизации мощностей НПЗ в Панчево. Речь идёт о крупнейшем инвестиционном проекте в Сербии, благодаря которому, в конце года, граждане получают один из самых современных нефтеперерабатывающих заводов по производству моторного топлива на уровне европейских стандартов. Это завод станет венцом нашей четырёхлетней кропотливой работы! Мы находимся на правильном пути к реализации наших замыслов по восхождению на вершину регионального производства. Мы поставили перед собой цель, у нас имеются специалисты, знания, навыки, современные технологии и объекты. Модернизация деятельности относится к нашим долгосрочным приоритетам, в той же степени, как и процесс непрерывного усовершенствования.

Также, важными проектами, которые развивались в течение первых девяти месяцев текущего года стали реконструкция и модернизация автозаправочных станций, обновление пристани и железнодорожной эстакады слива-налива, строительство установки по переработке отработанной серной кислоты, а также разведка и добыча нефти и газа. Начата программа модернизации Блока „Сервисы“ в который, до конца 2012 года, будет инвестировано 15-20 миллионов евро. Основан и новый вид деятельности – снабжение речного транспорта дизельным топливом и евро дизелем, закончено строительство резервуара для сжиженного нефтяного газа на НПЗ Панчево. Мы укрепили партнёрство с компанией «Mercedes-Benz» и подписали соглашение по продвижению качества нашей продукции и обновлению автопарка. Мы продолжаем последовательно работать в области защиты окружающей среды и охраны труда и здоровья.

Продолжаем и работу по корпоративной ответственности. Осуществляются многочисленные мероприятия и проекты, поддерживаемые нами в целях помощи местным жителям. Эта работа была замечена общественностью, и теперь, мы можем похвастаться тем, что мы являемся лауреатами награды ассоциации «Моя Сербия», в качестве компании, которая внесла значительный вклад в данную область. Нам есть чем гордиться. Также, мы гордимся и нашим мероприятием «НИС Шанс» благодаря которой мы предоставили возможность, более чем 200 молодым учебным кадрам с рынка труда трудоустроится в нашей компании, показать свои знания и получить первый опыт

Но лучше всего наши успехи и условия, в которых мы работаем, проиллюстрируют конкретные цифры. За первые девять месяцев 2012 года чистая прибыль составила 32,2 млрд. динаров, что на 18,6% выше аналогичного периода прошлого года, EBITDA составила 48,1 млрд. динаров, что на 49% выше, чем за первые девять месяцев 2011 года. Одним из факторов роста EBITDA является и увеличение добычи отечественной нефти и газа на 13 % по отношению к тому же периоду прошлого года, и составляет 1 255 тысяч тэн. Объем переработки нефти сокращен на 17% по сравнению с первыми девятью месяцами 2011 года, в то время как в сбыте отмечается снижение на 5,1%. За первые девять месяцев 2012 года нам удалось реализовать инвестиции в размере 30,35 млрд. динаров, что является ростом на 62% по отношению к тому же периоду прошлого года.

Учитывая достигнутые результаты деятельности в предыдущем периоде, и ожидая благоприятные макроэкономические условия, надеемся, что до конца 2012 года успеем сохранить растущие тенденции развития деятельности нашей компании.

*Кирилл Кравченко*

*Генеральный директор  
«НИС а.д. Нови Сад»*





## ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

### Ключевые события

#### Июль

- "НИС а.о. Нови Сад" опубликовал Отчёт об устойчивом развитии за 2011 год в соответствии с международными стандартами
- Модернизация автопарка в "НИС а.о. Нови Сад" Куплены новые цистерны, которые будут ездить с новым трёхцветным брендом "НИС-Петрол"
- Делегация "НИС а.о. Нови Сад" посетила штаб-квартиру Европейского Союза
- На Белградской бирже состоялась презентация результатов деятельности "НИС а.о. Нови Сад" по итогам первых шести месяцев 2012 года
- Начал работу новый веб-сайт "НИС а.о. Нови Сад" для инвесторов ([ir.nis.rs](http://ir.nis.rs))

#### Август

- Опубликован Квартальный отчёт за второй квартал 2012 года.
- Опубликованы консолидированные резюме финансовых отчётов за первых 6 месяцев 2012 года
- Закончено строительство резервуара для сжиженного нефтяного газа на Нефтеперерабатывающем заводе Панчево
- "НИС а.о. Нови Сад" представил Стратегию развития производства базовых масел на Нефтеперерабатывающем заводе Нови-Сад
- Начата программа «НИС ШАНС 2012»

#### Сентябрь

- Начал работу новый веб-сайт "НИС а.о. Нови Сад" ([www.nispetrol.rs](http://www.nispetrol.rs)) предназначенный для потребителей и корпоративных клиентов
- "НИС а.о. Нови Сад" - лауреат награды за корпоративную ответственность
- "Ядран-Нафтагас" представил результаты исследований в РС
- "НИС а.о. Нови Сад" начал реализацию проекта, цель которого состоит в повышении эффективности системы снабжения электрической энергией месторождений компании, расположенных на территории Сербии



## Общие сведения

### Общие сведения

Фирменное наименование:	НИС а.д. Нови Сад
ОГРН:	20084693
Адрес:	г. Нови Сад, ул. Народного фронта, д. 12
ИНН:	104052135
Web site:	<a href="http://www.nis.eu">www.nis.eu</a>
e-mail адрес:	<a href="mailto:office@nis.eu">office@nis.eu</a>
Сфера деятельности:	0610 –добыча сырой нефти
Номер и дата регистрации в АХР (Агентство по хозяйственным реестрам):	БД 92142, 29.09.2005
Общий капитал на 30.09.2012. года	119.747.785.000 РСД
Уставной капитал на 30.09.2012. года	81.530.200.000 РСД
Численность персонала на 30.09.2012. года	6.552*
Аудиторская компания, которая провела аудит последнего финансового отчета (от 31.12.2011.года):	Pricewaterhouse Coopers д.о.о. ул. Омладинских бригада, 88а 11070, Новый Белград

\*без учета работников клиринговых предприятий. Указанная численность не включает число сотрудников в дочерних компаниях (во втором квартале 2012 года произошли изменения в организационной структуре НИС а.д., созданием дочерних компаний: Нафтагас-Нефтесервисы, Нафтагас-Технические сервисы, Нафтагас-Транспорт и НТЦ НИС Нафтагас часть сотрудников перешла работать в дочерние компании НИС а.д.).

### Выпущенные акции

Общее количество обычных акций:	163.060.400
Номинальная стоимость:	500,00 РСД
CFI код:	ESVUFR
ISIN номер:	RSNISHE79420

### Организованный рынок, на котором торгуют акциями эмитента

«Белградская биржа а.д. Белград»  
ул. Омладинских бригада, д. 1  
11070, Новый Белград

### Владельцы акций\*

Наименование фирмы (имя и фамилия)	Количество акций	Участие в основном капитале (%)
ОАО «Газпром нефть»	91.565.887	56,15%
Республика Сербия	48.712.674	29,87%
Unicredit Bank Сербия а.д. – кастодиальный счет	622.201	0,38%
Unicredit Bank Сербия а.д. – кастодиальный счет	540.700	0,33%
Эрсте банк – кастодиальный счет	361.469	0,22%
Unicredit Bank Сербия а.д. – кастодиальный счет	175.765	0,11%
AWLL Communications д.о.о. Белград	155.285	0,10%
Societe Generale Bank Сербия – кастодиальный счет	152.039	0,09%
Julius Baer Multipartner – Balkan	133.686	0,08%
Raiffeisenbank а.д. Белград – кастодиальный счет	117.094	0,07%
Остальные акционеры	20.523.600	12,59%
<b>Общее количество акционеров по состоянию на 30.09.2012.</b>		<b>2.530.727</b>

\*По состоянию на дату 30.09.2012. года

## Управление Обществом

В соответствии с положениями статьи 592 Закона о хозяйственных обществах («Сл. гласник РС» №№ 36/2011 и 99/2011) (далее по тексту «Закон») на IV очередном заседании Собрания акционеров «НИС а.о. Нови Сад», состоявшемся 25.06.2012 года, был утвержден Устав «НИС а.о. Нови Сад», положения которого приведены в соответствии с положениями Закона и которым управление «НИС а.о. Нови Сад» организовано в форме одноуровневой системы. Согласно вышеуказанному, 25.06.2012 года (вместо предыдущего Совета директоров) создан Совет директоров «НИС а.о. Нови Сад», в состав которого согласно Решению Собрания акционеров «НИС а.о. Нови Сад» назначены бывшие члены предыдущего Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад».

### Совет директоров

Имя и фамилия: должность	Образование	Занимаемая должность	Член СД или НК других обществ
<b>Яковлев Вадим Владиславович,</b> председатель СД	Московский инженерно-физический институт (прикладная атомная физика); Высшая школа финансов Международного университета в г. Москва;	Зам. председателя Правления, Первый заместитель Генерального директора ОАО «Газпром нефть»	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ОАД НГК «Славнефть»</li> <li>• ОАО «СН-МНГ»;</li> <li>• ООО «Газпром нефть Развитие»;</li> <li>• ООО «Север Энергия» и ее ДО ;</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>• Салым Петролеум Девелопмент Н.В. (член Наблюдательного совета).</li> </ul>
<b>Кравченко Кирилл Альбертович,</b> член СД	Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова (социология); Обучался в Открытом британском университете (финансовый менеджмент) и в IMD Business School; доктор экономических наук и профессор.	Член Правления ОАО «Газпром нефть», Заместитель Генерального директора по управлению зарубежными активами ОАО «Газпром нефть»	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Член Совета Футбольного клуба «Црвена звезда»;</li> <li>• Вице-президент Национального нефтяного комитета Сербии;</li> <li>• Член СД Теннисной федерации Сербии</li> </ul>
<b>Крылов Александр Владимирович,</b> член СД	ЛМУ (город Ленинград), Правовой факультет СПбГУ, Московская интернациональная высшая школа бизнеса «МИРБИС» МБА, специальность: «Стратегический менеджмент и предпринимательство»	Директор Дирекции региональных продаж ОАО «Газпром нефть».	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ЗАО «Газпром нефть Кузбасс»;</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>• ОАО «Газпром нефть Ярославль»;</li> <li>• ЗАО «Газпром нефть - Северо-Запад»;</li> <li>• ОсОО «Газпром нефть Азия»;</li> <li>• ООО «Газпром нефть Таджикистан»;</li> <li>• ТОО «Газпром нефть Казахстан»;</li> <li>• ООО «Газпром нефть-Центр»;</li> <li>• ООО «МТК»;</li> <li>• ООО «Газпром нефть – Терминал».</li> </ul>
<b>Барышников Владислав Валерьевич,</b> член СД	Военный Краснознаменный институт; Северо-западная академия государственной службы при Президенте Российской Федерации по специальности «Государственное и муниципальное управление»	Член Правления, Заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по развитию международного бизнеса; государственный советник Российской Федерации 3 класса.	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ООО «Газпром нефть Развитие»;</li> </ul>

<b>Чернер Анатолий Моисеевич,</b> член СД	Закончил Грозненский нефтяной институт (химическая переработка нефти и газа)	Заместитель председателя Правления, заместитель Генерального директора по логистике, переработке и сбыту ОАО «Газпром нефть»;	<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>• ИДОО «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>
<b>Антонов Игорь Константинович,</b> член СД	Ленинградский институт авиационного приборостроения	Заместитель генерального директора по вопросам безопасности в ОАО «Газпром нефть»;	-
<b>Никола Мартинович,</b> член СД	Экономический факультет в г. Суботица;	Специальный советник Генерального директора НИС а.о. Нови Сад; Член Совета управляющих Народного Банка Сербии	-
<b>Даница Драшкович,</b> Независимый член СД	Юридический факультет в г. Белград		-
<b>Станислав Шекшня,</b> Независимый член СД	MBA, Northeastern University, Boston, USA доктор экономических наук, Московский государственный университет	Директор „Talent Equity Institute“; старший партнер в компании „Ward Howell“; Руководитель департамента „Talent Performance and Leadership Development Consulting“; профессор предпринимательского лидерства международной школы бизнеса INSEAD.	-
<b>Слободан Милосавлевић</b> член СД	Экономический факультет в г. Белграде, доктор экономических наук	Советник в Торгово-промышленной палате Республики Сербии; Член “International Advisory Board UniCredit bank ” Rome, Italy	-
<b>Вольфганг Руттеншторфер</b> Независимый член СД (с 20.04.2012.)	Венский университет по Экономике и бизнесу, Доктор наук, специальность: Экономика и бизнес-администрирование		<ul style="list-style-type: none"> <li>• «CA Immobilien» AG, г. Вена, председатель Ревизионной комиссии;</li> <li>• «Telecom Austria» AG, г. Вена, член Ревизионной комиссии;</li> <li>• «Flughafen Wien» AG, г. Вена, член Ревизионной комиссии;</li> <li>• «Vienna Insurance Group» AG, г. Вена, председатель Ревизионной комиссии;</li> <li>• «RHI» AG, г. Вена, член Ревизионной комиссии.</li> </ul>

Общая сумма нетто заработных плат и других вознаграждений, выплаченных членам Совета директоров в период 01.01. - 30.09.2012 года, составляет 20.509.907 сербских динаров (в период 01.07. - 30.09.2012 года – 6.714.247 сербских динаров), а общая сумма нетто заработных плат и других вознаграждений, выплаченных Генеральному директору в период 01.01. - 30.09.2012 года, составляет 14.947.737 сербских динаров.

#### Количество и % акций «НИС а.о. Нови Сад» в собственности членов СД

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

В соответствии с положениями статьи 592 Закона о хозяйственных обществах («Сл. гласник РС» № 36/2011 и 99/2011) (далее по тексту «Закон») на IV очередном заседании Собрания акционеров «НИС а.о. Нови Сад», состоявшемся 25.06.2012 года, был утвержден Устав «НИС а.о. Нови Сад», положения которого приведены в соответствие с положениями Закона и которым управление «НИС а.о. Нови Сад» организовано в форме одноуровневой системы. Утверждением Устава «НИС а.о. Нови Сад» от 25.06.2012 года был создан Совет Общего собрания акционеров «НИС а.о. Нови Сад» по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров Общества «НИС а.о. Нови Сад» в качестве совещательного и компетентного органа Собрания акционеров «НИС а.о. Нови Сад», оказывающего помощь в работе и рассмотрении вопросов, входящих в компетенцию Собрания акционеров.

#### Совет Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров Общества

Имя и фамилия должность	Образование	Занимаемая должность	Член СД или НК других обществ
<b>Миливое Цветанович,</b> Председатель Совета Общего собрания акционеров с 25.06.2012 года	Экономический факультет Белградского университета	Консультант по практическому применению МСФО, созданию и внедрению информационных систем, в т.ч. систем внутреннего аудита; уполномоченных аудиторов по контролю качества проведенных аудитов; член Палаты уполномоченных аудиторов; внутренний аудитор общества ДИПОС ДОО, г. Белград; владелец Общества „Цветанович Консалтинг“ д.о.о., г. Белград; Сертифицированный аудитор в „NDP Audit & Consulting“, г. Белград	<ul style="list-style-type: none"> <li>Независимый член СД «Энергопроект Архитектура и урбанизм» д.о.о., г. Белград и «Энергопроект Индустрия» д.о.о., г. Белград</li> <li>Член Комиссии по аудиту – «Энергопроект Холдинг» а.д., г. Белград</li> </ul>
<b>Божо Станишич,</b> Член Совета Общего собрания акционеров с 25.06.2012 года	Закончил Технологи- металлургический факультет (Кафедра технологических процессов).	Технический директор «Силикони» д.о.о., Барич	<ul style="list-style-type: none"> <li>Вице-президент Совета директоров «Индустрия машин и тракторов»; (ИМТ) Новый Белград;</li> <li>Президент Совета директоров Ассоциации граждан «Велосипедная гонка через Сербию»</li> </ul>
<b>Алексей Александрович Урусов</b> Член Совета Общего собрания акционеров с 25.06.2012 года	Закончил Тюменский государственный университет (специальность: финансы и кредиты) и Вулвергемтонский университет в Великобритании (специальность: бизнес- администрирование). Доктор социологических наук.	Директор Дирекции экономики и корпоративного планирования ОАО «Газпром нефть»	

Общая сумма нетто вознаграждений, выплаченных членам Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров Общества в период 25.06.-30.09.2012 года, составляет 2.319.063 сербских динаров.

#### Количество и % акций «НИС а.о. Нови Сад» в собственности Совета Общего собрания акционеров

Имя и фамилия	Количество акций	% долевого участия в общем количестве акций
<b>Божо Станишич</b>	149	0,0001%



## Риски

«НИС а.д. Нови Сад» определил цели в области управления рисками и установило формальный процесс управления рисками. В 2011 году Обществом разработана и утверждена политика в области управления рисками. Стандарт определяет принципы управления рисками в целях повышения эффективности деятельности Общества в краткосрочной и долгосрочной перспективе.

Целью Общества в области управления рисками является обеспечение дополнительных гарантий достижения стратегических целей Общества за счет предотвращения/выявления рисков и обеспечения максимальной эффективности мер по управлению ими.

### Отраслевые риски

Основными направлениями деятельности Общества являются добыча нефти и газа, нефтепереработка и реализация нефтепродуктов, в силу чего Общество подвергнуто рискам, характерным для нефтегазовой отрасли. Общество особенно подвергнуто рискам, связанным с:

- Возможным изменением цен на нефть и нефтепродукты: Финансовые показатели деятельности Общества напрямую связаны с уровнем цен на сырую нефть и нефтепродукты. Компания не имеет возможности контролировать цены на нефть и нефтепродукты, которые зависят от внешних факторов, таких как: колебания баланса спроса и предложения на мировом и внутреннем рынках, объем потребления данных рынков, а также действия контролирующих органов
- Геологоразведочной и добывающей деятельностью: Основным риском, связанным с геологоразведочной деятельностью, является неподтверждение плановых уровней запасов углеводородов, что зачастую приводит к неосуществлению планового роста запасов

### Финансовые риски

Деятельность Общества подвергается разнообразным финансовым рискам: рыночному риску (включающему валютный риск, риск цен и риск процентной ставки), кредитному риску и риску ликвидности. Управление рисками в Обществе направлено на то, чтобы в условиях когда невозможно предусмотреть поведение финансовых рисков потенциальные отрицательные воздействия на финансовую деятельность Общества, свести к минимуму.

- Рыночный риск

Валютный риск - Общество осуществляет деятельность на международном рынке и, соответственно, колебания обменных курсов, прежде всего доллара США и евро, к динару оказывают воздействие на результат финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Риск изменения цен – Основная деятельность Общества (переработка нефти и нефтепродуктов) подвергает Общество двум видам риска изменения цен: уровень цен на сырую нефть и нефтепродукты влияет на стоимость запасов и торговую наценку в переработке нефти, а это дальше влияет на будущие денежные потоки.

Риск изменения процентных ставок - Кредиты, предоставленные по переменным процентным ставкам, подвергают Общество процентному риску денежного потока, в то время как кредиты предоставленные по фиксированным процентным ставкам подвергают Общество риску изменения справедливой стоимости кредитных ставок. В зависимости от нетто задолженности в определенном периоде времени, любое изменение процентной ставки (EURIBOR или LIBOR) влияет на результаты деятельности Общества.

- Кредитный риск

Кредитный риск возникает: у денежных средств и эквивалентов денежных средств, депозитов в банках и финансовых учреждениях, а также из подверженности риску в розничной и оптовой торговле, включая невзысканную дебиторскую задолженность и взятые на себя обязательства.

- Риск ликвидности

Обществом постоянно отслеживается платежеспособность, в целях обеспечения достаточного количества денежных средств для нужд деятельности, при поддержании уровня неиспользованных кредитных линий, чтобы Общество не превысило допустимый кредитный лимит у банков или условия по договорам займа. Данный вид планирования учитывает планы компании по отношению к погашению задолженности, приведение в соответствие с договорными условиями, приведение в соответствие с поставленными внутренними целями, и в случае, если это применимо, внешние законные или юридические требования – например, валютные ограничения.

## Деловой климат

### Мир

Последние исследования приводят к выводу, что кризис, начавшийся в небольших странах Еврозоны, в настоящее время затронул также крупнейшие экономики Еврозоны – Германию и Францию. Несмотря на то, что темпы падения в сентябре немного замедлились, промышленная активность Еврозоны в период с июля по сентябрь свидетельствует о том, что это был худший квартал за последние три года.

Экономический рост США во втором квартале был пересмотрен в конце сентября в сторону понижения, т.к. он оказался значительно ниже первоначальных оценок – вместо запланированных 1,7% рост ВВП составил 1,3% в годовом выражении. Доступные данные за третий квартал не сигнализируют о существенном ускорении в результате ослабления промышленного сектора и снижения спроса в мире, несмотря на постепенное оздоровление рынка недвижимости.

Активность в перерабатывающей промышленности Китая снизилась в сентябре 11-й месяц подряд, так как снижение спроса негативно сказалось на работе фабрик и заводов, что свидетельствует о более масштабной экономической ослабленности этой страны и падении спроса на ключевых международных рынках.

Исходя из отрицательных движений в третьем квартале 2012 г., американское агентство по оценке кредитных рейтингов «Fitch» снизило прогноз роста мировой экономики в 2012 г. до 2,1% по сравнению с раньше проведенной оценкой, составлявшей 2,2%. Агентство «Fitch» также снизило прогноз роста мировой экономики в 2013 и 2014 гг. до 2,6% и 3%, соответственно, по сравнению с ожидаемыми 2,8% и 3,1% согласно апрельскому прогнозу.

Вследствие снижения роста мировая экономика в третьем квартале характеризуется и снижением потребления нефти и нефтепродуктов. С другой стороны, предложение стало высоким в результате повышения объемов производства в США и других странах. Однако, два фактора повлияли на сохранение относительно высокой цены на нефть: программы стимулирования экономического развития центральных банков, а также опасение от возможного конфликта в Иране, что в конечном итоге скажется на соотношении предложения нефти на мировом рынке. В конце квартала цена природного газа достигла своего максимума.

### Сербия

В конце июля после парламентских и президентских выборов, проведенных в мае, было создано новое Правительство Республики Сербия, которое в самом начале своего мандата подтвердило намерение Сербии остаться на пути европейских интеграций. Одним из первых вызовов, с которыми новое Правительство столкнулось, является бюджетный дефицит, считающийся одним из самых больших в истории страны.

В этом квартале также имело место снижение кредитного рейтинга страны со стороны крупнейших мировых рейтинговых агентств. В начале августа агентство «Standard&Poor's» снизило кредитный рейтинг Республики Сербия до уровня «ББ-/Б» с плохими шансами, а только дней десять спустя агентством «Fitch» был изменен прогноз по кредитному рейтингу Сербии со стабильного на отрицательный.

С учетом сезонной корректировки промышленное производство по сравнению с предыдущим месяцем в августе увеличилось на 1,5%, однако, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года снизилось на 0,9% с учетом межгодовых изменений. Во всех секторах промышленности отмечается межгодовое снижение: в перерабатывающей промышленности на 0,5%, а в секторах горной промышленности, электро-, газо- и пароснабжения – на 3,4% и 1,1% соответственно.

Согласно данным, скорректированным с учетом сезонных колебаний, в перерабатывающей промышленности в августе наблюдался рост в размере 2,2%. В перерабатывающей промышленности максимальный положительный эффект на общее промышленное производство достигается за счет производства кокса и нефтепродуктов.

### Макроэкономические показатели

- Рост курса долл. США/РСД за первые 9 месяцев 2012 года составил 9,98% или +8,07 РСД (движение курса долл. США/РСД: от 80,8662 РСД на 01.01.2012 года до 88,9377 РСД на 30.09.2012 года)
- Рост курса евро/РСД за первые 9 месяцев 2012 года составил 9,93% или +10,39 РСД (движение курса евро/РСД: от 104,6409 РСД на 01.01.2012 года до 115,0320 РСД на 30.09.2012 года)
- Падение курса долл. США/РСД за первые 9 месяцев 2011 года составило 5,81% или 4,6026 РСД (движение курса долл. США/РСД: от 79,2802 РСД на 01.01.2011 года до 74,6776 РСД на 30.09.2011 года)
- Падение курса евро/РСД в первом полугодии 2011 года составило 4,1% или 4,325 РСД (движение курса евро/РСД: от 105,4982 РСД на 01.01.2011 года до 101,1732 РСД на 30.09.2011 года)
- Цена на нефть за первые 9 месяцев 2012 года в среднем составила около 111 долл. США/за баррель

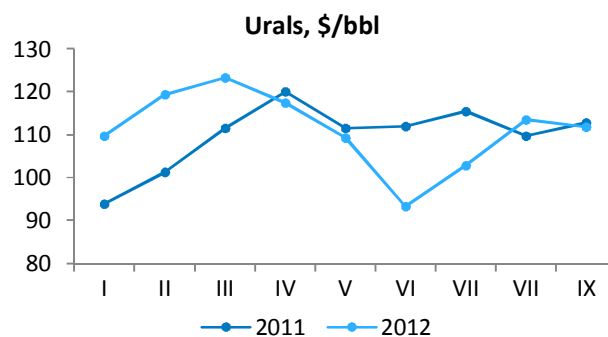
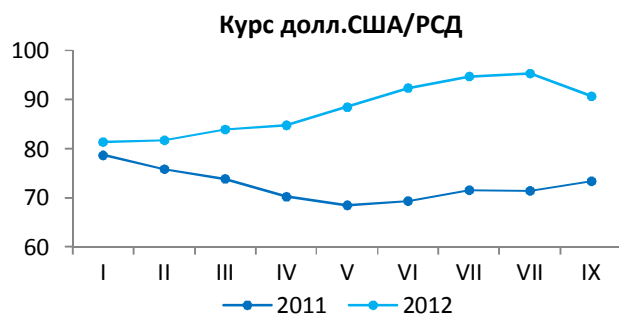


Рисунок 1: Графическое представление движения курса РСД по отношению к долл. США и движения цен на нефть

## Положение на рынке

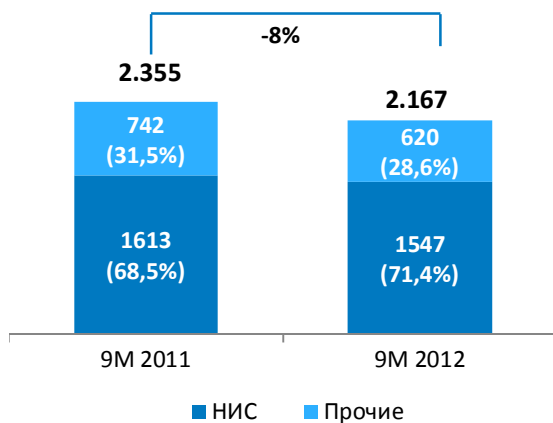


Рисунок 2: Представление рынка\* Республики Сербии (в тысячах тонн)

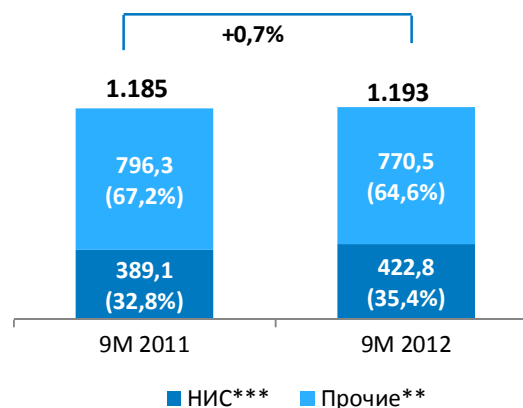


Рисунок 3: Розничный рынок Республики Сербии

\* Рынок нефтепродуктов в Сербии представлен без нефтепродуктов, которые не выпускаются в НИС а.д. . (Евро БМБ 98, печное топливо Евро ЕL, кокс нефтяной, базовые масла , вазелин, парафин, разные растворители и пр.

\*\*У других представлена продажи моторных топлив, ЕL и евро ЕL;

\*\*\*Продажи НИС а.д. включают в себя моторные топлива, ЕL и СУГ баллоны

Источник: Торгово-промышленная палата Сербии, Ассоциация нефтяных компаний Сербии, Отчёты Блока «Сбыт»

Все возможные отклонения, выраженные в процентах и суммарных значениях, возникают в результате округления чисел

- Исключительно плохая экономическая ситуация и общее снижение хозяйственной деятельности имели значительное отрицательное воздействие на потребление нефтепродуктов.
- Самое резкое падение (более 50%) наблюдалось в потреблении прямогонного бензина в результате прекращения работы “ХИП Петрохемиа”.
- Сниженная потребительская мощь населения из-за растущей безработицы и девальвации национальной валюты по отношению к евро.
- Розничный рынок на уровне прошлого года, тем временем как доля участия НИС выросла по сравнению с рассматриваемым периодом прошлого года.
- От начала года, сеть действующих станций уменьшилась на 120 АЗС, тем временем как более 25 АЗС реконструировано под новым брендом НИС Петрол.
- Запущен и новый бренд ресторанов и магазинов в рамках программы ребрендинга. До конца года ожидается реконструкция более 100 розничных объектов.

## Анализ достигнутых результатов

### Ключевые показатели

Q3 2012	Q3 2011	Δ%	Ключевые показатели	Единица измерения	9М 2012	9М 2011	Δ%
1	2	3(1:2)	4	5	6	7	8(6:7)
109,34	112,61	-2,9%	Urals	\$/bbl	111,1	109,8	1,2%
10,2	5,7	77,9%	Чистая прибыль	млрд. РСД	32,2	27,1	18,6%
1,4	-1,9	174%	Чистые курсовые разницы	млрд. РСД	-8,6	4,4	-295%
8,8	7,6	15,2%	Чистая прибыль до курсовых разниц	млрд. РСД	40,7	22,7	79,4%
11,3	11,8	-4,2%	ЕВИТДА*	млрд. РСД	48,1	32,3	49,0%
62,2	49,9	24,6%	Доходы от реализации (без акцизов)	млрд. РСД	162,0	133,0	21,8%
7,7	4,5	73,0%	OCF	млрд. РСД	27,4	17,4	57,8%
21,4	15,2	41,0%	Налоги и фискальные обязательства**	млрд. РСД	55,9	52,2	7,0%
429,8	378,8	13,5%	Добыча отечественной нефти и газа	тыс. усл. тонн***	1255,4	1111,2	13,0%
286,4	250,4	14,4%	Добыча отечественной нефти	тыс. тонн	833,6	747,9	11,5%
340,7	573,8	-40,6%	Объем переработки нефти с учетом третьих лиц	тыс. тонн	1460,0	1754,3	-16,8%
639,4	659,6	-3,1%	Общая продажа нефтепродуктов	тыс. тонн	1706,5	1799,0	-5,1%
585,0	602,6	-2,9%	Сбыт нефтепродуктов на внутреннем рынке	тыс. тонн	1521,0	1589,5	-4,3%
152,6	136,8	11,5%	Розничная продажа	тыс. тонн	422,8	389,1	8,7%
463,0	455,2	1,7%	Продажа светлых нефтепродуктов	тыс. тонн	1207,2	1245,5	-3,1%
37,7	59,9	-37,0%	CAPEX из займа ГПН ****	млн. EUR	109,7	116,5	-6%
500	323	54,8%	Приток средств от ГПН (нарастающим итогом с 2009 года)	млн. EUR	500	323,0	54,8%
9,2	2,9	213,4%	CAPEX из OCF (проекты НИС)	млрд. РСД	18,27	6,99	161%
354,0	506,0	-30,0%	Общий долг перед банками	млн. USD	354,0	506,0	-30,0%
367,0	562,0	-34,7%	Общая задолженность перед банками (total indebtedness)*****	млн. USD	367,0	562,0	-34,7%

Все возможные отклонения, выраженные в процентах и суммарных значениях, возникают в результате округления чисел

Суммы по CAPEX из ГПН займа и CAPEX из OCF представляют суммы без учета НДС

\*ЕВИТДА = Доходы от реализации (без учета акцизов) – стоимость запасов (нефти, нефтепродуктов и прочей продукции) – операционные затраты деятельности (ОРЕХ) – прочие расходы, на которые менеджмент может повлиять

\*\* Налоги, сборы, вознаграждения и прочие бюджетные отчисления

\*\*\* 1.256 м3 газа = 1 условная тонна нефти

\*\*\*\* Данные по объему нефтепродуктов за 2010 год скорректированы для сравнения с данными 2011 года (смазочные материалы не реализуются в качестве нефтепродуктов в рознице)

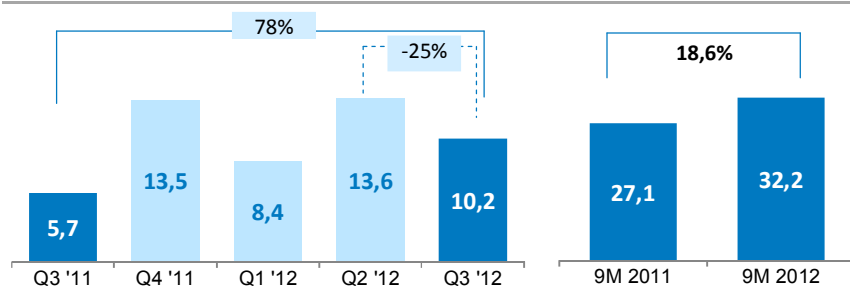
\*\*\*\*\* В соответствии с Договором купли-продажи акций «НИС а.д. Нови Сад» (пункт 8.1.2) ОАО «Газпром Нефть» (ГПН) обязалось предоставить «НИС а.д. Нови Сад» целевой заем, в размере 500 млн. евро в целях реализации Программы реконструкции и модернизации технологического комплекса «НИС а.д. Нови Сад». CAPEX из займа ГПН, не включая аккредитивы.

\*\*\*\*\* Данные за 2010 год скорректированы в результате внутренних действий по проектам с экономическими эффектами (УПС) и капитальных затрат, которые повлияли на увеличение вложений в проекты МНС/ДНТ и Экологию

\*\*\*\*\* Общая задолженность перед банками (total indebtedness) = общий долг перед банками + аккредитивы

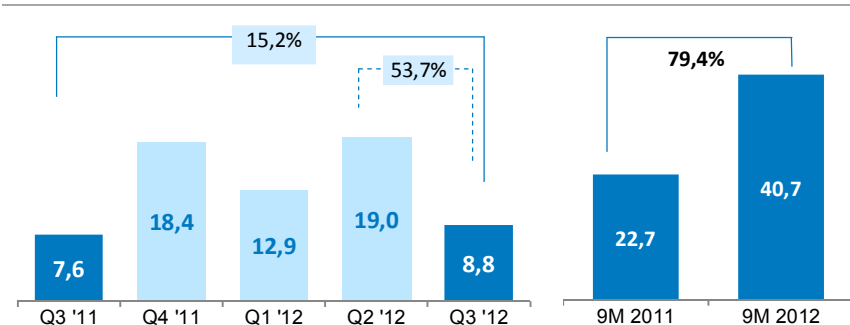
## Финансовые показатели

### Чистая прибыль



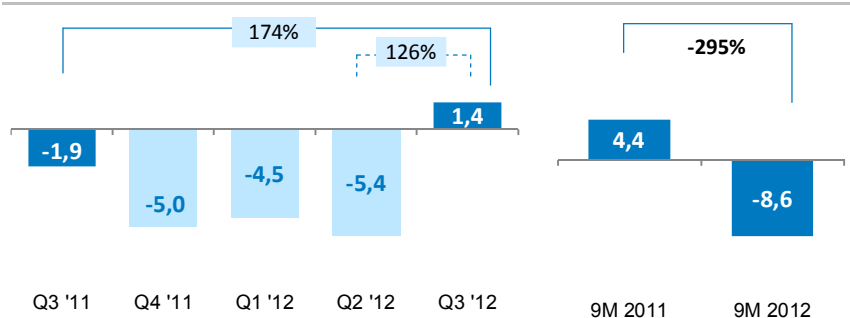
- Рост добычи отечественной нефти и газа
- Повышение эффективности деятельности
- Во третьем квартале нетто курсовые разницы составили +1,4 млрд РСД, а за первых 9 месяцев составили -8,6 млрд РСД
- Снижение расходов
- Рост доли на рынке

### Чистая прибыль до курсовой разницы



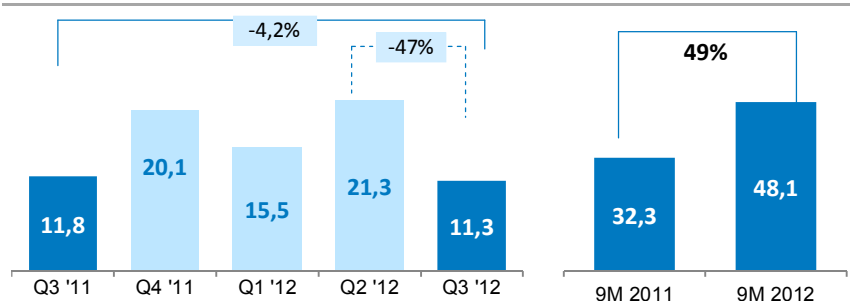
- Рост добычи отечественной нефти и газа
- Увеличение эффективности деятельности

### Чистая курсовая разница



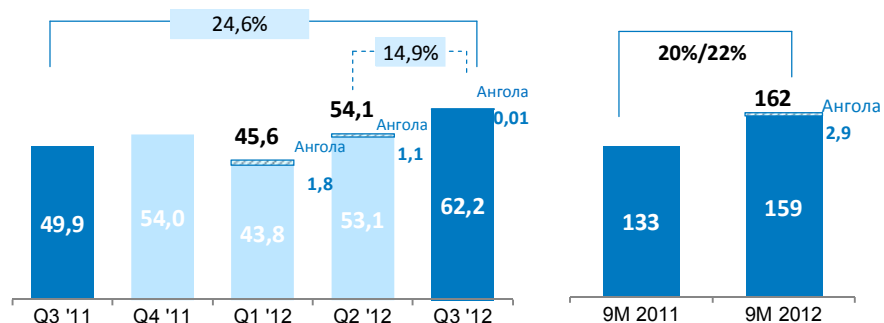
- Рост курса долл. США/РСД 9,98% или +8,07РСД
- Рост курса евро/РСД 9,93% или +10,39 РСД

### ЕБИТДА



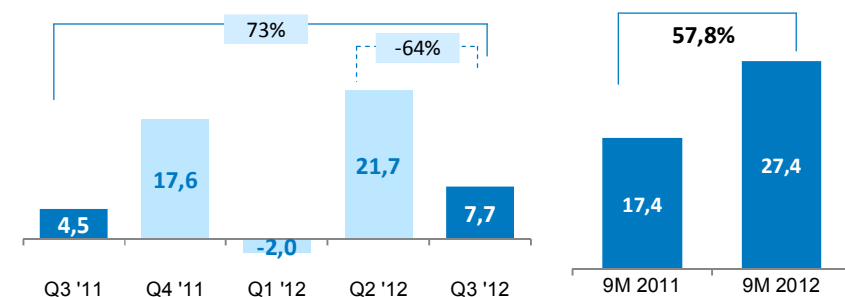
- Повышение эффективности деятельности
- Рост добычи отечественной нефти и газа

## Выручка от продаж (Sales)



- Рост средней цены на нефть за первые 9 месяцев 2012 года (в долл. США/за баррель), по сравнению с тем же периодом предыдущего года, составил около +1,2%.
- Рост розничных цен на нефтепродукты за первые 9 месяцев 2012 года составил около +15%, по сравнению с тем же периодом 2011 года

## OCF



- Улучшена инкассация дебиторской задолженности
- Снижение импорта нефти

## Операционные показатели

### 1. Добыча нефти и газа

- > В первых 9 месяцев 2012 года наблюдался рост добычи отечественной нефти и газа на 13% по отношению к тому же периоду предыдущего года
- > В третьем квартале 2012 года объем добычи нефти и газа составил 430 тыс. тонн, что на 13,5% превышает объем добычи в тот же период прошлого года
- > Рост добычи природного газа на 11% по сравнению с первыми 9 месяцами 2011г.
- > Применение геолого-технических мероприятий

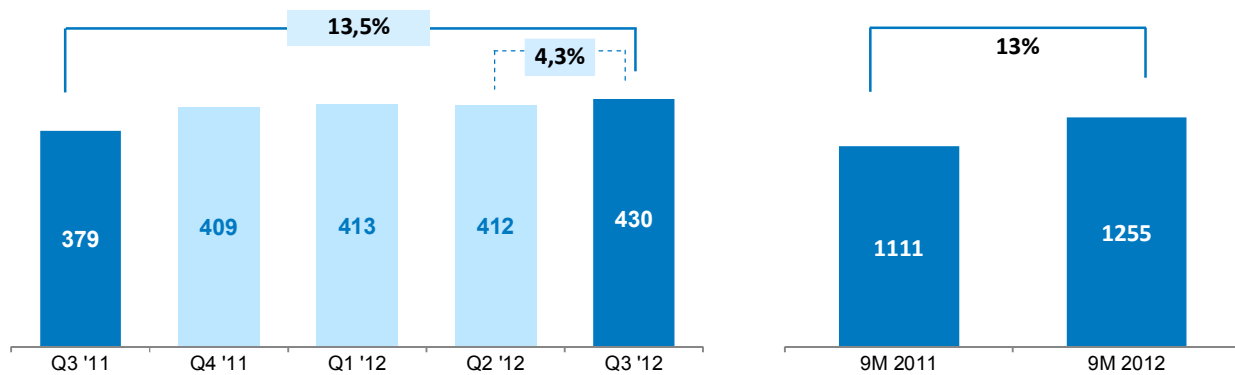


Рисунок 4: Добыча отечественной нефти и газа (в тысячах условных тонн)

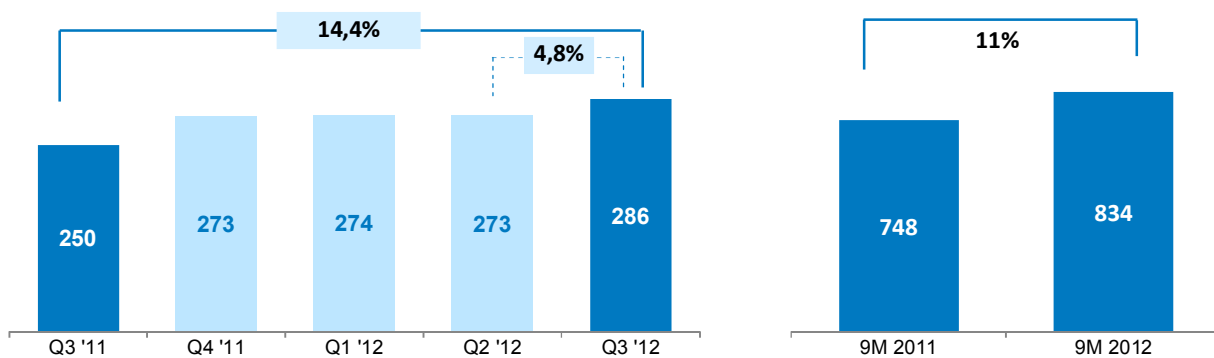


Рисунок 5: Добыча отечественной нефти (в тысячах тонн)

## 2. Переработка

- > В первых 9 месяцев 2012 года объем переработки нефти снизился на 17% по отношению к тому же периоду предыдущего года, а в третьем квартале 2012 года объем переработки нефти сокращен на 41% по сравнению с тем же периодом прошлого года и составляет 341 тыс. тонн
- > Осуществлены запланированные ремонты на НПЗ Панчево, в период:
  - с 23 февраля по 2 апреля 2012 года
  - с 1 июля по 22 июля 2012 года
  - с 1 сентября по 2 октября 2012 года
- > Выполнение окончательных работ и тестирование перед вводом в эксплуатацию новой установки МНС/DHT на Нефтеперерабатывающем заводе Панчево
- > Переработка нефти, в период январь-сентябрь 2012 года, производилась в соответствии с оперативными планами, которые сформированы согласно требованиям рынков нефти и нефтепродуктов. Это, также, причина снижения объемов переработки нефти

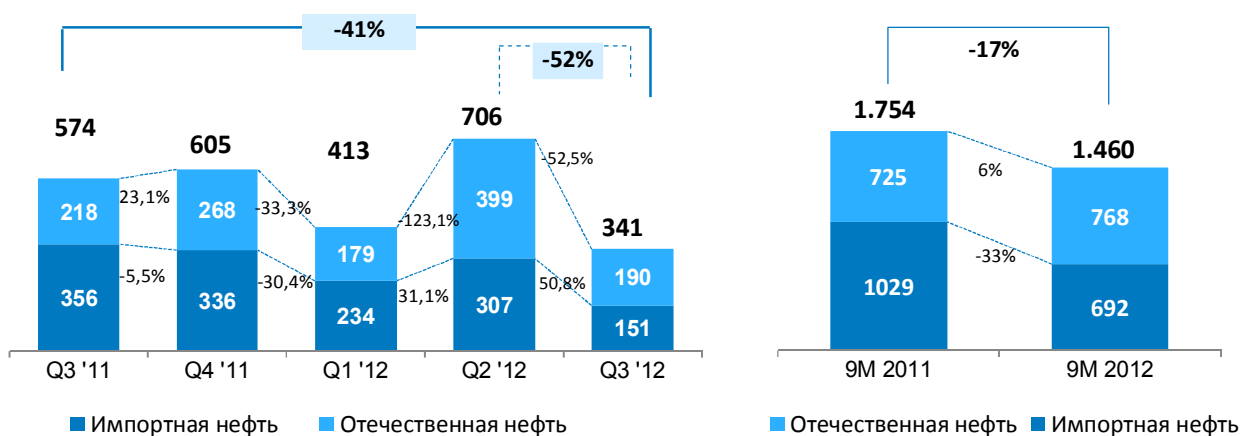


Рисунок 6: Переработка нефти, в тысячах тонн

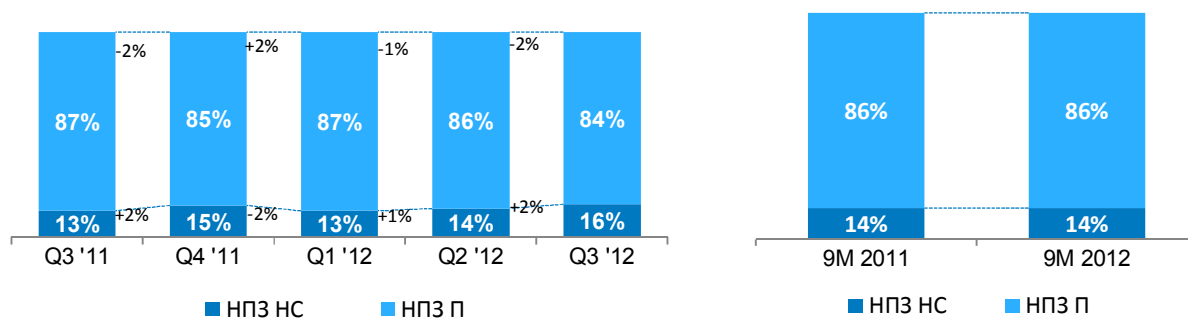


Рисунок 7: Переработка нефти в разбивке по НПЗ  
НПЗ П – НПЗ Панчево, НПЗ НС – НПЗ Нови Сад



### 3. Сбыт

- > В третьем квартале 2012 года объем продажи нефтепродуктов снизился на 3% по отношению к тому же периоду предыдущего года, а в первых 9 месяцев 2012 года объем переработки нефти сокращен на 5,1% по сравнению с тем же периодом прошлого года и составляет 1.706 тыс. тонн
- > **Розничные продажи – рост объема розничных продаж на 8,7%**
  - Рост объемов реализации дизельного топлива Д-2 (благодаря реализации договора с Министерством сельского хозяйства)
  - Расширение сети АЗС, продающих ЛУ ЕЛ
- > **Оптовые продажи – снижение на 8,5%**
  - Снижение потребления бензина БМБ 95
  - Снижение продажи Д2, вследствие перевода продаж некоторых объемов по каналам розницы и импорта ЛУ ЕЛ со стороны конкурентов.
- > **Экспорт – снижение на 12,4%**
  - Снижение объема экспортных поставок, из-за спроса мазута на отечественном рынке

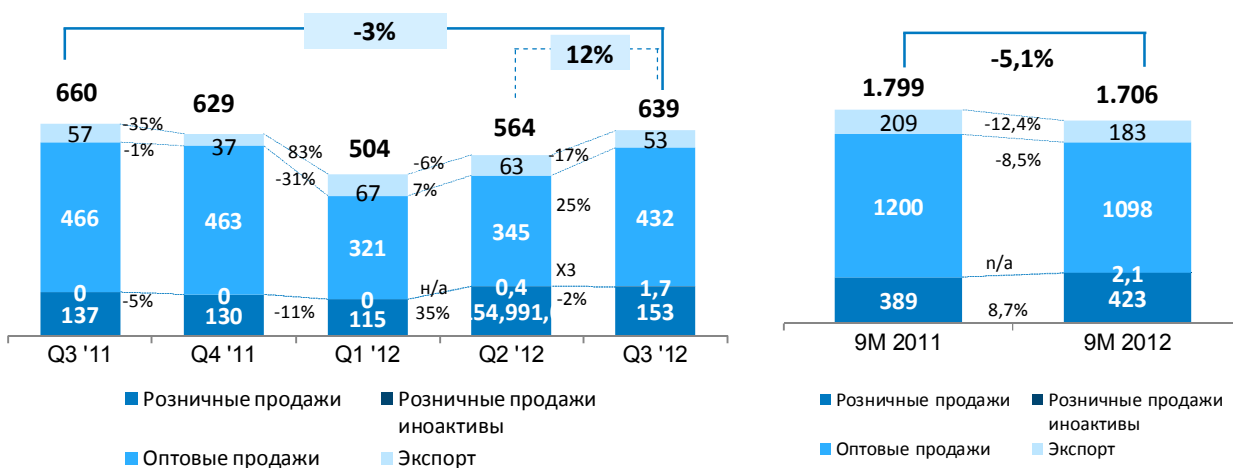


Рисунок 8: Сбыт нефтепродуктов (в тысячах тонн)

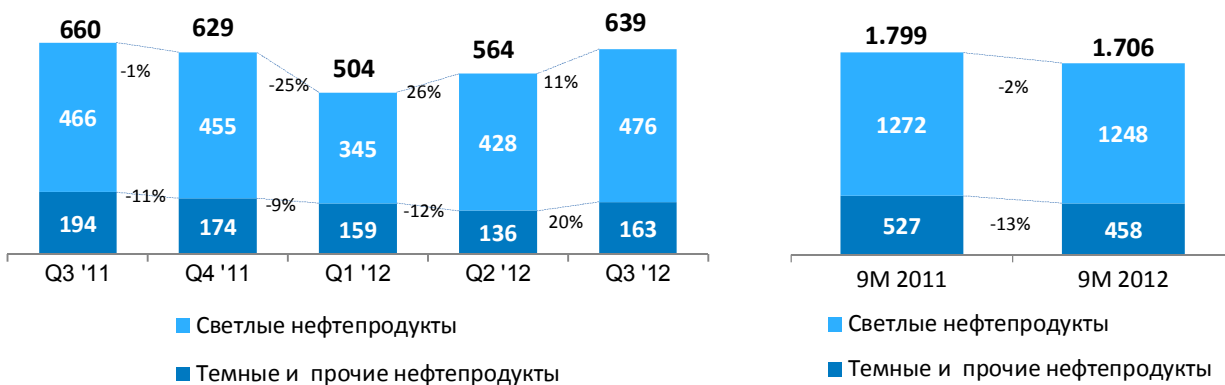


Рисунок 9: Структура продаж в разбивке по нефтепродуктам (в тысячах тонн)

## Задолженность перед банками

- > Общая задолженность перед банками уменьшилась на 91 миллион долл. США
- > Выполнены обязательства ГПН по Договору купли-продажи акций

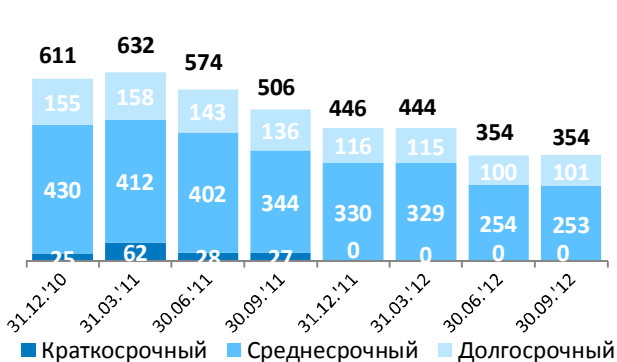


Рисунок 10: Состояние общего долга перед банками в миллионах долл. США (total debt)\*



Рисунок 11: Состояние общей суммы задолженности перед банками в миллионах долл. США

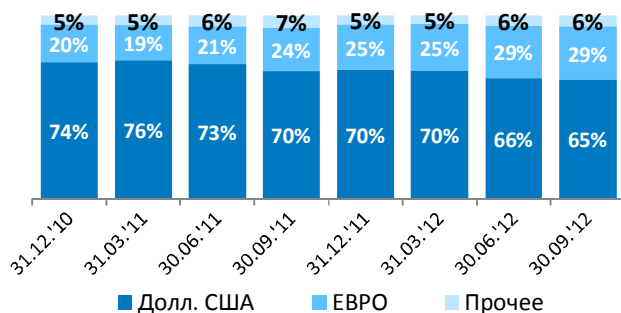


Рисунок 12: Структура общего долга перед банками по валютам в %

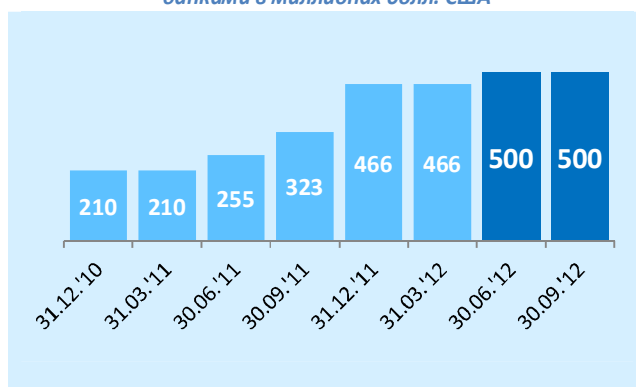


Рисунок 13: ГПН заем в миллионах EBP0

\* Структура срока по погашению долгов рассчитана на основании договоров, подписанных с банками, а не на основании поступающего срока оплаты, по состоянию на 30.09.2012.

## Показатели отношений

Показатель	9М 2011	9М 2012	Изменение % 9М '12/9М '11
<b>Доходность от общего капитала</b> (валовая прибыль/совокупный капитал)	39%	28%	-28%
<b>Чистая доходность от собственного капитала*</b> (чистая прибыль/собственный капитал*)	31%	37%	19%
<b>Чистая прибыль от деятельности</b> (прибыль от деятельности/чистый доход от продаж)	22%	35%	60%
<b>Уровень задолженности</b> (краткосрочные и долгосрочные обязательства/общий капитал)	148%	109%	-26%
<b>Уровень задолженности</b> (краткосрочные и долгосрочные обязательства/собственный капитал*)	126%	150%	19%
<b>Ликвидность I степени</b> (денежные средства и денежные эквив./краткосрочные обязательства)	22%	36%	63%
<b>Ликвидность II степени</b> (оборотное имущество - запасы/краткосрочные обязательства)	75%	121%	61%
<b>Отношение чистого оборотного фонда</b>	32%	48%	50%

\* Собственный капитал = основной капитал + прочий капитал

## Показатели на акцию

(за период 01.01.- 30.09.2012 г.)

Показатель		
Цена акций на отчетную дату		621 РСД
Максимальная цена		748 РСД
Минимальная цена		532 РСД
Рыночная капитализация на 30.06.2012.		101.260.508.400 РСД
Прибыль на акцию в период 01.01. –30.06.2012.		197,45 РСД
Прибыль на акцию в период 01.01. - 31.12.2011.		248,99 РСД
P/E* коэффициент		2,49
Балансовая стоимость акций на 30.06.2011.		734,37 РСД
P/BV коэффициент		0,85
Выплаченные дивиденды по акциям (за последние 3 года)	2011.	Финансовый результат деятельности Общества был положительным. Прибыль составила 40 601 667 000 сербских динаров. Собрание акционеров 25 июня 2012 года приняло Решение о распределении прибыли и покрытии убытков от 2011 года, согласно которому совокупная полученная прибыль распределяется на покрытие убытков, перенесенных с прошлых лет, в результате чего не было выплаты дивидендов.
	2010.	Финансовый результат деятельности Общества был положительным. Прибыль составила 16 484 381 000 сербских динаров. Совет директоров** 27 июля 2011 года принял Решение о распределении прибыли и покрытии убытков от 2010 года, согласно которому совокупная полученная прибыль распределяется на покрытие убытков, перенесенных с прошлых лет, в результате чего не было выплаты дивидендов.
	2009.	Убытки Общества составили 37.636.111.000 РСД.
	2008.	Убытки Общества составили 8.022.615.000 РСД.

\* Цена на акции по состоянию на 30.06.2012 года по отношению к EPS за период 01.01. - 31.12.2011

\*\*В соответствии с Учредительным актом «НИС а.о. Нови Сад», который был в силе в момент принятия указанного Решения, принятие решений о распределении прибыли и покрытии убытков входило в компетенцию Совета директоров

## Показатели на акцию (исторические)

Цена акций на отчетную дату	621 РСД
Максимальная цена	865 РСД
Минимальная цена	442 РСД
Общий оборот торгов	8.645.015.374 РСД
Объем торгов	15.541.836
% по сравнению с общим количеством акций	9,53%
% по сравнению с количеством акций миноритарных акционеров	59,15%
Общее количество сделок	2.161.402

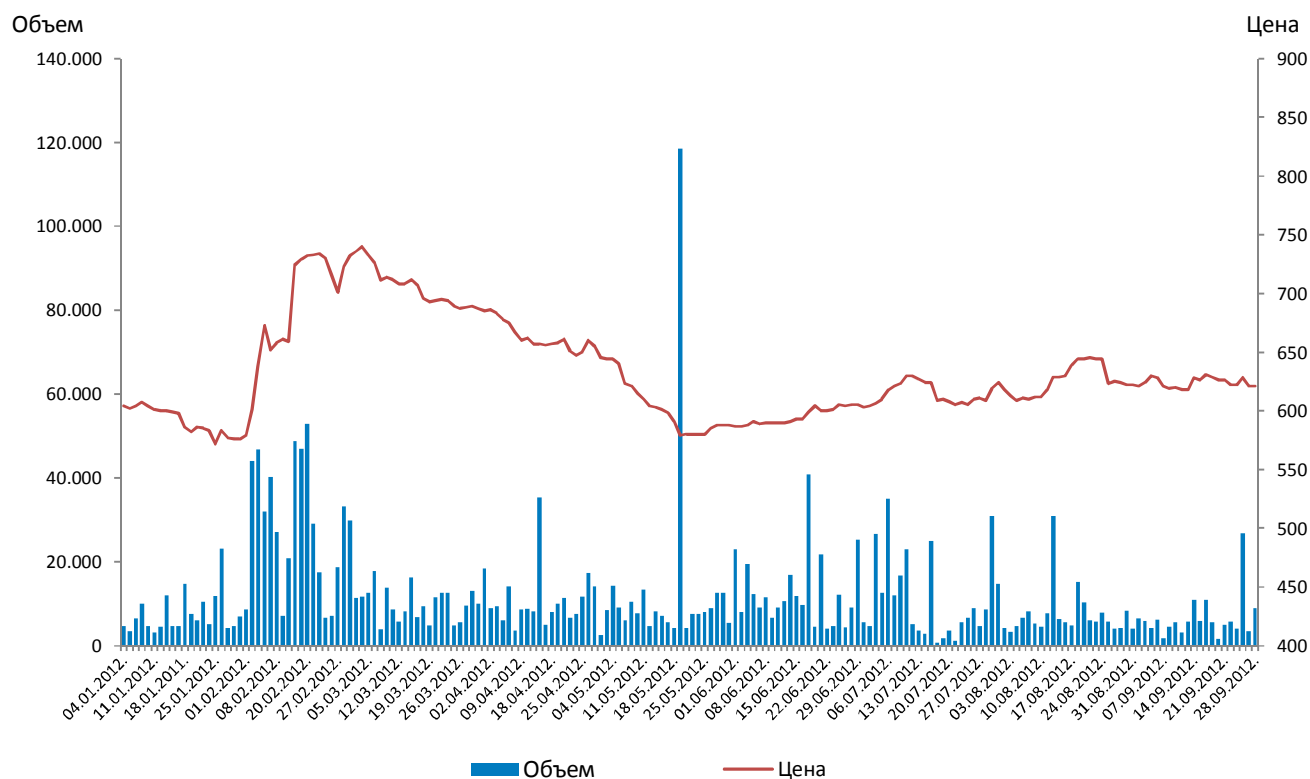


Рисунок 14: Графическое изображение движения цены акций и объема торговли

Изменения активов, обязательств и чистой прибыли более чем на 10%

Активы	Изменения более 10%	Объяснение
<b>Нематериальные вложения</b>	<b>63%</b>	Рост нематериальных активов по состоянию на 30 сентября 2012 г. по сравнению с 31 декабря 2011 г. главным образом относится к новым вложениям в области исследований и развития в общем размере 766.390 тысяч РСД и 1.716.106 тысяч РСД вложений в области исследований и развития, перенесенным с основных средств. Общество также в течение 2012 г. на основании Farm-in договора с RAG Hungary Limited вложило средства в приобретение договорного права на разведку и добычу углеводородов в обл. Кишкунхалас в Венгрии, в размере 722.342 РСД.
<b>Долевое участие в капитале</b>	<b>204%</b>	Рост долевого участия в капитале по состоянию на 30 сентября 2012 г. по сравнению с 31 декабря 2011 г. полностью относится к созданию следующих обществ: 1. «Нафтагас-Нафтни сервиси д.о.о.», г. Нови-Сад (совокупный зарегистрированный капитал новосозданного общества по состоянию на 30 сентября 2012 г. составляет 3.579.983 тысячи РСД, из чего неденежный вклад составляет 3.579.930 тысяч РСД); 2. «НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о.», г. Нови-Сад (совокупный зарегистрированный капитал новосозданного общества по состоянию на 30 сентября 2012 г. составляет 321.500 тысяч РСД, из чего неденежный вклад составляет 321.447 тысяч РСД); 3. «Нафтагас-Технички сервиси д.о.о.», г. Зренянин (совокупный зарегистрированный капитал новосозданного общества по состоянию на 30 сентября 2012 г. составляет 1.044.554 тысячи РСД, из чего неденежный вклад составляет 1.044.501 тысячу РСД); 4. «Нафтагас-Транспорт», г. Нови-Сад (совокупный зарегистрированный капитал новосозданного общества по состоянию на 30 сентября 2012 г. составляет 327.751 тысячу РСД, из чего неденежный вклад составляет 327.695 тысяч РСД). На основании Решения о создании и внесении неденежного вклада в капитал новосозданных зависимых обществ («Нафтагас-Нафтни сервиси д.о.о.», г. Нови-Сад, «Нафтагас-Технички сервиси д.о.о.», г. Зренянин, «Научно-технический центр НИС-Нафтагас д.о.о.», г. Нови-Сад, и «Нафтагас-Транспорт д.о.о.», г. Нови-Сад), Общество совершило перенос

нематериальных вложений и основных средств в размере 5.816.649 тысяч РСД (Примечания 5 и 6 в Промежуточной сокращённой финансовой отчётности за 9 месяцев 2012 года, по состоянию на 30 сентября 2012 г.) и перенос запасов материалов, инструментов и остальных средств на сумму 704.943 тысяч РСД (Примечание 9 в Промежуточной сокращённой финансовой отчётности за 9 месяцев 2012 года, по состоянию на 30 сентября 2012 г.). За сумму, превышающую стоимость зарегистрированного капитала, Общество сформировало требование на основании продажи основных средств и запасов материалов и инструментов в размере 1.299.377 тысяч РСД (Примечание 10 в Промежуточной сокращённой финансовой отчётности за 9 месяцев 2012 года, по состоянию на 30 сентября 2012 г.)). Продажа производилась на основании балансовой стоимости.

<b>Прочие долгосрочные вложения</b>	<b>193%</b>	Рост прочих долгосрочных вложений по состоянию на 30 сентября 2012 г. по сравнению с 31 декабря 2011 г. главным образом относится к предоставлению долгосрочных займов ДЗО в размере 6.334.478 тысяч РСД. Долгосрочные займы ДЗО предоставлены по переменным процентным ставкам (3М и 6М Euribor + 7,5% и 3М Euribor + 5%) сроком на 7 лет со дня выплаты последнего транша, с грейс-периодом в 5 лет. Отраженная балансовая стоимость долгосрочных займов соответствует их справедливой стоимости.
<b>Внеоборотные активы, предназначенные для продажи</b>	<b>-100%</b>	Уменьшение внеоборотных активов, предназначенных для продажи по состоянию на 30 сентября 2012 г. по сравнению с 31 декабря 2011 г. полностью относится к продаже автозаправочной станции «Трн 2 – Лакташи» зависимому обществу «НИС Петрол – Босния и Герцеговина».
<b>Дебиторская задолженность</b>	<b>77%</b>	Рост дебиторской задолженности по состоянию на 30 сентября 2012 г. по сравнению с 31 декабря 2011 г. и связанный с ним рост выручки от продаж в 2012 г. полностью относится к росту продаж продуктов и услуг Общества, продлению срока погашения дебиторской задолженности, а также к росту дебиторской задолженности компаний «Србиягаз», г. Нови-Сад и «Кнез Петрол» (в размере 11.006 миллионов РСД и 1.792 миллионов РСД) .
<b>Краткосрочные вложения</b>	<b>10%</b>	Рост краткосрочных вложений по состоянию на 30 сентября 2012 г. по сравнению с 31 декабря 2011 г. главным образом относится к предоставленным краткосрочным займам ДЗО в Сербии в размере 546.929 тысяч РСД.
<b>Денежные средства и денежные эквиваленты</b>	<b>-29%</b>	Уменьшение денежных средств и денежных эквивалентов по состоянию на 30 сентября 2012 г. по сравнению с 31 декабря 2011 г. главным образом относится к уменьшению краткосрочных депозитов в банках со сроком погашения до 90 дней в размере 6.848.104 тысяч РСД.
<b>Налог на добавленную стоимость и расходы будущих периодов</b>	<b>-25%</b>	Снижение НДС и расходов будущих периодов по состоянию на 30 сентября 2012 г. по сравнению с 31 декабря 2011 г. главным образом относится к сокращению отложенного НДС на сумму в 662.767 тысяч РСД и к сокращению нефактурированного дохода в размере 483.920 тысяч РСД.

<b>Обязательства</b>	<b>Изменения более 10%</b>	<b>Объяснение</b>
<b>Нереализованная прибыль по ценным бумагам</b>	<b>-92,1%</b>	Уменьшение суммы нереализованной прибыли по ценным бумагам по состоянию на 30 сентября 2012 г. по сравнению с 31 декабря 2011 г. полностью относится к уменьшению стоимости вложений в ценные бумаги, предназначенные для продажи, на основании приведения в соответствие стоимости вложений к справедливой (рыночной) стоимости (А.О. «Линде Гас Сербия», г. Бечей; А.О. «Комерцијална банка», г. Белград; А.О. «Юбмес банка», г. Белград)
<b>Нереализованные убытки по ценным бумагам</b>	<b>13%</b>	Рост суммы нереализованных убытков по ценным бумагам по состоянию на 30 сентября 2012 г. по сравнению с 31 декабря 2011 г. полностью относится к уменьшению стоимости вложений в ценные бумаги, предназначенные для продажи на основе приведения в соответствие стоимости вложений к справедливой (рыночной) стоимости (А.О. Политика, г. Белград; А.О. «Дунав осигурање» а.д.о. г. Белград; Спорткомплекс «Пинки»)

<b>Нераспределенная прибыль</b>	<b>-21%</b>	Нераспределенная прибыль по состоянию на 30 сентября 2012 г. по сравнению с 31 декабря 2011 г. полностью относится к достигнутому результату деятельности в течение периода, который закончился 30 сентября 2012 г.
<b>Убытки</b>	<b>-99%</b>	На основании Решения Общего собрания акционеров от 25 июня 2012 г. произведено распределение прибыли за 2011 г. в размере 40.601.667 тысяч РСД в пользу убытков прошлых лет.
<b>Долгосрочные кредиты</b>	<b>-15%</b>	Уменьшение долгосрочных кредитов по состоянию на 30-го сентября 2012 г. по сравнению с 31 декабря 2011 г. главным образом относится к погашению долгосрочных обязательств перед банками: «Пиреус банк», г. Белград, в размере 2.264.556 тысяч РСД, «НБГ Банк», Греция, в размере 1.295.243 тысяч РСД, и «Альфа Банк», г. Лондон в размере 2.264.556 тысяч РСД. Уменьшение указанных обязательств относится к погашению долгосрочной части задолженности, а также к задолженности, подлежащей погашению по состоянию на 31 декабря 2011 г.
<b>Остальные долгосрочные обязательства</b>	<b>10%</b>	Рост прочих долгосрочных обязательств по состоянию на 30 сентября 2012 г. по сравнению с 31 декабря 2011 г. главным образом относится к использованию новых траншей кредита, предоставленного материнским предприятием ОАО «Газпром нефть» в размере 3.818.459 тысяч РСД.
<b>Краткосрочные финансовые обязательства</b>	<b>133%</b>	Рост краткосрочных финансовых обязательств по состоянию на 30 сентября 2012 г. по сравнению с 31 декабря 2011 г. относится к переносу краткосрочной доли обязательств на основании долгосрочных кредитов перед материнским предприятием ОАО «Газпром нефть».
<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>-20%</b>	Уменьшение обязательств по кредиторской задолженности по состоянию на 30 сентября 2012 г. по сравнению с 31 декабря 2011 г. главным образом относится к уменьшению обязательств по закупке сырой нефти перед поставщиком «Gazprom Neft Trading», Австрия (уменьшение на 2.626 миллионов РСД) и Glencore Energy (уменьшение на 5.367 миллионов РСД).
<b>Прочие краткосрочные обязательства</b>	<b>-17%</b>	Уменьшение прочих краткосрочных обязательств по состоянию на 30 сентября 2012 г. по сравнению с 31 декабря 2011 г. главным образом относится к погашению обязательств по заработной плате и вознаграждениям.
<b>Обязательства по НДС, отчислениям в госбюджет и доходам будущих периодов</b>	<b>53%</b>	Рост обязательств по налогу на добавленную стоимость, другим отчислениям в госбюджет и доходам будущих периодов по состоянию на 30 сентября 2012 г. по сравнению с 31 декабря 2011 г. главным образом относится к росту обязательств по НДС (в размере 1.398.889 тысяч РСД) и обязательств по акцизам (в размере 2.228.632 тысячи РСД).
<b>Обязательства по налогу на прибыль</b>	<b>-87%</b>	Уменьшение обязательств по налогу на прибыль по состоянию на 30 сентября 2012 г. по сравнению с 31 декабря 2011 г. относится к погашению обязательств по налогу на прибыль за 2011 г.
<b>Результат</b>		
<b>Нетто прибыль (убыток)*</b>	<b>19%</b>	Общество в течение девяти месяцев 2012 года, закончившихся 30 сентября 2012 г. реализовало рост прибыли от основной деятельности на 89% по отношению к тому же периоду предыдущего года. Однако, ослабление курса динара и связанного с ним роста отрицательной курсовой разницы (в размере 12.978 миллионов РСД, нетто) привело к тому, что рост чистой прибыли составил 19% по отношению к аналогичному периоду предыдущего года.

\* сравнительные данные по отношению к 30 сентября 2011 г

### Крупные покупатели

Покупатель	01.01.-30.09.2012.	
	Оборот в миллионах дин.	Доля в совокупных доходах
Сербиягаз – Нови Сад	14.418	8%
Кнез Петрол д.о.о.	16.426	9%
ОМВ Сербия д.о.о.	12.303	6%
Лукоил Сербия а.д. Белград	8.149	4%
<b>Итого:</b>	<b>51.296</b>	<b>27%</b>
<b>Прочие покупатели</b>	<b>138.026</b>	<b>73%</b>
<b>Итого</b>	<b>189.322</b>	<b>100%</b>

*\*в период 01.01.-30.09.2011 года*

### Крупные поставщики

Поставщики	Общий долг в миллионах РСД	Доля в совокупных обязательствах перед поставщиками
Gazprom нефт trading GMBH	15.490	65%
Lukoil oil company -Litasco SA	742	3%
Нафтагас-Нефтесервисы	692	3%
ХИП Петрохемиа а.д. Панчево	585	2%
<b>Итого:</b>	<b>17.509</b>	<b>73%</b>
<b>Прочие поставщики</b>	<b>6.423</b>	<b>27%</b>
<b>Итого:</b>	<b>23.932</b>	<b>100%</b>

*\*по состоянию на 30.09.2012. года*

## Инвестиции

На 44 заседании Совета директоров, прошедшем 11.11.2011 году был утвержден бизнес план и среднесрочная инвестиционная программа (далее по тексту СИП), в котором представлен план вложений для CAPEX на период 2012 – 2014 гг.

В соответствие с СИП в 2012 г. главные направления вложений будут касаться реализации следующих групп проектов - МНС/DHT+H2, экологические проекты, проекты по переработке, сбыту, добыче нефти и газа, а также определенное количество проектов в административных службах.

За девять месяцев 2012 года для инвестиций было реализовано 30,3 миллиардов динаров, что на 62% выше по отношению к тому же периоду 2011 года.

Самые значительные вложения в добычу нефти и газа в первые девять месяцев 2012 года были в следующих проектах:

- > Вложения в концессионные права (RAG (Венгрия))
- > Геологические исследования на территории Воеводины
- > Освоение скважин
- > ГТМ проекты (ГРП, ЕСП...)
- > Реконструкция инфраструктуры
- > Геологические исследования на территории центральной Сербии

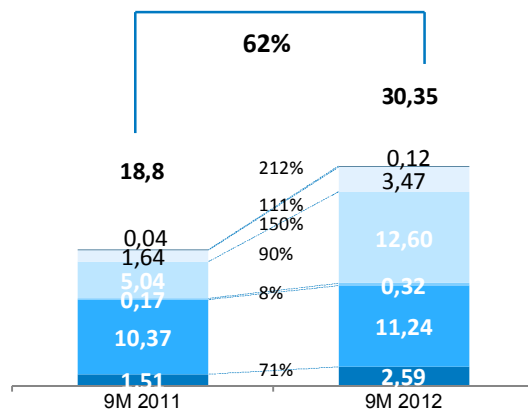
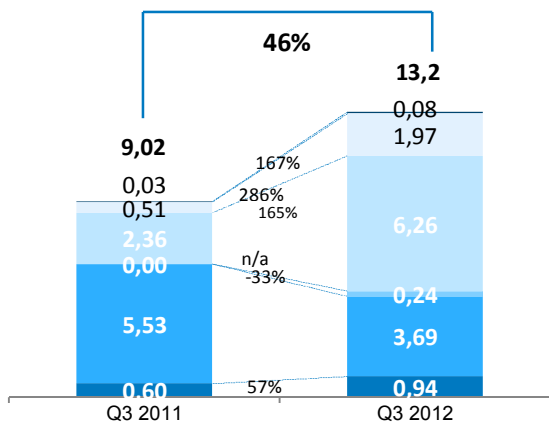
Самые значительные капитальные вложения в первые девять месяцев 2012 года, связанные с экологией, реализованы на НПЗ Панчево посредством следующих проектов:

- > Реконструкция пристани
- > Реконструкция и модернизация системы налива СУГ
- > Реконструкция автоматической системы налива
- > Строительство установки регенерации отработанной серной кислоты

Q3 '11	Q3 '12	Источники финансирования инвестиций	9М '11	9М '12
<b>6,10</b>	<b>4,02</b>	<b>CAPEX из займа ГПН (без аккредитива)</b>	<b>11,79</b>	<b>12,07</b>
0,57	0,76	Экология	1,43	2,26
5,53	3,26	МНС/DHT	10,35	9,81
<b>2,92</b>	<b>9,17</b>	<b>CAPEX из OCF (средства «НИС а.д. Нови Сад»)</b>	<b>6,99</b>	<b>18,27</b>
0,03	0,18	Экология	0,08	0,33
0,00	0,43	МНС/DHT	0,02	1,43
0,00	0,24	Ангола	0,17	0,32
2,36	6,26	Проекты с прямым экономическим эффектом	5,04	12,60
0,51	1,97	Проекты без прямых экономических эффектов	1,64	3,47
0,03	0,08	Проектно-исследовательские работы	0,04	0,12
<b>9,02</b>	<b>13,19</b>	<b>ВСЕГО:</b>	<b>18,78</b>	<b>30,35</b>

*\*В миллиардах РСД (без учета НДС)*





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

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

Рисунок 15: Графическое изображение реализованных вложений  
(в млрд. дин без учета НДС и аккредитива)

## Численность персонала

Подразделения	По состоянию на 31.12.2011.			По состоянию на 30.09.2012.			Изменение (%)
	НИС	Сервисные организации	Итого	НИС	Сервисные организации	Итого	
1	2	3	4(2+3)	5	6	7(5+6)	8(7:4)
Блок «Разведка и добыча»	1.140	26	1.166	928	48	976	-16,3%
Блок «Сервисы»	1.812	270	2.082	92	7	99	-95,2%
Блок «Сбыт»	3.204	1.298	4.502	2.683	1.716	4.399	-2,3%
Блок «Переработка»	1.697	-	1.697	1.291	37	1.328	-21,7%
Блок «Энергетика»	12	-	12	194	2	196	1533,3%
«НИС а.д. Нови-Сад» Центральный офис	1.211	17	1.228	1.364	203	1.567	27,6%
<b>ИТОГО «НИС а.д. Нови-Сад»</b>	<b>9.076</b>	<b>1.611</b>	<b>10.687</b>	<b>6.552</b>	<b>2.013</b>	<b>8.565</b>	<b>-19,9%</b>

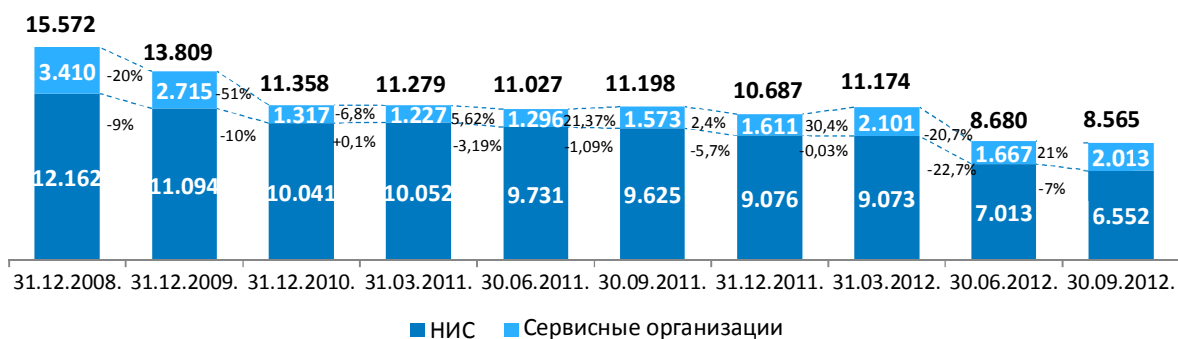


Рисунок 16: Изменение численности персонала (без учета сотрудников дочерних предприятий)

Общая численность сотрудников, ушедших из Компании по программам добровольного ухода работников в первых 9 месяцев 2012 года, составляет 710.

Во втором квартале 2012 года, т.е. с 1 июня, вновь учрежденные дочерние предприятия «НИС а.о. Нови Сад» начали осуществлять самостоятельную деятельность:

1. «Нафтагас-Нефтесервисы»;
2. «Нафтагас-Технические сервисы»;
3. «Нафтагас-Транспорт»;
4. «Научно-технологический центр НИС Нафтагас».

Новые общества учреждены в целях повышения производственной эффективности, обеспечения современного функционирования и порядка работы, сокращения уровней управления и расширения деятельности на новых рынках.

Часть сотрудников «НИС а.о. Нови Сад» переведена в дочерние предприятия.

## Численность персонала в дочерних предприятиях созданных в течение 2012 года

Дочерние предприятия	Состояние на 30.09.2012 г.		
	Дочерние предприятия	Сервисные организации	Итого
1	2	3	4(2+3)
«Нафтагас-Нефтесервисы»	790	523	1.313
«Нафтагас-Технические сервисы»	704	116	820
«Нафтагас-Транспорт»	273	65	338
«НТЦ НИС Нафтагас»	194	10	204
<b>ИТОГО</b>	<b>1.961</b>	<b>714</b>	<b>2.675</b>

## Зависимые общества и операции со связанными сторонами

### Зависимые общества

Предприятие	Адрес	Доля в основном капитале (%)
«О Зоне а.д. Белград, Сербия»	ул. Маршала Бирюзова, д. 3-5, г. Белград, Сербия	100%
Нафтагас – нефтесервисы д.о.о. Нови Сад	ул. Пут Шайкашког Одред, д. 9, г. Нови-Сад, Сербия	100%
Нафтагас – технические сервисы д.о.о. Зренянин	ул. Београдска. д. 26, г. Зренянин, Сербия	100%
НТЦ НИС – Нафтагас д.о.о Нови Сад	ул. Народного Фронта, д. 12, г. Нови-Сад, Сербия	100%
«Нафтагас–Транспорт» д.о.о. г. Зренянин	ул. Народного Фронта, д. 12, г. Нови-Сад, Сербия	100%
«NIS Oversiz о.о.о.»	ул. Большой головин переулк, д. 12, Москва, Российская федерация	100%
«НИС Петрол» ЕООД Болгария	Бул. Никола Вапцаров, д. 51А, 4-ый этаж, Лозенец дистрикт, София, Болгария	100%
«НИС Петрол» С.Р.Л. Румыния	Даниел Даниелополу 4-6/3, Бухарест, Румыния	100%
«НИС Петрол» д.о.о., Лакташи, Республика Сербская	ул. Приједорска б/н; Лакташи, Босния и Герцеговина,	100%
«Панон Нафтагас» кфт. Будапешт, Венгрия *	1093 Будапешт, Венгрия, Kozraktar u., 30-32	100%
ООО «Ядран – Нафтагас», г. Баня-Лука, БиГ	ул. Ивана Франье Юкича, д. 7, г. Баня-Лука, Босния и Герцеговина	66%
«НИС Светлост», г. Буяновац, Сербия	Индустријска зона бб, Буяновац, Сербия	51,32%
«Юбос», Бор, Сербия	ул. Джорджа Вайферта, д. 29, г. Бор, Сербия	51%
ООО «СП Ранис», Московская область, Россия	Институтский проспект, д. 14, Черноголовка, Московская область, Российская Федерация	51%

### Операции со связанными сторонами

Основным владельцем Общества является ОАО «Газпром нефть», г. Санкт Петербург, Россия, которое владеет 56,15% акций Общества.

В течение 2012 и 2011 годов, Общество вступало в деловые отношения со своими связанными сторонами. Самые крупные операции со связанными сторонами относились к покупкам/поставкам сырой нефти, оказанию услуг по геофизическим исследованиям

Обзор операций со связанными сторонами приведен в примечаниях к финансовой отчетности.

## Заявления прогнозного характера

В составе финансовой отчетности «НИС а.д. Нови Сад» менеджмент утверждает бухгалтерские оценки и предположения, относящиеся к будущему. Оценки результативности в действительности редко бывают равны фактическим результатам. Самые важные оценки и предположения относятся к оценкам создания резервов по уменьшению дебиторской задолженности покупателей, а также резервов по ожидаемым эффектам негативных исходов судебных споров и резервов по защите окружающей среды.

Дебиторская задолженность покупателей первоначально признается по справедливой стоимости. Резервы под уменьшение стоимости дебиторской задолженности применяется при наличии объективного доказательства того, что Предприятие не сможет взыскать всю сумму дебиторской задолженности, в соответствии с первоначальными условиями.

Для первой категории контрагентов (контрагенты которые на дату составления бухгалтерского отчета участвуют на 80% в общей сумме дебиторской задолженности), оценивается риск взыскания дебиторской задолженности, принимая во внимание следующие индикаторы уменьшения стоимости дебиторской задолженности: структуру дебиторской задолженности по отношению к срокам ее возникновения, оценку возможности взыскания задолженности от покупателя, с учетом его финансовых возможностей, существующую историю относительно просрочки платежей со стороны покупателя. В соответствии с этим, производится создание резерва под уменьшение стоимости дебиторской задолженности, т.е. переоценка стоимости за счет расходов периода.

Для второй категории контрагентов (контрагенты которые на дату составления бухгалтерского отчета участвуют на 20% в общей сумме дебиторской задолженности) оценивается риск взыскания дебиторской задолженности, принимая во внимание просрочку в производстве платежей, а переоценка стоимости дебиторской задолженности этих контрагентов формируется в случае если платежи не производились в следующие сроки: в течение шестидесяти (60) дней с даты срока погашения (срока на внос валюты в страну), в течение девяноста (90) дней с даты срока погашения дебиторской задолженности за СНГ, поставленные товары/энергоносители отечественным потребителям для «дистанционной системы отопления» (теплоцентрали), дебиторской задолженности покупателей, которые финансируются из госбюджета (армия, полиция, здравоохранение, образование, железные дороги и т.д.).

Балансовая стоимость дебиторской задолженности уменьшается путем переоценки стоимости, а сумма уменьшения признается в отчете о прибылях и убытках в рамках «прочих расходов». В случае, если дебиторская задолженность является безнадежной, она списывается за счет переоценки стоимости дебиторской задолженности. По состоянию на 30 июня 2012 года Предприятие на около 44% брутто стоимости совокупной дебиторской задолженности сформировало переоценку стоимости.

Руководство Общества провело оценку и создало резерв под охрану окружающей среды в размере 919.707 РСД в день составления бухгалтерского баланса, на основании внутренней оценки соответствия Общества с законодательством Республики Сербия. Руководство Общества считает, что на основании действующего законодательства расходы, связанные с вопросами по охране окружающей среды не превысят уже зарезервированную сумму на эти цели. Возможно, что эти расходы в будущем будут расти в значительной степени, в случае если законодательство в этой области станет более ограничительным.

По состоянию на 30 сентября 2012 года Обществом не создан резерв под потенциальный убыток, который может наступить на основании оценки налоговых обязательств Министерством финансов Анголы, в соответствии с которой Общество обязано платить разницу в расчете налога, с процентами, в размере 40 миллионов долл.США на дополнительную «прибыльную нефть» за период с 2002 по 2007 годы. Руководство Общества считает, что на основании условий, предусмотренных подписанными концессионными соглашениями с государством Ангола, а также согласно мнения 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 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 три года назад. Учитывая все вышеуказанное, руководство Общества считает, что, по состоянию на 30 сентября 2012 года, существует значительная степень неопределенности в отношении времени, необходимого для рассмотрения требования Министерства финансов Анголы и определения суммы дополнительного налога на «прибыльную нефть».

## Финансовые отчеты (отдельные)

### Бухгалтерский баланс

А К Т И В Ы	Примечания	30 сентября 2012	31 декабря 2011
<b>Внеоборотные активы</b>		<i>(неаудирован.)</i>	
Нематериальные активы	5	7 234 868	4 441 599
Основные средства	6	135 934 135	124 923 027
Инвестиционная собственность		1 370 192	1 338 269
Долевое участие в капитале	7	7 730 012	2 542 882
Прочие долгосрочные финансовые вложения	8	9 881 008	3 376 034
		<b>162 150 215</b>	<b>136 621 811</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	9	35 492 689	35 397 598
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи		-	165 371
Дебиторская задолженность	10	36 029 699	20 373 239
Краткосрочные финансовые вложения		2 659 637	2 413 567
Денежные средства и их эквиваленты	11	17 837 598	25 228 726
НДС и расходы будущих периодов	12	3 455 850	4 626 921
Отложенные налоговые активы		7 875 436	7 875 436
		<b>103 350 909</b>	<b>96 080 858</b>
<b>Итого активы</b>		<b>265 501 124</b>	<b>232 702 669</b>
Забалансовые активы		79 711 369	79 279 565
<b>ПАССИВЫ</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный и прочий капитал	13	87 128 024	87 128 024
Резервы		889 424	889 424
Резервы на переоценку стоимости		12	12
Нереализованная прибыль по ценным бумагам		2 338	29 582
Нереализованные убытки по ценным бумагам		(72 142)	(64 090)
Непокрытые прибыль (убытки)		31 800 129	(396 287)
		<b>119 747 785</b>	<b>87 586 665</b>
<b>Долгосрочные резервы и обязательства</b>			
Долгосрочные резервы		14 029 725	13 365 464
Долгосрочные кредиты	14	28 858 784	33 774 543
Прочие долгосрочные обязательства	15	52 197 900	47 666 041
		<b>95 086 409</b>	<b>94 806 048</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты и займы	16	8 020 529	3 444 922
Кредиторская задолженность	17	23 492 659	29 458 654
Прочие краткосрочные обязательства	18	5 544 949	6 666 892
Обязательства по НДС и отчислениям в госбюджет и доходы будущих периодов	19	12 395 563	8 087 096
Обязательства по налогу на прибыль		194 437	1 491 881
		<b>49 648 137</b>	<b>49 149 445</b>
Отложенные налоговые обязательства		1 018 793	1 160 511
<b>Итого пассивы</b>		<b>265 501 124</b>	<b>232 702 669</b>
Забалансовые обязательства		79 711 369	79 279 565

\*в .000,00 РСД

\*Основной капитал в размере 87.128.024.000 РСД состоит из акционерного и прочего капитала. Стоимость акционерного капитала, зарегистрированного в Агентстве по хозяйственному реестрам в размере 81.530.220.000 РСД основана на оценке стоимости неденежного вклада, по состоянию на 31.05.2005 года, подготовленной для нужд разделительного баланса и учреждения «НИС а.д. Нови-Сад» на основании постановления Правительства Республики Сербия. Аудитор финансового отчета за 2005 год установил, что в бухгалтерском учете «НИС а.д. Нови-Сад» стоимость основного капитала больше на 5.597.804.000 РСД суммы которая зарегистрирована в Агентстве по хозяйственному реестрам. По поручению Аудитора эта разница отражена в качестве Прочего капитала. В 2009 году сумма в размере 20.000 РСД переведена в графу Прочий капитал для того чтобы привести в соответствие стоимость акционерного капитала, которая зарегистрирована в Центральном реестре (81.530.200.000 РСД) со стоимостью указанной в деловых книгах (81.530.220.000 РСД). В отчете за 2009 год это отражено как движение капитала.

## Отчет о прибылях и убытках

	Примечания	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012	
		(неаудирован.)	(неаудирован.)
<b>Выручка от основной деятельности</b>			
Выручка от реализации	20	161 947 703	132 958 057
Работы выполненные предприятием и капитализированные		1 994 645	2 795 279
(Уменьшение) увеличение стоимости готовой продукции и незавершенного строительства		(2 224 204)	2 116 242
Прочие доходы от основной деятельности		233 989	221 486
		161 952 133	138 091 064
<b>Расходы по основной деятельности</b>			
Себестоимость приобретенных товаров		(18 111 951)	(9 774 609)
Расходы материалов	21	(59 485 372)	(70 111 785)
Расходы по оплате труда и прочие выплаты сотрудникам	22	(15 551 227)	(15 979 952)
Амортизация и расходы на создание резерва	23	(5 855 941)	(5 657 504)
Прочие расходы по основной деятельности	24	(12 176 457)	(9 665 492)
		(111 180 948)	(111 189 342)
<b>Прибыль от основной деятельности</b>		<b>50 771 185</b>	<b>26 901 722</b>
Финансовые доходы	25	7 181 790	6 510 855
Финансовые расходы	26	(15 201 795)	(3 063 141)
Прочие доходы		2 496 085	2 858 015
Прочие расходы	27	(11 504 305)	(4 274 245)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>33 742 960</b>	<b>28 933 206</b>
<b>Налог на прибыль</b>		<b>(1 546 544)</b>	<b>(1 790 817)</b>
Расходы по налогу на прибыль		(1 688 262)	(1 467 163)
Доход (расход) по отложенному налогу на прибыль		141 718	(323 654)
<b>Чистая прибыль</b>		<b>32 196 416</b>	<b>27 142 389</b>
<b>Прибыль на одну акцию</b>			
- от регулярной деятельности	28	0,20	0,17

\*в .000,00 РСД

## Отчет о движении денежных средств

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2012 (неаудирован.)	2011 (неаудирован.)
<b>Денежные потоки от основной деятельности</b>		
Выручка от реализации и авансы полученные	220 441 264	202 453 366
Проценты к получению от основной деятельности	1 535 384	629 522
Прочие поступления от основной деятельности	233 989	221 486
<i>Поступления денежных средств от основной деятельности</i>	<i>222 210 637</i>	<i>203 304 374</i>
Выплаты поставщикам и авансы выданные	(103 842 080)	(90 620 361)
Расходы по оплате труда и прочие выплаты	(15 932 561)	(15 977 047)
Проценты к уплате	(2 623 419)	(2 415 893)
Налог на прибыль	(2 985 706)	(1 361 960)
Платежи по отчислениям в госбюджет	(69 390 782)	(75 537 037)
<i>Оттоки денежных средств от основной деятельности</i>	<i>(194 774 548)</i>	<i>(185 912 298)</i>
<b>Чистые поступления от основной деятельности</b>	<b>27 436 089</b>	<b>17 392 076</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>		
Продажа акций и долей	228	17 103
Продажа основных средств	233 515	268 495
Прочие финансовые вложения (чистые поступления)	666 707	-
<i>Поступления денежных средств от инвестиционной деятельности</i>	<i>900 450</i>	<i>285 598</i>
Финансовые вложения (чистые оттоки)	(213)	(26 234)
Приобретение нематериальных активов и основных средств	(25 557 738)	(19 974 437)
Прочие финансовые вложения (чистые оттоки)	(7 308 979)	(69 053)
<i>Оттоки денежных средств от инвестиционной деятельности</i>	<i>(32 866 930)</i>	<i>(20 069 724)</i>
<b>Чистые оттоки от инвестиционной деятельности</b>	<b>(31 966 480)</b>	<b>(19 784 126)</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>		
Поступления долгосрочных и краткосрочных кредитов (чистые поступления)	-	15 054 469
Поступления прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств	3 818 459	11 360 028
<i>Поступления денежных средств от финансовой деятельности</i>	<i>3 818 459</i>	<i>26 414 497</i>
Оттоки по долгосрочным и краткосрочным кредитам и прочим обязательствам (чистые оттоки)	(7 838 425)	(22 747 972)
<i>Оттоки денежных средств от финансовой деятельности</i>	<i>(7 838 425)</i>	<i>(22 747 972)</i>
<b>Чистые (оттоки) поступления денежных средств от финансовой деятельности</b>	<b>(4 019 966)</b>	<b>3 666 525</b>
<b>Чистые (оттоки) поступления денежных средств</b>	<b>(8 550 357)</b>	<b>1 274 475</b>
<b>Денежные средства и эквиваленты денежных средств на начало отчетного периода</b>	<b>25 228 726</b>	<b>10 595 830</b>
Положительная курсовая разница, возникающая при пересчете денежных средств	2 008 027	636 849
Отрицательная курсовая разница, возникающая при пересчете денежных средств	(848 798)	(1 188 880)
<b>Денежные средства и эквиваленты денежных средств на конец отчетного периода</b>	<b>17 837 598</b>	<b>11 318 274</b>

\*в .000,00 РСД

## Отчет об изменениях капитала

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012. года

<i>(неаудированная)</i>	Акционерн. капитал	Прочий капитал	Резервы	Резервы на переоценку	Нереали- зованная прибыль по ценным бумагам	Нереали- зованные убытки по ценным бумагам	Нераспределен- ная прибыль (Накопленный убыток)	Итого
<b>По состоянию на 1 января 2011 года</b>	81 530 200	5 597 824	889 424	39	48 417	(49 236)	(40 997 954)	47 018 714
Результаты за период:								
- чистая прибыль	-	-	-	-	-	-	27 142 389	27 142 389
- убытки по ценным бумагам	-	-	-	-	(9 315)	(13 473)	-	(22 788)
Прочее	-	-	-	(27)	-	-	-	(27)
<b>По состоянию на 30 сентября 2011 года</b>	<b>81 530 200</b>	<b>5 597 824</b>	<b>889 424</b>	<b>12</b>	<b>39 102</b>	<b>(62 709)</b>	<b>(13 855 565)</b>	<b>74 138 288</b>
<b>По состоянию на 1 января 2012 года</b>	<b>81 530 200</b>	<b>5 597 824</b>	<b>889 424</b>	<b>12</b>	<b>29 582</b>	<b>(64 090)</b>	<b>(396 287)</b>	<b>87 586 665</b>
Результаты за период:								
- чистая прибыль	-	-	-	-	-	-	32 196 416	32 196 416
- убытки по ценным бумагам	-	-	-	-	(27 244)	(8 052)	-	(35 296)
<b>По состоянию на 30 сентября 2012 года</b>	<b>81 530 200</b>	<b>5 597 824</b>	<b>889 424</b>	<b>12</b>	<b>2 338</b>	<b>(72 142)</b>	<b>31 800 129</b>	<b>119 747 785</b>

\*в .000,00 РСД





## Примечания к сокращенной финансовой отчетности

### 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

НИС а.д. – Нефтяная индустрия Сербии, Нови Сад (именуемая в дальнейшем: Общество) является вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в основном в Республике Сербия. К основным направлениям деятельности Общества относятся:

- Разведка, развитие и добыча сырой нефти и газа,
- Производство нефтепродуктов,
- Торговля нефтепродуктами и газом.

Общество было создано на основании Постановления Правительства Республики Сербия 7 июля 2005 года, в качестве правопреемника пяти государственных предприятий «Государственного предприятия Нефтяная индустрия Сербии». 2 февраля 2009 года ОАО «Газпром нефть» приобрело 51% основного капитала Общества и таким образом «НИС а.д. Нови Сад» стал зависимым обществом ОАО «Газпром нефть». В марте 2011 года, в соответствии с Договором купли-продажи акций Общества, ОАО «Газпром нефть» осуществило покупку дополнительных 5.15% акций, на основании чего увеличило свое долевое участие до 56.15%.

Общество зарегистрировано как открытое акционерное общество и его акции котируются на листинге А – Prime Market Белградской биржи. Местонахождение Общества – г.Нови Сад, улица Народного фронта, д. 12.

Данная промежуточная сокращенная финансовая отчетность одобрена генеральным директором Общества.

### 2. ОСНОВАНИЯ ДЛЯ СОСТАВЛЕНИЯ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Приложенная промежуточная сокращенная финансовая отчетность за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, составлена в соответствии с МБС 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Промежуточная сокращенная финансовая отчетность Общества не содержит всю информацию и примечания, которые необходимо отразить в годовой финансовой отчетности и ее необходимо сопоставить с годовой финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2011 года. Она составлена в соответствии с Законом о бухгалтерском учете и аудите Республики Сербии («Службные ведомости РС» № 46/2006 и 111/2009), который требует, чтобы финансовая отчетность была в соответствии со всеми МСФО, а также с нормами, утвержденными Министерством финансов Республики Сербии. Имея в виду существующие разногласия между двумя указанными системами, настоящая промежуточная сокращенная финансовая отчетность отличается от МСФО в следующем:

- Промежуточная сокращенная 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

Составление финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует применения определенных ключевых учетных оценок. От руководства, также, требуется использовать свои суждения в применении учетной политики Общества.

### 3. ОСНОВНЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Применяются основные аспекты учетной политики, которые применялись в финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2011 года.

### 4. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Операционные сегменты - это сегменты результаты деятельности которых регулярно отслеживаются Руководителем принимающим операционные решения («РПОР»). В течение 2012 года утверждена новая структура корпоративных органов Общества, в соответствии с новым Законом о хозяйственных обществах Республики Сербия. Согласно принятой структуре Совет директоров и Консультационный совет Генерального директора Общества являются «РПОР»-ом.

В 2011 года образован новый операционный сегмент Общества – Блок «Энергетика», основной задачей которого является расширение деятельности на производство электрической и тепловой энергии. По состоянию на 30 сентября 2012 года операционный сегмент «Энергетика» не квалифицировался в качестве отдельного отчетного сегмента и по этой причине он представлен в рамках Прочего отчетного сегмента.

По состоянию на 30 сентября 2012 года, деятельность Общества организована в пяти основных операционных сегментах:

1. Разведка и добыча нефти и природного газа,
2. Нефтесервисы,
3. Переработка нефтепродуктов,
4. Сбыт нефти и нефтепродуктов и
5. Прочее – Корпоративный центр и Энергетика.

Доход по отчетным сегментам осуществляется следующим образом:

1. Разведка и добыча нефти и природного газа генерируют доход путем реализации нефти и газа.
2. Нефтесервисы генерируют доход путем оказания услуг по бурению, производству строительных работ, геофизических измерений и транспортных услуг.
3. Переработка генерирует доход путем переработки и реализации нефтепродуктов сегменту Сбыта нефти и нефтепродуктов.
4. Сбыт нефти и нефтепродуктов генерирует доход розничной и оптовой торговле.

Результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года представлены в следующей таблице:

	Разведка и добыча	Нефте-сервисы	Переработка	Сбыт	Прочее	Итого
Выручка сегмента от деятельности	73 541 134	3 235 509	105 034 728	145 700 659	10 680 857	338 192 887
Внутренние расчеты между сегментами	(66 046 254)	(1 201 045)	(107 370 326)	(537 801)	(1 085 328)	(176 240 754)
Доход от основной деятельности – итого	7 494 880	2 034 464	(2 335 598)	145 162 858	9 595 529	161 952 133
Амортизация	(1 552 095)	(354 778)	(1 457 187)	(537 464)	(737 593)	(4 639 117)
Убытки в результате обесценения основных средств и нематериальных активов и инвестиционной собственности	(739 663)	(10 036)	(47 839)	(28 277)	(26 474)	(852 289)
Сегментная прибыль (убыток) от основной деятельности	63 054 250	(335 052)	(5 854 426)	430 739	(6 524 326)	50 771 185
Финансовые доходы (расходы)	(58 034)	31 522	(1 508 726)	438 521	(6 923 288)	(8 020 005)
Прочие доходы (расходы)	(89 191)	4 360	(26 490)	(496 242)	(8 400 657)	(9 008 220)
Сегментная прибыль (убыток) до налогообложения	62 907 025	(299 170)	(7 389 642)	373 018	(21 848 271)	33 742 960
Доход по отложенному налогу на прибыль	-	-	-	-	141 718	141 718
Расход по налогу на прибыль	-	-	-	-	(1 688 262)	(1 688 262)
Сегментная прибыль (убыток)	62 907 025	(299 170)	(7 389 642)	373 018	(23 394 815)	32 196 416

Результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года, представлены в следующей таблице:

	Разведка и добыча	Нефте-сервисы	Переработка	Сбыт	Прочее	Итого
Выручка сегмента от деятельности	49 673 711	4 351 298	100 330 950	124 125 681	141 914	278 623 554
Внутренние расчеты между сегментами	(38 835 635)	(1 411 451)	(100 062 829)	(222 575)	-	(140 532 490)
Доход от основной деятельности – итого	10 838 076	2 939 847	268 121	123 903 106	141 914	138 091 064
Амортизация	(1 534 120)	(645 123)	(1 500 348)	(573 737)	(698 263)	(4 951 591)
Убытки из-за обесценения основных средств	(7 164)	(74)	(21 096)	(25 256)	(225)	(53 815)
Сегментная прибыль (убыток) от основной деятельности	40 403 342	(934 254)	(7 492 706)	(20 068)	(5 054 592)	26 901 722
Финансовые доходы	76 500	3 999	1 328 935	265 071	1 773 209	3 447 714
Прочие доходы (расходы)	328 638	(155 556)	(2 100 861)	405 542	106 007	(1 416 230)
Сегментная прибыль (убыток) до налогообложения	40 808 480	(1 085 811)	(8 264 632)	650 545	(3 175 376)	28 933 206
Расход по отложенному налогу на прибыль	-	-	-	-	(323 654)	(323 654)
Расход по налогу на прибыль	-	-	-	-	(1 467 163)	(1 467 163)
Сегментная прибыль (убыток)	<b>40 808 480</b>	<b>(1 085 811)</b>	<b>(8 264 632)</b>	<b>650 545</b>	<b>(4 966 193)</b>	<b>27 142 389</b>

Продажи между операционными сегментами осуществляются в соответствии с Приказом об утверждении трансфертных цен между операционными сегментами, принятым Советом директоров.

Анализ выручки Общества от реализации основных продуктов и услуг представлен на следующей таблице:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2012	2011
<i>Выручка от основной деятельности</i>		
Выручка от реализации нефти	2 914 185	-
Выручка от реализации нефтепродуктов	138 242 926	121 268 397
Выручка от реализации товаров	19 824 165	10 705 582
Выручка от реализации услуг	966 427	984 078
	<b>161 947 703</b>	<b>132 958 057</b>
Работы выполненные предприятием и капитализированные	1 994 645	2 795 279
(Уменьшение) увеличение стоимости готовой продукции и незавершенного строительства	(2 224 204)	2 116 242
Прочие доходы от основной деятельности	233 989	221 486
<b>Итого: доход от основной деятельности</b>	<b>161 952 133</b>	<b>138 091 064</b>

Выручка от реализации товаров за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, в размере 19 824 165 РСД (2011: 10 705 582 РСД), в основном относится к выручке от продаж импортного Евродизеля, в размере 16 588 950 РСД (2011: 9 163 671 РСД).

## 5. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

	Разведка и добыча	Концессии, патенты, лицензии и сход. права	Нематериальные вложения в подготовку	Прочие нематериальные вложения	Итого
<b>На 1 января 2011</b>					
Первоначальная стоимость	-	878 120	1 843 860	4 721 726	7 443 706
Переоценка стоимости	-	(184 431)	(1 698 294)	(725 220)	(2 607 945)
<b>Остаточная стоимость</b>	-	<b>693 689</b>	<b>145 566</b>	<b>3 996 506</b>	<b>4 835 761</b>
<b>Период, закончившийся 30 сентября 2011 года</b>					
Остаточная стоимость на начало отчетного периода	-	693 689	145 566	3 996 506	4 835 761
Поступление	-	-	320 731	-	320 731
Перенос с нематериальных вложений	-	-	(45 311)	45 311	-
Перенос с основных средств	-	-	-	73 196	73 196
Амортизация	-	(8 855)	-	(497 294)	(506 149)
Выбытие	-	-	-	(48 267)	(48 267)
Прочие переносы	-	(54 452)	18	50 458	(3 976)
<b>Остаточная стоимость</b>	-	<b>630 382</b>	<b>421 004</b>	<b>3 619 910</b>	<b>4 671 296</b>
<b>Неисписанная стоимость на 30 сентября 2011</b>					
Первоначальная стоимость	-	878 120	2 119 298	4 742 559	7 739 977
Переоценка стоимости	-	(247 738)	(1 698 294)	(1 122 649)	(3 068 681)
<b>Остаточная стоимость</b>	-	<b>630 382</b>	<b>421 004</b>	<b>3 619 910</b>	<b>4 671 296</b>
<b>На 1 января 2012</b>					
Первоначальная стоимость	-	874 906	413 952	4 753 693	6 042 551
Переоценка стоимости	-	(229 452)	(142 279)	(1 229 221)	(1 600 952)
<b>Остаточная стоимость</b>	-	<b>645 454</b>	<b>271 673</b>	<b>3 524 472</b>	<b>4 441 599</b>
<b>Период, закончившийся 30 сентября 2012 года</b>					
Остаточная стоимость на начало отчетного периода	-	645 454	271 673	3 524 472	4 441 599
Поступление	766 390	-	1 056 567	-	1 822 957
Перевод активов в ДЗО (примечание 7)	-	(2 291)	-	(59 391)	(61 682)
Перенос с нематериальных вложений	-	768 443	(847 341)	78 898	-
Перенос с основных средств	1 716 106	-	15 252	-	1 731 358
Амортизация	-	(67 611)	-	(437 350)	(504 961)
Обесценение	(107 758)	-	(43 867)	-	(151 625)
Выбытие	-	-	(187)	-	(187)
Прочие переносы	-	353	(42 591)	(353)	(42 591)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>2 374 738</b>	<b>1 344 348</b>	<b>409 506</b>	<b>3 106 276</b>	<b>7 234 868</b>
<b>Неисписанная стоимость на 30 сентября 2012</b>					
Первоначальная стоимость	2 482 496	1 640 758	638 244	4 668 242	9 429 740
Переоценка стоимости	(107 758)	(296 410)	(228 738)	(1 561 966)	(2 194 872)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>2 374 738</b>	<b>1 344 348</b>	<b>409 506</b>	<b>3 106 276</b>	<b>7 234 868</b>

Прочие нематериальные вложения, отраженные по состоянию на 30 сентября 2012 года в основном относятся к информационной системе SAP, в общем размере 3 052 842 РСД (31 декабря 2011 : 3 401 832 РСД).

## 6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Земля	Строительные объекты	Машины и оборудование	Незавершенное строительство (НЗС)	Прочие основные средства	Вложения в основные средства по договорам лизинга	Авансы	Итого
На 1 января 2011								
Первоначальная стоимость	11 274 498	62 752 974	55 498 519	13 801 387	89 938	110 630	12 787 121	156 315 067
Переоценка стоимости	(737 373)	(24 160 797)	(29 850 236)	(3 366 233)	(1 426)	(109 910)	(74 701)	(58 300 676)
Остаточная стоимость	10 537 125	38 592 177	25 648 283	10 435 154	88 512	720	12 712 420	98 014 391
Период, закончившийся 30 сентября 2011 года								
Остаточная стоимость на начало отчетного периода	10 537 125	38 592 177	25 648 283	10 435 154	88 512	720	12 712 420	98 014 391
Поступление	1 026	1 856 330	1 228 798	16 030 589	526	-	8 965 480	28 082 749
Прочее движение	(327)	426 201	(552 866)	166 695	867	-	-	40 570
Выбытие и закрытие аванса	(232)	20 568	(79 285)	(51 749)	(1 358)	-	(6 332 176)	(6 444 232)
Амортизация	-	(2 013 026)	(2 442 068)	-	-	(270)	-	(4 455 364)
Обесценение	-	(5 812)	(19 794)	(28 191)	(18)	-	-	(53 815)
Перенос на нематериальные вложения	-	-	-	(73 196)	-	-	-	(73 196)
Перенос на инвестиционную собственность	(18 559)	(42 655)	-	-	-	-	-	(61 214)
Остаточная стоимость	10 519 033	38 833 783	23 783 068	26 479 302	88 529	450	15 345 724	115 049 889
По состоянию на 30 сентября 2011 года								
Первоначальная стоимость	11 228 862	64 666 966	55 745 045	29 509 234	89 088	110 630	15 420 399	176 770 224
Переоценка стоимости	(709 829)	(25 833 183)	(31 961 977)	(3 029 932)	(559)	(110 180)	(74 675)	(61 720 335)
Остаточная стоимость	10 519 033	38 833 783	23 783 068	26 479 302	88 529	450	15 345 724	115 049 889
На 1 января 2012								
Первоначальная стоимость	11 185 907	62 832 533	60 387 999	44 639 338	93 279	110 630	8 770 320	188 020 006
Переоценка стоимости	(695 566)	(24 300 702)	(34 982 060)	(2 981 943)	(5 020)	(110 270)	(21 418)	(63 096 979)
Остаточная стоимость	10 490 341	38 531 831	25 405 939	41 657 395	88 259	360	8 748 902	124 923 027
Период, закончившийся 30 сентября 2012 года								
Остаточная стоимость на начало отчетного периода	10 490 341	38 531 831	25 405 939	41 657 395	88 259	360	8 748 902	124 923 027
Поступление	153 747	5 741 789	4 861 061	19 193 779	-	-	3 865 857	33 816 233
Перевод активов в ДЗО (примечание 7)	(114 522)	(1 039 910)	(4 588 292)	-	(12 243)	-	-	(5 754 967)
Прочее движение	-	(22 441)	13 066	(6 547)	-	-	-	(15 922)
Выбытие и закрытие аванса	-	(7 604)	4 779	(30 508)	-	-	(10 389 970)	(10 423 303)
Амортизация	-	(1 883 566)	(2 250 320)	-	-	(270)	-	(4 134 156)
Обесценение	-	(15 230)	(39 905)	(644 553)	-	-	-	(699 688)
Перенос на нематериальные вложения	-	-	-	(1 731 358)	-	-	-	(1 731 358)
Перенос на инвестиционную собственность	(37 736)	(7 995)	-	-	-	-	-	(45 731)
Остаточная стоимость	10 491 830	41 296 874	23 406 328	58 438 208	76 016	90	2 224 789	135 934 135
По состоянию на 30 сентября 2012 года								
Первоначальная стоимость	11 185 780	67 025 673	54 248 285	61 764 247	76 551	110 630	2 246 207	196 657 373
Переоценка стоимости	(693 950)	(25 728 799)	(30 841 957)	(3 326 039)	(535)	(110 540)	(21 418)	(60 723 238)
Остаточная стоимость	10 491 830	41 296 874	23 406 328	58 438 208	76 016	90	2 224 789	135 934 135

Увеличение основных средств в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, в размере 33 816 233 РСД (в 2011 году 28 082 749 РСД), в основном относится к инвестициям в МНС/ДНТ проект (инвестиции в установку по легкому гидрокрекингу и гидроочистке), в размере 16 941 313 РСД., реконструкцию причала и автоналива в размере 1 711 401 РСД, и приобретение автотранспортных средств в размере 1 043 936 РСД. Размер авансов выданных подрядчикам и поставщикам по этому основанию, по состоянию на 30 сентября 2012 года, составил 2 173 402 РСД.

В течение девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, Общество капитализировало затраты по займам, которые можно непосредственно отнести к строительству квалифицируемого актива, в качестве части его закупочной стоимости, в размере 1 484 512 РСД (в 2011 году: 743 440 РСД).

## 7. ДОЛЕВОЕ УЧАСТИЕ В КАПИТАЛЕ

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
Доли участия в капитале ДЗО	8 713 244	3 490 817
Доли участия в капитале прочих связанных сторон	58 886	69 145
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	2 114 374	2 142 411
Минус: переоценка стоимости	(3 156 492)	(3 159 491)
	<b>7 730 012</b>	<b>2 542 882</b>

### Вложения в капитал ДЗО

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
В акциях	3 457 576	3 457 576
В долях	5 255 668	33 241
	8 713 244	3 490 817
Минус: переоценка стоимости	(1 173 167)	(1 173 167)
	<b>7 540 077</b>	<b>2 317 650</b>

Долевое участие в капитале ДЗО, по состоянию на 30 сентября 2012 года, относится к вложениям в акции/доли следующих обществ:

Наименование	Доля	Переоценка стоимости	Несписанная стоимость	Доля %
О Зоне а.д., г.Белград, Сербия	3 457 576	(1 172 263)	2 285 313	100%
НИС Петрол е.о.о.д., г.София, Болгария	997	-	997	100%
NIS Petrol SRL, г.Бухарест, Румыния	2 632	-	2 632	100%
НИС Петрол д.о.о., г.Лакташи, Б и Г	1 030	-	1 030	100%
Rannon naftagas Kft, г.Будапешт, Венгрия	184	-	184	100%
НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о., г. Нови Сад, Сербия	321 500	-	321 500	100%
Нафтагас-Технические сервисы д.о.о., г. Зренянин, Сербия	993 193	-	993 193	100%
Нафтагас-Нефтесервисы д.о.о., г. Нови Сад, Сербия	3 579 983	-	3 579 983	100%
Нафтагас-Транспорт д.о.о., г. Нови Сад, Сербия	327 751	-	327 751	100%
NIS Оверсиз, г.Москва, Россия	9 856	-	9 856	100%
Ядран-Нафтагас д.о.о. г.Баня Лука, Б и Г	71	-	71	66%
Светлост д.о.о., г.Буяновац, Сербия	17 045	-	17 045	51%
Ранис, Московская область, Россия	522	-	522	51%
Юбос, Бор, Сербия	904	(904)	-	51%
	<b>8 713 244</b>	<b>(1 173 167)</b>	<b>7 540 077</b>	

Движение на счетах долевого участия в капитале ДЗО:

	2012	2011
<b>По состоянию на 1 января</b>	3 490 817	3 488 730
Создание ДЗО	5 222 427	26 234
Ликвидация NIS Oil Trading, Франкфурт, Немачка	-	(24 147)
Минус: резерв под снижение стоимости	(1 173 167)	(1 173 167)
<b>По состоянию на 30 сентября</b>	<b>7 540 077</b>	<b>2 317 650</b>

В течение 2012 года Общество создало следующие общества:

- Нафтагас-нефтесервисы д.о.о., г. Нови Сад. Совокупный зарегистрированный капитал вновь созданного общества, по состоянию на 30 сентября 2012 года, составил 3 579 983 РСД (неденежный вклад: 3 579 930 РСД).
- НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о., г. Нови Сад. Совокупный зарегистрированный капитал вновь созданного общества, по состоянию на 30 сентября 2012 года, составил 321 500 РСД (неденежный вклад 321 447 РСД).
- Нафтагас-технические сервисы д.о.о. Зренянин. Совокупный зарегистрированный капитал вновь созданного общества, по состоянию на 30 сентября 2012 года, составил 1 044 554 РСД (неденежный вклад 1 044 501 РСД).
- Нафтагас-Транспорт д.о.о., г., Нови Сад. Совокупный зарегистрированный капитал вновь созданного общества, по состоянию на 30 сентября 2012 года, износи 327 751 РСД (неденежный вклад 327 695 РСД).

В соответствии с решением о создании и вносе неденежного вклада в капитал новосозданных ДЗО («Нафтагас-Нефтесервисы д.о.о.», г. Нови Сад, «Нафтагас-Технические сервисы д.о.о.», г. Зренянин, «Научно-технический центр-Нафтагас д.о.о.», г. Нови Сад и Нафтагас-Транспорт д.о.о.», г. Нови Сад ) Общество осуществило перевод нематериальных активов и основных средств, стоимостью 5 816 649 РСД (примечания 5 иб) и перевод запасов, инструментов и других средств,, стоимостью 704 943 РСД (примечание 9).

За сумму сверх зарегистрированного капитала Обществом создана дебиторская задолженность на основании продажи основных средств, запасов материалов и инструментов на сумму 1 299 377 РСД (примечание 10). Продажа активов производилась по балансовой стоимости.

## 8. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
Реструктурированная задолженность	4 049 123	5 601 478
Долгосрочные займы зависимым обществам	8 623 676	2 289 198
Долгосрочные кредиты предоставленные персоналу	1 229 128	1 052 371
Недвижимость сданная в финансовый лизинг	81 508	148 043
Вложения в Црни Врх – «О Зоне а.д.»	1 616 295	1 616 295
Прочие долгосрочные финансовые активы	840 442	769 623
	16 440 172	11 477 008
<i>Минус переоценка стоимости:</i>		
- долгосрочных кредитов	(4 049 123)	(5 601 478)
- недвижимости сданной в лизинг	(60 642)	(120 668)
- вложений в Црни Врх – «О Зоне а.д.»	(1 616 295)	(1 616 295)
- прочих долгосрочных финансовых активах	(833 104)	(762 533)
	(6 559 164)	(8 100 974)
<b>Итого – нетто стоимость</b>	<b>9 881 008</b>	<b>3 376 034</b>

### *Долгорочные займы зависимым обществам*

Долгосрочные займы, предоставленные ДЗО, по состоянию на 30 сентября 2012 года, в целом относятся к:

	Валюта	30 сентября 2012	31 декабря 2011
НИС Петрол е.о.о.д., г.София, Болгария	Евро	6 376 615	1 628 515
Ядран-Нафтагас д.о.о., г. Баня Лука, Б и Г	Евро	700 304	387 571
NIS Petrol SRL, г.Бухарест, Румыния	Евро	1 223 292	-
Pannon naftagas Kft, г.Будапешт, Венгрия	Евро	2 876	-
НИС Петрол д.о.о., г.Лакташи, Б и Г	Евро	320 589	273 112
		<b>8 623 676</b>	<b>2 289 198</b>

Долгосрочные займы ДЗО, предоставлены по переменной процентной ставке (3М и 6М Euribor + 7.5% и 3М Euribor + 5%), сроком на 7 лет со дня выплаты последнего транша и льготным периодом до 5 лет. Отраженная балансовая стоимость долгосрочных займов соответствует их справедливой стоимости.

## 9. ЗАПАСЫ

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
Сырье и материалы	23 773 485	23 272 508
Запасные части	1 886 010	2 783 196
Инструменты и инвентарь	122 882	137 291
Незавершенное производство	5 167 654	5 802 756
Готовые продукты	7 246 987	8 548 192
Товары	3 368 306	2 270 553
	41 565 324	42 814 496
Авансы выданные	1 065 680	764 659
<i>Минус переоценка стоимости:</i>		
- запасов	(6 764 245)	(7 801 869)
- авансов выданных	(374 070)	(379 688)
	(7 138 315)	(8 181 557)
<b>Всего запасы – нетто</b>	<b>35 492 689</b>	<b>35 397 598</b>

Изменения на счетах переоценки стоимости представлены в таблице:

	2012	2011
<b>По состоянию на 1 января</b>	(8 181 557)	(5 334 979)
Переоценка стоимости за счет расходов текущего периода (примечание 27)	(3 685)	(1 901 535)
Отмена переоценки стоимости в пользу доходов текущего периода	9 303	53 778
Перевод активов в ДЗО (примечание 7)	1 037 624	-
Прочее	-	20 154
	<b>(7 138 315)</b>	<b>(7 162 582)</b>

В соответствии с решением о создании ДЗО, Общество осуществило перевод запасов материалов, запасных частей, инструментов и другого оборудования на чистую сумму

704 943 РСД. По части переведенных активов сферх суммы зарегистрированного капитала сформирована дебиторская задолженность на основании продажи материалов, запасных частей, инструментов и другого оборудования на сумму 334 735 РСД. Продажа активов производилась по балансовой стоимости.

## 10. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
Торговая дебиторская задолженность:		
- в Сербии	40 186 426	22 564 614
- за границей	1 784 762	1 054 202
- связанных сторон	5 193 622	2 096 242
	47 164 810	25 715 058
Дебиторская задолженность по специфическим сделкам	8 726 804	7 998 971
Дебиторская задолженность от продажи активов ДЗО (примечание 7)	1 299 377	-
Дебиторская задолженность по начисленным процентам	5 421 509	4 984 235
Дебиторская задолженность сотрудников	92 531	86 656
Прочая дебиторская задолженность	7 445 873	7 428 788
	12 959 913	12 499 679
	<b>70 150 904</b>	<b>46 213 708</b>
<i>Резерв под сомнительную дебиторскую задолженность:</i>		
- торговой дебиторской задолженности	(13 143 132)	(5 684 020)
- дебиторской задолженности по специфическим сделкам	(8 589 332)	(7 978 573)
- дебиторской задолженности по начисленным процентам	(5 064 793)	(4 854 318)
- прочей дебиторской задолженности	(7 323 948)	(7 323 558)
	<b>(34 121 205)</b>	<b>(25 840 469)</b>
<b>Итого дебиторская задолженность – чистая</b>	<b>36 029 699</b>	<b>20 373 239</b>



Торговая дебиторская задолженность, по состоянию на 30 сентября 2012 года, в размере 15 551 044 РСД, просроченная более чем на 90 дней, считается обесцененной, за исключением дебиторской задолженности в общем размере 2 480 030 РСД (31 декабря 2011 года: 269 440 РСД), относящейся к некоторым покупателям, у которых в недавнем прошлом не было затруднений при оплате своих обязательств.

Структура данной дебиторской задолженности по срокам ее возникновения следующая:

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
До 3-ех месяцев	31 613 766	19 824 325
Более 3-ех месяцев	15 551 044	5 890 733
	<b>47 164 810</b>	<b>25 715 058</b>

По торговой дебиторской задолженности, по состоянию на 30 сентября 2012 года, в размере 13 143 132 РСД (31 декабря 2011 года: 5 684 020 РСД) проведена переоценка стоимости в целом. Зарезервирована торговая дебиторская задолженность в основном относится к задолженности предприятий, от которых не ожидается погашения части данной задолженности. Структура данной дебиторской задолженности по срокам ее возникновения была следующая:

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
До 3-ех месяцев	72 118	62 727
Более 3-ех месяцев	13 071 014	5 621 293
	<b>13 143 132</b>	<b>5 684 020</b>

Валютная структура торговой дебиторской задолженности и других видов дебиторской задолженности следующая:

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
РСД	66 973 821	45 056 177
Евро	252 148	241 141
Долл.США	2 924 178	916 156
Прочее	757	234
	<b>70 150 904</b>	<b>46 213 708</b>

Изменения по переоценке стоимости торговой дебиторской задолженности и другим видам дебиторской задолженности следующие:

	2012	2011
<b>По состоянию на 1 января</b>	(25 840 469)	(26 103 844)
Резерв под снижение стоимости дебиторской задолженности (примечание 27)	(9 416 854)	(799 693)
Списание	266 650	107 563
Взыскание ранее переоцененной дебиторской задолженности	869 468	534 900
Прочее	-	(4 203)
<b>По состоянию на 30 сентября</b>	<b>(34 121 205)</b>	<b>(26 265 277)</b>

## 11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
Денежные средства в банке	16 426 344	24 793 781
Денежные средства в кассе	1 367 201	391 896
Прочие денежные средства	44 053	43 049
	<b>17 837 598</b>	<b>25 228 726</b>

Краткосрочные депозиты в банках сроком до 90 дней, по состоянию на 30 сентября 2012 года, составили 9 625 542 РСД (31 декабря 2011 года: 16 473 646 РСД) и они отражены в рамках позиции о денежных средствах в банках.

## 12. НАЛОГ НА ДОБАВЛЕННУЮ СТОИМОСТЬ И РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
Отложенный налог на добавленную стоимость	1 083 702	1 746 469
Заранее оплаченные расходы	219 855	55 361
Дебиторская задолженность за нефактурированный доход	-	483 920
Авансовый платеж акцизов	783 237	1 119 985
Жилищные кредиты сотрудников и прочие расходы будущих периодов	1 369 056	1 221 186
	<b>3 455 850</b>	<b>4 626 921</b>

Отсроченный налог на добавленную стоимость, по состоянию на 30 сентября 2012 года, в размере 1 083 702 РСД, представляет налог на добавленную стоимость, предъявленный в полученных счетах-фактурах, учитываемых в текущем отчетном периоде, а право на вычет ранее начисленных налогов наступает в следующем отчетном периоде.

Авансовый платеж акцизов, в размере 783 237 РСД (31 декабря 2011 года: 1 119 985 РСД), относится к оплаченным акцизам на готовую продукцию, складированную в неакцизном складе.

### 13. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Основной капитал представляет акционерный капитал Общества, акции которого котируются на листинге Белградской биржи.

Структура акционерного капитала, по состоянию на 30 сентября 2012 года, следующая:

Акционеры	Кол-во акций	Структура в %
ОАО «Газпром нефт», Санкт Петербург, Российская Федерация	91 565 887	56,15%
Республика Сербия	48 712 674	29,87%
ЮниКредит Банк Сербия а.д. – кастод. счет	622 201	0,38%
ЮниКредит Банк Сербия а.д. – кастод. счет	540 700	0,33%
Эрсте банк – кастодиаальный счет	361 469	0,22%
ЮниКредит Банк Сербия а.д. – кастод. счет	175 765	0,11%
AWLL Communications д.о.о. Белград	155 285	0,10%
Сосьете Женераль Банк Сербия – кастод. Счет	152 039	0,09%
Julius Baer Multipartner-Balka	133 686	0,08%
Райффайзенбанк а.д. Белград – кастод. счет	117 094	0,07%
Прочие акционеры	20 523 600	12,60%
	163 060 400	100,00%

### 14. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
Долгосрочные кредиты в Сербии	15 817 020	17 997 065
Долгосрочные кредиты за границей	15 675 632	18 052 130
	<b>31 492 652</b>	<b>36 049 195</b>
Текущие обязательства по долгосрочным кредитам	(2 633 868)	(2 274 652)
<b>Итого: долгосрочные кредиты</b>	<b>28 858 784</b>	<b>33 774 543</b>

Сроки погашения долгосрочных кредитов:

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
От 1 до 2 лет	13 499 150	4 538 604
От 2 до 5 лет	8 946 799	22 487 295
Более 5 лет	6 412 835	6 748 644
	<b>28 858 784</b>	<b>33 774 543</b>

Валютная структура долгосрочных обязательств по долгосрочным кредитам в стране и за границей следующая:

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
РСД	1 281 209	1 281 436
Евро	9 220 463	8 900 998
Долл.США	20 444 499	25 352 982
Японская йена	546 481	513 779
	<b>31 492 652</b>	<b>36 049 195</b>

Справедливая стоимость долгосрочных кредитов равна их балансовой стоимости.

Указанные обязательства по кредитам Общество погашает в соответствии с предусмотренными в договорах сроками или в соответствии с установленными аннуитетными планами. С кредиторами Общество оговорило фиксированные и переменные процентные ставки. Переменные процентные ставки привязаны к Euribor и Libor. Руководство ожидает, что все договорные обязательства по кредитам Общество выполнит в предусмотренные сроки.

Обзор обязательств по долгосрочным кредитам, по состоянию на 30 сентября 2012 года и 31 декабря 2011 года, представлен на следующей таблице:

Кредитор	Валюта	30 сентября 2012	31 декабря 2011
<b>Долгосрочные кредиты в Сербии</b>			
Эрсте банк, Нови Сад (Лондонский клуб)	Долл. США	4 732	4 475
Эрсте банк, Нови Сад (Парижский клуб)	Евро	474 826	446 569
Эрсте банк, Нови Сад (Парижский клуб)	Долл. США	306 985	288 582
Хипо Алпе Адриа Банк, Белград	Евро	-	280 786
Пиреус банк, Белград	Долл. США	1 778 754	4 043 310
Банк Поштанска штедионица, г.Белград (Парижский клуб)	Евро	238 839	227 822
Банк Поштанска штедионица, г.Белград (Парижский клуб)	Долл. США	1 724 462	1 643 661
Правительство Республики Сербии (IBRD), Агенство по страхованию депозитов	Евро	4 848 826	4 524 125
Правительство РС, Агенство по страхованию депозитов	Долл. США	-	566 059
ЮниКредит Банк, г.Белград	Долл. США	5 158 387	4 690 240
ЮниКредит Банк, г.Белград	РСД	1 278 900	1 278 900
Прочие кредиты	РСД	2 309	2 536
		<b>15 817 020</b>	<b>17 997 065</b>
<b>Долгосрочные кредиты за границей</b>			
НЛБ Новый Люблянский Банк д.д., Словения (Лондонский клуб)	Долл. США	49 758	47 052
НЛБ Новый Люблянский Банк д.д., Словения (Парижский клуб)	Долл. США	535 769	506 761
НЛБ Новый Люблянский Банк д.д., Словения (Парижский клуб)	Японская йена	546 481	513 779
Эрсте Банк, Нидерланды	Евро	3 450 960	3 139 227
ВУБ (Банк Интеса), Словакия	Долл. США	8 893 770	8 086 620
НБГ Банк, Лондон	Долл. США	213 127	1 432 912
НБГ Банк, Лондон	Евро	207 012	282 469
Альфа-банк, Лондон	Долл. США	1 778 755	4 043 310
		<b>15 675 632</b>	<b>18 052 130</b>
<b>Минус: текущие обязательства по погашению долгосрочных кредитов</b>		<b>(2 633 868)</b>	<b>(2 274 652)</b>
		<b>28 858 784</b>	<b>33 774 543</b>

	Валюта	Текущие сроки погашения		Долгосрочная часть	
		30 сентября 2012	31 декабря 2011	30 сентября 2012	31 декабря 2011
<b>Долгосрочные кредиты в Сербии</b>					
Эрсте банк, Нови Сад (Лондонский клуб)	Долл. США	379	344	4 353	4 131
Эрсте банк, Нови Сад (Парижский клуб)	Евро	18 379	14 635	456 447	431 934
Эрсте банк, Нови Сад (Парижский клуб)	Долл. США	11 883	9 458	295 102	279 124
Хипо Алпе Адриа Банк, Белград	Евро	-	280 786	-	-
Пиреус банк, Белград	Долл. США	1 778 754	-	-	4 043 310
Банк Поштанска штедионица, г.Белград (Парижский клуб)	Евро	12 732	10 558	226 107	217 264
Банк Поштанска штедионица, г.Белград (Парижский клуб)	Долл. США	91 388	75 702	1 633 074	1 567 959
Правительство Республики Сербии (IBRD), Агентство по страхованию депозитов	Евро	249 112	226 609	4 599 714	4 297 516
Правительство РС, Агентство по страхованию депозит.	Долл. США	-	-	-	566 059
ЮниКредит Банк, г.Белград	Долл. США	-	-	5 158 387	4 690 240
ЮниКредит Банк, г.Белград	РСД	-	-	1 278 900	1 278 900
Прочие кредиты	РСД	403	415	1 906	2 121
		<b>2 163 030</b>	<b>618 507</b>	<b>13 653 990</b>	<b>17 378 558</b>
<b>Долгосрочные кредиты за границей</b>					
НЛБ Новый Люблянский Банк д.д., Словения (Лондонский клуб)	Долл. США	3 981	3 619	45 777	43 433
НЛБ Новый Люблянский Банк д.д., Словения (Парижский клуб)	Долл. США	24 700	19 615	511 069	487 146
НЛБ Новый Люблянский Банк д.д., Словения (Парижский клуб)	Японская йена	22 018	17 603	524 463	496 176
Эрсте Банк, Нидерланды	Евро	-	-	3 450 960	3 139 227
ВУБ (Банк Интеса), Словакия	Долл. США	-	-	8 893 770	8 086 620
НБГ Банк, Лондон	Долл. США	213 127	1 426 995	-	5 917
НБГ Банк, Лондон	Евро	207 012	188 313	-	94 156
Альфа-банк, Лондон	Долл. США	-	-	1 778 755	4 043 310
		<b>470 838</b>	<b>1 656 145</b>	<b>15 204 794</b>	<b>16 395 985</b>
		<b>2 633 868</b>	<b>2 274 652</b>	<b>28 858 784</b>	<b>33 774 543</b>

#### 15. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
Обязательства перед материнским предприятием	52 165 675	47 611 714
Прочие долгосрочные обязательства – финансовая аренда	31 016	53 117
Прочие долгосрочные обязательства	1 209	1 210
	<b>52 197 900</b>	<b>47 666 041</b>

#### 16. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
Краткосрочные финансовые обязательства перед материнским предприятием (часть со сроком погашения в течение одного года)	5 350 325	1 133 612
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов (примечание 14)	2 633 868	2 274 652
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по финансовому лизингу	36 255	33 069
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	81	3 589
	<b>8 020 529</b>	<b>3 444 922</b>

## 17. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
Авансы полученные	997 653	872 581
Обязательства перед поставщиками:		
- в Сербии	3 044 378	2 724 233
- за границей	2 621 794	6 861 872
Поставщики – материнские и ДЗО	310 129	12 505
Поставщики – прочие связанные стороны	16 063 490	18 587 440
Прочие обязательства по основной деятельности	69 975	71 956
Прочие обязательства по специфическим сделкам	385 240	328 067
	<b>23 492 659</b>	<b>29 458 654</b>

Обязательства перед поставщиками – прочим связанным сторонам в наибольшей части, в размере 15 489 749 РСД (на 31 декабря 2011 года: 18 116 245 РСД), относятся к обязательствам перед поставщиком Gazprom neft Trade GmbH, Австрия за поставки сырой нефти.

## 18. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
Обязательства по невыплаченной зарплате и вознаграждениям	680 565	1 663 691
Обязательства перед персоналом	4 769	46 715
Обязательства по процентам в Сербии	342 468	354 633
Обязательства по дивидендам	3 772 308	3 772 308
Обязательства по неиспользованным годовым отпускам	682 128	714 425
Прочие обязательства	62 711	115 120
	<b>5 544 949</b>	<b>6 666 892</b>

## 19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО НДС И ПРОЧИМ ОТЧИСЛЕНИЯМ В ГОСБЮДЖЕТ И ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
Обязательства по налогу на добавленную стоимость	2 560 198	1 161 309
Обязательства по акцизам	4 650 302	2 421 670
Обязательства по налогам и таможенным пошлинам	1 753 516	1 770 644
Прочие обязательства по налогам, отчислениям и другим пошлинам	112 813	47 752
Начисленные обязательства	1 429 059	1 150 705
Прочие доходы будущих периодов и накопленные расходы	1 889 675	1 535 016
	<b>12 395 563</b>	<b>8 087 096</b>

## 20. ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ

	За девять месяцев закончившихся 30 сентября	
	2012	2011
Выручка от реализации продукции:		
- на отечественном рынке	117 893 280	100 213 615
- на международном рынке	15 697 152	11 970 904
- ДЗО и прочим связанным сторонам	7 566 679	9 083 878
	<b>141 157 111</b>	<b>121 268 397</b>
Выручка от реализации товаров:		
- на отечественном рынке	19 552 703	10 692 956
- на международном рынке	98 771	12 613
- ДЗО и прочим связанным сторонам	172 691	13
	<b>19 824 165</b>	<b>10 705 582</b>
Выручка от реализации услуг:		
- на отечественном рынке	460 394	395 934
- на международном рынке	317 540	565 117
- ДЗО и прочим связанным сторонам	188 493	23 027
	<b>966 427</b>	<b>984 078</b>
	<b>161 947 703</b>	<b>132 958 057</b>

## 21. РАСХОДЫ МАТЕРИАЛОВ

	За девяти месяцев закончившихся 30 сентября	
	2012	2011
Расходы на материалы, связанные с производством	57 724 815	68 105 390
Накладные расходы и расходы прочих материалов	438 046	606 545
Прочие расходы по топливу и энергии	1 322 511	1 399 850
	<b>59 485 372</b>	<b>70 111 785</b>

## 22. РАСХОДЫ ПО ЗАРПЛАТЕ, ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ И ПРОЧИМ ВЫПЛАТАМ

	За девяти месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2012	2011
Расходы по зарплате и вознаграждениям (брутто)	11 148 093	11 091 941
Расходы по налогам и отчислениям по зарплате и вознаграждениям за счет работодателя	1 835 660	1 895 204
Вознаграждения по договорам подряда	334 141	260 516
Расходы на выплату вознаграждений членам Совета директоров и Совета Собрания акционеров	23 053	11 626
Выходные пособия	25 882	21 258
Прочие личные выплаты и вознаграждения	1 371 504	1 854 145
Расходы по зарплате и вознаграждениям (брутто)	812 894	845 262
	<b>15 551 227</b>	<b>15 979 952</b>

Расходы по выходным пособиям, отраженные в размере 1 371 504 РСД (2011: 1 854 145 RSD), в основном относятся к расходам, возникшим на основании программы добровольного расторжения трудовых отношений. Общее число сотрудников, расторгнувших трудовые отношения в 2012 году, составило 710 человек (в 2011 году: 782 человек).

	За девяти месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2012	2011
Средняя численность персонала	8 032	9 802

## 23. РАСХОДЫ НА АМОРТИЗАЦИЮ И НА СОЗДАНИЕ РЕЗЕРВА

	За девяти месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2012	2011
Амортизация	4 639 117	4 951 591
Расходы на создание резерва под:		
- рекультивацию земель и охрану окружающей среды	-	243 520
- льготы сотрудникам	1 216 824	462 393
	<b>5 855 941</b>	<b>5 657 504</b>

## 24. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2012	2011
Производственные услуги	1 913 633	1 215 476
Транспортные услуги	1 345 937	1 149 285
Услуги по обслуживанию	1 127 412	655 844
Арендная плата	370 070	222 709
Расходы, связанные с участием в ярмарках	1 741	2 528
Расходы на рекламу	318 633	184 026
Расходы по исследовательским работам	76 368	185 261
Прочие услуги	595 210	648 143
Непроизводственные услуги	2 031 466	1 390 403
Представительские расходы	45 885	108 886
Страховые премии	165 406	169 810
Банковские услуги	144 919	178 577
Таможенные пошлины, налог на имущество и прочие налоги	1 008 079	1 067 461
Расходы на выплату налога при чрезвычайных ситуациях	546 895	481 462
Налог на добычу полезных ископаемых (сырой нефти и газа)	2 085 227	1 519 265
Расходы по правовым, консультантским и прочим услугам	29 600	102 928
Административные и прочие сборы	119 337	127 597
Прочее	250 639	255 831
	<b>12 176 457</b>	<b>9 665 492</b>

Выплаты налога в случае чрезвычайных событий, в размере 546.895 РСД, представляют выплаты рассчитанные в соответствии с требованиями Закона о чрезвычайных ситуациях.

Расходы по непроизводственным услугам за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2012 года, в размере 2 031 466 РСД (2011: 1 390 403 РСД), в основном относятся к расходам на привлечение клининговых организаций, в размере 1 306 649 РСД, расходам на консалтинговые услуги в размере 194 357 РСД, а также расходы на услуги проектирования в размере 71 897 РСД и расходы сертификации и экспертного надзора в размере 106 400 РСД.

## 25. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2012	2011
Финансовые доходы в результате сотрудничества с материнским предприятием и ДЗО	192 973	-
Финансовые доходы в результате сотрудничества с другими связанными сторонами	-	18 266
Положительная курсовая разница	1 892 049	864 921
Процентные доходы	5 096 054	5 626 875
Прочие финансовые доходы	714	793
	<b>7 181 790</b>	<b>6 510 855</b>

## 26. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2012	2011
Финансовые расходы в результате сотрудничества с материнским предприятием	97 373	31 695
Процентные расходы	1 221 172	1 839 252
Дисконтированное долгосрочное обязательство	247 214	-
Отрицательная курсовая разница	13 635 622	1 188 880
Прочие финансовые расходы	414	3 314
	<b>15 201 795</b>	<b>3 063 141</b>

## 27. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2012	2011
Убытки от продаж:		
- основных средств	16 383	23 702
Недостачи при инвентаризации	697 419	373 209
Списание дебиторской задолженности	669	6 879
Списание запасов	59 995	6 553
Корректировка НДС за 2010 год	-	167 935
Эффекты корректировок вложений в Анголу	7 856	35 617
Штрафы, пени и ущербы	8 993	44 117
Затраты на гуманитарные, культурные и образовательные цели	138 061	133 160
Расходы прошлых лет – консалтинговые услуги	16 521	14 036
<i>Расходы на основании согласования стоимости:</i>		
- нематериальных вложений	151 625	-
- основных средств	699 688	53 815
- инвестиционной недвижимости	976	-
- прочих долгосрочных финансовых вложений	-	3 904
- запасов (примечание 9)	-	1 881 942
- авансов выданных (примечание 9)	3 685	19 593
- краткосрочных финансовых вложений	-	57 123
- дебиторской задолженности (примечание 10)	9 416 854	799 693
Прочие неуказанные расходы	285 580	652 967
	<b>11 504 305</b>	<b>4 274 245</b>

## 28. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2012	2011
Чистая прибыль	32 196 416	27 142 389
Средневзвешенное количество акций	163 060 400	163 060 400
<b>Основная прибыль на акцию</b>	<b>0,20</b>	<b>0,17</b>

## 29. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Основным владельцем Общества является ОАО «Газпром нефть», г. Санкт-Петербург, Россия, которое владеет 56,15% акций Общества. Оставшихся 43,85% акций (29,87% в собственности Республики Сербии) котируется на бирже и они находятся в собственности разных акционеров. Фактическим собственником Общества является Компания «Газпром», Россия.

В течение 2012 и 2011 годов, Общество вступало в деловые отношения со своими связанными сторонами. Самые крупные операции со связанными сторонами относились к покупкам/поставкам сырой нефти, оказанию услуг по геофизическим исследованиям.

	30 сентября 2012	31 декабря 2011	Категория
<i>Долгосрочные займы зависимым обществам</i>			
НИС Петрол е.о.о.д., г. София, Болгария	6 376 615	1 628 515	Зависимое
Ядран-Нафтагас д.о.о., г. Баня Лука, Б и Г	700 304	387 571	Зависимое
NIS Petrol SRL, г. Бухарест, Румыния	1 223 292	-	Зависимое
Pannon naftagas Kft, г. Будапешт, Венгрия	2 876	-	Зависимое
НИС Петрол д.о.о., г. Лакташи, Б и Г	320 589	273 112	Зависимое
	8 623 676	2 289 198	
<i>Авансы выданные</i>			
НИС Оверсиз, г. Москва, Россия	1 765	1 544	Зависимое
НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о., г. Нови Сад, Сербия	140 480	-	Зависимое
	142 245	1 544	
<i>Дебиторская задолженность</i>			
О Зоне а.д., г. Белград, Сербия	215 676	216 045	Зависимое





Светлост д.о.о., г.Буяновац, Сербия	71 810	79 746	Зависимое
Ранис, Московская область, Россия	144	126	Зависимое
Ядран-Нафтагас д.о.о. г.Баня Лука, Б и Г	30 439	15 175	Зависимое
НИС Петрол е.о.о.д., г.София, Болгария	103 230	-	Зависимое
НИС Петрол д.о.о., г. Лакташи, Б и Г	18 997	-	Зависимое
ЗАО «Газпромнефть-Аэро», г.Москва, Россия	-	3 717	Прочее
NIS Petrol SRL, г. Бухарест, Румыния	3 623	-	Зависимое
Rannon naftagas Kft, г. Будапешт, Венгрия	65	-	Зависимое
Нафтагас-Транспорт д.о.о., г. Нови Сад, Сербия	562 728	-	Зависимое
Нафтагас-Нефтесервисы д.о.о., г. Нови Сад, Сербия	1 652 182	-	Зависимое
Нафтагас-Технические сервисы д.о.о., Зренянин, Сербия	256 552	-	Зависимое
НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о., г.Нови Сад, Сербия	253 737	-	Зависимое
НИС Оверсиз, г.Москва, Россия	21	22	Зависимое
	3 169 204	314 831	
<b>Итого дебиторская задолженность:</b>	<b>11 935 125</b>	<b>2 605 573</b>	



	30 сентября 2012	31 декабря 2011	Категория
<i>Обязательства</i>			
ОАО «Газпром нефть», г.Санкт Петербург, Россия	(57 645 586)	(48 887 946)	Материнское
Gazprom Neft Trade GmbH, Австрия	(15 489 749)	(18 116 245)	Прочее
О Зоне а.д., г.Белград, Сербия	(2 691)	(9 148)	Зависимое
Gazprom Neft Lubricants, Италия	-	(5 594)	Прочее
Светлост д.о.о., г.Буяновац, Сербия	(4)	(4)	Зависимое
NIS Оверсиз, г.Москва, Россия	-	(3 522)	Зависимое
Нафтагас-Транспорт д.о.о., г. Нови Сад, Сербия	(29 752)	-	Зависимое
Нафтагас-Нефтесервисы д.о.о., г. Нови Сад, Сербия	(245 214)	-	Зависимое
Нафтагас-Технические сервисы д.о.о., г. Зренянин, Сербия	(73 201)	-	Зависимое
НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о., г. Нови Сад, Сербия	(57 035)	-	Зависимое
	(73 543 232)	(67 022 459)	
<i>Авансы полученные</i>			
О Зоне а.д., г.Белград, Сербия	(127)	(126)	Зависимое
Светлост д.о.о., Буяновац, Сербия	(5 196)	(1 966)	Зависимое
ЗАО «Газпромнефть-Аэро», г.Москва, Россия	(2 851)	-	Прочее
	(8 174)	(2 092)	
<i>Доходы будущих периодов и накопленные расходы</i>			
О Зоне а.д., г.Белград, Сербия	(219)	(748)	Зависимое
Нафтагас-Транспорт д.о.о., г. Нови Сад, Сербия	(106 988)	-	Зависимое
Нафтагас-Нефтесервисы д.о.о., г. Нови Сад, Сербия	(447 392)	-	Зависимое
Нафтагас-Технические сервисы д.о.о., г. Зренянин, Сербия	(142 686)	-	Зависимое
НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о., г. Нови Сад, Сербия	(37 124)	-	Зависимое
	(734 409)	(748)	
<b>Итого обязательства:</b>	<b>(74 285 815)</b>	<b>(67 025 299)</b>	
<b>Обязательства, нетто:</b>	<b>(62 350 690)</b>	<b>(64 419 726)</b>	

	За девяти месяцев, закончившихся 30 сентября		Категория
	2012	2011	
<i>Доходы от продаж</i>			
Светлост д.о.о., г.Буяновац, Сербия	748 243	517 893	Зависимое
ЗАО «Газпромнефть-Аэро», г.Москва, Россия	82 273	26 503	Прочее
Ядран-Нафтагас д.о.о. г.Баня Лука, Б и Г	5 617	23 027	Зависимое
Газпром нефть НТЦ, г. Москва, Россия	-	4 981	Прочее
НИС Петрол е.о.о.д., г. София, Болгария	3 148	-	Зависимое
НИС Петрол д.о.о., г. Лакташи, Б и Г	1 440	-	Зависимое
Нафтагас-Транспорт д.о.о., г. Нови Сад, Сербия	141 866	-	Зависимое
Нафтагас-Нефтесервисы д.о.о., г. Нови Сад, Сербия	185 381	-	Зависимое
Нафтагас-Технические сервисы д.о.о., г. Зренянин, Сербия	55 366	-	Зависимое
НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о., г. Нови Сад, Сербия	30 426	-	Зависимое
О Зоне а.д., г.Белград, Сербия	45	3 695	Зависимое
	1 253 805	576 099	
<i>Прочие операционные доходы</i>			
О Зоне а.д., г. Белград, Сербия	62	844	Зависимое
	62	844	
<i>Себестоимость реализованных товаров</i>			
Нафтагас-Транспорт д.о.о., г. Нови Сад, Сербия	(52 544)	-	Зависимое
Нафтагас-Нефтесервисы д.о.о., г. Нови Сад, Сербия	(92 172)	-	Зависимое
Нафтагас-Технические сервисы д.о.о., г. Зренянин, Сербия	(4 381)	-	Зависимое
НИС Петрол е.о.о.д., г. София, Болгария	(570)	-	Зависимое
НИС Петрол д.о.о., г. Лакташи, Б и Г	(527)	-	Зависимое
Gazprom Neft Lubricants, Италия	(10 350)	(7)	Прочее
	(160 544)	(7)	

	За девяти месяцев, закончившихся 30 сентября		Категория
	2012	2011	
<i>Расходы материалов</i>			
Gazprom neft Trade GmbH, Австрия	(43 462 775)	(47 128 979)	Прочее
Gazprom Neft Lubricants, Италия	(8 752)	-	Прочее
	(43 471 527)	(47 128 979)	
<i>Расходы на оплату труда и прочие выплаты сотрудникам</i>			
О Зоне а.д., г.Белград, Сербия	(76 683)	(110 376)	Зависимое
Нафтагас-Транспорт д.о.о., г. Нови Сад, Сербия	(63 894)	-	Зависимое
	(140 577)	(110 376)	
<i>Прочие операционные расходы</i>			
ОАО «Газпром нефть», г.Санкт Петербург, Россия	(39 460)	(45 385)	Материнское
NIS Оверсиз, г.Москва, Россия	(29 512)	(19 064)	Зависимое
О Зоне а.д., г.Белград, Сербия	(228)	(7 979)	Зависимое
Нафтагас-Транспорт д.о.о., г. Нови Сад, Сербия	(200 775)	-	Зависимое
Нафтагас-Нефтесервисы д.о.о., г. Нови Сад, Сербия	(275 195)	-	Зависимое
Нафтагас-Технические сервисы д.о.о., г. Зренянин, Сербия	(352 678)	-	Зависимое
НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о., г. Нови Сад, Сербия	(111 767)	-	Зависимое
	(1 009 615)	(72 428)	
<b>Расходы по деятельности, нетто</b>	<b>(43 528 396)</b>	<b>(46 734 847)</b>	

	За девяти месяцев, закончившихся 30 сентября		Категория
	2012	2011	
<i>Финансовые доходы</i>			
Ядран-Нафтагас д.о.о. г.Баня Лука, Б и Г	33 456	-	Зависимое
НИС Петрол е.о.о.д., г.София, Болгария	112 123	-	Зависимое
НИС Петрол д.о.о., г.Лакташи, Б и Г	17 368	-	Зависимое
Rannon naftagas Kft, г.Будапешт, Венгрия	96	-	Зависимое
NIS Petrol SRL, г.Бухарест, Румыния	13 456	-	Зависимое
Gazprom neft Trade GmbH, Австрия	-	18 266	Прочее
Нафтагас-Транспорт д.о.о., г. Нови Сад, Сербия	2 428	-	Зависимое
Нафтагас-Нефтесервисы д.о.о., г. Нови Сад, Сербия	9 512	-	Зависимое
Нафтагас-Технические сервисы д.о.о., г. Зренянин, Сербия	4 184	-	Зависимое
НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о., г. Нови Сад, Сербия	350	-	Зависимое
	192 973	18 266	
<i>Финансовые расходы</i>			
ОАО «Газпром нефть», г.Санкт Петербург, Россия	(97 373)	(31 695)	Материнское
<b>Финансовые доходы, нетто</b>	<b>95 600</b>	<b>(13 429)</b>	

	За девяти месяцев, закончившихся 30 сентября		Категория
	2012	2011	
<i>Прочие доходы</i>			
Gazprom neft Trade GmbH, Австрия	1 050	30 012	Прочее
Нафтагас-Транспорт д.о.о., г. Нови Сад, Сербия	15	-	Зависимое
Нафтагас-Нефтесервисы д.о.о., г. Нови Сад, Сербия	16	-	Зависимое
Нафтагас-Технические сервисы д.о.о., г. Зренянин, Сербия	1	-	Зависимое
	1 082	30 012	
<i>Прочие расходы</i>			
Gazprom neft Trade GmbH, Австрия	(98 188)	(131 753)	Прочее
ОАО «Газпром нефть», г.Санкт Петербург, Россия	(4 664)	(21 250)	Материнское
Ранис, Московская область, Россия	-	(112)	Зависимое
Светлост д.о.о., г.Буяновац, Сербия	-	(8 187)	Зависимое
О Зоне а.д., г.Белград, Сербия	(136)	(1 294)	Зависимое
Gazprom Neft Lubricants, Италия	(4)	-	Прочее
Нафтагас-Транспорт д.о.о., г. Нови Сад, Сербия	(16)	-	Зависимое
Нафтагас-Нефтесервисы д.о.о., г. Нови Сад, Сербия	(2)	-	Зависимое
	(103 010)	(162 596)	
<b>Прочие расходы, нетто</b>	<b>(101 928)</b>	<b>(132 584)</b>	

Наиболее значимые транзакции с компаниями, находящимися в государственной собственности

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
<i>Дебиторская задолженность</i>		
ХИП Петрохемия	4 364 455	1 995 294
Сербиягас	20 101 859	7 414 404
	<b>24 466 314</b>	<b>9 409 698</b>
<i>Обязательства</i>		
ХИП Петрохемия	(573 741)	(471 195)
Сербиягас	(96 582)	(272 661)
	<b>(670 323)</b>	<b>(743 856)</b>
<i>Авансы полученные</i>		
ХИП Петрохемия	(4 030)	(5 386)
Сербиягас	(12 806)	(12 796)
	<b>(16 836)</b>	<b>(18 182)</b>

Наиболее значимые транзакции с компаниями, находящимися в государственной собственности (продолжение)

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2012	2011
<i>Доходы</i>		
ХИП Петрохемия	6 674 058	8 530 819
Сербиягас	13 342 504	5 567 555
	<b>20 016 562</b>	<b>14 098 374</b>
<i>Расходы</i>		
ХИП Петрохемия	113 494	123 116
Сербиягас	151 999	178 208
	<b>265 493</b>	<b>301 324</b>

### 30. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

*Переход права собственности над имуществом «НИС а.д. Нови-Сад»*

До 30 сентября 2012 года зарегистрировано право собственности в пользу Общества на 5 834 объектах недвижимого имущества, которое составляет 68% и право пользования и владения на 1 846 объектах недвижимого имущества, т.е. 22% от общего числа позиций недвижимого имущества Общества (объекты и земельные участки). Республика Сербия в качестве продавца обязана, в соответствии с Договором купли-продажи акций «Нефтяной индустрии Сербии а.д.» обеспечить письменное согласие на перенос имущества «НИС а.д. Нови-Сад», зарегистрированного в Реестре основных средств по состоянию на 31 декабря 2007 года.

*Финансовые гарантии*

30 сентября 2012 года, Общество предоставило финансовые гарантии, в общем размере

3 878 292 РСД, из которых основная часть, в размере 2 403 960 РСД (31 декабря 2011 года: 3 200 000 РСД), относится к таможене.

### 31. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Существенных событий после отчетной даты не происходило.

Кирилл Кравченко

Генеральный директор

26 октября 2012 года

Бранко Митрович

Лицо, ответственное за составление финансовых отчетов

26 октября 2012 года

Данный вариант финансовых отчетов представляет перевод оригинала, подготовленного на сербском языке. Все сделано для того, чтобы обеспечить точный перевод оригинала. Однако, при толковании информации, взглядов или мнений вариант отчета на сербском языке имеет преимущество перед текстом перевода.



## ЗАЯВЛЕНИЕ ЛИЦ, ОТВЕТСТВЕННЫХ ЗА СОСТАВЛЕНИЕ ЕЖЕКВАРТАЛЬНОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Настоящим заявляем, что на основании лучшей информации, полученной нами, периодические сжатые отдельные и консолидированные финансовые отчеты, составлены при соблюдении соответствующих международных бухгалтерских стандартов по финансовой отчетности, что они составлены в соответствии с Законом о бухгалтерском учете и аудите Республики Сербия («Службени гласник РС» № 46/2006 и 111/2009), требующим, чтобы финансовая отчетность была подготовлена в соответствии со всеми МСФО, а также правилами, утвержденными Министерством финансов Республики Сербия<sup>1</sup>, и что в них отражены достоверные и объективные данные об имуществе, обязательствах, финансовом положении и деятельности, прибылях и убытках, денежных потоках и изменениях в капитале Общества.

---

Антон Юрьевич Фёдоров  
НИС а.д. Нови Сад  
Заместитель генерального директора,  
директор Функции по финансам, экономике,  
планированию и бухгалтерскому учету

---

<sup>1</sup> *Имея в виду существующие разногласия между двумя указанными системами, настоящая промежуточная сокращенная финансовая отчетность отличается от МСФО в следующем:*

- *Промежуточная сокращенная 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*



## Заявление об ограничении ответственности

Настоящий документ был подготовлен «НИС а.д. Нови Сад» («Общество») и содержит информацию, касающуюся Общества в соответствии с Законом о рынке капитала и подзаконными актами Комиссии по ценным бумагам Республики Сербия.

Информация, указанная в данном документе не должна рассматриваться как предоставление инвестиционного совета или рекомендации.

Информация, указанная в данном документе может содержать заявления о неизвестных событиях будущего. Заявления о неизвестных событиях будущего включают в себя заявления, которые не являются историческими фактами, заявления, связанные с намерениями Общества, убеждениями или текущими ожиданиями, касающимися, в том числе результатов деятельности Общества, финансового состояния и ликвидности, прогнозов, роста, стратегии и отрасли промышленности, в которой Общество осуществляет деятельность. По причине, что заявления о неизвестных событиях будущего относятся к событиям, зависящим от обстоятельств, которые возможно, но не обязательно возникнут в будущем, по своей сущности подразумевают риски и неопределённость. Общество предупреждает, что нет никакой гарантии, что заявления о неизвестных событиях будут реализованы, и что действительные результаты деятельности, финансовое состояние и ликвидность, равно как и развитие отрасли промышленности, в рамках которой Общество осуществляет деятельность, могут существенно отличаться от тех, которые представлены или предполагаемые заявлениями о неизвестных событиях будущего, которые содержатся в данном документе. Более того, в случае если результаты деятельности Общества, его финансовое состояние и ликвидность, равно как и развитие отрасли промышленности, в рамках которой Общество осуществляет деятельность будут соответствовать указанным заявлениям о неизвестных событиях будущего, такие результаты и развитие не являются показателями результатов и развития в наступающем времени.

Информация, содержащаяся в настоящем документе, представлена с учётом даты настоящего документа и её, можно, изменить без предварительного предупреждения.

Считается, что вы ознакомились с вышеупомянутыми ограничениями после получения и рассмотрения настоящего документа.

