



ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА ПЕРВОЕ  
ПОЛУГОДИЕ 2011 года





# СОДЕРЖАНИЕ

ВСТУПИТЕЛЬНОЕ СЛОВО .....	3
Оценка деятельности в первом полугодии 2011 года .....	3
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ.....	4
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА.....	7
Результаты деятельности.....	7
Ключевые показатели деятельности .....	7
Макроэкономические показатели .....	8
Операционные показатели .....	8
Задолженность перед банками .....	11
Положение на рынке.....	11
Показатели отношений .....	12
Показатели на акцию .....	12
Бухгалтерский баланс.....	14
Отчет о прибылях и убытках .....	15
Крупные покупатели .....	16
Крупные поставщики.....	16
Порядок формирования трансфертных цен .....	16
Изменения активов, обязательств и чистой прибыли более чем на 10%.....	17
Инвестиции.....	18
Численность персонала.....	20
Зависимые общества.....	20
Заявления прогнозного характера.....	21
ПРОЧЕЕ .....	22
Важные события, произошедшие после составления бухгалтерского баланса .....	22
ПРИМЕЧАНИЯ.....	23
Информация об ограничении ответственности .....	24

## ВСТУПИТЕЛЬНОЕ СЛОВО

### Оценка деятельности в первом полугодии 2011 года

На макроэкономическом плане в период с января по июнь 2011 года движение курса доллара США по отношению к динару имело позитивный эффект на финансовые результаты, в то время, как средняя цена на нефть типа «Urals» составила около 108 долларов за баррель.

Добыча отечественной нефти и газа в первые шесть месяцев 2011 года увеличилась по сравнению с соответствующим периодом прошлого года, приблизительно на 30% и составила 730 тысяч условных тонн. Объем нефтепереработки в первом полугодии 2011 года, по сравнению с предыдущим годом, уменьшился примерно на 14%. В структуре переработки увеличено участие отечественной нефти и в указанном периоде оно составило 43% от общего объема переработки (1Н 2010: 31%). Так же, отмечается и незначительное сокращение сбыта (на 3% по сравнению с соответствующим периодом прошлого года, при этом наблюдается сокращение сбыта в сегменте, имеющем минимальный размер маржи – в экспорте, в то время, как в двух других сегментах – розничных и оптовых продажах, остался практически на том же уровне.

Финансовые результаты, полученные в первой половине 2011 года, превосходят показатели соответствующего периода предыдущего года, из-за роста объемов добычи отечественной нефти и повышения эффективности деятельности. Тенденция движения курса в первом квартале продолжилась и во втором квартале, поэтому в первом полугодии общий эффект движения курса положительно повлиял на финансовые результаты. Полученная прибыль до курсовой разницы составила 15,1 миллиардов динаров и ее рост составил 144% по сравнению с первым полугодием 2010 года. Если к данному результату прибавить положительные курсовые разницы в размере около 6,4 миллиардов динаров, получаем чистую прибыль в размере около 21,4 миллиардов. Выручка от продаж (без акцизов) составила 83,1 миллиардов динаров, что на 31% больше, чем в первом полугодии предыдущего года, по причине роста цен на нефтепродукты. EBITDA, в первой половине 2011 года составил 20,5 миллиардов динаров, что на 144% больше соответствующего показателя в первом полугодии предыдущего года.

В начале апреля 2011 года Совет директоров «НИС а.д. Нови-Сад» принял долгосрочную стратегию развития компании на рынке Балкан до 2020 года. Стратегия предусматривает в 2020 году объем добычи нефти и газа в размере 5 миллионов условных тонн, объем переработки - 5 миллионов тонн и объем сбыта нефтепродуктов, посредством канала продаж с премиальной маржей, в размере 5 миллионов тонн, а так же Евро 5 стандарт продукции. Стратегическая цель «НИС а.д. Нови-Сад» состоит в стремлении, чтобы до 2020 года добиться лидерства по эффективности своей работы на Балканах, т.е. стать ведущей энергетической компанией, лидером между конкурентами на южно-европейском рынке и региональным игроком с самым быстрым ростом развития на Балканах.

Для осуществления стратегической цели предприняты и первые шаги, такие как подписание меморандума о взаимопонимании и писем о намерениях с компаниями на территории Болгарии, Румынии и Венгрии.

Долгосрочной стратегией развития определены основные задачи и направления развития «НИС а.д. Нови-Сад» на трёх горизонтах установленных целей в период 2011-2013-2020 годы. Благодаря полученным результатам в первом полугодии 2011 года, мы лучшим возможным способом начали реализацию стратегии. Надеемся, что при реализации поставленных планов в области добычи, переработки и сбыта, а так же при благоприятной макроэкономической ситуации до конца 2011 года, мы сможем успешно реализовать первый горизонт долгосрочной стратегии.

*Кирилл Кравченко  
Генеральный директор  
«НИС а.д. Нови-Сад»*

## 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.rs">www.nis.rs</a>
e-mail адрес:	<a href="mailto:office@nis.rs">office@nis.rs</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 30.06.2011. года	68.420.912.000 РСД
Уставной капитал на 30.06.2011. года	81.530.200.000 РСД
Численность персонала на 30.06.2011.года	9.731*
Аудиторская компания, которая провела аудит последнего финансового отчета (от 31.12.2010.года):	PricewaterhouseCoopers д.о.о. Омладинских бригада бр. 88а Београд (Нови Београд)

\*без учета работающих через сервисные предприятия

### Выпущенные акции

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

### Организованный рынок, на котором торгуют акциями эмитента

«Београдска берза а.д. Београд»  
ул. Омладинских бригада, д. 1  
11070, Новый Белград

### Владельцы акций\*

Наименование фирмы (имя и фамилия)	Количество акций	Участие в основном капитале (%)
Газпром нефть	91.565.887	56,1546%
Республика Сербия	48.715.379	29,8757%
Erste Bank– кастодиальный счет	697.856	0,4280%
Zagrebačka banka	590.326	0,3620%
The Royal Bank of Scotland	204.682	0,1255%
Citigroup Global Market Ltd	152.750	0,0937%
Julius Baer Multipartner-Balka	97.986	0,0601%
Нуро кастоди 4	76.706	0,0470%
Unicredit Bank Austria	75.253	0,0462%
East Capital Asset Manag.	66.357	0,0407%
Остальные акционеры	20.817.218	12,7666%
<b>Общее количество акционеров по состоянию на 30.06.2011. года</b>		<b>2.839.003</b>

\*На 30.06.2011. года

### Совет директоров

Имя и фамилия: должность	Образование	Занимаемая должность	Член СД или НК других обществ	Количество и % акций «НИС а.д. Нови-Сад»
<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 ОАО «Газпром нефть», заместитель Генерального директора по экономике и финансам	<ul style="list-style-type: none"> <li>ОАО НГК «Славнефть»,</li> <li>ОАО «МНГК»,</li> <li>«Sibir Energy plc»,</li> <li>ООО «ЯМАЛ-развитие»</li> <li>ОАО «Газпромнефть – Ноябрьскнефтегаз».</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>Председатель Совета директоров зависимого общества «НИС а.д. Нови Сад», «О Зоне» а.д. Белград</li> </ul>	-
<b>Крылов Александр Владимирович</b> , член СД	ЛМУ (город Ленинград), Юридический факультет СПбГУ, Московская интернациональная высшая школа бизнеса «МИРБИС» МБА, специальность: „Стратегический менеджмент и предпринимательство“	Руководитель в Департаменте по снабжению нефтепродуктами, руководитель Департамента региональных продаж и директор Дирекции по региональным продажам 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>ДОО "Газпром нефть Азия",</li> <li>ДОО "Газпром нефть Таджикистан",</li> <li>ДОО "Газпром нефть Казахстан"</li> </ul>	-
<b>Барышников Владислав Валерьевич</b> , член СД	Военный Краснознаменный институт; Северозападная 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	-	-
<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 «Газпромнефть-ОНПЗ»;</li> <li>ОАО «Газпромнефть-Янос»;</li> <li>ОАО «Московский НПЗ»;</li> <li>ЗАО «Газпромнефть-Аэро»;</li> <li>ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая биржа»</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 в « НИС а.д. Нови-Сад»;	-	224 акций или 0,0001%
<b>Даница Драшкович</b> , независимый член СД	Юридический факультет в г. Белград	Директор издательского дома «Српска реч»;	-	-

<b>Станислав Шекшня,</b> независимый член СД	MBA, Northeastern University, Boston, USA доктор экономических наук, Московский государственный университет	Директор „Talent Equity Insitute“; старший партнер в компании „Ward Howell“; руководитель практики в отделении „Talent Performance and Leadership Development Consulting“; профессор предпринимательского лидерства международной школы бизнеса INSEAD.	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Член Надзорного комитета «ДТЕК БВ»</li> <li>• Президент Команды по кадрам и наградам Наблюдательного совета «ДТЕК» (Украина);</li> </ul>
<b>Слободан Миличавлевич</b> член СД	Экономический факультет в г. Белграде, доктор экономических наук	Советник в Торгово- промышленной палате Республики Сербии	<ul style="list-style-type: none"> <li>•</li> </ul>

Общая сумма заработной платы и других выплат, выплаченная членам Совета директоров в период с 01.01. по 30.06.2011 года, составила 8.150.270,73 РСД. Общая сумма заработной платы и других выплат, выплаченная генеральному директору, составила 6.905.234,75 РСД.

### Ревизионная комиссия

Имя и фамилия должность	Образование	Занимаемая должность	Член СД или НК других обществ	Количество и % акций «НИС а.д. Нови-Сад»
<b>Миличев Цветанович,</b> председатель	Закончил Экономический факультет Белградского университета	Консультант по вопросам практического применения МСФО, создания и внедрения информационных систем для клиентов, включая системы внутреннего контроля; член экзаменационной комиссии Палаты уполномоченных аудиторов для сдачи экзаменов по предмету «Аудит и профессиональная этика» по программе для получения сертификата уполномоченного аудитора; член Палаты уполномоченных аудиторов; внутренний аудитор в Обществе «ДИПОС ДОО» г. Белград; владелец Общества «Цветанович Консалтинг» д.о.о. Белград; Сертифицированный аудитор «NDP Audit & Consulting“, г. Белград	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Председатель Наблюдательного комитета АО «Тигар», г. Пирот;</li> </ul>	
<b>Божо Станишич,</b> член	Закончил Технологи- металлургический факультет (Кафедра по технологическим операциям).	Советник председателя Промышленной палаты Сербии;	<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>Шахов Максим Викторович,</b> член	Химико-технологический факультет Ярославского технического университета (высшее техническое образование);	Сотрудник ОАО «Газпром нефть» на должности начальника управления аудита разведки и добычи;	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ООО «Национальный нефтяной консорциум» (Российская Федерация);</li> <li>• ЗАО «Газпром нефть Аэро» (Российская Федерация)</li> </ul>	

Общая сумма чистых выплат, выплаченная членам Ревизионной комиссии в период с 01.01.2011 по 30.06.2011 года, составила 3.678.745 РСД.

## ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

### Результаты деятельности

#### Ключевые показатели деятельности

Ключевые показатели	Единица измерения	1Н '10	1Н '11	Изменение	
				Сумма	%
Urals	\$/bbl	75,7	108,3	32,6	43%
Чистая прибыль до курсовых разниц	млрд. динаров	6,2	15,1	8,9	144%
Чистые курсовые разницы	млрд. динаров	-15,8	6,4	22,2	141%
Чистая прибыль (убытки)	млрд. динаров	-9,6	21,4	31,0	323%
ЕВИТДА*	млрд. динаров	8,4	20,5	12,1	144%
Доходы от реализации (без акцизов)	млрд. динаров	63,4	83,1	19,7	31%
ОСФ	млрд. динаров	2,6	12,9	10,3	390%
Уплаченные налоги и фискальные обязательства**	млрд. динаров	39	40	1	3%
Добыча отечественной нефти и газа	тыс. усл. тонн***	560	730	170	30%
Добыча отечественной нефти	тыс. тонн	398	498	99	25%
Объем переработки нефти с учетом третьих лиц	тыс. тонн	1380	1180	-200	-14%
Объем переработки нефти без учета третьих лиц	тыс. тонн	1373	1180	-192	-14%
Общая продажа нефтепродуктов	тыс. тонн	1179	1139	-40	-3%
Сбыт нефтепродуктов на внутреннем рынке	тыс. тонн	978	987	9	1%
Розничная продажа	тыс. тонн	251	252	2	1%
Продажа светлых нефтепродуктов	тыс. тонн	722	731	9	1%
CAPEX из займа ГПН ****	млн. евро	29,6	56,6	27,0	91%
Приток средств от ГПН (нарастающим итогом с 2009 года)	млн. евро	94	255	161	171%
CAPEX из ОСФ (проекты НИС)	млрд. динаров.	1,6	2,9	1,4	88%
Общий долг перед банками	млн. долл. США	720	574	-146	-20%
Общая задолженность перед банками (total indebtedness)*****	млн. долл. США	830	648	-182	-22%

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

Суммы по CAPEX-у из займа ГПН и CAPEX-у из ОСФ представляют суммы без учета НДС

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

\*\* Налоги, сборы, платежи и другие бюджетные отчисления

\*\*\* 1 256 м<sup>3</sup> газа = 1 условная тонна нефти

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

\*\*\*\*\* Общий долг перед банками (total indebtedness - общая задолженность) = общая задолженность перед банками + аккредитивы

## Макроэкономические показатели

- > В первом полугодии 2011 года отмечен рост курса РСД по отношению к долл.США и евро.
- > Падение курса долл.США/РСД в первом полугодии 2011 года составило: 10,9% или 8,64 РСД (движение курса долл.США/РСД: с 79,2802 РСД на 01.01.2011 года до 70,6398 РСД на 30.06.2011 года)
- > Падение курса евро/РСД в первом полугодии 2011 года составило: 2,88% или 3,0351 РСД (движение курса евро/РСД: с 105,4982 РСД на 01.01.2011 года до 102,4631 РСД на 30.06.2011 года)
- > Рост курса долл.США/РСД в первом полугодии 2010 года составил: 28,1% или 18,75 РСД (движение курса долл.США/РСД: с 66,7285 РСД на 01.01.2010 года до 85,4794 РСД на 30.06.2010 года)
- > Рост курса евро/РСД в первом полугодии 2010 года составил: 8,85% или 8,48 РСД (движение курса евро/РСД: с 95,8888 РСД на 01.01.2010 года до 104,3704 РСД на 30.06.2010. года)
- > Цена на нефть в первом полугодии 2011 года перешла предел в 100 долл.США/за баррель.

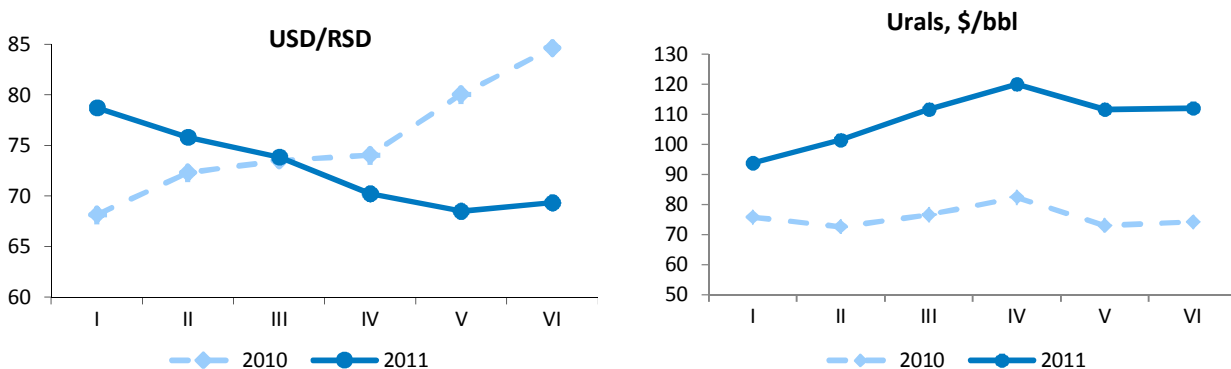


Рисунок 1: Графическое представление движения курса динара по отношению к долл.США и движения цен на нефть

## Операционные показатели

### 1. Добыча нефти и газа

- > В первом полугодии 2011. года добыча отечественной нефти и газа увеличилась на 30% по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года, а также во втором квартале 2011 года отмечен рост добычи нефти и газа на 4% по отношению к первому кварталу 2011 года.
- > Реализация проекта геолого-технических мер
- > Бурение новых скважин

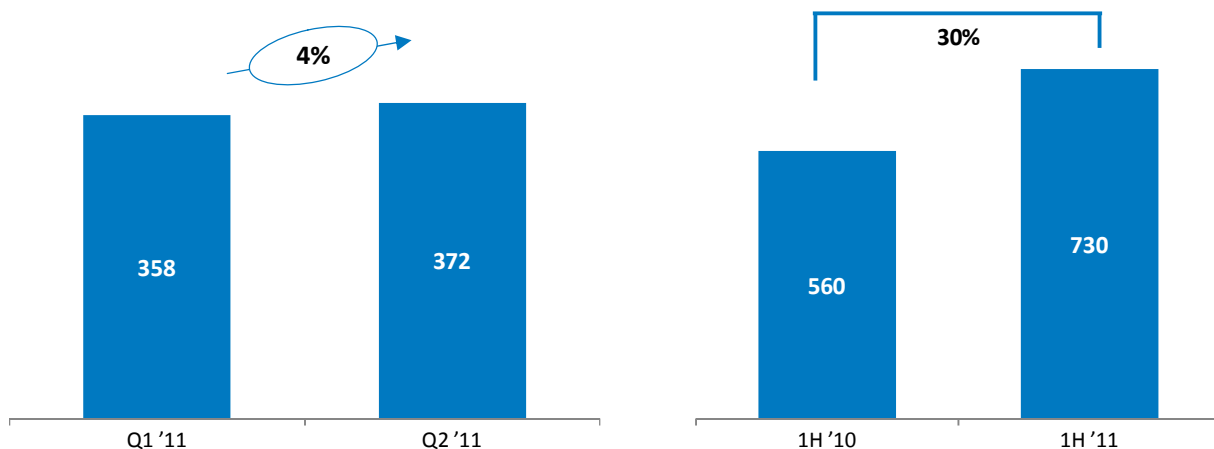


Рисунок 2: Добыча отечественной нефти и газа (в тысячах условных тонн)



## 2. Переработка

- > В первом полугодии 2011. года переработка нефти, без учета переработки для третьих лиц, уменьшилась на 14 % по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года.
- > В первом полугодии 2011. года переработка нефти, с учетом переработки для третьих лиц, уменьшилась на 14,5% по отношению к тому же периоду предыдущего года.
- > В марте НПЗ Панчево, по причине проведения ремонта FCC установки, не работал с 05.03. до 08.04.2011 года
- > В целях повышения эффективности в 2011 году часть нефтепродуктов евро качества была обеспечена за счет импорта
- > Переработка на НПЗ Нови Сад, по сравнению с первым полугодием 2010 года, увеличилась на 5%, в связи с увеличением производства рафинатов

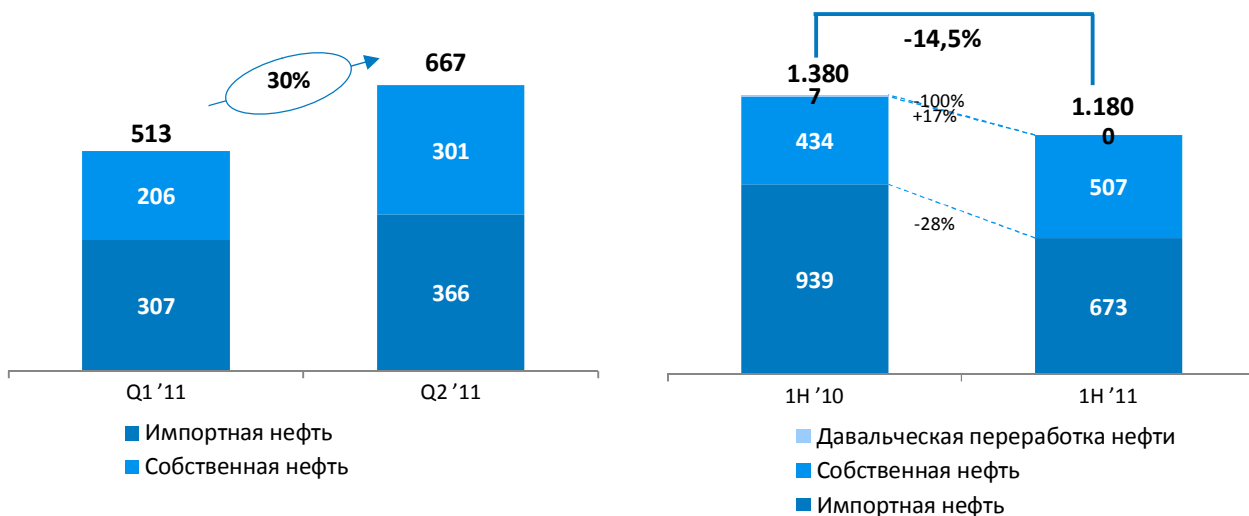


Рисунок 3: Переработка нефти с учетом переработки для третьих лиц (в тысячах тонн)

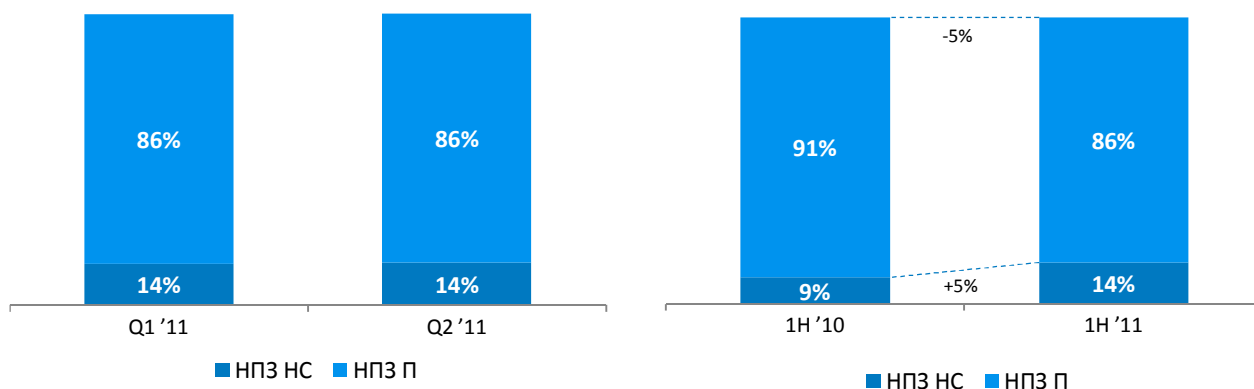


Рисунок 4: Переработка нефти в разбивке по НПЗ  
НПЗ П – НПЗ Панчево, НПЗ НС – НПЗ Нови Сад

### 3. Сбыт

- > Сокращение объема продаж нефтепродуктов на 3% по сравнению с первым полугодием 2010 года
- > **Розничные продажи:**
  - Увеличение объема продаж СУГ для моторных транспортных средств
  - Снизился объем продаж моторных бензинов, из-за продолжающегося тренда дизеляции
- > **Оптовые продажи** – на уровне первого полугодия 2010 года:
  - Изменение структуры продаж:
    - увеличение продажи битума;
    - сокращение объема продаж моторных бензинов несмотря на замену МБ 95 на БМБ 95 и европремиум
    - рост продаж прямогонного бензина
    - снижение объемов продаж мазута
- > **Экспорт** – снижение экспорта в первом полугодии 2011 года на 24% в связи с сокращением экспорта бензиновых компонентов и мазута

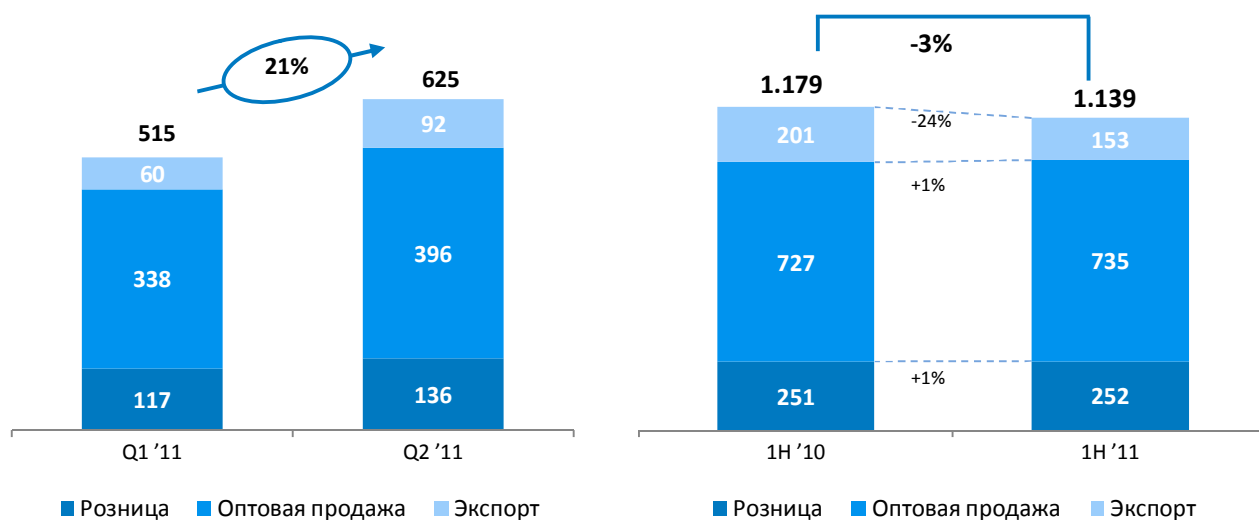


Рисунок 5: Сбыт нефтепродуктов (в тысячах тонн)

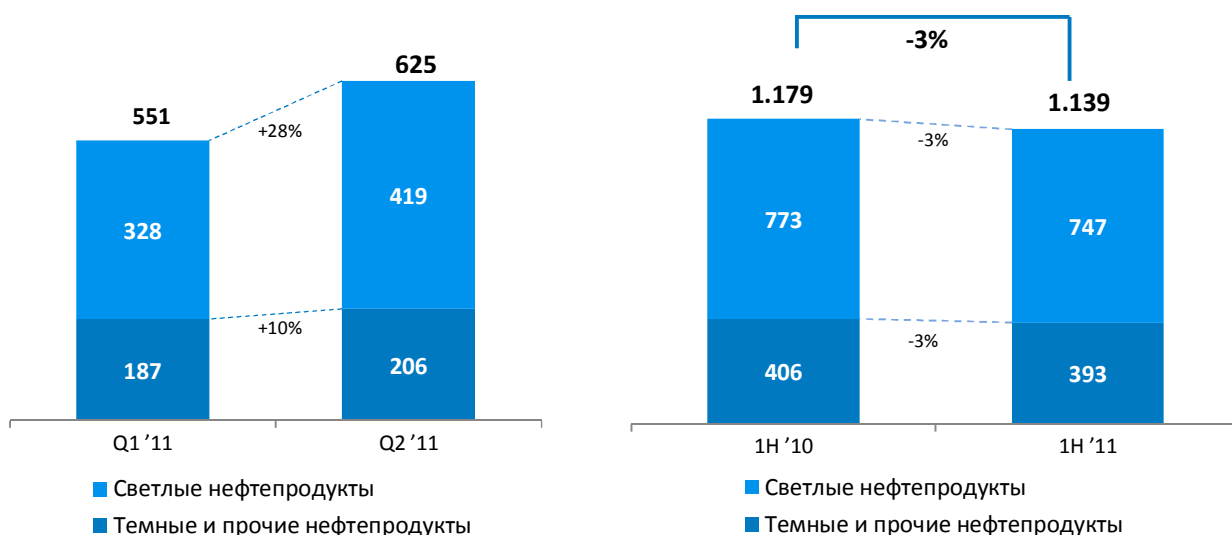
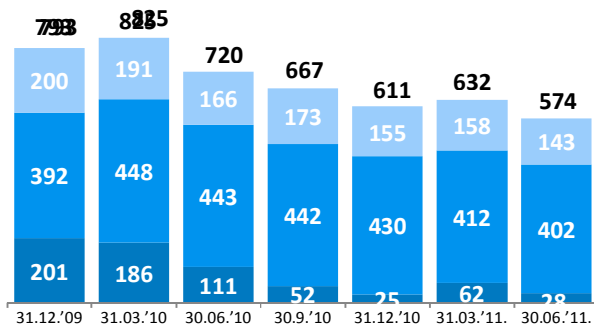


Рисунок 6: Структура продаж в разбивке по нефтепродуктам (в тысячах тонн)

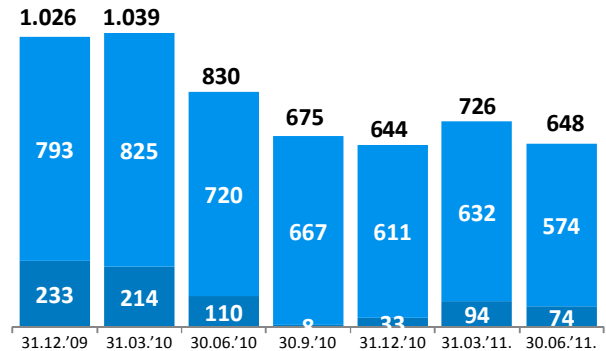
## Задолженность перед банками

- > Общая задолженность перед банками увеличилась на 4 миллиона долл.США по сравнению с 31.12.2010 года.



■ Краткосрочный ■ Среднесрочный ■ Долгосрочный

Рисунок 7: Движение общего долга перед банками (в миллионах долларов США)\*



■ Аккредитивы ■ Общий долг

Рисунок 8: Движение общей задолженности перед банками (в миллионах долларов США)

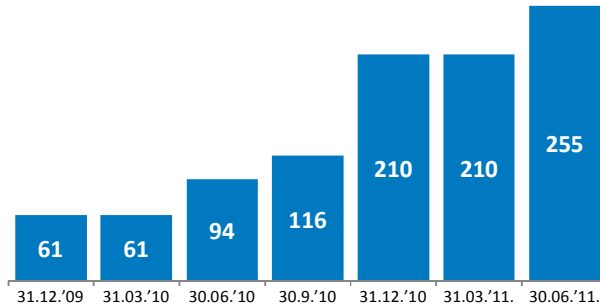
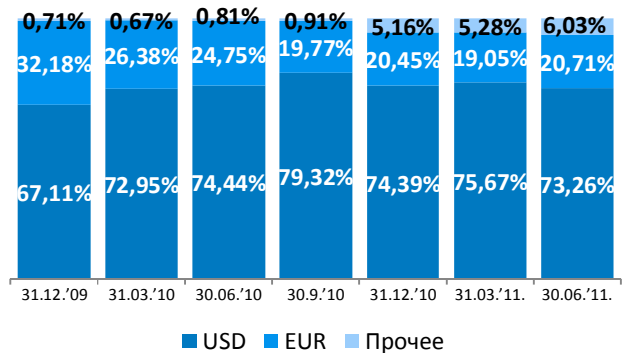


Рисунок 9: Кредит ГПН (в миллионах Евро)

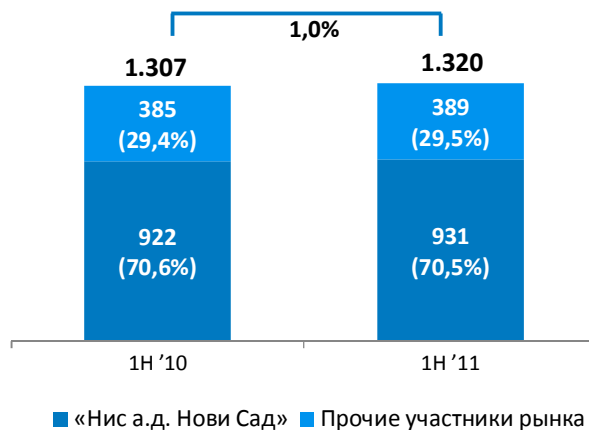


■ USD ■ EUR ■ Прочее

Рисунок 10: Структура общего долга перед банками в разбивке по валютам (у %)

\* Структура срока по погашению долгов рассчитана на основании договоров, подписанных с банками, а не с точки зрения их срока погашения, по состоянию на 30.06.2011 года.

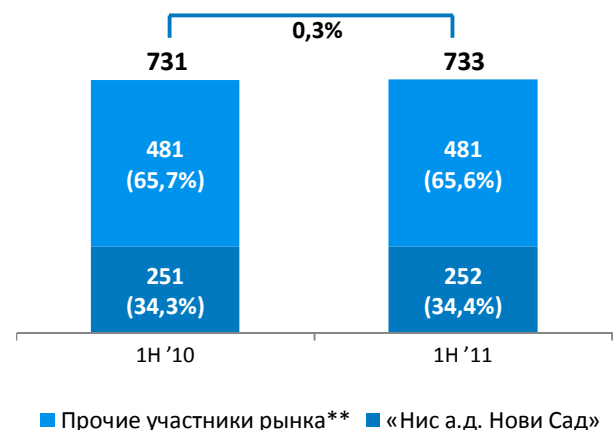
## Положение на рынке



■ «Нис а.д. Нови Сад» ■ Прочие участники рынка

Рисунок 11: Представление рынка\* Республики Сербии (в тысячах тонн)

\* Рынок нефтепродуктов Сербии (опт и розница) представлен без прямогонного бензина и нефтепродуктов, которые не выпускаются в НИС а.д. (коксы нефтяной, базовые масла, вазелин, парафин, разные растворители и пр.).



■ Прочие участники рынка\*\* ■ «Нис а.д. Нови Сад»

Рисунок 12: Розничный рынок Республики Сербии

\*\*Представлена только продажа автогаза, моторных бензинов и дизельных топлив

- > Доля НИС а.д. на рынке нефтепродуктов Республики Сербия остается устойчивой.
- > Рост промышленного производства в мае в размере 6,8% (рост с учетом сезонных колебаний 3,5%), а также рост в меньшей степени в других месяцах второго квартала текущего года, повлияли на то, что падение потребления, отмеченное в первом квартале, было почти аннулировано и таким образом потребление осталось примерно на том же уровне как и в первом полугодии предыдущего года.
- > Рост потребления бензина во втором квартале способствовал сокращению падения потребления по итогам шестимесячного периода до 3,3%
- > Потребление евродизеля увеличилось (7,3%) и несмотря на падение потребления Д2 (2%), общее потребление дизеля увеличилось (3,8%)
- > Забастовки фермеров в мае и в июне повлияли на падение потребления во втором квартале, а из-за блокирования дорог невозможно было обеспечить поставки нефтепродуктов с нефтеперерабатывающих заводов.

### Показатели отношений

Отношение	1Н '10	1Н '11	Изменение	
			Сумма	%
<b>Доходность от общего капитала</b> (валовая прибыль/совокупный капитал)	-43%	33%	77%	177%
<b>Чистая доходность от собственного капитала*</b> (чистая прибыль/собственный капитал*)	-11%	25%	36%	323%
<b>Чистая прибыль от деятельности</b> (прибыль от деятельности/чистый доход от продаж)	9%	22%	13%	136%
<b>Уровень задолженности</b> (краткосрочные и долгосрочные обязательства/общий капитал)	481%	168%	-312%	-65%
<b>Уровень задолженности</b> (краткосрочные и долгосрочные обязательства/собственный капитал*)	125%	132%	7%	6%
<b>Ликвидность I степени</b> (денежные средства и денежные эквив./краткосрочные обязательства)	12%	20%	8%	67%
<b>Ликвидность II степени</b> (оборотное имущество - запасы/краткосрочные обязательства)	45%	62%	16%	36%
<b>Отношение чистого оборотного фонда</b>	-6%	21%	26%	464%

\*Собственный капитал = основной капитал + прочий капитал

### Показатели на акцию

Показатель	Стоимость	
Цена акций на отчетную дату	719,00 РСД	
Максимальная цена	850,00 РСД	
Минимальная цена	442,00 РСД	
Рыночная капитализация на 30.06.2011 года.	117.240.427.600,00 РСД	
Прибыль на акцию в период 01.01.- 30.06.2011 года	131,32 РСД	
Прибыль на акцию в период 01.01.-31.12.2010 года	101,09 РСД	
Р/Е* коэффициент	7,11	
Балансовая стоимость акций на 30.06.2011 года	419,60 РСД	
Р/ВV коэффициент	1,71	
Выплаченные дивиденды по акциям (за последние 3 года)	2010	Прибыль Общества составила 16.484.381.000 РСД.**
	2009	Убытки Общества составили 37.636.111.000 РСД.
	2008	Убытки Общества составили 8.022.615.000 РСД.

\*Цена акций на 30.6.2011 по отношению к EPS в период 01.01.- 31.12.2010 года

\*\* На заседании Совета директоров принято Решение о распределении прибыли за 2010 год, в соответствии с которым прибыль распределяется на покрытие убытков предыдущих лет

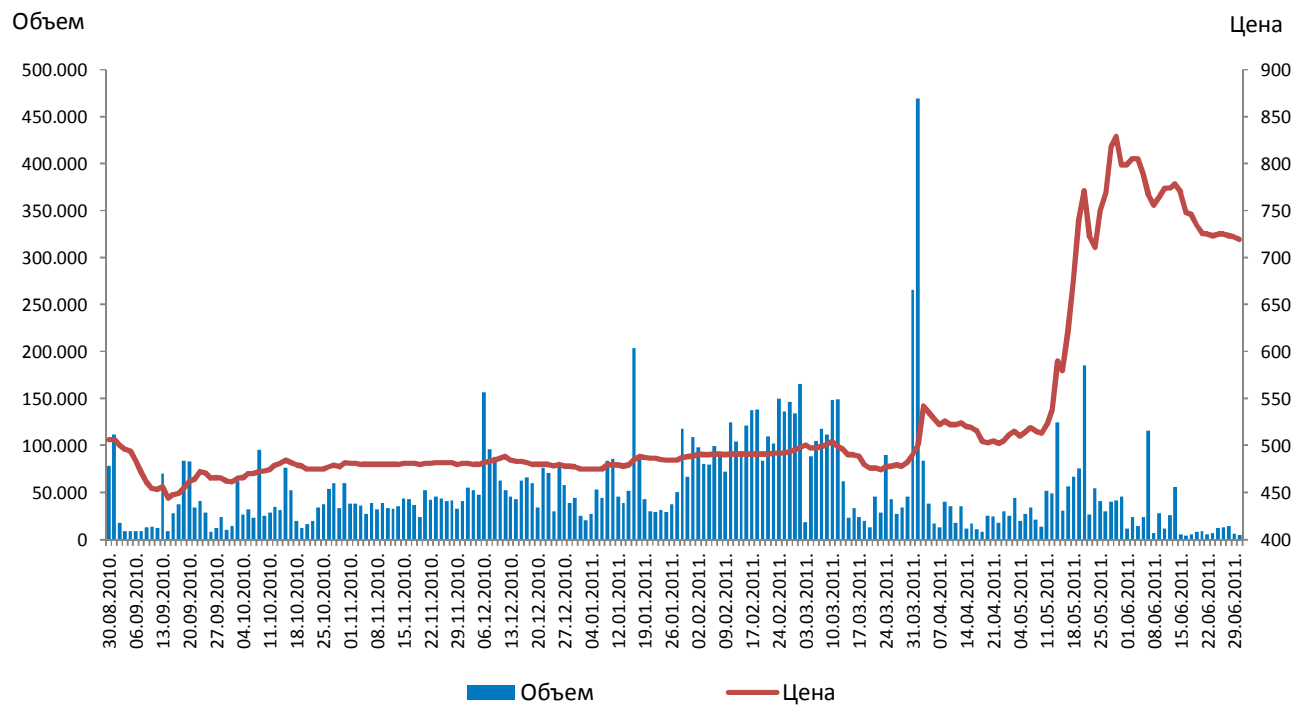


Рисунок 13: Графическое изображение движения цены акций и объема торговли

## Бухгалтерский баланс

<b>А К Т И В Ы</b>	<b>30. июня 2011</b>	<b>31 декабря 2010</b>
	<i>(неаудированный)</i>	
<b>Внеоборотные активы</b>	<b>116.118.695</b>	<b>108.326.343</b>
Нематериальные активы	4.779.504	4.835.761
Основные средства	106.014.884	98.014.391
Инвестиционная недвижимость	1.428.918	1.393.170
Долевое участие в капитале	2.583.240	2.578.753
Прочие долгосрочные финансовые вложения	1.382.149	1.504.268
<b>Оборотные активы</b>	<b>87.515.431</b>	<b>68.800.658</b>
Запасы	42.180.126	33.999.967
Дебиторская задолженность	21.866.939	12.945.719
Краткосрочные финансовые вложения	2.043.979	2.513.880
НДС и расходы будущих периодов	3.389.020	3.940.358
Денежные средства и их эквиваленты	13.230.463	10.595.830
Отложенные налоговые активы	4.804.904	4.804.904
<b>Итого активы</b>	<b>203.704.126</b>	<b>177.127.001</b>
Забалансовые активы	84.597.244	88.793.346
<b>П А С С И В Ы</b>		
<b>Капитал</b>	<b>68.420.912</b>	<b>47.018.714</b>
Акционерный и прочий капитал	87.128.024	87.128.024
Резервы	889.424	889.424
Резервы на переоценку стоимости	12	39
Нереализованная прибыль по ценным бумагам	46.690	48.417
Нереализованные убытки по ценным бумагам	(58.128)	(49.236)
Непокрытый убыток	(19.585.110)	(40.997.954)
<b>Долгосрочные резервы и обязательства</b>	<b>67.866.542</b>	<b>67.428.694</b>
Долгосрочные резервы	18.422.144	18.501.540
Долгосрочные кредиты	23.243.814	26.645.540
Прочие долгосрочные обязательства	26.200.584	22.281.614
<b>Краткосрочные обязательства</b>	<b>65.552.189</b>	<b>61.221.058</b>
Краткосрочные кредиты и займы	17.341.195	21.805.638
Кредиторская задолженность	34.433.473	24.944.688
Прочие краткосрочные обязательства	6.034.532	6.394.456
Обязательства по НДС и отчислениям в госбюджет и доходы будущих периодов	7.234.379	7.456.869
Обязательства по налогу на прибыль	508.610	619.407
Отложенные налоговые обязательства	1.864.483	1.458.535
<b>Итого пассивы</b>	<b>203.704.126</b>	<b>177.127.001</b>
Забалансовые пассивы	84.597.244	88.793.346

\*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 хозяйственным реестрам в размере 81.530.220.000 РСД основана на оценке стоимости неденежного вклада, по состоянию на 31.05.2005 года, подготовленной для нужд раздельного 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 хозяйственным 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

За шесть месяцев, закончившихся  
30 июня 2011 года

	<b>2011.</b>	<b>2010.</b>
	<i>(неаудированный)</i>	<i>(неаудированный)</i>
<b>Выручка от основной деятельности</b>	<b>87.529.759</b>	<b>68.942.966</b>
Выручка от реализации	83.057.785	63.402.191
Работы выполненные предприятием и капитализированные	1.356.198	932.885
Увеличение стоимости готовой продукции и незаверш. строительства	2.983.189	4.543.995
Прочие доходы от основной деятельности	132.587	63.895
<b>Расходы по основной деятельности</b>	<b>(70.756.394)</b>	<b>(63.197.359)</b>
Себестоимость приобретенных товаров	(5.933.319)	(1.037.333)
Расходы на материалы	(44.592.864)	(42.649.421)
Расходы по оплате труда и прочие выплаты сотрудникам	(10.026.035)	(11.154.093)
Амортизация и расходы на создание резерва	(3.757.377)	(3.411.869)
Прочие расходы по основной деятельности	(6.446.799)	(4.944.643)
<b>Прибыль от основной деятельности</b>	<b>16.773.365</b>	<b>5.745.607</b>
Финансовые доходы	7.999.286	2.797.797
Финансовые расходы	(2.261.011)	(19.650.421)
Прочие доходы	2.323.248	3.803.491
Прочие расходы	(1.994.762)	(2.522.725)
<b>Прибыль (убытки) до налогообложения</b>	<b>22.840.126</b>	<b>(9.826.251)</b>
<b>Налог на прибыль</b>	<b>(1.427.282)</b>	<b>231.915</b>
Расходы по налогу на прибыль	(1.021.333)	(73.949)
(Расход ) доход по отложенному налогу на прибыль	(405.949)	305.864
<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>21.412.844</b>	<b>(9.594.336)</b>
<b>Основная прибыль (убыток) на одну акцию</b>	-	-
- от регулярной деятельности	0,13	(0,06)
- от прекращаемой деятельности	-	-
<b>Разводненная прибыль (убыток) на акцию</b>	-	-
- от регулярной деятельности	-	-
- от прекращаемой деятельности	-	-

\* в .000,00 РСД

## Крупные покупатели

Покупатель	Оборот в миллионах дин.	Доля в совокупных доходах
ОМВ Србија д.о.о.	6.712	6,85%
ЛУКОИЛ Србија а.д. Београд	6.609	6,74%
ХИП Петрохемија а.д. Панчево	6.051	6,17%
СРБИЈАГАС ЈП Нови Сад	5.994	6,11%
<b>Итого:</b>	<b>25.366</b>	<b>25,87%</b>
Прочие покупатели	72.681	74,13%
<b>ИТОГО:</b>	<b>98.047</b>	<b>100%</b>

\* в период 01.01.-30.06.2011 года

## Крупные поставщики

Поставщики	Общий долг в миллионах РСД	Доля в совокупных обязательствах перед поставщиками
Gazprom neft Trade GmbH	24.307	73,2%
Glencore Energy UK LTD.	4.765	14,4%
<b>Итого:</b>	<b>29.072</b>	<b>87,6%</b>
Прочие поставщики	4.130	12,4%
<b>ИТОГО:</b>	<b>33.202</b>	<b>100%</b>

\* по состоянию на 30.06.2011 года

## Порядок формирования трансфертных цен

Трансфертные цены в 2011 году определяются в соответствии с «Методологией расчёта трансфертных цен на нефть отечественной добычи, нефтепродукты, продукты переработки газа, природный газ, масла и смазочные материалы и питьевую воду «Язак» в «НИС а.д. Нови-Сад» для нужд управленческого бухгалтерского учёта», применяемой с 01.01.2010 года.

В «Методологии трансфертных цен на 2010 год» применяется «рыночный принцип», а также действует и принцип «один продукт - одна трансфертная цена».

Принцип «один продукт - одна трансфертная цена» означает, что если один продукт имеет две или более оптовых цен, в качестве трансфертной цены применяется самая низкая цена.

Трансфертные цены, предназначенные для генерирования внутренних доходов между операционными сегментами «НИС а.д. Нови-Сад», устанавливаются таким образом, что поддерживают рыночное положение каждого операционного сегмента.

Различаем следующие трансфертные цены:

- > Трансфертную цену на отечественную нефть, которая устанавливается в соответствии с так называемым «экспортным паритетом». Расчёт трансфертной цены на отечественную нефть: котировочная цена соответствующей нефти на мировом рынке + премия/дисконт за качество по отношению к референтному виду нефти – транспортные расходы до регионального рынка;
- > Трансфертную цену на природный газ (между Блоком Разведка и добыча и Блоком Переработка), и это является отпускной ценой на природный газ, по которой НИС продаёт природный газ Государственному предприятию «Сербиягас»;
- > Трансфертные цены на нефтепродукты (между Блоком Переработка и Блоком Сбыт), это минимальные оптовые цены на отечественном рынке, т.е. те цены, которые Блок Переработка, являясь рыночным субъектом, может реализовать на отечественном рынке.



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

Активы	Изменения более чем на 10%	Пояснение
Запасы	24%	Рост запасов, по состоянию на 30 июня 2011 года, в основном относится к росту запасов импортной сырой нефти.
Дебиторская задолженность	69%	Рост дебиторской задолженности на 30 июня 2011 года, по сравнению с 31 декабря 2010 года и связанный с ним рост выручки от продаж в 2011 году, в целом относится к росту продаж товаров и услуг Предприятия.
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	25%	Рост денежных средств и эквивалентов денежных средств на 30 июня 2011 года, по сравнению с 31 декабря 2010 года, в основном относится к обеспечению средств для погашения обязательств по сырой нефти, срок платежа по которым наступил 06 июля 2011 г.
Краткосрочные финансовые вложения	-19%	Уменьшение краткосрочных финансовых вложений на 30 июня 2011 года, по сравнению с 31 декабря 2010 года, в основном относится к уменьшению краткосрочных кредитов предоставляемых сотрудникам.
Налог на добавленную стоимость и расходы будущих периодов	-14%	Уменьшение налога на добавленную стоимость и расходов будущих периодов на 30 июня 2011 года, по сравнению с 31 декабря 2010 года, в основном относится к уменьшению дебиторской задолженности по начисленному доходу.
Обязательства	Изменения более чем на 10%	Пояснение
Нереализованные убытки по ценным бумагам	18%	Увеличение суммы нереализованных убытков по ценным бумагам на 30 июня 2011 года, по сравнению с 31 декабря 2010 года, в целом относится к уменьшению стоимости вложений в ценные бумаги на основании приведения стоимости вложений к справедливой (рыночной) стоимости.
Нераспределенная прибыль	130%	Рост нераспределенной прибыли на 30 июня 2011 года, по сравнению с 31 декабря 2010 года, в основном относится к результатам деятельности за шесть месяцев 2011 года.
Долгосрочные кредиты	-13%	Уменьшение долгосрочных кредитов на 30 июня 2011 года, по отношению к 31 декабря 2010 года, относится к ослаблению курса РСД к долл.США и евро, а также переносу части суммы на краткосрочные финансовые обязательства, отраженное в рамках краткосрочных финансовых обязательств.
Прочие долгосрочные обязательства	18%	Рост прочих долгосрочных обязательств на 30 июня 2011 года, по сравнению с 31 декабря 2010 года, в основном относится к выдаче новых траншей кредита, предоставленного материнским предприятием «Газпром нефть», в размере 4.413 миллионов РСД.
Краткосрочные финансовые обязательства	-20%	Уменьшение краткосрочных обязательств на 30 июня 2011 года, по сравнению с 31 декабря 2010 года, в основном относится к погашению начисленной кредиторской задолженности в течение 6 месяцев 2011 года, а также к реструктурированию обязательств перед банками
Кредиторская задолженность	38%	Рост кредиторской задолженности на 30 июня 2011 года, по сравнению с 31 декабря 2010 года, в основном относится к росту кредиторской задолженности перед связанной стороной Gazprom нефть Trade GmbH, Австрия и перед заграничными поставщиками, среди которых выделяется Glencore Energy, Лондон, за поставку сырой нефти.
Обязательства по налогу на прибыль	-18%	Уменьшение обязательств по налогу на прибыль на 30 июня 2011 года, по сравнению с 31 декабря 2010 года, относится к погашению обязательств по налогу на прибыль за 2010 года.
Отложенные налоговые обязательства	28%	Рост отложенных налоговых обязательств на 30 июня 2011 года, по сравнению с 31 декабря 2010 года, относится к разнице по расчету амортизации для бухгалтерских целей и амортизации для налоговых целей.
Результат	Изменения более чем на 10%	Пояснение
Чистая прибыль (убытки)*	323%	Положительный тренд движения результатов, в первую очередь, относится к улучшению операционной эффективности и оптимизации расходов Предприятия, а также расширению ассортимента и трансферу know-how с материнского предприятия «Газпром нефть» на Предприятие.

\*сравнительные данные по состоянию на 30 июня 2010 года

## Инвестиции

На 39-ом заседании Инвестиционного комитета, которое состоялось 08.11.2010 года была утверждена Среднесрочная инвестиционная программа (далее по тексту: СИП), в которой предусмотрен план вложений по CAPEX-у на период с 2011 по 2013 годы.

Согласно СИП-у в 2011 году основные вложения будут направлены для реализации следующих групп проектов: МНС/ДНТ+Н2, экологические проекты, проекты относящиеся к переработке, сбыту, добыче нефти и газа, а также некоторые проекты в Центральном офисе.

В первом полугодии 2011 года было реализовано 8,62 миллиардов РСД на инвестиции. Это на 90,55% больше чем в том же периоде 2010 года.

Самые крупные вложения в добычу нефти и газа в первом полугодии 2011 года были сделаны в следующие проекты:

- > Ангола
- > Геологические исследования на территории Воеводины
- > Проекты автоматизации и реконструкции инфраструктуры на нефтяных и газовых полях
- > ГРП скважин
- > Реконструкция системы БОКА
- > Установка ЭПН насосов
- > Выделение CO<sub>2</sub> из природного газа

Самые большие инвестиционные вложения, связанные с экологией в первом полугодии 2011 года реализованы в НПЗ Панчево, на следующих проектах:

- > Строительство установки по регенерации отработанной серной кислоты
- > Реконструкция и модернизация причала НПЗ Панчево на Дунае
- > Реконструкция железнодорожного налива.

Источники финансирования инвестиций	1Н '10	1Н '11
<b>CAPEX из займа ГПН (без аккредитива)</b>	<b>2,96</b>	<b>5,68</b>
Экология	0,91	0,86
МНС/ДНТ	2,05	4,82
<b>CAPEX из ОСФ (средства «НИС а.д. Нови Сад»)</b>	<b>1,56</b>	<b>2,94</b>
Экология	0,00	0,13
МНС/ДНТ	0,00	0,02
Ангола	0,26	0,17
Проекты с прямым экономическим эффектом	0,50	1,58
Проекты без прямых экономических эффектов	0,79	1,03
<b>ИТОГО:</b>	<b>4,52</b>	<b>8,62</b>

*\*в млрд РСД без учета НДС*

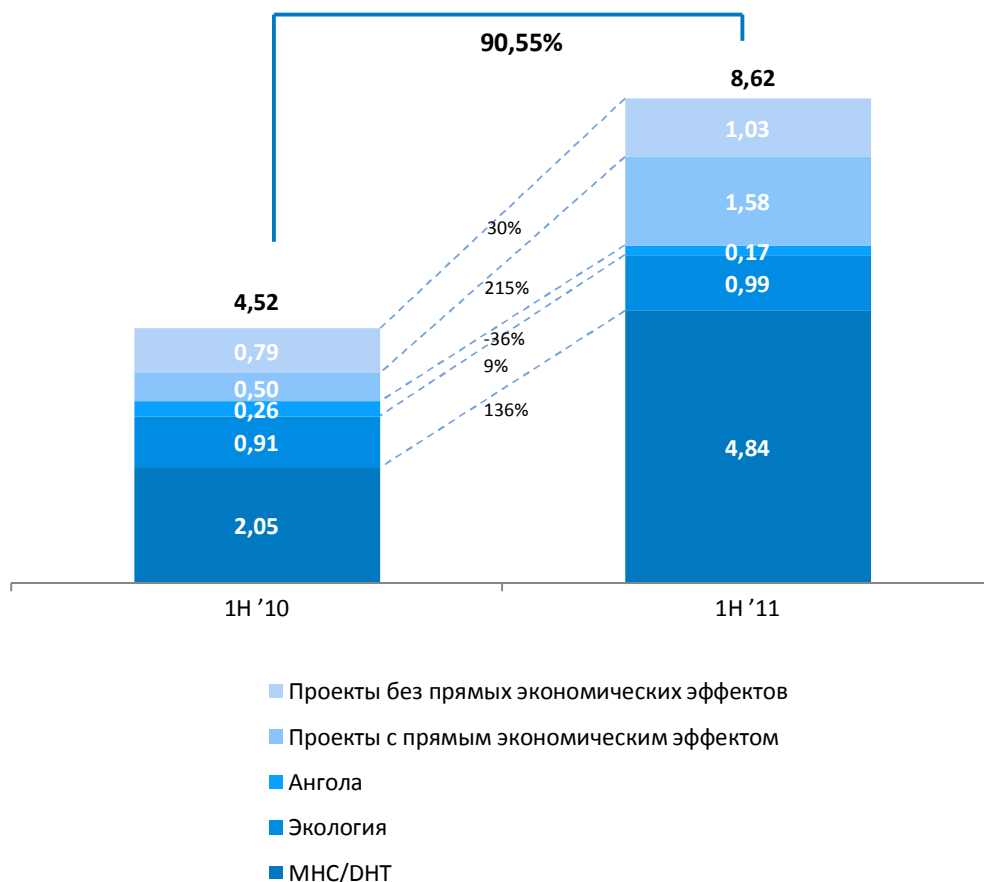


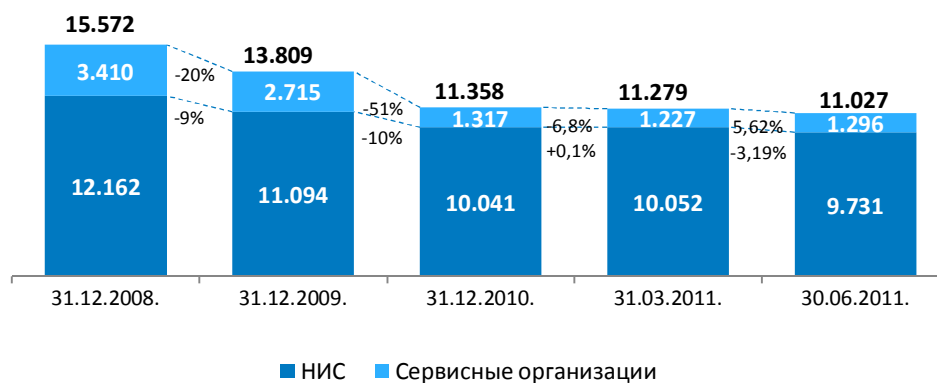
Рисунок 14: Графическое изображение реализованных вложений из займа ГПН и ОСФ (в млрд. дин без учета НДС и аккредитива)

## Резервы

	30.06.2011	31.12.2010
<b>Резервы, в 000 дин.</b>	889.424	889.424
<b>Переоценочные резервы, в 000 дин.</b>	12	39
<b>Порядок формирования</b>	Резервы, в размере 889.424 тысяч динар, в целом относятся к резервам, сформированным в предыдущем периоде в соответствии с Законом о предприятиях, действовавшим в этом периоде. Конкретно, согласно указанному закону Предприятие было обязано выделять 5% прибыли до момента достижения уставом утвержденной пропорции резервов по отношению к уставному капиталу, но не менее 10% уставного капитала.	
<b>Использование</b>	-	

## Численность персонала

Филиалы и подразделения филиалов	По состоянию на 31.03.2011.			По состоянию на 30.06.2011.			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»	1.202	0	1.202	1.197	0	1.197	-0,42%
Блок «Сервисы»	1.539	234	1.773	1.491	246	1.737	-2,03%
Блок «Сбыт»	3.675	991	4.666	3.483	1.048	4.531	-2,89%
Блок «Переработка»	2.074	0	2.074	2.064	0	2.064	-0,48%
«НИС а.д. Нови-Сад» Центральный офис	1.562	2	1.564	1.496	2	1.498	-4,22%
<b>ИТОГО «НИС а.д. Нови-Сад»</b>	<b>10.052</b>	<b>1.227</b>	<b>11.279</b>	<b>9.731</b>	<b>1.296</b>	<b>11.027</b>	<b>-2,23%</b>



## „Программа 750“

На основании Договора купли-продажи акций «НИС а.д. Нови-Сад» и заключенной социальной программы «НИС а.д. Нови-Сад» вправе предложить расторжение трудовых отношений, при условии выплаты сотруднику одноразового выходного пособия в размере 750 Евро за каждый полностью отработанный год трудового стажа, а также четырех средних заработных плат, получаемых у Работодателя.

Реализация программы добровольного ухода осуществляется при строгом соблюдении обязанностей принятых «НИС а.д. Нови-Сад» после появления нового мажоритарного акционера. Решение об уходе сотрудника, в рамках программы, может быть принято только при обоюдном добровольном согласии сотрудника и компании.

Общее число сотрудников, принявших расторжение трудовых отношений на основании программы добровольного расторжения трудовых отношений в первом полугодии 2011 года, составило 417 человек.

## Зависимые общества

Предприятие	Адрес	Доля в основном капитале (%)
«О Зоне а.д. Белград, Сербия»	ул. Маршала Бирюзова, д. 3-5, г. Белград, Сербия	100%
«NIS Oil Trading», Франкфурт, Германия	Mendelssohn str. 59, Германия (в процедуре банкротства по решению Учредителя из 2010г.)	100%
«НИС Оверсиз», Москва, Россия	Большой головин переулок, д. 12, Москва, Российская Федерация	100%
ООО «Ядран – Нафтагас», г. Баня-Лука, БиГ	ул. Ивана Франье Юкича, д. 7, г. Баня-Лука, БиГ	66%
«НИС Светлост», г. Буяновац, Сербия	Индустријска зона бб, Буяновац, Сербия	51,32%
ООО «СП Ранис», Московская область, Россия	г. Черноголовка, Московская область, Российская Федерация	51%
«Юбос», Бор, Сербия	ул. Джорджа Вайферта, д. 29, г. Бор, Сербия	51%

## Заявления прогнозного характера

В рамках финансовых отчетов «НИС а.д. Нови-Сад» менеджмент принимает учетные оценки и предположения, которые относятся к будущему. Окончательные оценки, по определению, редко равняются фактическим результатам. Самые важные оценки и предположения относятся к оценкам размера 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. Резерв по уменьшению 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 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, создается резерв по уменьшению стоимости дебиторской задолженности, т.е. переоценка стоимости за счет расходов периода.

Для второй категории контрагентов (контрагенты которые на дату составления отчета участвуют на 20% в общей сумме дебиторской задолженности) оценивается риск взыскания дебиторской задолженности, принимая во внимание просрочку в производстве платежей. 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 СУГ, 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.

Руководство Предприятия провело оценку и создало резерв по защите окружающей среды на дату составления бухгалтерского баланса, в размере 962.968 тысяч РСД, на основании внутренней оценки согласованности действий Предприятия с законодательством Республики Сербия по охране окружающей среды. В соответствии с Договором купли-продажи акций Предприятие в декабре 2009 года привлекло независимого консультанта «D'Appolonia», Италия, с целью оценки соответствия деятельности Предприятия с Законом о защите окружающей среды Республики Сербия и международными стандартами. Для реализации этой цели, в соответствии с отчетом «D'Appolonia», необходимо провести ряд программ, которые находятся в процессе принятия. Руководство считает, что расходы связанные с вопросами по охране окружающей среды, не будут в значительной степени превышать уже начисленные расходы. В случае если расходы на внедрение принятых програм окажутся выше предусмотренной суммы, возможно дополнительное создание резерва.



## **ПРОЧЕЕ**

### **Важные события, произошедшие после составления бухгалтерского баланса**

Не было важных событий после составления бухгалтерского баланса.





## ПРИМЕЧАНИЯ

1. «НИС а.д. Нови-Сад» принял Кодекс корпоративного управления в письменной форме, который опубликован на сайте компании [www.nis.rs](http://www.nis.rs), в части предназначенной для инвесторов и акционеров.
2. «НИС а.д. Нови-Сад» не приобретал собственные акции

---

Алексей Урусов  
НИС а.д. Нови Сад  
Заместитель генерального директора,  
руководитель функции по финансам, экономике,  
планированию и бухучету

## Информация об ограничении ответственности

Настоящий документ подготовлен „НИС а.д. Нови-Сад“ (Общество) содержит информацию об Обществе, раскрываемую инвесторам. Данный документ не является предложением либо приглашением предоставить предложение о продаже какого-либо рода или какое-либо побуждение к покупке или подписке на акции или иные ценные бумаги, конвертируемые в акции Общества, равно как и факт того, что содержание данного документа частично или в целом, или того, что она уже распространялась либо была раскрыта общественности, и ее нельзя использовать как побуждающий фактор для заключения какой-либо сделки или принятия инвестиционного решения.

Настоящим предупреждаются все пользователи настоящего документа, рассматривающие возможность покупки таких ценных бумаг, что покупка любого рода должна основываться исключительно на информации, содержащейся в проспекте или каком-либо ином документе, составляемым в целях направления предложения о приобретении акций, в процессе использования которых должны учитываться ограничения, указанные в таких документах. Нельзя опираться для каких-либо целей на информацию, указанную в данном документе, либо на смысл, придаваемый такой информации в ходе ее представления, а также на полноту, точность и достоверность такой информации. Более того, указанную в настоящем документе информацию нельзя трактовать как предоставление инвестиционного совета. Разумные меры были предприняты в целях обеспечения точности фактов, содержащихся в настоящем документе, а также обеспечения точности и обоснованности высказанных здесь мнений. Тем не менее, содержание настоящего документа не утверждено Обществом. Следовательно, прямые либо косвенные заявления или гарантии, относящиеся к точности, полноте, достоверности информации или заключений, содержащихся либо рассматриваемых в настоящем документе, не являются информацией предоставленной Обществом или от имени Общества или какого-либо из его акционеров, директоров, представителей, сотрудников и других лиц. Ни Общество, ни его акционеры, руководители, представители и сотрудники ни какие-либо другие лица не принимают на себя ответственность за любые убытки, понесенные вследствие использования данного документа или его содержания, а также в какой-либо иной связи с ним.

Информация, представленная в настоящем документе содержит заявления о неизвестных событиях будущего. Заявления о неизвестных событиях будущего подразумевают, включая, но не ограничиваясь: заявлениями, не связанными с историческими фактами, заявлениями о намерениях Общества, убеждениями, либо ожиданиями связанными в том числе с результатами деятельности Общества, финансовым состоянием, ликвидностью, прогнозами, ростом, стратегией и отраслью промышленности, в рамках которой Общество осуществляет деятельность. В связи с этим, что заявления о неизвестных событиях будущего относятся к событиям, зависящим от обстоятельств, которые возможно, но не обязательно возникнут в будущем, такие заявления по своей сущности подразумевают риски и неопределенность, включая, но не ограничиваясь рисками и обстоятельствами, определяемыми в проспекте. Общество обращает внимание на отсутствие гарантий того, что заявления о неизвестных событиях будущего времени 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 заявленных или предположенных в настоящем документе неизвестных событиях будущего.

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 в данном документе заявлениям о неизвестных событиях будущего, такие результаты и развитие не являются показателями результатов и развития в наступающем времени. Информация, указанная в настоящем документе представлена по состоянию на текущую дату и подлежит изменениям без предварительного предупреждения.

Ни одно лицо не обязано обновлять и актуализировать содержащиеся в настоящем документе данные.

Посещая данный документ Вы выражаете согласие на принятие обязательства по соблюдению вышеуказанных ограничений.