



2015

ГODOVOЙ ОТЧЕТ



NIS
GAZPROM NEFT

БУДУЩНОСТ
НА ДЕЛУ



Годовой отчет за 2015 год представляет собой достоверное отображение деятельности, развития и результатов деятельности НИС Группы в 2015 году. В отчете представлены данные, относящиеся к НИС Группе и включающие «НИС а.о. Нови Сад» и ее дочерние предприятия. В случае если данные относятся только к некоторым дочерним предприятиям или только к «НИС а.о. Нови Сад», об этом отдельно указывается в Отчете. Термины «НИС а.о. Нови Сад» и «Общество» означают материнское общество «НИС а.о. Нови Сад», в то время как термины НИС и НИС Группа относятся к «НИС а.о. Нови Сад» с его дочерними предприятиями.

Годовой отчет в сжатой форме представляет, каким образом стратегические цели Группы, корпоративное управление, достигнутые результаты и потенциалы, при взаимодействии с внешней средой, приводят к созданию стоимости в краткосрочной, среднесрочной и долгосрочной перспективе.

Годовой отчет составлен на сербском, английском и русском языках. В случае разночтений преимущественную силу имеет текст на сербском языке. Годовой отчет за 2015 год доступен и в электронной форме на корпоративном сайте.

Дополнительная информация о НИС Группе размещена на корпоративном сайте www.nis.eu.



Годовой отчет за 2015 год



NIS
GAZPROM NEFT

БУДУЩНОСТЬ
НА ДЕЛУ

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение Председателя Совета директоров	6
Обращение генерального директора	8

ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

11

Отчет независимой аудиторской компании о соответствии	
Отчета о деятельности финансовой отчетности	12
Важнейшие события 2015 года	16
Важнейшие события, произошедшие после окончания финансового года	21
О Группе	22
Стратегия	31
Управление рисками	32
Деловое окружение	36
Положение на рынке	42
Анализ результатов	44
Повышение операционной эффективности	56
Инвестиции	58
Задолженность	62
Налоги и иные обязательные платежи	64
Ценные бумаги	66
Корпоративное управление	72
Охрана окружающей среды, промышленная безопасность и охрана труда	100
Человеческие ресурсы	108
Социальная ответственность и развитие местного сообщества	112
Внешняя и внутренняя коммуникация	118
Исследование и развитие	120
Дальнейшее развитие	121

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

123

Финансовые отчеты	124
Аудиторское заключение независимого аудитора по финансовым отчетам	125
Бухгалтерский баланс	127
Отчет о прибылях и убытках	131
Отчет о прочих финансовых результатах	133
Отчет о движении денежных средств	135
Отчет об изменениях капитала	137
Примечания к финансовым отчетам	139
Консолидированная финансовая отчетность	188
Аудиторское заключение независимого аудитора по консолидированной финансовой отчетности	189
Консолидированный бухгалтерский отчет	191
Консолидированный отчет о прибылях и убытках	195
Консолидированный отчет о прочих финансовых результатах	197
Консолидированный отчет о движении денежных средств	199
Консолидированный отчет об изменениях капитала	201
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	203

ЗАЯВЛЕНИЕ ОТВЕТСТВЕННЫХ ЛИЦ ЗА СОСТАВЛЕНИЕ ОТЧЕТНОСТИ

255

ПРИЛОЖЕНИЯ

259

Общая информация о «НИС а.о. Нови Сад»	260
Исторические данные 2009 – 2015 гг.	261
Глоссарий основных понятий и определений	262
Адреса и контакты	266



НИС ГРУППЫ 2015. г.

8% | Прогноз прироста запасов углеводород



1% | Перевыполнен план добычи нефти и газа




ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ млрд. РСД **14,6** млрд. РСД **30,3** млрд. РСД **САРЕХ**



Несмотря на сокращение объема вложений в инвестиционные проекты, операционные показатели, заложенные в БП 2015 года, достигнуты или превышают запланированные показатели.

110 млн. евра

Общий экономический эффект (на EBITDA и денежный поток) от реализованных мер по повышению операционной эффективности в 2015 году

1% | Рост доли на розничном рынке в Республике Сербия (с 41% в 2014 на 42% в 2015)



НИС третий год подряд выплатил дивиденды своим акционерам в размере всего 7,64 миллиарда динаров.



Рост неопределенности на мировом рынке

Растущая неопределенность в мировой экономике и увеличение волатильности на глобальном нефтяном рынке – это главные факторы 2015 года, определявшие деятельность НИС Группе. Несмотря на сложившуюся рыночную конъюнктуру, НИС оптимизировал инвестиционную программу с сохранением объемов добычи и переработки. По итогам 2015 года НИС Группа получила чистую прибыль в размере 14,6 миллиард динаров, что наглядно иллюстрирует эффективность работы менеджмента НИС и стабильность европейского энергетического рынка.

Последовательное выполнение бизнес-плана

Мы с гордостью можем сказать, что НИС в ушедшем году успешно реализовал бизнес-план по всем направлениям деятельности. Мы адаптировали запланированный объем инвестиций и в развитие производства в 2015 году вложили 30 миллиард динаров. Кроме того, НИС третий год подряд выплачивает дивиденды своим акционерам – по итогам 2014 года размер дивидендов составил 7,64 миллиард динаров, что составляет 25% чистой прибыли «НИС а.о. Нови Сад» в отчетном периоде. Мы не планируем менять дивидендную политику предприятия, предусматривающую вы-

плату акционерам не менее 15 процентов чистой прибыли. В прошедшем году НИС в четвертый раз был отмечен наградой, присуждаемой Белградской биржей, за лучшие отношения с инвесторами.

В 2015 году НИС продолжил эффективное сотрудничество с акционерами – ПАО «Газпром нефть» и государством. Особенно хотел бы отметить поддержку, которую нам оказало Правительство Республики Сербии в поиске решения по погашению задолженности государственных предприятий перед НИС по-прежнему остается одним из крупнейших предприятий Республики Сербии, ответственным налогоплательщиком и надежным партнером.



Проекты на будущее

В 2016 году наши усилия будут сосредоточены на сохранении прибыльности НИС, немедленном реагировании на изменения макроэкономических факторов. Бизнес-план текущего года предусматривает реализацию инвестиционной программы в размере около 30 миллиард динаров, что соответствует уровню 2015 года. НИС продолжит начатые проекты по разведке и добыче углеводородов, увеличению производства электроэнергии, а также программу модернизации сбытовых активов и НПЗ Панчево.

Я уверен, что сотрудничество акционеров, усилия руководства НИС и всех сотрудников компании позволят реализовать намеченную инвестиционную программу, станут основой развития в ближайшие годы.

Яковлев Вадим

Председатель Совета директоров
«НИС а.о. Нови Сад»



Эффективность стала девизом нашей деятельности, а программа повышения эффективности главным союзником в борьбе против кризиса.



Стабильность и эффективность в период кризиса

Эффективность и стабильность стали ключевыми словами и концепциями, на которых мы базировали свою деятельность в прошедшем году. Неблагоприятные тенденции, воплощенные в первую очередь в низких мировых ценах на нефть и отрицательных курсовых разнице, присутствовали в течение всего 2015 года, делая его непросто для бизнеса. Но мы не были удивлены, и не сидели сложа руки. Эффективность стала девизом нашего бизнеса, а программа по увеличению операционной эффективности главным союзником в борьбе с кризисом и рецептом для поддержания стабильности и прибыльности НИС. Эту концепцию мы в 2015 году применили во всех областях деятельности НИС. Мы постоянно работали над сокращением расходов во всех сферах сотрудничества с партнерами. В переработке мы увеличили уровень премиальных продуктов, а в добыче использовали новые технологии. В сфере сбыта мы продолжили внедрение новых продуктов и услуг для потребителей. В области кадровой политики мы внесли изменения, результатами которых стало

сокращение числа иностранных менеджеров и увеличение числа отечественных специалистов. Были сокращены бонусы менеджмента. Общий экономический эффект на EBITDA и денежный поток от реализованных мер по повышению операционной эффективности в 2015 году составил более 110 миллионов евро. Должен отметить инициативу сотрудников НИС, предложивших в рамках программы «У меня есть идея!» более 900 предложений по повышению внутренней эффективности всех бизнес-направлений. Именно благодаря повышению эффективности НИС удалось и в году полном вызовов остаться надежным источником доходов не только для сотрудников, но и для акционеров. Важно отметить, что, являясь крупнейшей компанией в Сербии, НИС одновременно является и крупнейшим налогоплательщиком - только в 2015 году общий объем платежей в государственный бюджет (уплата прямых и косвенных налогов, других обязательных платежей) вырос на 12% по сравнению с предыдущим годом и составил 151,9 миллиард динаров.

Не отказываемся от ключевых инвестиций

Благодаря тому, что мы адаптировали свою деятельность с учетом условий текущего нефтяного кризиса, и что нами было сделано все от нас зависящее, чтобы избежать рисков, связанных с низкими ценами на нефть, мы смогли продолжить реализацию ключевых инвестиционных проектов. Я с гордостью могу отметить, что мы не выбрали краткосрочное увеличение прибыли в ущерб инвестициям. Мы по-прежнему занимаем одну из верхних строчек в списке крупнейших инвесторов в Сербии. Суммарный объем наших инвестиций в 2015 году составил около 30 миллиард динаров, что в два раза превышает показатель чистой прибыли НИС 2015 года.

Мы вкладывали в дальнейшее увеличение запасов нефти и газа, продолжили модернизацию НПЗ в Панчево и работу по реализации проекта глубокой переработки. Мы провели модернизацию нашей розничной сети и продолжили мероприятия, направленные на превращение нефтегазовой компании в ведущий региональный энергетический холдинг. В связи с этим мы заключили соглашение о строительстве ТЭЦ в Панчево



суммарной производительностью 140 МВт, которая будет снабжать электроэнергией не только наш завод в Панчево, но и часть близлежащей промышленной зоны.

В следующем году нашими приоритетами останутся ключевые инвестиционные проекты, повышение эффективности и экономия средств. Потенциал программы повышения операционной эффективности за период 2016-2018 гг. оценивается приблизительно в 100 миллион евро, что позволит нам оставаться конкурентоспособной и стабильной компанией.

Будущее в действии

Строгое соблюдение высших стандартов в области HSE находилось в фокусе нашего внимания в течение всего 2015 года. Это являлось одной из основных составляющих нашего успеха. Мы осознаем свою ответственность перед сотрудниками компании, окружающей средой и будущими поколениями. В связи с этим 2016 год мы объявили годом HSE в компании. Мы будем уделять огромное внимание проектам в области экологии, охраны труда и здоровья, так как в этом заключается наша стратегическая

направленность. Одной из наших основных задач является и забота о местном сообществе, на территории которого мы ведем свою деятельность, так как, на наш взгляд успех не является полным, если его не разделить с теми, кто находится рядом с вами. В связи с этим, НИС продолжает оказывать поддержку местному сообществу, частным лицам и учреждениям, в соответствии с нашим корпоративным слоганом «Будущее в действии». Мы гордимся тем, что мы выделили в общей сложности 401,2 миллион динаров на финансирование социально ответственных проектов, в то время как в экологию мы инвестировали 627 миллион динаров. Несмотря на кризис, наша компания в 2015 году не только не сократила инвестиции в социально ответственные проекты, но и продолжила оказывать поддержку образованию, науке, спорту, культуре, и многочисленным мероприятиям и благотворительным акциям на территории всей Сербии.

В заключение хочу сказать, что 2016 год НИС начал будучи успешной компанией. Исходя из результатов, которые достигли мы все вместе – и сотрудники и менеджмент, я уверен, что так останется и впредь.

Кравченко Кирилл
Генеральный директор
«НИС а.о. Нови Сад»,





Отчет о деятельности

- Отчет независимой аудиторской компании о соответствии Отчета о деятельности финансовой отчетности
- Важнейшие события 2015 года
- Важнейшие события, произошедшие после окончания финансового года
- О Группе
- Стратегия
- Управление рисками
- Деловое окружение
- Положение на рынке
- Анализ результатов
- Повышение операционной эффективности
- Инвестиции
- Задолженность
- Налоги и иные обязательные платежи
- Ценные бумаги
- Корпоративное управление
- Охрана окружающей среды, промышленная безопасность и охрана труда
- Человеческие ресурсы
- Социальная ответственность и развитие местного сообщества
- Внешняя и внутренняя коммуникация
- Исследование и развитие
- Дальнейшее развитие

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОЙ АУДИТОРСКОЙ КОМПАНИИ О СООТВЕТСТВИИ ОТЧЕТА О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ



ОТЧЁТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА В ОТНОШЕНИИ ГОДОВОГО ОТЧЁТА

Акционерам и Совету директоров компании Нафтна Индустрија Србије а.д., Нови Сад

Мы провели аудит отдельной финансовой отчётности компании Нафтна Индустрија Србије а.д., Нови Сад (далее – «Компания»), за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., представленной в Годовом отчёте на стр. 127-186, и выпустили аудиторское заключение от 29 февраля 2016 г., представленное на стр. 125-126. Мы также провели аудит консолидированной финансовой отчётности Компании и её дочерних предприятий за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., представленной в Годовом отчёте на стр. 191-254, и выпустили аудиторское заключение от 29 февраля 2016 г., представленное на стр. 189-190 (совместно именуемые в дальнейшем «Финансовая отчётность»).

Отчёт по Годовому отчёту Компании

Мы провели проверку и убедились, что прочая информация, включённая в Годовой отчёт Компании за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, соответствует вышеуказанной финансовой отчётности. Совет директоров несёт ответственность за точность информации, изложенной в Годовом отчёте Компании. Наша обязанность заключается в том, чтобы на основании проведённых проверок выразить мнение о соответствии информации, включённой в Годовой отчёт и финансовой отчётности на основе проведённой проверки.

Ответственность аудитора

Мы проводили нашу проверку в соответствии с Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам проверка планировалась и проводилась таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что прочая информация, включённая в Годовой отчёт, в котором описаны представленные в финансовой отчётности вопросы, во всех существенных аспектах соответствует данной финансовой отчётности. Мы полагаем, что проведённая нами проверка является достаточной для выражения нашего мнения.

Мнение

По нашему мнению, прочая информация, включённая в Годовой отчёт компании Нафтна Индустрија Србије а.д., Нови Сад, закончившийся 31 декабря 2015 года, во всех существенных аспектах соответствует финансовой отчётности.

Миљивоје Нешовић
Миљивоје Нешовић
Дипломированный аудитор



PricewaterhouseCoopers d.o.o.
PricewaterhouseCoopers d.o.o., Белград

Белград,

07 апреля 2016 г.

PricewaterhouseCoopers d.o.o., Omladinskih brigada 88a, 11070 Beograd, Republika Srbija
T: +381 11 3302 100, F: +381 11 3302 101, www.pwc.rs

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.







ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ 2015 ГОДА



NIS
GAZPROM NEFT

БУДУЩНОСТЬ
НА ДЕЛУ



NIS.EU



Январь

- Совет директоров НИС утвердил бизнес-план на 2015 год
- Запущены в коммерческую эксплуатацию малые электростанции по производству электро- и теплоэнергии на нефтяных месторождениях Брадацац и Велебит
- Генеральный директор НИС Кирилл Кравченко шестой год подряд признан самым влиятельным иностранцем в Сербии в 2014 г. по результатам опроса ежедневной газеты «Блиц»
- НИС получил почетную грамоту за поддержку Международного фестиваля по мини-баскетболу
- НИС стал лауреатом премии за партнерство и поддержку Баскетбольной ассоциации Сербии



Февраль

- Начаты работы по установке модуля заправки компримированного газа на АЗС в г. Нови-Сад
- НИС и представители одиннадцати городов и муниципалитетов Сербии подписали соглашения о стратегическом сотрудничестве, на основании которых НИС продолжит вкладывать в развитие местных сообществ через программу «Сообществу сообщца»
- НИС стал лауреатом премии за социальную ответственность, который присуждает Американская торгово-промышленная палата (*AmCham*)
- НИС получил престижную награду «SAP Quality Award 2014» за самое успешное внедрение SAP решений в категории «Бизнес трансформация» за регион Центральной и Восточной Европы



Март

- НИС опубликовал аудированную консолидированную финансовую отчетность за 2014 год
- После подписания договора о стратегическом сотрудничестве продолжено сотрудничество НИС и Университета в Нови-Саде.
- НИС поддержал 43-й Международный кинофестиваль (ФЕСТ)



Апрель

- Совместно с посольством Республики Сербии в Бельгии и Секретариатом Энергетической хартии НИС провел в конгрессном центре в Брюсселе круглый стол на тему: «Сербия в ЕС: вызовы и возможности»
- НИС третий год подряд поддержал музыкальный фестиваль «Балкан Трафик», предназначенный для популяризации культуры и искусства Балкан в Брюсселе
- Завершен проект «Получи профессию и начни работать», реализованный при поддержке НИС. Цель проекта обучение кадров дефицитным профессиям, в которых нуждается НИС



Май

- НИС опубликовал консолидированные результаты деятельности за первый квартал 2015 года
- НИС были выбраны 152 проекта в рамках проекта «Сообществу сообща» с целью повышения уровня жизни местных сообществ в регионах присутствия «НИС а.о. Нови Сад» и внесения своего вклада в их развитие
- Совет директоров НИС рассмотрел Годовой отчет о деятельности за 2014 г. и Квартальный отчет о деятельности за первый квартал 2015 года



Июнь

- Подписано соглашение между ОАО «Центроэнергохолдинг» и НИС о создании компании «*Serbskaya Generacija Novi Sad*» для реализации проекта строительства ТЭЦ в Панчево
- Проведено 7-е заседание Общего собрания акционеров «НИС а.о. Нови Сад», на котором было принято Решение о распределении прибыли за 2014 год, выплате дивидендов и установлении общей суммы нераспределенной прибыли Общества
- НИС с начала года осуществил дополнительную модернизацию Нефтеперерабатывающего завода Панчево в рамках четырех инвестиционных проектов: завершение третьего этапа модернизации автоналивной эстакады, устройство закрытой системы дренирования технологического оборудования, реализация программы увеличения объема выпуска дизельного топлива, проект закрытой пробоотборной системы
- НИС получил почетную грамоту «Лучшее из Сербии» за 2014 год в номинации «Корпоративный бренд»



Июль

- НИС представил Отчет об устойчивом развитии за 2014 год
- НИС опубликовал консолидированные результаты за первое полугодие 2015 года
- При поддержке компании ПАО «Газпром нефть» проведен третий музыкальный фестиваль «Большой» в деревне Мокра Гора
- НИС поддержал молодых математиков, завоевавших четыре медали на 56-й Международной математической олимпиаде в Тайланде



Август

- «НИС а.о. Нови Сад» выплатил акционерам дивиденды за 2014 год
- Ввод в эксплуатацию малой электростанции по производству электро- и теплоэнергии на нефтегазовом месторождении в Сираково
- Ввод в коммерческую эксплуатацию модуля заправки компримированным природным газом (КПГ) на АЗС «Нови Сад 10»
- Седьмой год подряд НИС выступил спонсором джазового фестиваля «Нишвилл»



Сентябрь

- НИС приступил к реализации программы «НИС Шанс», направленной на трудоустройство молодежи без опыта работы
- Открыта модернизированная АЗС НИС Петрол в районе Аутокоманда
- НИС поддержал проведение Международной энергетической конференции в Софии под названием «Энергетическая безопасность и инфраструктура в Юго-Восточной Европе»
- Под эгидой НИС и Агентства по безопасности дорожного движения проведена «Неделя безопасности дорожного движения»
- НИС и ПАО «Газпром нефть» в сотрудничестве с Фондом «Новак Джокович» приступили к реализации проекта реконструкции физических и химических лабораторий в школах, пострадавших в прошлом году наводнении в Сербии



Октябрь

- Начало продаж стооктанового бензина G-Drive 100 на АЗС GAZPROM
- Завершение дополнительной модернизации двух нефтеперерабатывающих установок в Панчево – FCC комплекс и Цех Алкилация
- НИС на Выставке энергетики представил преимущества использования компримированного природного газа
- Подписание Меморандума о сотрудничестве между НИС и Строительным, Машиностроительным и Химическим факультетами Университета в Белграде
- Открытие выставки «Открываем Арктику», которая при поддержке компании «Газпром нефть» состоялась на территории белградской крепости Калемегдан.
- Согласно рейтингу Агентства по хозяйственным реестрам НИС признан самым прибыльным предприятием в Сербии
- НИС опубликовал консолидированные результаты деятельности за девять месяцев 2015 года
- Продолжение сотрудничества между НИС и Университетом в Белграде, которое длится с 2010 года
- НИС стал лауреатом престижного приза «SAP Quality Award 2015» за успешное внедрение SAP решений в категории «Бизнес



Ноябрь

- трансформация» за регион Центральной и Восточной Европы
- В четвертый раз состоялся День инвестора НИС, в течение которого инвестиционному сообществу представлены результаты деятельности за девять месяцев 2015 года
- НИС организовал первую HR конференцию по рекрутингу и отбору кадров в Сербии
- НИС стал лауреатом премии за лучшие отношения с инвесторами, которая присуждается Белградской биржей
- НИС и фонд «Эгзит» объявили конкурс «Youth Heroes», нацеленный на продвижение талантливых молодых людей, являющихся положительным примером для других
- НИС третий год подряд выступил генеральным спонсором Фестиваля науки
- Согласно рейтингу журнала «Бизнес и финансы» – БИЗНЕС ТОП, НИС признан самой прибыльной компанией в Сербии



Декабрь

- По мнению уважаемого журнала *World Finance* НИС признан лучшей нефтегазовой компанией в Восточной Европе в сфере устойчивого развития
- Открыта новая АЗС под брендом GAZPROM «Нови Белград»
- Открыта последняя из десяти школьных лабораторий, восстановленных при сотрудничестве компаний ПАО «Газпром нефть», НИС и Фонда «Новак Джокович»
- НИС стал лауреатом премии за вклад в развитие нефинансовой отчетности, престижной премии, присуждаемой компаниям, публикующим отчеты о социально ответственной деятельности в соответствии со стандартами *Global Reporting Initiative (GRI)*
- Подписан Меморандум о сотрудничестве между НИС и Педагогическим институтом в г.Сомборе
- НИС стал лауреатом премии за самый комплексный подход к развитию талантов, присуждаемой международной компанией *Stanton Chase*



ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ, ПРОИЗОШЕДШИЕ ПОСЛЕ ОКОНЧАНИЯ ФИНАНСОВОГО ГОДА

Январь

- Успешно завершена 3D сейсмическая разведка на лицензионном участке «Турия II»
- Новые участники программы «НИС Шанс» подписали трудовые договоры

Февраль

- Запущена новая программа лояльности «Нам по пути».
- Закончена дополнительная модернизация Установки по производству битума на НПЗ Панчево
- Газета «Блиц» седьмой год подряд признала генерального директора НИС а.о. Нови Сад Кирилла Кравченко самым влиятельным иностранцем в Сербии

Март

- На Техническом факультете «Михайло Пупин» в г. Зренянин открыты две современные лаборатории по физике и химии при поддержке компании НИС
- НИС представил на мероприятии «Международные дни энергетики и инвестиций» в г. Нови Сад преимущества использования сжатого природного газа
- Компания ПАО «Газпром нефть» поддержит работы по оформлению внутреннего убранства купола Храма Святого Саввы в Белграде

О ГРУППЕ

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



БЛОК «РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА»

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

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

В рамках блока «Разведка и добыча» в Элемире работает цех по подготовке природного газа, производству СУГ и газолена и удалению CO₂, проектная производительность которого составляет 65 000 тонн СУГ и газолена в год. Через свою дочернюю компанию «Научно-технологический центр (НТЦ) НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад» НИС оказывает научную и техническую поддержку основной деятельности материнской компании и обеспечивает развитие и внедрение инноваций в рамках ее деятельности.



БЛОК «СЕРВИСЫ»

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

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



БЛОК «ПЕРЕРАБОТКА»

Занимается переработкой сырой нефти и прочего сырья, производством нефтепродуктов. Выпускает широкий спектр нефтепродуктов: начиная от моторного и энергетического топлива, и заканчивая сырьем для петрохимической промышленности и прочими нефтепродуктами. Нефтеперерабатывающий комплекс Блока «Переработка» включает в себя два производственных цеха в гг. Панчево и Нови-Саде, а максимальная проектная мощность нефтеперерабатывающих установок обоих НПЗ (в Панчево и Нови-Саде) составляет свыше 7 миллион тонн сырой нефти в год. НПЗ в г. Панчево, проектная мощность которого составляет 4,8 миллион тонн в год, функционирует в рабочем режиме, в то время как НПЗ в г. Нови-Сад законсервирован, в связи с чем его проектная мощность в 2,5 миллион тонн в год уже не используется.



БЛОК «СБЫТ»

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

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

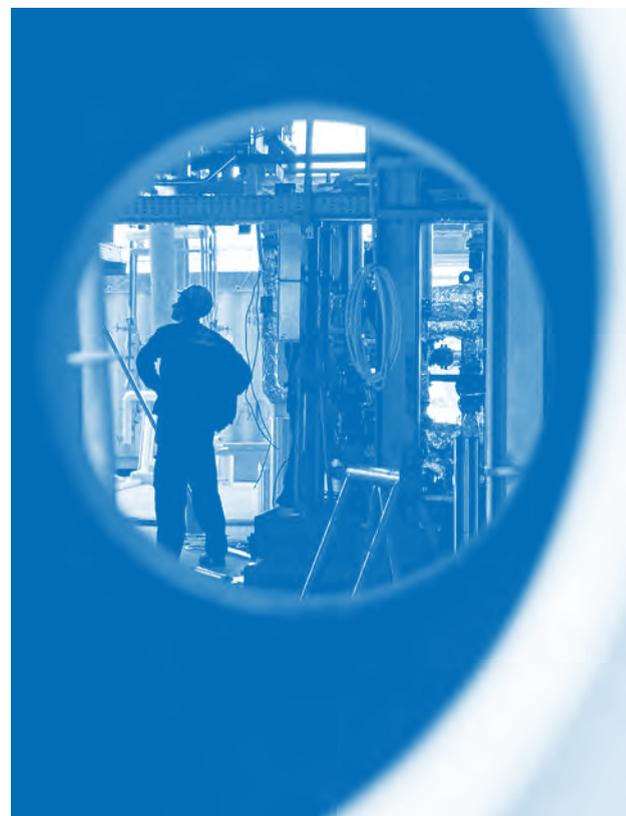


БЛОК «ЭНЕРГЕТИКА»

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

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

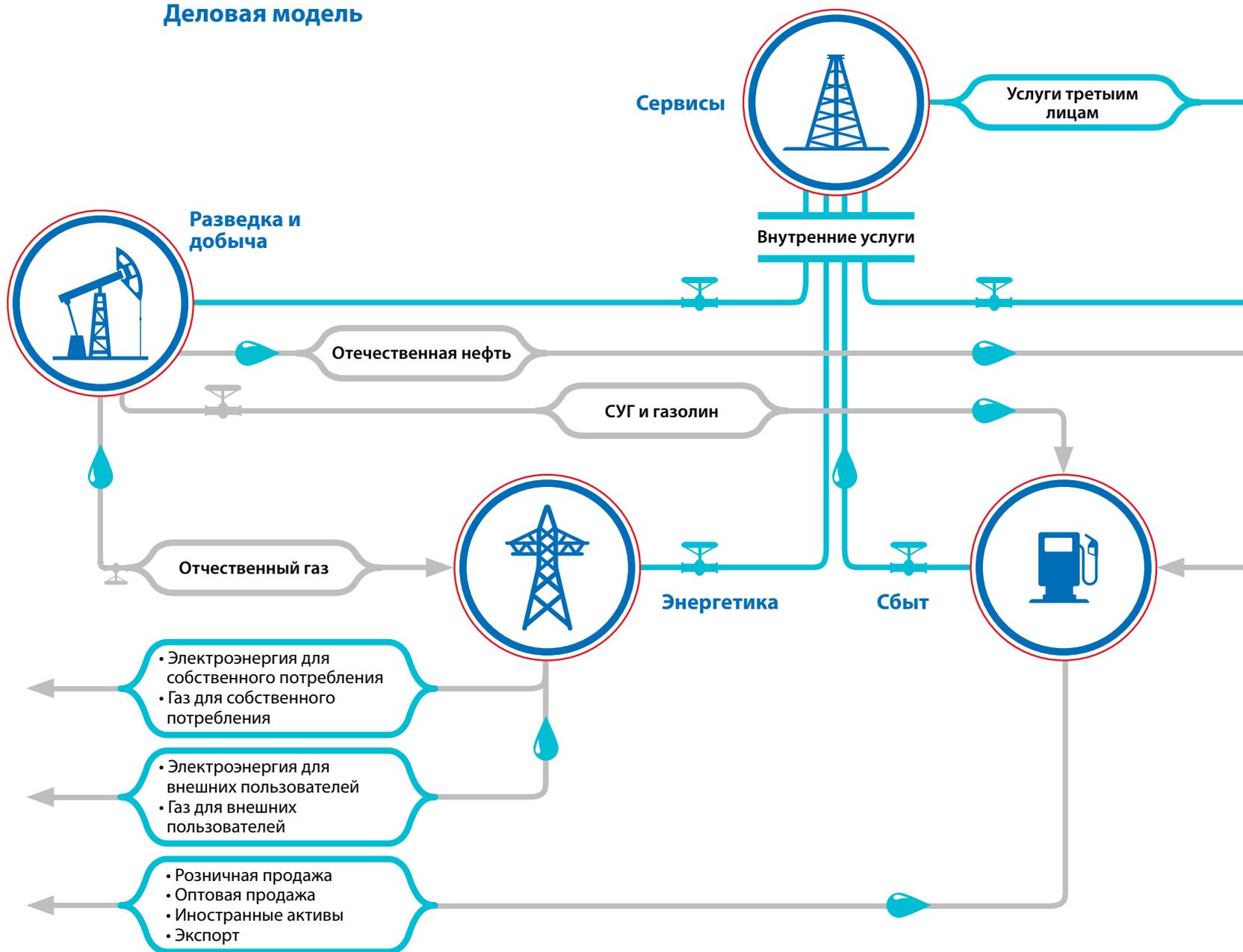
Поддержку основному бизнесу оказывают Функции материнского общества «НИС а.о. Нови Сад». Из 10 Функций, 5 частично децентрализованы, и имеют функционально подчиненные им подразделения в Блоках¹, остальные Функции централизованы². Один из заместителей генерального директора отвечает за нефтехимическую деятельность.



¹ Функция по финансам, экономике, планированию и бухгалтерскому учету, Функция по стратегии и инвестициям, Функция по материально-техническому и сервисному обеспечению и капитальному строительству, Функция по организационным вопросам и Функция по HSE.

² Функция по правовым и корпоративным вопросам, Функция по корпоративной защите, Функция по внешним связям и отношениям с государственными органами, Функция по связям с общественностью и коммуникациям и Функция внутреннего аудита (Функция внутреннего аудита подчиняется Генеральному директору, при этом, лицо, ответственное за внутренний надзор представляет отчеты в Ревизионную комиссию Совета директоров).

Деловая модель



Межсегментные цены

Концепция методики межсегментных цен базируется на рыночном принципе и принципе «один продукт - одна межсегментная цена». Принцип «один продукт - одна межсегментная цена» означает, что «движение» одного продукта между различными центрами прибыли внутри НИС оценивается по одной и той же межсегментной цене, вне зависимости от того, между какими центрами прибыли происходило указанное движение.

Межсегментные цены, предназначенные для формирования внутренних доходов между сегментами деятельности НИС, установлены таким образом, чтобы отражать рыночное положение каждого из сегментов деятельности.

Различаются следующие межсегментные цены:

- Межсегментная цена на отечественную нефть (между Блоком «Разведка и добыча» и Блоком «Переработка»), установленная на основании так называемого «экспортного паритета»

- Межсегментная цена на природный газ (между Блоком «Разведка и добыча» и Блоком «Переработка» и между Блоком «Разведка и добыча» и Блоком «Энергетика»), которая равна самой низкой отпускной цене природного газа, по которой НИС реализует природный газ внешним покупателям
- Межсегментные цены на нефтепродукты и продукты переработки природного газа (между Блоком «Переработка» и Блоком «Сбыт», между Блоком «Разведка и добыча» и Блоком «Сбыт», между Блоком «Переработка» и Блоком «Энергетика») определены в соответствии со следующими принципами:
 - Импортерный паритет - принцип, применяемый при расчете межсегментных цен на импортные нефтепродукты
 - Экспортный паритет - принцип, применяемый к нефтепродуктам, предназначенным только для экспорта или к определенным экспортным объемам нефтепродуктов



К прочим нефтепродуктам отнесены нефтепродукты, которые из-за своей специфики не относятся ни к одной из этих двух групп (импортный паритет, экспортный паритет). Для этих нефтепродуктов характерно то, что они реализуются небольшому количеству существующих покупателей, их отпускные цены определены в договорах сроком на один год или долгосрочных договорах или они являются альтернативой другим нефтепродуктам (прямогонный бензин, реактивное топливо, рафинаты, пропилен).

НИС продукты:

- Моторное топливо
- Сжиженный нефтяной газ
- Сжиженный природный газ
- Авиа топливо
- Бункеровка
- Смазочные материалы и масла
- Печное топливо
- Битумы
- Нефтехимические продукты
- Прочее

Страны присутствия Группы

Головной офис НИС и основные производственные мощности расположены в Республике Сербии и включают: нефтяные и газовые месторождения, Нефтеперерабатывающий завод с цехами в г. Панчево и г. Нови Сад, сеть нефтебаз, складов газа и нефтепродуктов, а также розничную сеть. В соответствии со стратегией долгосрочного развития, НИС в 2010 и 2011 гг. начал расширять географию своей деятельности и вышел за пределы Сербии. Были созданы дочерние предприятия и представительства в Боснии и Герцеговине, Болгарии, Венгрии и Румынии, обеспечена поддержка европейской интеграции Сербии, открыто представительство в Брюсселе. НИС имеет представительства в России, Хорватии и Анголе и филиал в Туркменистане.



Организационная структура НИС Группы ³



Представительства и филиалы

Филиал в Туркменистане

Филиалы в Сербии

Представительство в Анголе

Представительство в Болгарии

Представительство в Хорватии

Представительство в Королевстве Бельгия

Представительство в Боснии и Герцеговине

Представительство в Венгрии

Представительство в Румынии

Представительство в Российской Федерации



Дочерние и зависимые общества

О Зоне а.д. Београд

НИС Энерговинд д.о.о. Белград

Нафтагас – Нефтесервисы д.о.о. Нови Сад

Нафтагас – технические сервисы д.о.о. Зренянин

Нафтагас – транспорт д.о.о. Нови Сад

НТЦ НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад

НИС Оверсиз о.о.о. Санкт Петербург

НИС Петрол е.о.о.д. София

НИС Петрол с.р.л. Бухарест

НИС Петрол д.о.о. Баня Лука

Г – Петрол д.о.о. Сараево

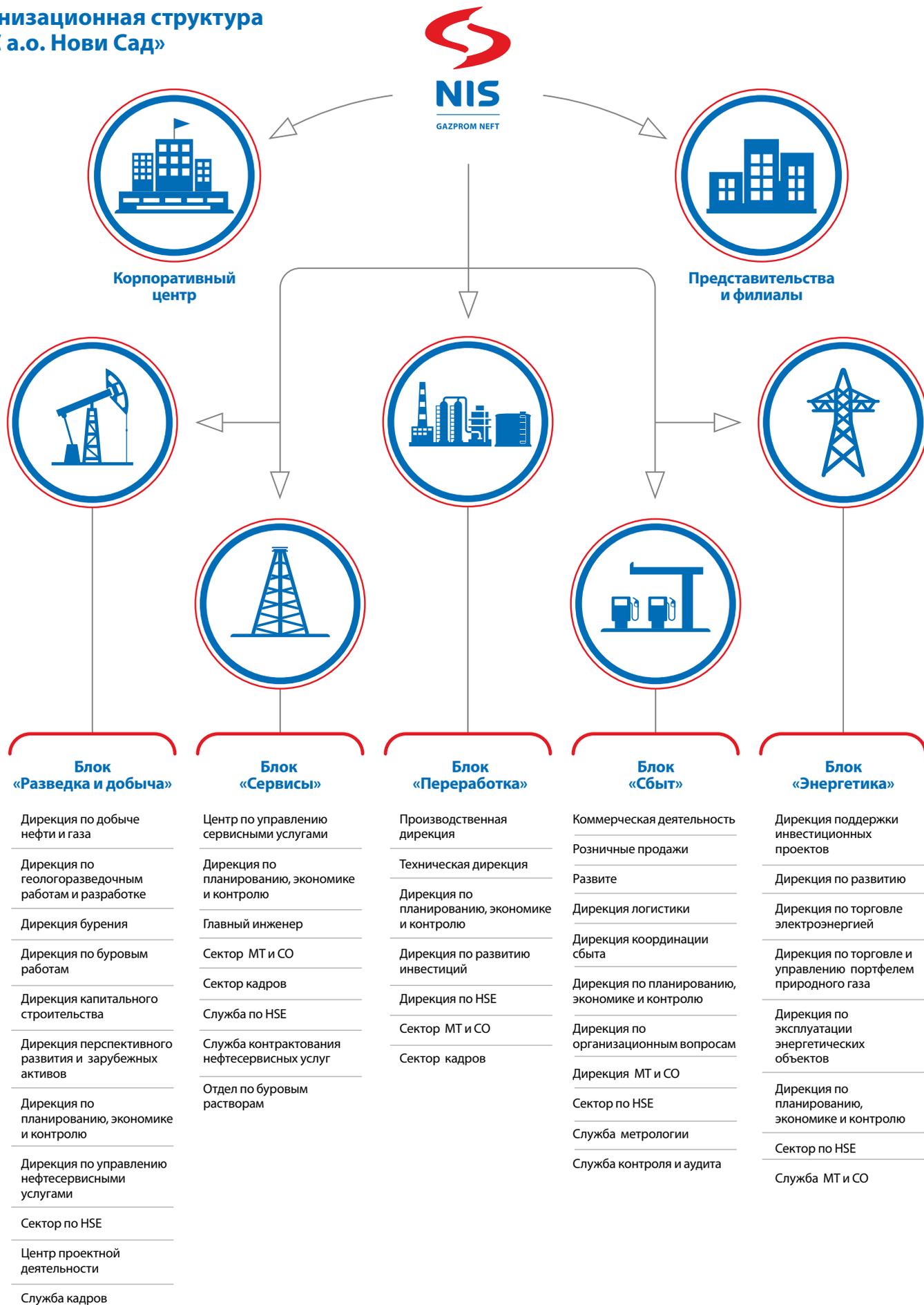
Панон Нафтагас к.ф.т. Будапешт

Ядран Нафтагас д.о.о. Баня Лука

НИС-Светлост д.о.о. Буяновац

³ Согласно положениям Закона о туризме Республики Сербии, если основным видом деятельности хозяйственного общества не является гостинично-ресторанный бизнес, то для осуществления такого вида деятельности оно обязано создать и в соответствующем реестре зарегистрировать бизнес-единицу, то есть объекты за пределами головного офиса или другим способом создать соответствующее структурное подразделение, подлежащее регистрации в Реестре туризма. По вышеуказанной причине Общество зарегистрировало все АЗС, на которых осуществляется ресторанная деятельность, как отдельные бизнес-единицы. Перечень АЗС, зарегистрированных в качестве бизнес-единиц, размещен на веб-сайте <http://ir.nis.rs/o-nama/grupa/#c88>
Процедура ликвидации общества «Юбос» д.о.о., г. Бор, началась 21.04.2015 года; общество исключили из Реестра хозяйствующих субъектов, зарегистрированных Агентством по хозяйственным реестрам 15 октября 2015 года.

Организационная структура «НИС а.о. Нови Сад»



МИССИЯ

С ответственностью пользоваться природными ресурсами и современными технологиями, обеспечивая людям, проживающим в балканском регионе, энергию для движения в будущее.

ВИДЕНИЕ

Вертикально интегрированная энергетическая компания НИС АО Нови Сад станет признанным лидером балканского региона в своем рессоре, по динамике устойчивого развития и повышения эффективности; проявляя высокий уровень социальной и экологической ответственности, а также соблюдая высокие стандарты по обслуживанию клиентов.



NIS
GAZPROM NEFT

**БУДУЩНОСТ
НА ДЕЛУ**

ЦЕННОСТИ

Профессионализм:

Приобретение современных знаний с целью постоянного повышения уровня профессиональной подготовки и способность ее применения в конкретном процессе работы.

Инициатива и ответственность:

Поиск и предложение новых решений, как в сфере трудовых обязательств, так и шире – в сфере интересов Компании.

Позитивность и сотрудничество:

Готовность участвовать в многонациональных группах и проектах, внимательность к требованиям коллег из других подразделений Компании, готовность к обмену информацией, способность работать в команде.

Общий результат:

Совместное предприятие с целью достижения видимых и впечатляющих результатов, стремление к достижению успеха с неизбежной взаимной помощью сотрудников.

ЈА САМ НИС

У сигурном
кругу

Најбољи
Колективни
уговор у региону

Модеран систем
управљања
зарадама

Више од 20
бонус шема

Богат
социјални
пакет

Добровољно
пензионо
осигурање

Субвенционисани
стамбени
кредити

Развој
професионалне
вештина

Солидарна
помоћ

СТРАТЕГИЯ

Стратегические цели

Внешняя среда

Неблагоприятные макроэкономические тенденции во внешней среде, которые по прогнозам сохранятся в течение следующих нескольких лет, ставят новые вызовы перед нефтяной отраслью. Ближний Восток агрессивно развивает как добычу нефти и газа, так и свои нефтеперерабатывающие мощности. Это приводит к снижению цен на сырую нефть и увеличению переработки нефтепродуктов, что ставит под угрозу глобальную стабильность данной отрасли.

Направления развития

В дальнейшем все усилия будут направлены на поддержание прибыльности и максимизацию доходности для акционеров в условиях ухудшения макроэкономической среды с установлением основ для дальнейшего развития.

Основной фокус будет направлен на:

1. сохранение показателя прироста ресурсной базы,
2. продолжение работы над проектами модернизации и повышения эффективности работы Нефтеперерабатывающего завода Панчево,
3. дальнейшее развитие розничной сети и
4. диверсификацию деятельности за счет инвестиций в проекты энергетики.

Особый акцент будет сделан на оптимизации общих операционных показателей деятельности.

Разведка и добыча

В сфере разведки и добычи особое внимание будет уделено дальнейшему повышению эффективности существующих месторождений, а также мероприятиям по снижению потерь при добыче. Кроме того, будут продолжены разведочные работы на территории Сербии, а также потенциальная разведка неконвенциональных ресурсов в среднесрочной перспективе. В целях обеспечения долгосрочного устойчивого развития НИС непрерывно исследует возможности концессионных проектов, анализирует потенциально новые возможности для бизнеса в регионе и за его пределами.

Переработка

Развитие мировых нефтеперерабатывающих мощностей, в частности на Ближнем Востоке, привело к тому, что только самые современные комплексные НПЗ в регионе Средиземного моря и в Европе смогут равноправно конкурировать и сохранять прибыльность в долгосрочной перспективе. В связи с этим, продолжается модернизация нефтеперерабатывающих мощностей с повыше-

нием операционной эффективности, а также эффективности всех соответствующих показателей переработки.

Сбыт

В сфере продаж НИС продолжит расширять свою деятельность, уделяя пристальное внимание увеличению объема продаж за счет развития премиальных розничных и оптовых каналов продаж топлива, выпускаемого на НПЗ Панчево, повышению прибыльности розничного сектора за счет реализации брендированного топлива и развития сопутствующего бизнеса, с сохранением высокой конкурентоспособности на всех рынках и территориях присутствия компании. Эффективное управление двумя розничными брендами (*НИС Петрол* и *GAZPROM*) реализуется посредством эффективного развития форматов АЗС, увеличения количества форматных и оптимизации неэффективных АЗС, а также путем повышения операционной эффективности деятельности существующей розничной сети.

Энергетика

Основным направлением инвестирования в области энергетики в дальнейшем станет реализация проекта ТЭЦ Панчево и проектов когенерации. Рассматриваются многочисленные варианты и планы развития по Сербии, предполагающие полную монетизацию собственного природного газа. Данные проекты, наряду с дальнейшим развитием газовых электростанций, должны за счет производства и реализации компримированного природного газа, способствовать максимизации эффектов собственного производства и удовлетворению внутренних потребностей в энергии, а также потребностей покупателей на внешнем рынке. Блок «Энергетика» развивает диверсифицированные источники энергии - начиная от конвенциональных и заканчивая возобновляемыми источниками, из которых будет производиться электро- и тепловая энергия для нужд рынка.

Нефтехимические проекты

Основные стратегические цели, связанные с «ХИП Петрохемия», направлены на выведение данного предприятия из многолетнего кризиса, обеспечение условий для его долгосрочной, стабильной и устойчивой деятельности за счет общей консолидации и реализации проектов по развитию, а также создания условий для второго этапа развития. Будущее развитие заводской и нефтехимической переработки должно опираться на использование имеющегося нефтехимического сырья и производство полимеров из него.

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Интегрированная система управления рисками

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

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

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

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

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

Схема процессов ИСУР в НИС



*При необходимости чаще

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

В процесс вовлечены все существенные ДЗО⁴ в рамках подготовки консолидированного реестра рисков. В материнском Обществе

сформирована Служба оценки рисков, к компетенции которой относятся координация и постоянное развитие данного процесса.

Дополнительно, системы менеджмента, организационная структура, процессы, стандарты и другие внутренние нормативные акты, кодекс корпоративного управления и кодекс деловой этики совместно формируют систему внутреннего контроля, которая представляет собой базу для осуществления деятельности НИС и эффективного управления связанных с ней рисками.

⁴ «НИС Петрол ЕООД», «НИС ПЕТРОЛ С.РЛ.», «НИС Петрол д.о.о.», «Ядран-Нафтагас д.о.о.», «Паннон Нафтагас К.ф.т.», «Нафтагас – Технические сервисы д.о.о.», «Нафтагас – Нефтесервисы д.о.о.», «Нафтагас-Транспорт д.о.о.»

Интеграция ИСУР в процесс бизнес-планирования

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

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

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



Операционные риски

ОПИСАНИЕ РИСКОВ

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Риски в области разведки и добычи нефти и газа

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

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

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

Финансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКОВ

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Рыночные риски

Валютный риск – НИС Группа работает в международной среде и подвергается риску изменения валютного курса, который обусловлен операциями с использованием различных видов валют, прежде всего доллара США и евро). Риск проистекает из будущих торговых операций и признанных активов и обязательств.

Часть риска, связанная с влиянием изменения курса национальной валюты к доллару США, нейтрализуется посредством естественного хеджирования отпускных цен на нефтепродукты, которые корректируются с учетом курсовых изменений. Помимо этого применяются и такие инструменты управления рисками, как форвардные операции на валютном рынке, которые способствуют уменьшению влияния отрицательных курсовых разниц в ситуации снижения курса национальной валюты к доллару США или евро. К прочим мерам относятся: обеспечение сбалансированности платежного баланса в смысле обеспечения совпадения валюты цены и валюты платежей; управление валютной структурой кредитного портфеля и т.п.

Финансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКОВ

МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

Рыночные риски

Риск изменения цен – в силу специфики своего основного направления деятельности НИС Группа подвергается рискам изменения цен, в частности, рискам изменения цен на сырую нефть и нефтепродукты, которые влияют на стоимость запасов и размер маржи переработки нефти, что в свою очередь сказывается на будущих денежных потоках.

Часть указанных рисков устраняется путем приведения отпускных цен на нефтепродукты в соответствие с изменениями цен на нефть и нефтепродукты. На уровне Группы «Газпром нефти» осуществляется оценка необходимости применения определенных инструментов хеджирования товарных рисков ДЗО Группы, включая «НИС а.о. Нови Сад» в качестве зависимого общества.

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

- годовое планирование с использованием сценарного подхода, мониторинг реализации планов и своевременное изменение оперативных планов закупки сырой нефти;
- проведение регулярных заседаний Комиссии по закупке сырой нефти для рассмотрения всех наиболее важных вопросов как в процессе закупки, так и в процессе продажи сырой нефти (Ангола – сырая нефть *Palanca*);
- тенденция заключения долгосрочных договоров на закупку сырой нефти на наиболее выгодных коммерческих условиях, с длительными сроками оплаты на базе открытого счета, а также заключения договоров купли-продажи, на основании которых «НИС а.о. Нови Сад» в соответствии с подписанными межгосударственными соглашениями, освобождается от обязательств по уплате импортных таможенных пошлин в связи с получением преференциального статуса;
- проведение периодического бенчмаркинга в целях исследования рынка и движения цен, изучения коммерческих возможностей наиболее важных потенциальных поставщиков сырой нефти, ведущих компаний, являющихся надежными и ведущими операторами в области торговли сырой нефтью;
- ежедневное отслеживание публикаций о сырой нефти, анализ/изучение новых типов сырой нефти, ранее не использовавшихся в переработке на установках НИС, анализ и изучение потенциальных коммерческих условий их закупки.

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

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

Кредитный риск

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

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

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

Финансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКОВ	МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ
Риск ликвидности	
<p>Риск ликвидности представляет собой риск временной задержки исполнения своих обязательств Группой. Речь идет о риске отсутствия соответствующих источников финансирования деятельности Группы.</p>	<p>НИС Группа осуществляет постоянный мониторинг платежеспособности (ликвидности) в целях обеспечения достаточного объема денежных средств для осуществления операционной, инвестиционной и финансовой деятельности. В этих целях осуществляется постоянное заключение договоров и обеспечение достаточного объема доступных кредитных линий и прочих видов документарных операций с одновременным поддержанием максимально разрешенного кредитного лимита, а также исполнением обязательств по договорам с коммерческими банками (финансовый ковенант).</p> <p>Прогноз ликвидности охватывает также планы Группы в части погашения задолженности, приведение в соответствие с договорными условиями, приведение в соответствие с внутрикорпоративными намеченными целями, и базируется на ежедневных прогнозах денежных потоков НИС Группы в целом, на основании которых принимаются решения о необходимости привлечения внешних займов, для чего обеспечиваются соответствующие банковские источники финансирования в пределах допустимых лимитов, установленных ПАО «Газпром нефть».</p> <p>В целях повышения ликвидности, снижения уровня зависимости от внешних источников финансирования и сокращения расходов на финансирование НИС Группы с 01.01.2014 года в НИС Группе была введена <i>cash pooling</i> система управления ликвидностью, которая подразумевает централизованное управление ликвидностью и финансированием части НИС Группы в Республике Сербии⁵.</p> <p>С середины сентября 2014 года и в течение всего 2015 года «НИС а.о. Нови Сад» подвергался риску ограниченных возможностей внешнего финансирования из-за введения со стороны ЕС и США секторальных санкций в отношении крупнейших энергетических компаний, с преимущественно российским капиталом, созданных за пределами ЕС.</p> <p>Благодаря постоянному мониторингу за геополитической ситуацией и ситуацией на рынках капитала, а также своевременной реакции и заключению кредитных линий с банками до введения вышеупомянутых санкций, НИС удалось обеспечить достаточный лимит для осуществления документарных операций и кредитования НИС Группы в течение 2015 года. Помимо этого, в целях обеспечения необходимых финансовых средств на будущий период в 2015 году НИС вел переговоры/заключал договоры об открытии новых кредитных линий с сербскими и российскими банками на нецелевое финансирование, а также с европейскими банками, офис которых находится в Сербии, на финансирование импорта из ЕС (не входит в объем санкций), обеспечив таким образом необходимые средства в 2016 год.</p>

Прочие риски

ОПИСАНИЕ РИСКОВ	МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ
Риск введения санкций в отношении российских компаний и Группы «Газпром нефть»	
<p>В результате введения санкций в отношении российских компаний и Группы «Газпром нефть» появился риск невозможности долгосрочного развития из-за ограничения возможности привлекать заимствования у коммерческих банков, принадлежащих банковским группам, штаб-квартиры которых расположены в ЕС и США.</p>	<p>НИС постоянно осуществляет мониторинг событий, происходящих на международной арене, и проводит оценку последствий для своей деятельности, предпринимает соответствующие меры для минимизации потенциального отрицательного воздействия на показатели Группы.</p>

⁵ «НИС а.о. Нови Сад» и дочерние общества «Нафтагас-Нафтни сервиси», «Нафтагас-Технички сервиси», «Нафтагас-Транспорт» и «НТЦ Нафтагас-НТЦ»

ДЕЛОВОЕ ОКРУЖЕНИЕ

Мир

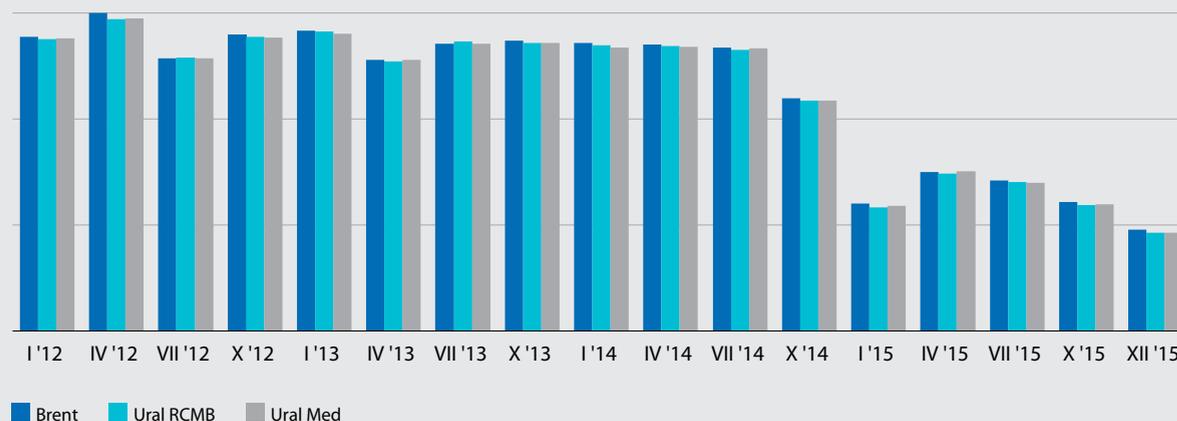
2015 год был отмечен дальнейшим падением цен на нефть. В декабре 2015 г. цена за баррель на лондонском рынке впервые с момента рецессии в 2009 году опустилась ниже отметки в 40 долларов, в то время как на американском рынке упала до 36 долларов. По мнению многочисленных аналитиков, падение цен на нефть является следствием слабости спроса из-за замедления роста мировой экономики, прежде всего китайской, которая является крупнейшим потребителем сырья. С другой стороны, добыча продолжает оставаться высокой, так как крупнейшие мировые производители не смогли договориться о снижении объема добычи для поддержания цен. Во всем мире присутствуют опасения относительно нехватки складских мощностей в условиях избыточного предложения.

Президент США отменил запрет на экспорт сырой нефти из страны, который действовал на протяжении четырех десятилетий. Однако,

США с трудом могут «выдавить» Россию с места, которое она занимает на нефтяном рынке Европы, так как американская нефть для европейцев гораздо дороже российской.

Изменение процентных ставок и падение инвестиций приведут к снижению американской добычи нефти. Ирак сталкивается с инфраструктурными ограничениями в добыче, кажется, что заканчивается восходящий тренд в Саудовской Аравии. В связи с этим можно предположить, что добыча в странах ОПЕК останется на текущем уровне. По данным Международного энергетического агентства (IEA) американская добыча сланцевой нефти, которая привела к значительному увеличению объемов добычи на протяжении последних лет, в следующем году снизится на 600 тысяч баррелей в сутки. Одновременно, после отмены санкций, Иран стал усиливать свою добычу, в связи с чем МВФ прогнозируется, что рост иранского экспорта нефти дополнительно скажется на цене нефти и приведет к ее снижению на 5 - 15 долларов за баррель.

Динамика цен на нефть типа Brent и Urals в период 2012-2015⁶



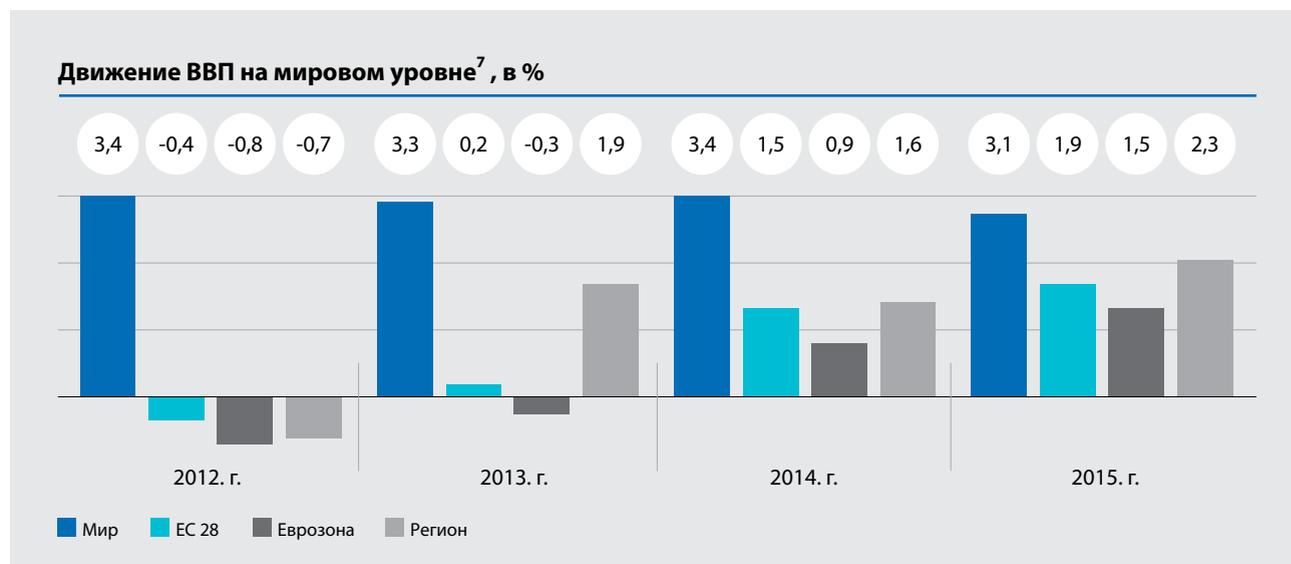
Наряду с увеличением объемов добычи, свое влияние на цены на нефть оказывает и высокий курс доллара, так как ожидается, что американский центральный банк (FED) в этом году продолжит повышение ключевой процентной ставки, после первого с 2006 г. повышения в декабре прошлого года. На международных валютных рынках из-за падения цен на нефть под значительным давлением продаж оказались валюты важнейших мировых экспортеров нефти, на фоне укрепления японской иены и евро. Российский рубль снизился приблизительно до уровня 70 рублей за доллар.

⁶ Источник: IMF World Economic Outlook (WEO), октябрь 2015 г.
Регион: Албания, Босния и Герцеговина, Болгария, Черногория, Венгрия, Македония, Сербия, Румыния, Хорватия.

В отчете, опубликованном в октябре 2015 года, МВФ отмечено, что мировая экономика продолжает расти скромными темпами, так как выздоровление развитых экономик продолжает оставаться умеренным, в то время как рост экономики развивающихся стран приостанавливается. Замедление роста пятый год подряд является следствием комбинации нескольких факторов: снижение роста экспорта нефти, замедление роста экономики Китая, наряду с небольшим уклоном в сторону товароинтенсивных инвестиций, адаптация к сложившейся ситуации после увеличения объема заимствований и инвестиций,

ухудшение перспектив для экспортеров прочих товаров, включая экспортеров Латинской Америки.

Несмотря на то, что в очередном осеннем прогнозе МВФ незначительно снизил предыдущий прогноз роста мировой экономики на 2016 г., усугубление рецессии в Бразилии, проблемы на Ближнем Востоке и укрепление доллара США повлияли на дополнительное снижение на 3,4% новых прогнозов роста мировой экономики, объявленных в ходе Мирового экономического форума в Давосе 2016.

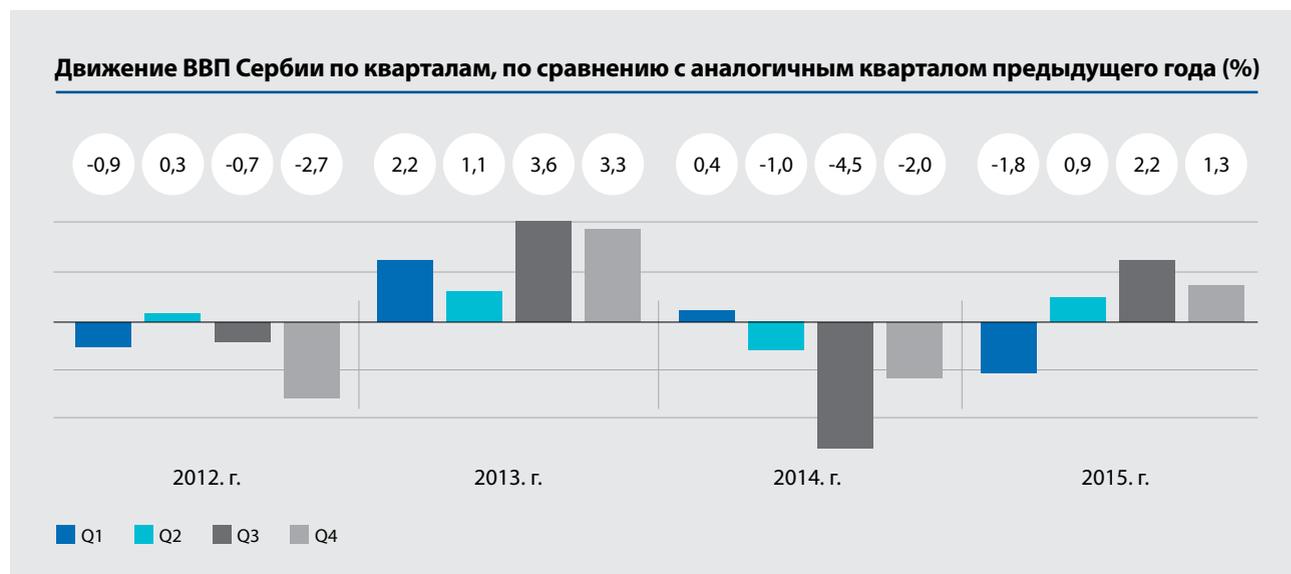


Сербия

Статистические данные о промышленном производстве, экспорте, потенциальной инвестиционной активности и розничных продажах в стране демонстрируют тенденцию усиления экономической активности в Сербии.

Инфляция находится ниже нижнего предела допустимого отклонения от целевого значения по причине, прежде всего, необычно низкого вклада роста регулируемых цен и значительного снижения падения цен на сырьевые товары.

ВВП в 2015 году характеризовался ростом на 1,5%, что является следствием имевшего ранее место выздоровления горнодобывающей и энергетической отрасли и ускорения роста перерабатывающей промышленности.

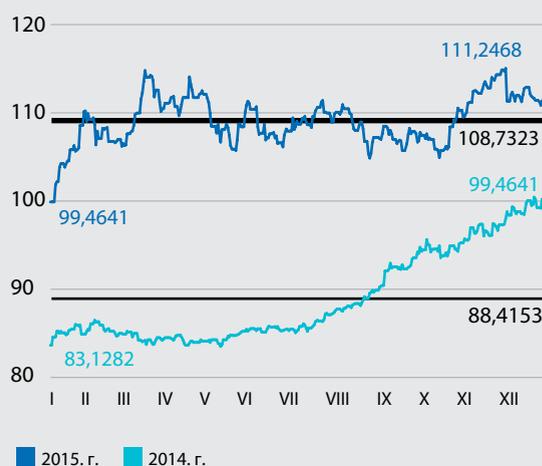


⁷ Источник: IMF World Economic Outlook (WEO), октябрь 2015 г.
Регион: Албания, Босния и Герцеговина, Болгария, Черногория, Венгрия, Македония, Сербия, Румыния, Хорватия

Ожидается, что растущая динамика промышленного производства сохраниться и в дальнейшем. Самый значительный рост отмечается в перерабатывающей промышленности. Рост экспорта стал одним из решающих факторов роста промышленного производства. Самые большие проблемы в настоящее время наблюдаются в химической промышленности.

Рост трудоустройства с 42,3% во втором квартале до 43,2% в третьем квартале 2015 года, вызванный ростом уровня вовлеченности населения в состав рабочей силы, наблюдается в сегменте сельского хозяйства, промышленности и строительства.

Динамика курса USD/RSD⁸ +23%



- Средняя стоимость курса USD/RSD в 2015 году выше на 20,3170 РСД, и, соответственно 23% от средней стоимости в 2014 году
- В 2015 году курс USD/RSD вырос на 11,7827 РСД или 12%
- В 2014 году курс USD/RSD вырос на 16,3359 РСД или 20%

Цена на нефть типа Brent⁹, \$/bbl -47%



- Средняя цена на нефть типа Brent в 2015 году ниже на 46,65 \$/bbl, и, соответственно 47% от средней цены в 2014 году
- В 2015 году цена на нефть типа Brent ниже на 18,77 \$/bbl или -34%
- В 2014 году цена на нефть типа Brent ниже на 52,67 \$/bbl или -49%

Изменения в законодательстве

В 2015 году сербские органы вели очень интенсивную законодательную работу в направлении гармонизации сербского законодательства с законодательством Европейского союза в области трудового права, охраны окружающей среды, планирования и строительства, горнорудной промышленности и геологоразведки и т.п. За рассматриваемый период Народная скупщина (Парламент) приняла несколько важных законов:

- Закон «Об инспекционном надзоре» с системным подходом к регламентации работы и организации инспекционного надзора (методика действий, полномочий и обязательств участников инспекционного надзора, координация работы инспекционных органов, более эффективное использование ресурсов инспекционных органов и т.п.)

- Закон «О внесении изменений и дополнений в закон «О приватизации», в соответствии с которым был продлен срок приватизации 17-ти значимых для Республики Сербии хозяйственных обществ.
- Закон «О внесении изменений и дополнений в закон «О химических веществах», на основании которого Закон был приведен в соответствие с действующими нормами Европейского союза и обеспечены условия для эффективного выполнения инспекционного надзора за управлением химическими веществами.
- Закон «О внесении изменений и дополнений в закон О пожарной безопасности», в котором более подробно прописаны требования, которым должны отвечать объекты, как на этапе проектирования, так и на этапе эксплуатации. В законе также регламентируется обязательное обучение персонала в целях повышения уровня пожарной безопасности на объектах, в которых

⁸ Источник: Национальный Банк Сербии

⁹ Данные по Europe Brent Spot Price FOB; Источник: U.S. Energy Information Administration (http://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_d.htm)

- осуществляется деятельность с высоким риском возникновения пожара.
- Закон «О горнорудной промышленности и геологоразведочных работах», в котором более полно регламентируются геологоразведочные работы и горнорудная промышленность, и что особенно важно, предусматривается возможность экспроприации в пользу обладателя права на добычу или проведение прикладных геологических исследований в частной собственности, а также возможность пробной эксплуатации разведочной скважины (временная эксплуатация).
 - Закон «О воспламеняющихся и горючих жидкостях и воспламеняющихся газах», который содержит условия установки, строительства и реконструкции объектов

новления о маркировке нефтепродуктов дополнительно прописан порядок обращения с продуктами, отозванными из продажи в ходе инспекционной проверки. В Постановлении о мониторинге качества нефтепродуктов и биотоплива прописаны условия, порядок и процедура мониторинга в целях повышения качества нефтепродуктов, мониторинг которых проводится с момента вступления Постановления в силу, а мониторинг биотоплива начнется с 1 января 2018 года.

«НИС а.о. Нови Сад» проанализировал все вышеперечисленные законы еще на этапе их принятия в рамках работы своего рабочего органа – Комитета по законодательным нормам и внесла свой вклад в целях приближения указанных норм к потребностям и требованиям к деятельности энергетических субъектов, работающих на рынке Республики Сербии.

В конце 2015 года Национальная Скупщина Республики Сербии приняла Закон о переводе долга государственного предприятия «Сербиягаз» Нови Сад перед компанией «Нафтна индустрия Сербии» а.о. Нови Сад в государственный долг Республики Сербии», что представляет собой урегулирование вопроса о взыскании долга компании «Сербиягаз». Данным Законом предусмотрено погашение общей суммы задолженности шестью платежами до 31.05.2018 года.

- для производства, хранения и продажи указанных веществ и условия обеспечения необходимого уровня безопасности.
- Закон «О легализации объектов», в котором в отличие от предыдущих норм в данной области, вопросу легализации объектов придается общественное значение; процедура упростилась, было сокращено количество документов, необходимых для легализации и снижены расходы на проведение процедуры.

В начале 2015 года были приняты подзаконные акты, предусмотренные законом «О внесении изменений и дополнений в закон «О планировании и строительстве», 25 подзаконных актов, на основании которых были обеспечены условия для полного применения измененных положений Закона. Также в течение 2015 года были приняты подзаконные акты закона «Об энергетике», касающиеся маркировки и контроля качества нефтепродуктов. В новом Поста-

Наряду с принятыми в 2015 году законами было подготовлено и рассмотрено большое количество законопроектов, принятие которых ожидается в 2016 году. Речь идет, прежде всего, о законопроекте об общей административной процедуре, законопроекте о внесении изменений и дополнений в закон «О чрезвычайных ситуациях», законопроекте о перевозке опасных грузов, законопроекте о сборах за использование общественных благ и т.п.

НИС продолжит вносить свой максимально возможный вклад в создание благоприятного делового климата в Сербии и указывать на необходимость гармонизации законодательства и стратегий для обеспечения их беспрепятственного и полного применения.

ПОПУТЧИК В БУДУЩЕМ

По дороге в будущее нужно иметь хороших попутчиков. Опыт, традиция и открытость к постоянной модернизации, позиционировали НИС в качестве лидера на сербском рынке нефтепродуктов. Вложение в распространение сети НИС Петрол и Газпром автозаправочных станций, улучшением качества объектов, услуг и ассортимента продуктов, мы в течение нескольких десятков лет прислушиваемся к требованиям наших клиентов и обеспечиваем для них условия по надежному и удобному передвижению по Сербии и региону. В течение 2015 года мы открыли в Сербии 12 автозаправочных станций - четыре

под брендом GAZPROM и восемь под брендом НИС Петрол. В Белграде, наряду с 10 автозаправочными станциями, открыта и бункерная станция «Белград» на Дунае и таким образом обеспечено снабжение судов евро-дизелем. НИС Петрол автозаправочная станция в Нови Саде – первая заправочная станция со сжатым газом – топливом будущего. А сеть GAZPROM автозаправочных станций, распространенная по целой Сербии начала продажи G-Drive 100, топлива с улучшенными характеристиками, которым мы особенно гордимся.



NIS
GAZPROM NEFT

**БУДУЩНОСТ
НА ДЕЛУ**



NIS.EU

ПОЛОЖЕНИЕ НА РЫНКЕ

Положение на рынке Сербии

Рост доли на розничном рынке в Республике Сербия на

1%

В 2015 году общий объем потребления нефтепродуктов в Сербии вырос, прежде всего, за счет увеличения потребления дизельного топлива, мазута, битума и в меньшей степени бензина, что в основном обусловлено снижением цен на нефтепродукты и реализацией крупных инфраструктурных проектов.

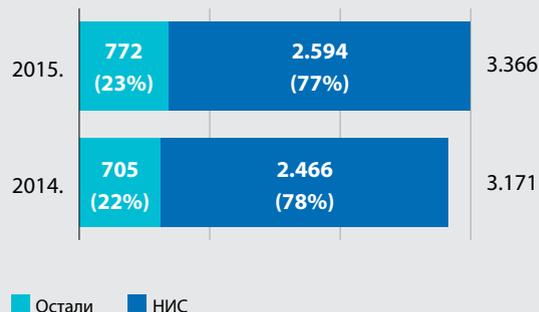
НИС удается сохранять очень существенную долю рынка благодаря гибкому подходу в работе и готовности предложить своим клиентам продукцию с учетом их потребностей даже в условиях очень динамично меняющегося рынка. Розничный рынок в 2015 году вырос на 3,4% по сравнению с аналогичным периодом 2014 года. НИС увеличил свою долю на сербском розничном рынке за счет роста продаж бензина и дизельного топлива при небольшом сокращении спроса на автогаз, что соответствует тенденции потребления на внутреннем рынке.

Увеличился предлагаемый в этом году на рынке топливный портфель, прежде всего, в части присадочных топлив. НИС вывел на рынок высокооктановый бензин высочайшего качества под брендом *G-Drive*.

Объем торговли нафтичних деривата РС

хиль. тона

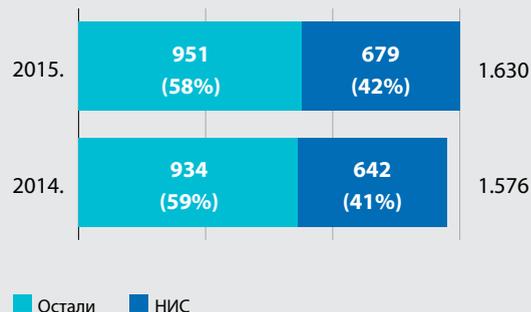
+6,1%



Объем малопроданог тржишта РС¹⁰

хиль. тона

+3,4%



Положение на рынках Боснии и Герцеговины, Болгарии и Румынии

Босния и Герцеговина

Рынок моторного топлива в Боснии и Герцеговине восстанавливается медленнее, чем в регионе вследствие низкого уровня экономической активности, однако, низкие цены и трансграничные продажи способствуют росту потребления.

Наблюдается заметная консолидация операторов в рознице, которая сопровождается увеличением сетей локальных дистрибу-

торов нефтепродуктов (ХИФА, Нешкович, Петрич), в то время как группа НЕСТРО оптимизирует свою сеть.

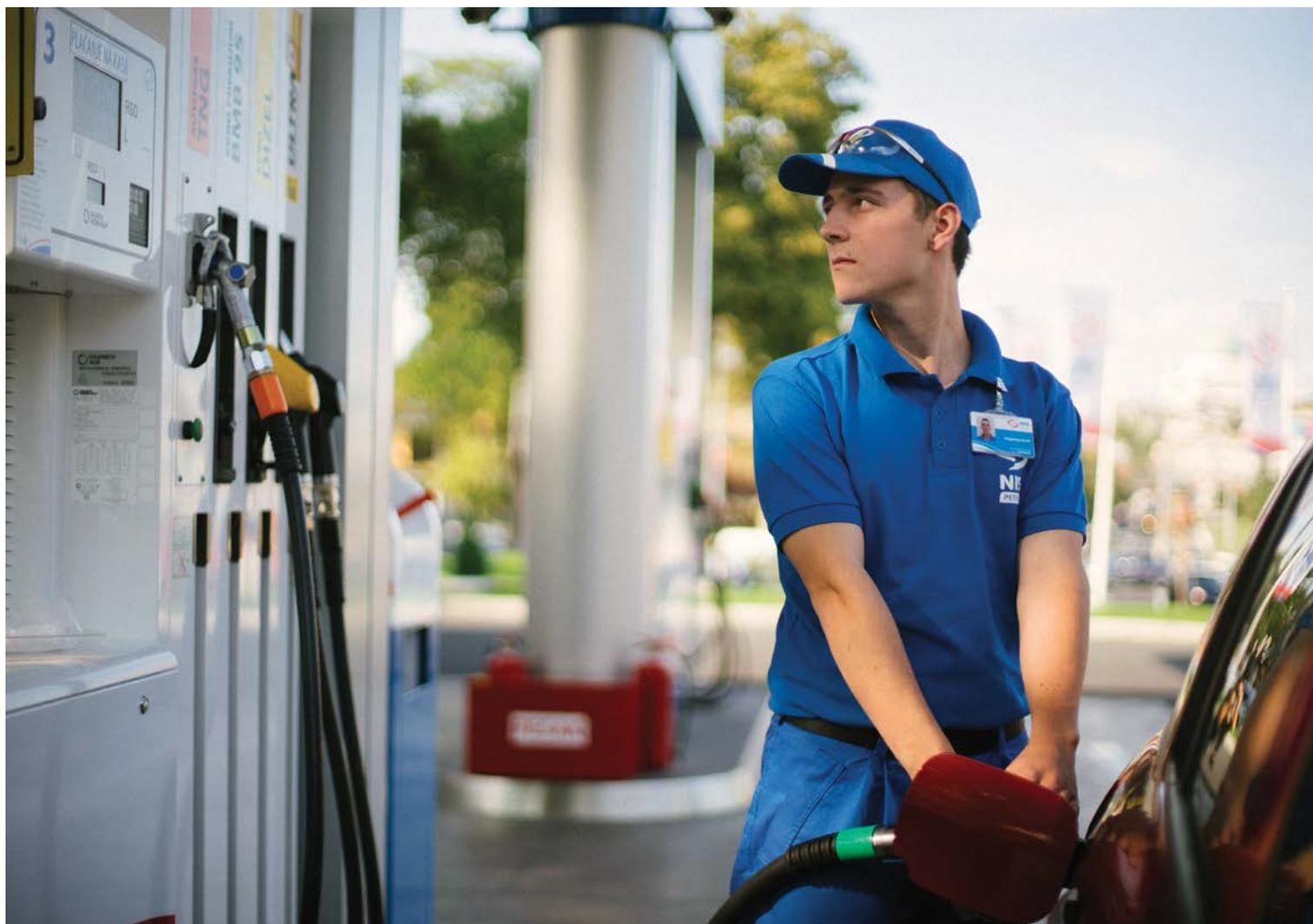
Небольшие сети, ранее работавшие или в Республике Сербской или в Федерации БиГ, теперь расширяют свою деятельность и стремятся установить свое присутствие на всей территории Боснии и Герцеговины.

В Боснии и Герцеговине насчитывается 35¹¹ действующих автозаправочных станций НИС Группы.

Доля «НИС» на общем рынке моторных топлив Боснии и Герцеговины составляет 9,1%, на розничном рынке 9,4%.

¹⁰ Объем сбыта НИС и конкурентов включает моторные топлива (газ, моторное топливо, дизельное топливо и сверхлегкое печное топливо, используемое в качестве моторного топлива). Без учета баллонов СУГ

¹¹ Кроме вышеуказанного количества, в Боснии и Герцеговине существуют еще 2 автозаправочные станции, работающие в системе DODO (Dealer Owned Dealer Operated)



Болгария

Наблюдается постепенное восстановление рынка моторных топлив за счет увеличения потребления дизельного топлива, что может стать ключевым фактором дальнейшего роста и в дальнейшем. В мае в Бургасе был открыт новый блок НПЗ, принадлежащий компании «Лукойл». Установка гидрокрекинга позволит увеличить объемы переработки примерно на один миллион тонн нефтепродуктов, предназначенных для реализации как на внутреннем рынке, так на экспорт, прежде всего, на турецкий рынок.

НИС становится все более заметным участником на оптовом рынке, прежде всего, в области поставок бензина.

В Болгарии насчитывается 35 действующих автозаправочных станций НИС Группы.

Доля «НИС» на рынке моторных топлив в Болгарии составляет 3,2%, на розничном рынке 3,8%.

Румыния

После приобретения сети ENI компания МОЛ превратилась в третьего по величине розничного оператора в Румынии.

Компания «ОМВ Петром» значительно улучшила логистическую базу после завершения модернизации нефтебаз в Клуже (*Cluj*), и Бакэу (*Bacău*). Были также построены три новых нефтебазы в муниципалитетах Жилава (*Jilava*), Брази (*Brazi*) и Ишалница (*Isalnita*), благодаря которым складские мощности выросли до 87 000 куб.м. В Румынии насчитывается 18 действующих автозаправочных станций НИС Группы.

Доля «НИС» на рынке моторных топлив в Румынии составляет 0,5%, на розничном рынке 0,7%.

АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ

Ключевые операционные показатели

Ключевые показатели	Единица измерения	2015. г.	2014. г.	$\Delta \frac{2015}{2014}(\%)$ ¹²
НИС Группа				
Urals	\$/bbl	51,5	98,01	-47%
Чистая прибыль	млрд. РСД	14,6	27,8	-47%
ЕВИТДА ¹³	млрд. РСД	46,5	63,4	-27%
Выручка от реализации (без учета акциза)	млрд. РСД	210,4	258,3	-19%
OCF	млрд. РСД	51,0	49,6	+3%
Начисленные обязательства по налогам и прочим выплатам в госбюджет ¹⁴	млрд. РСД	151,9	136,2	+12%
CAPEX ¹⁵	млрд. РСД	30,3	39,4	-23%
Общая задолженность перед банками (total indebtedness) ¹⁶	млн. долл.США	675	626	+8%
Разведка и добыча				
ЕВИТДА	млрд. РСД	38,3	64,8	-41%
Объем добычи нефти и газа ¹⁷	тыс. тнэ	1 577	1 653	-5%
Объем добычи отечественной нефти ¹⁸	тыс. тонн	1 058	1 148	-8%
CAPEX	млрд. РСД	23,2	25,2	-8%
Сервисы				
ЕВИТДА	млрд. РСД	1,5	1,2	+17%
Внутриквартальные работы	кол-во операций	7 807	7 442	+5%
CAPEX	млрд. РСД	0,8	1,0	-17%
Переработка				
ЕВИТДА	млрд. РСД	-4,6	-6,1	+25%
Объем переработки нефти и полупродуктов	тыс. тонн	3 281	3 104	+6%
CAPEX	млрд. РСД	2,8	7,7	-64%
Сбыт				
ЕВИТДА	млрд. РСД	12,3	8,9	+38%
Общий объем реализации нефтепродуктов	тыс. тонн	3 254	3 090	+5%
Объем реализации - зарубежные активы ¹⁹	тыс. тонн	194	157	+24%
Объем реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке	тыс. тонн	2 585	2 424	+7%
Моторные топлива	тыс. тонн	1 698	1 632	+4%
Розничные продажи	тыс. тонн	681	643	+6%
CAPEX	млрд. РСД	2,4	3,7	-36%

¹² Все возможные отклонения в процентных значениях возникают вследствие округления. Изменения представленные в процентах были рассчитаны с использованием сумм которые не округляются до миллиардов РСД.

¹³ ЕВИТДА = Выручка от реализации (без учета акциза) – затраты на запасы (нефти, нефтепродуктов и прочих продуктов) – операционные расходы (ОРЕХ) – прочие расходы, на которые менеджмент может оказывать влияние

¹⁴ Налоги, сборы, выплаты и прочие выплаты в госбюджет, начисленные за рассматриваемый период. Обзор включает также обязательства НИС по налогам и другим выплатам в госбюджет в Сербии и в других странах присутствия. Отраженная сумма не включает в себя дивиденды, выплаченные Республике Сербии (в 2014 году – 3,9 миллиард динаров, и 2,3 миллиард динаров в 2015 году).

¹⁵ Сумма CAPEX - сумма без учета НДС

¹⁶ Общая задолженность перед банками (total indebtedness) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 31.12.2015 г. составляет 663,8 миллион долларов США общего долга + 11,5 миллион долларов США аккредитивов.

¹⁷ В связи с изменением методики в добычу отечественной нефти были включены газолин и легкий конденсат, а в добыче газа отражена коммерческая добыча газа.

¹⁸ С учетом газолена и легкого конденсата.

¹⁹ Объемы продаж зарубежных активов представляют объемы, реализованные зарубежными зависимыми обществами НИС (оптовая и розничная торговля).

Ключевые показатели	Единица измерения	2015 г.	2014 г.	$\Delta_{2015/2014}(\%)^{12}$
Энергетика				
ЕБИТДА	млрд. РСД	5,6 ²⁰	0,4	+1 442%
Производство электроэнергии	МВт/ч	123 455	73 058	+69%
CAPEX	млрд. РСД	0,7	1,0	-36%

Операционные показатели

Разведка и добыча

Несмотря на сокращение инвестиций в 2015 году Блоку «Разведка и добыча» удалось обеспечить запланированный объем добычи углеводородов и одновременно с этим увеличить запасы углеводородов на 8%. Год также запомнился применением новых технологий и инновационных решений – многоступенчатый гидроразрыв пласта, горизонтальное бурение и т.д. Мы продолжили реализацию программы по повышению операционной эффективности и сократили расходы по сравнению с предыдущим годом.

Ключевые задачи в 2015 году

Ключевые задачи Блока «Разведка и добыча» в 2015 году касались, прежде всего, сохранения и расширения ресурсной базы, продолжения программы геологоразведки и начала этапа пробной эксплуатации в Румынии, Венгрии и Боснии и Герцеговине, внедрения новых технологий на действующем фонде скважин и пр.

Достижения

В 2015 году в Блоке «Разведка и добыча» пробурено пять разведочных скважин (три скважины находятся на этапе эксплуатации, две - на этапе испытаний). Запасы углеводородов выросли на 8%.

На лицензионном участке Кишкунхалаш в Венгрии закончена пробная эксплуатация скважины RAG Киха-003, проводится пробная эксплуатация скважины Обудовац-2 на лицензионном участке в Боснии и Герцеговине. Закончен первый этап сейсморазведочных работ на блоках Ex-7 и Ex-8 (совместный проект с компанией «East West Petroleum»).

Закончена обработка, идет интерпретация данных в «НТЦ НИС».

Была проведена 3D сейсморазведка на лицензионном участке Турия. Впервые в Панонском бассейне, на месторождении Турия, был успешно применен метод «multi-stage» гидроразрыва пласта. В результате ГРП были получены хорошие результаты в добыче нефти и газа на не-

конвенциональном месторождении; после проведения гидродинамических измерений будут определены эксплуатационные возможности на скважине ВПО.

Проведены испытания четырех новых технологий гидроразрыва. Применены новые методы геофизического каротажа. Закуплены долота «Stinger blade bit- Schorpion bit SMIT Schlumberger» для твердых пород. Проводилась закачка газа CO₂ в месторождение с це-

лью поддержания пластового давления (проект Русанда), а в ООО «КАНАРОС» и ООО «Борец» введены альтернативные винтовые насосы.

Закончено функциональное тестирование установки аминной очистки в Цехе по добыче и транспортировке нефти и газа в Элемире с целью очистки газа от CO₂. 15 декабря 2015 г. компаниями «Ludan» и «НИС а.о.» был подписан Акт сдачи-приемки установки аминной очистки.

В целях повышения эффективности добычи углеводородов, завершены инфраструктурные проекты, в т.ч. ДОС Майдан, строительство трубопровода, установка передвижных компрессоров.

Разрешения на разведку и добычу минерального сырья и ресурсов

Получены две лицензии на добычу (Русанда-плитко и Мартонош-запад), три лицензии на проведение горных работ (Честерег, Торда-плитко и Русанда-плитко) и одно разрешение на эксплуатацию горных выработок (Честерег). Помимо того, были поданы две заявки в соответствующий государственный орган на получение лицензии на добычу (Касидол и Острово) и две заявки на получение разрешения на эксплуатацию горных выработок (Торда-плитко и Русанда-плитко); данные заявки в настоящее время находятся на этапе рассмотрения.

В процессах геологоразведки на подземные воды в Республике Сербии в 2015 году было получено шесть разрешений на выполнение геологоразведочных работ на подземные воды и подана заявка на получение разрешения на участок Касидол.

В отношении зарубежных активов, в 2015 году в результате заключения дополнительного соглашения к договору концессии, продлен срок проведения геологоразведочных работ на лицензионном участке в Республике Сербской до 31.12.2018 года. Поданы заявки на продление срока по блокам: 3, 7 и 8 в Румынии и Блоку «Келебия» в Венгрии. Заявки находятся в процессе рассмотрения.

8%

Прогноз прироста запасов углеводород

²⁰ ЕБИТДА блока «Энергетика» от основной операционной деятельности за 2015 год составила 1,4 миллиард динар. В декабре 2015 года была погашена старая задолженность ГП «Сербиягаз», благодаря чему общая ЕБИТДА блока «Энергетика» на конец года составила 4,2 миллиард динар

Операционные показатели

Фактический объем добычи нефти в 2015 году выше запланированного на 6,7 тыс. тонн. С точки зрения запланированных мероприятий, базовая и дополнительная добыча ниже плана, что было возмещено за счет перевыполнения плана по остальным ГТМ (на 35 тысяч тонн).

Добыча отечественного газа немного выше плана на 2015 год (+0,15%), а также добыча нефти в Анголе (на +1,03%).



Основные приоритеты и инициативы на 2016 год

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

Сервисы

В уходящем году Блоку «Сервисы» удалось выполнить свой план доходов, что, наряду с оптимизацией затрат, дало результаты выше плановых, несмотря на сокращение стоимости услуг, оказанных в первую очередь Блоку «Разведка и добыча», как самому крупному заказчику услуг. Операционная эффективность выше плановой. Мы также работали над повышением качества услуг, оказываемых за пределами НИС в степени, не ставящей под угрозу деятельность, осуществляемую по заказам НИС. Считаем, что предыдущий год был успешно завершён нами. Мы ориентированы на достижение целей, поставленных на следующий год и готовы ответить на все трудности и вызовы, которые стоят перед нефтяными компаниями.

Ключевые задачи в 2015 году

В Блоке «Сервисы» ключевые задачи в 2015 году включали в себя улучшения процессов сферы оказания услуг, повышение качества услуг и повышение эффективности.

7 807

Количество операций
внутрискважинных сервисов

Достижения

В 2015 году реализован План-график бурения (48 скважин), строительство скважин сложных конструкций. Применение Интегрированных сервисов и полимерного раствора хлористого калия привело к сокращению сроков бурения скважин. В эксплуатацию запущены две новые установки в цехе ТКРС. Завершены 3D сейсмо-разведочные работы в Румынии – Блоки 7, 8 и Турия, начаты работы по проекту

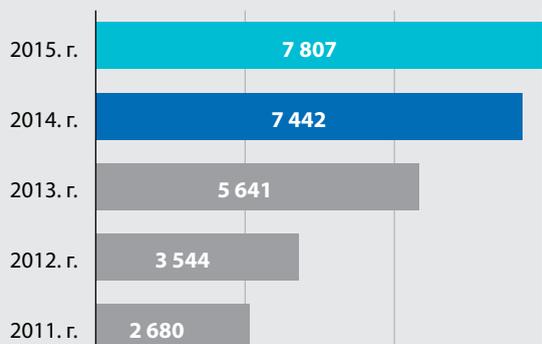
Турия 2 в Сербии. Произведен пробный пуск в эксплуатацию установки «Мега Мас»». Разработана и запущена в эксплуатацию система комплексного планово-предупредительного технического обслуживания. В этом году начал работу и Учебный центр Блока «Сервисы».

Операционные показатели

Внутрискважинные работы

кол-во операций

+5%



Основные приоритеты и инициативы на 2016 год

- Вывод установки «Мега Мас» на полную мощность и ввод в эксплуатацию станка для подбуривания в рамках расширения спектра услуг и операций, оказываемых Блоком «Сервисы»
- Присутствие на зарубежных рынках в зависимости от макроэкономической ситуации в мире
- Дальнейшее повышение операционной эффективности, оптимизация количества бригад и достижение максимальной эффективности, повышение коэффициента продуктивного времени при ТКРС.

Переработка

Год за нами – это год усиленной работы по реализации проекта глубокой переработки. Подписан Договор с компанией CB&I на разработку базового и расширенного базового проекта (BDP/FEED) по проекту глубокой переработки. В 2015 году компания CB&I разработала концепцию проекта и передала базовый проект (BDP).

Проведен плановый капитальный ремонт битумной установки, в сентябре был проведен ремонт комплекса каталитического крекинга и SARU установки. В начале года состоялся запуск в эксплуатацию установки по депарафинизации дизельного топлива с целью улучшения низкотемпературных характеристик дизельного топлива.

Мы гордимся тем, что нам удалось насчитать 515 суток без производственных травм.

В 2015 году в Блоке «Переработка» активизировались усилия, направленные на повышение операционной эффективности по всем направлениям развития (энергетическая эффективность, надежность, технологические улучшения и т.п.)

Ключевые задачи в 2015 году

Ключевые задачи Блока «Переработка» в 2015 году, прежде всего, касались беспрепятственного осуществления и повышения уровня производственной деятельности, развития переработки и повышения эффективности.

Достижения

В 2015 году были проведены ремонты битумной установки, FCC комплекса и установки SARU, проведена реконструкция 16 насосов на установке С-2200 вакуумной дистилляции. Все работы в ходе планового ремонтного простоя выполнены качественно и в срок, что в последующем периоде должно обеспечить бесперебойную, надежную и безопасную работу установок.

В начале года начала свою работу установка депарафинизации дизельного топлива для улучшения низкотемпературных характеристик дизельного топлива. Закупка нового деэмульгатора для сырой нефти и улучшение качества работы секции обессоливания и обезвоживания способствовали снижению технологических потерь. Выполнена оптимизация режима работы установки атмосферной и вакуумной перегонки в целях повышения коэффициента извлечения светлых нефтепродуктов. Одним из результатов оптимизации стало сокращение объемов потребления водяного пара в вакуумной системе на 30%. Благодаря изменению технологии изготовления битума была обеспечена возможность для увеличения производительности установки с 1 150т/сут. до 1 500 т/сут.

Значения основных показателей операционной эффективности (*Solomon*) находятся в зоне исполнения или превышения плана.

Успешно проведена первая проверка системы управления согласно требованиям стандарта SRPS OHSAS 18001: 2008 и Сертификация в Блоке Переработка, а также первая контрольная проверка системы EnMS ISO 50001 после ее ввода в 2014 г.

В 2015 году в Блоке «Переработка» активизированы усилия, направленные на повышение операционной эффективности по всем направлениям развития. Большая часть усилий нацелена на снижение операционных затрат и повышение эффективности переработки с акцентом на энергетическую эффективность и эффективность технологических установок, при этом подготовлен комплекс дополнительных организационных мер, не требующих (или требующих минимальных) вложений.

Операционные показатели

В 2015 г. имел место рост объема переработки нефти и доработки полупродуктов на 6% по отношению к аналогичному периоду предыдущего года. Объем переработки адаптирован к рыночным потребностям.

Замещение природного газа для собственного потребления мазутом собственного производства в 2015 г. позволило сократить расходы на переработку.



Solomon показатели	2015 г.
EII (Energie efficiency index Solomon)	122
PI (Personal index Solomon)	240
Эксплуатационная готовность	95,5

Основные приоритеты и инициативы на 2016 год

- В сфере повышения операционной эффективности, ключевые задачи на следующий год включают в себя: реализацию проекта и мероприятий в целях повышения операционной эффективности (*index Solomon*); подготовку и внедрение программы мер по снижению невозвратных потерь углеводородов; продолжение мероприятий по поиску технологических решений в формате «*Quick Wins*»; улучшение технологических возможностей для переработки широкого ассортимента нефти (включая тяжелую нефть) и внедрение системы управления рисками и бизнес-процессами Блока «Переработка».
- В области инвестиций будут продолжены работы по проекту глубокой переработки (завершение мероприятий по разработке расширенного базового проекта для целей строительства основной и вспомогательных установок замедленного коксования). Планируется ряд реконструкций (установки каталитического реформинга – установка теплообменника «*Packinox*»; замена 0,4 МСС панели управления технологических установок Блока 5, очистка газового эжектора на установке вакуумной дистилляции C-2200), а также капитальный ремонт.

Сбыт

Когда речь идет о Блоке «Сбыт», можно отметить, что Блок вел успешную деятельность в условиях нефтяного кризиса 2015 года. Нам удалось увеличить долю на розничном рынке нефтепродуктов в Сербии на 1%, несмотря на работы по строительству и реконструкции АЗС. В Сербии было построено 12 новых АЗС, 10 из которых расположены в Белграде. Мы также увеличили долю на региональных рынках и вывели на рынок 100-октановый бензин – *G-Drive*, благодаря чему был улучшен ассортимент продукции в торговых точках. Общий рост объема реализации составил 5% по сравнению с 2014 годом.

Ключевые задачи

В 2015 году ключевыми задачами Блока «Сбыт» были: повышение эффективности розничной сети и развитие каналов оптовых продаж, логистики и продуктовых направлений.

Достижения

По состоянию на конец 2015 года НИС Группе в Республике Сербии принадлежит: 332 действующие торговые точки²¹ (330 АЗС – 320 АЗС общего пользования (15 из которых под брендом GAZPROM) и 10 ведомственных АЗС, и 2 пункта продаж газовых баллонов - СУГ). НИС использует 5 действующих нефтебаз²² и 5 действующих баз хранения СУГ²³. В странах региона НИС насчитывает 88 АЗС. В Болгарии в настоящее время работают 35, в Румынии - 18, в Боснии и Герцеговине - 35²⁴ АЗС.

В розничных точках НИС внедрен товарный знак «НИС Петрол». Основными преимуществами внедрения фирменного товарного знака являются контроль качества и стоимости продукции, обеспечения независимости маркетингового подхода, обеспечение соответствия продукта образу бренда, укрепление лояльности покупателей и повышение прибыли.

²¹ Кроме этого количества, в Сербии существует еще 5 автозаправочных станций, работающих в режиме DODO (Dealer Owned Dealer Operated)

²² НИС обладает 6 нефтебазами, 4 из которых действующие, 2 выведены из эксплуатации. Кроме того, НИС использует нефтебазу Пожега, арендуемую у Республиканской дирекции по товарным резервам.

²³ НИС обладает 6 хранилищами СУГ, 5 из которых действующие, 1 выведено из эксплуатации. Часть хранилищ находится в долевой собственности с Республикой Сербией.

²⁴ Кроме вышеуказанного количества, в Боснии и Герцеговине существуют еще 2 автозаправочные станции, работающие в системе DODO (Dealer Owned Dealer Operated)

Разработана программа лояльности для сельхозпроизводителей («Агро» и «Золотые карты»), в результате которой увеличено количество клиентов.

Доля НИС на рынке авиационного топлива в Сербии возрасла до 98%. Началась реализация авиационного топлива НИС на рынке Боснии и Герцеговины.

НИС - первая крупная автозаправочная сеть в стране, которая в свое предложение включила и компримированный природный газ.

Открыта новая Бункеровочную станцию в Белграде, обеспечивающая топливом транзитные и суда внутреннего речного транспорта. Заключены более выгодные договоры (с более низкими премиями) на импорт сырой нефти и компонентов.

В переговорах с Правительством Республики Сербии достигнута договоренность о снижении платы за формирование стратегических запасов авиационного топлива с 2,6 динара за килограмм до 0,1 динара за килограмм, с 30 июня 2015 г., что позволило сохранить конкурентоспособность на данном рынке.

Операционные показатели

В 2015 году отмечен рост объема продаж на 5% по отношению к 2014 году, в связи с чем общий объем продаж в Сербии с зарубежными активами составил 3 254 тысяч тонн.

- Розничные продажи в Сербии – рост объема розничных продаж на 6%.
- Рост розничных продаж является, прежде всего, результатом роста продаж дизельного топлива на 8%, моторных бензинов на 6%.
- Оптовые продажи в Сербии – рост на 7%.
- Увеличение продаж моторных топлив на 9%, из чего рост бензина составляет 11%, рост дизельного топлива 9%.
- Рост продаж мазута составляет 7%.
- Рост продаж битума составляет 30%.
- Отмечается падение продаж СУГ (9%)
- Экспорт – падение на 7%.
- Падение экспорта по отношению к 2014 году является следствием падения экспорта мазута (68%) и прямогонного бензина (71%)
- Экспорт дизельного топлива вырос на 56%, экспорт пропилена - 2 раза выше по отношению к 2014 г
- Зарубежные активы - в 2015 году объем продаж зарубежных активов в Боснии и Герцеговине, Румынии и Болгарии вырос на 24% и составляет 194,5 тонн.
- Рост продаж моторных топлив составил 25%: рост продаж дизельного топлива составил 53% и падение продаж бензина - 12%.



Основные приоритеты и инициативы на 2016 год

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

Энергетика

2015 год был успешным для Блока «Энергетика». EBITDA от основной операционной деятельности составила 12 миллион долларов США²⁵. В целях строительства теплоэлектроцентрали мощностью 140 МВт создана компания «ТЭЦ Панчево». Ветропарк «Пландиште» получил преференциальный статус производителя электроэнергии из ветра. Завершены проекты строительства малых электростанций «Велебит 3» и «Сираково 2» и станции по снабжению компримированным природным газом на автозаправочной станции «Нови Сад 10». В 2015 году реализованы два проекта подключения к существующей гидротермальной системе (Канижа и Бечей) в целях обеспечения отоплением новых потребителей.

Ключевые задачи

Ключевыми задачами Блока «Энергетика» в 2015 году были: развитие бизнеса и улучшение операционного результата (EBITDA) Блока.

Достижения

Предпринятые менеджментом меры в 2015 году являются основной причиной увеличения показателя EBITDA Блока, самими значительными из которых были: достижение значительно более низкой закупочной цены относительно запланированной цены на электроэнергию для нужд НИС, меры в области торговли газом (новые клиенты и более выгодная достигнутая основная цена в формуле цены для «Сербиягаза»), а также существенная экономия по расходам.

В 2015 году началась коммерческая эксплуатация малых электростанций «Брадарца» (0,3 МВт), «Велебит 3» (2 МВт), «Туррия» (1 МВт) и «Сираково 2» (2 МВт). Был одобрен проект строительства малой электростанции «Майдан» (2,4 МВт) - для которого изготовлено основное оборудование и выбрана подрядная организация. Одобрен проект строительства малой электростанции «Ново Милошево» (9,8 МВт). На данный момент

проводится дополнительная разведка месторождений с целью подтверждения запасов и качества природного газа.

В коммерческую эксплуатацию запущена станция по снабжению компримированным природным газом на АЗС «Нови Сад 10». Продолжается реализация проекта по строительству модуля по заправке компримированным природным газом на АЗС «Чачак 1». В рамках реализации проекта производства компримированного природного газа на месторождении «Острово», было разработано ТЭО и выбрана подрядная организация, подготовка проектной документации находится на завершающей стадии. В целях реализации проекта «ТЭЦ Панчево», созданы компании «Serbskaya

Generacija» и «ТЭЦ Панчево». Проведена актуализация ТЭО и эскизного проекта согласно законодательству Республики Сербия. Завершены публичные слушания по плану планировки территории города Панчево, который потом был утвержден Муниципальным собранием Панчево. Инициирован тендер на выбор подрядчика на строительство «ТЭЦ» по принципу «под ключ». По проекту ветропарк «Пландиште» получен статус преференциального производителя электроэнергии. Ожидается принятие законодательных актов Республики Сербии, необходимых для получения проектного финансирования.

В сфере торговли электрической энергией «НИС а.о. Нови Сад» присутствует на сербском рынке и сотрудничает с партнерами в рамках трансграничной торговли на границе Сербии с Боснией и Герцеговиной, Республикой Македонией, Венгрией и Румынией. «НИС Петрол» Срл, Бухарест реализовал первые сделки по реализации электроэнергии на румынской бирже OPCOM. В конце года «НИС Петрол» Срл получил лицензию на осуществление оптовой торговли на словенском рынке.

Операционные показатели

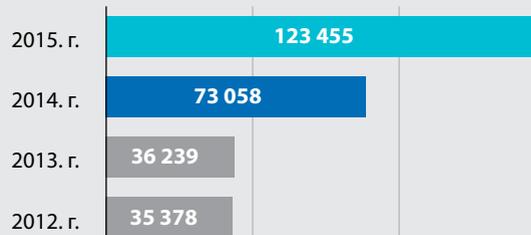
Произведено 123 455 МВтч электрической энергии, утилизировано 25 миллион метров кубических некондиционного газа.

Произведено
123 455
MWh электроэнергии

Производство электроэнергии

МВт/час

+69%



²⁵ EBITDA от основной деятельности блока «Энергетика» за 2015 год составила 1,4 млрд динар. В декабре 2015 года была погашена старая задолженность ГП «Сербиягаз», благодаря чему общая EBITDA блока «Энергетика» на конец года составила 4,2 млрд динар



Основные приоритеты и инициативы на 2016 год

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

- Относительно «ТЭЦ Панчево» в 2016 году ожидается начало строительства и изготовления оборудования (140 MW), пуск в эксплуатацию запланирован на 2018 год. До конца 2016 года в рамках проекта ветропарка «Пландиште» ожидается подписание договора купли-продажи электроэнергии (*Power Purchase Agreement*) по преференциальному тарифу (*feed in*), обеспечение финансирования проекта, заказ оборудования, начало строительства; начало эксплуатации запланировано на 2017 год. В области развития на следующий год запланировано по-
- строительство модели и платформы для принятия решения о реализации проектов «Ковин» (ТЭЦ, добыча угля) и Алексинац (добыча и переработка нефтяных сланцев).
- В сфере утилизации газа в 2016 году будут построены и запущены в эксплуатацию две электростанции на месторождении Майдан (9,6 миллион м³ газа в год, 2,4 МВт). Планируется строительство и ввод в эксплуатацию блока для производства компримированного природного газа Острово (7,1 миллион см³ газа в год), а также строительство и ввод в эксплуатацию модуля заправки КПГ на АЗС «Чачак 1» (0,3 млн/год см³ газа).

ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ

В 2015 году мы продолжили движение энергичными шагами в будущее. Повышение энергетической эффективности и применение современных технологий при производстве энергии из собственных источников являлись приоритетами нашей компании, а инновации и реализованные проекты – противовес негативным тенденциям на мировом рынке нефти и газа. Вопреки тому, что за

нами – год экономии, в 2015 году было подписано соглашение о строительстве «Теплоэлектростанции Панчево», запланированное на 2018 год, произведен пуск в эксплуатацию нескольких небольших электростанций, которые стали одним из самых значимых источников энергии нашей компании, а на автозаправочных станциях компания начала продажи сжатого природного газа.



NIS
GAZPROM NEFT

**БУДУЩНОСТЬ
НА ДЕЛУ**



NIS.EU

Финансовые показатели

Прошлый год оказался непростым – это был год вызовов для экономики всего региона. Наряду с экономическим кризисом в странах региона, мы столкнулись и с глобальным кризисом в энергетике, напрямую повлиявшим на достигнутый финансовый результат. Резкое падение цены на нефть нанесло сильный удар по энергетическому сектору. В целях сохранения положительного финансового результата НИС пришлось пересмотреть бизнес-план на 2015 год. Хотя падение цен на нефть и нефтепродукты напрямую повлияло на снижение доходов от продаж, сокращение затрат и повышение операционной эффективности, которые имели место во всех бизнес-процессах, представляли собой адекватный ответ на неблагоприятные макроэкономические условия. Достигнутые нами результаты – это подтверждение эффективности принятых мер.

Доходы от продаж

Снижение цен на нефтепродукты в 2015 году повлияло на достижение более низких доходов от продаж, чем в 2014 году.

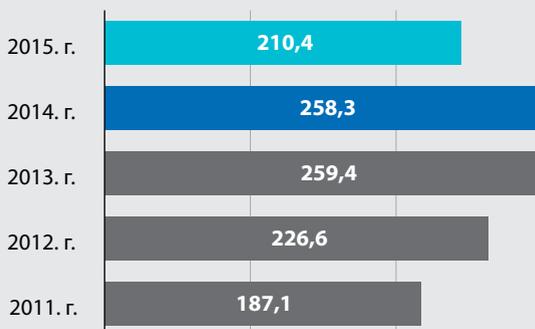
Средняя цена на нефть типа *Urals* в 2015 году составила 51,53 \$/bbl, что на 47% ниже средней цены на нефть указанного типа в 2014 году. Падение розничных цен на нефтепродукты в 2015 году составило примерно 8% относительно 2014 года.

Изменения розничных цен	2015 2014 (%)
Европремиум БМБ 95	-8,60%
Евро-дизель	-7,47%

Доходы от продаж

в млрд. РСД

-19%



ОСФ

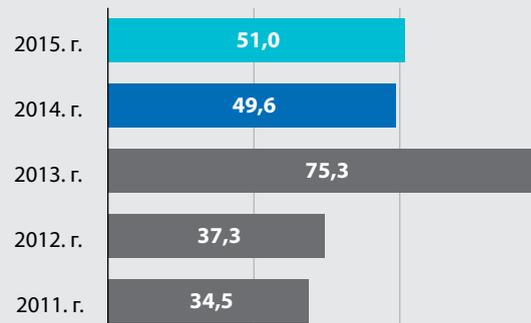
Несмотря на то, что входящий денежный поток в 2015 году был ниже входящего денежного потока 2014 года, снижение исходящего денежного потока привело к росту денежного потока от операционной деятельности на 3% по отношению к прошлогоднему, то есть денежный поток от операционной деятельности составил 51 миллиард динаров. Снижение объема платежей за импортную нефть и нефтепродукты (снижение цены), и в связи с этим, снижение таможенных отчислений, с одной стороны, и проведение

мероприятий по повышению операционной эффективности (снижение операционных расходов, продление срока оплаты до 60 дней...), с другой стороны, в наибольшей степени повлияли на данные результаты.

ОСФ

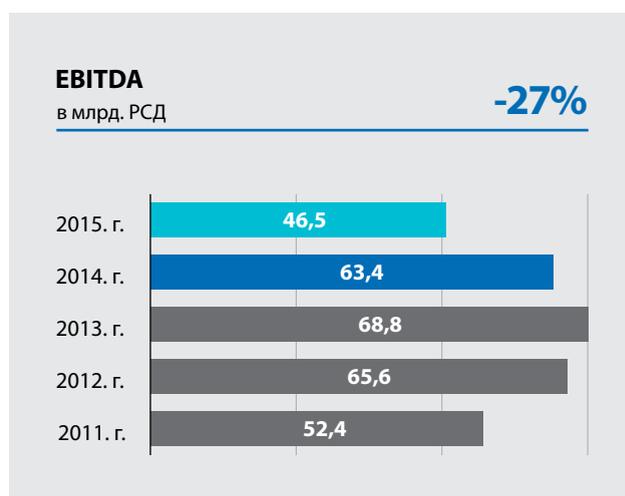
в млрд. РСД

+3%

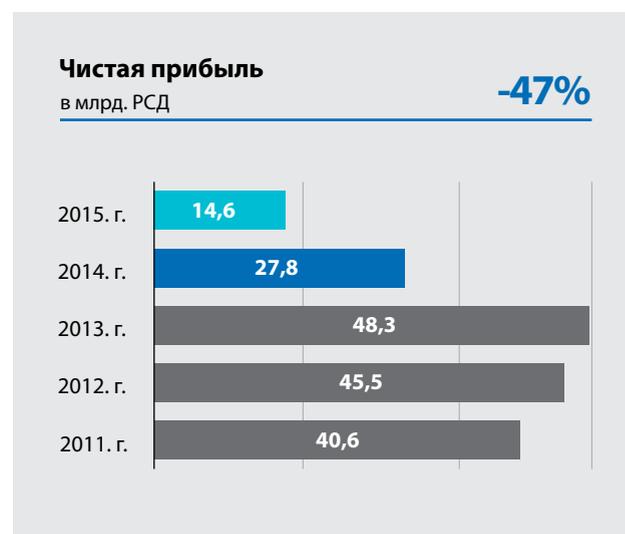


ЕБИТДА

Показатель ЕБИТДА в 2015 году снизился на 27% относительно 2014 года и составил 46,5 миллиард динаров. На снижение данного показателя в основном повлияло изменение цен на нефть.

**Чистая прибыль**

Чистая прибыль в 2015 году составила 14,6 миллиард динаров, что на 47% меньше чистой прибыли, полученной в прошлом году. На данную тенденцию в наибольшей степени повлияла цена на нефть, которая на тот же процент ниже, что и в прошлом году. Помимо этого, чистый эффект изменения курса доллара США к динару на чистую прибыль составил -8,1 миллиард динаров

**Основные показатели**

	2015. г.	2014. г.
Рентабельность совокупного капитала (валовая прибыль/совокупный капитал)	10%	18%
Рентабельность собственного капитала (чистая прибыль/собственный капитал ²⁶)	18%	34%
Чистая операционная прибыль (прибыль от основной деятельности/чистый доход от продаж)	12%	20%
Коэффициент финансовой зависимости (краткосрочные и долгосрочные обязательства/совокупный капитал)	92%	97%
Коэффициент финансовой зависимости (краткосрочные и долгосрочные обязательства/собственный капитал ²⁷)	215%	218%
Ликвидность I степени (денежные средства и их эквиваленты/краткосрочные обязательства)	29%	11%
Ликвидность II степени (оборотное имущество - запасы/краткосрочные обязательства)	96%	94%
Коэффициент чистого оборотного капитала (оборотное имущество - краткосрочные обязательства / общая стоимость активов)	6%	10%

²⁶ Собственный капитал = основной капитал

²⁷ Собственный капитал = основной капитал

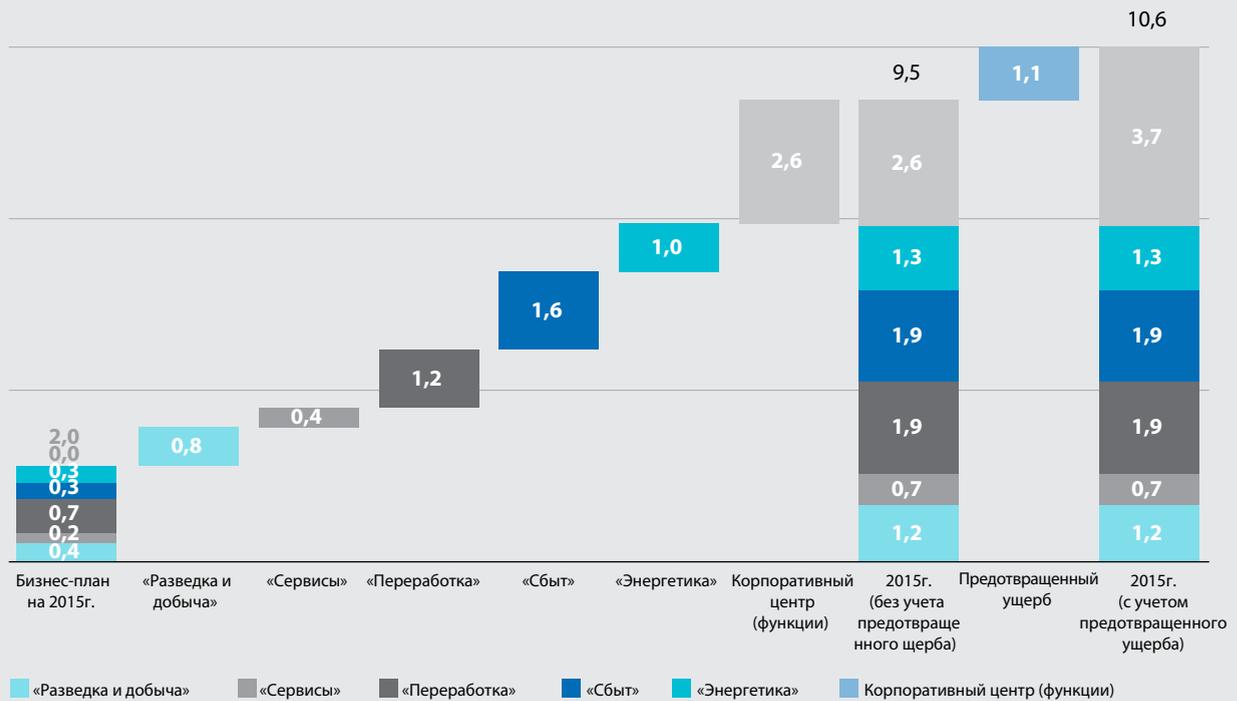
ПОВЫШЕНИЕ ОПЕРАЦИОННОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Повышение операционной эффективности представляет собой модель, выбранную «НИС а.о. Нови Сад» в период кризиса. Результаты, достигнутые в 2015 году в данной области, лучше запланированных. Повышение операционной эффективности повлияло не только на сокращение затрат, но и на расширение возможностей для инвестиций в развитие.

Операционная эффективность - эта главная тема 2015 года, которая наверно останется актуальной и в будущем, так как и в дальнейшем ожидается сохранение неблагоприятных тенденций на мировом рынке нефти.

Результаты проведения мер по повышению операционной эффективности выше ожидаемых, при чем необходимо отметить значимый вклад, внесенный сотрудниками в рамках программы «У меня есть идея!». Эффект проведенных мер по повышению эффективности на показатель EBITDA в 2015 году составил 10,6 миллиард динаров²⁸, что в 5,3 раз выше плана. Помимо этого, эффект мероприятий по повышению операционной эффективности на денежные потоки составил 4,1 миллиард динаров²⁹.

Эффекты мер по повышению операционной эффективности на показатель EBITDA, в млрд. РСД



²⁸ Эффект мероприятий составляет 9,5 миллиард динаров, а эффект от предотвращенного ущерба - 1,1 миллиард динаров

²⁹ Эффект мероприятий составляет - 3,8 миллиард динаров, а эффект от предотвращенного ущерба - 0,3 миллиард динаров



Программа «У меня есть идея!», как часть программы повышения уровня операционной эффективности, дает возможность сотрудникам принять участие в повышении уровня качества бизнес-процессов, и таким образом оказать содействие в обеспечении стабильной деятельности НИС. Год 2015 был годом большого числа предложений. Перечислим некоторые из них:

- ужесточение режима работы на установке S-2100,
- повышение температуры на выходе из печи,
- изменение качества мазута для собственного потребления,
- применение умная станций управления,
- утилизация запаса катализаторов с драгоценными металлами....

У МЕНЯ ЕСТЬ ИДЕЙ!

К настоящему моменту в рамках реализации программы было предложено свыше 900 идей, из которых 82 идеи были одобрены с общим эффектом свыше 29 миллионов евро.

Предложено
около
900 идей

Общий эффект
одобренных идей
29 млн. евро

ИНВЕСТИЦИИ

Инвестиционные проекты

На 49-ом заседании Совета директоров, проведенном 05.01.2015 г., утверждены бизнес-план на 2015 г. и среднесрочная инвестиционная программа (далее - СИП) с планом капитальных вложений - CAPEX на период 2015-2017гг.

Согласно СИП, в 2015 г. главные направления по инвестициям относятся к реализации следующих групп проектов: проекты ох-

купаемости, проекты, перенесение которых отрицательно повлияет на получаемую прибыль. В результате данного подхода, был сформирован сбалансированный портфель, обеспечивающий стабильный рост, развитие и хорошую основу для будущих вложений.

В 2015 году выделено 30,32 миллиард динаров³⁰ на финансирование инвестиций, что на 23% ниже суммы, выделенной в 2014 году. Наиболее значительными инвестициями в добычу нефти и газа в 2015г. являлись:

Несмотря на сокращение объема вложений в инвестиционные проекты, операционные показатели, заложенные в БП 2015 года, достигнуты или превышают запланированные показатели.

раны окружающей среды, проекты переработки, сбыта, добычи нефти и газа, а также определенное количество проектов профильных служб.

В силу динамичных изменений макроэкономических показателей в 2015 году, в первую очередь падения цен на нефть на мировом рынке, реализация ключевых инвестиционных проектов была подвергнута повторному рассмотрению. С целью достижения максимального эффекта от инвестиций, НИС в 2015 году провел приоритизацию всего инвестиционного портфеля. Хотя утвержденным бизнес-планом на 2015 год уже были выбраны лучшие инвестиционные проекты, все проекты были рассмотрены еще раз. Наряду с прибыльностью, учитывались и критерии окупаемости, стратегическая значимость проекта и потеря прибыльности в результате перенесения сроков реализации проекта. Основной акцент делается на высоко прибыльные проекты, проекты с коротким сроком

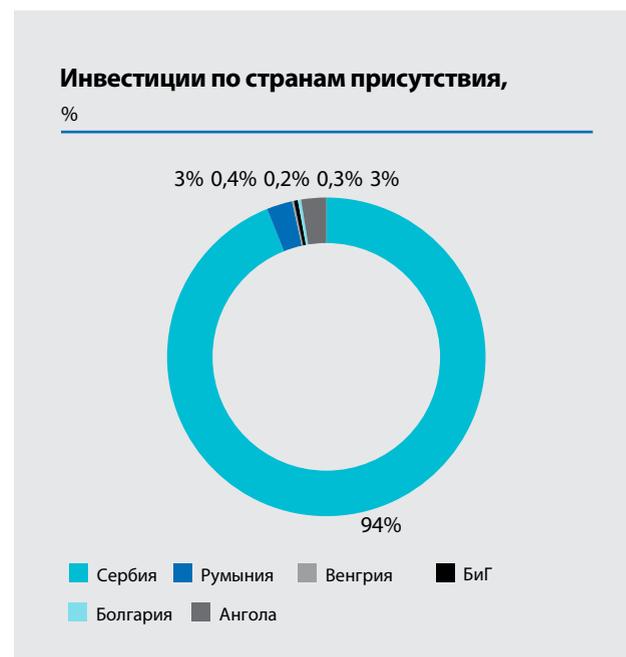
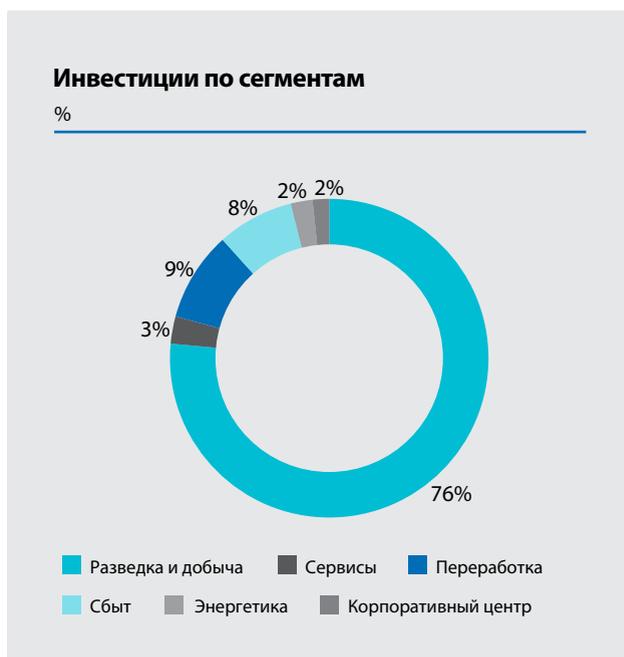
- Бурение эксплуатационных скважин
- Инвестиции в геолого-технические мероприятия
- Программа 3D сейсмических исследований и бурения разведочных скважин в Республике Сербия
- Проекты газового бизнеса
- Инвестиции в концессионные права

Наиболее значительными капитальными инвестициями в области охраны окружающей среды на Нефтеперерабатывающем заводе Панчево были:

- Смешение биокомпонентов с дизельным топливом на НПЗ Панчево
- Строительство системы закрытого дренажа на НПЗ Панчево
- Снижение выбросов NO_x в дымовых газах Энергоблока

Финансирование инвестиций по видам проектов ³¹	2015. г.	2014. г.
Экология	0,63	0,99
Ангола	0,77	0,30
Проекты с прямым экономическим эффектом	22,70	26,35
Проекты без прямого экономического эффекта	5,18	10,35
Проектно-изыскательские работы	1,05	1,43
ИТОГО:	30,32	39,42

³⁰ НИС а.о. Нови Сад с ДЗО, за исключением «НИС Оверсиз» о.о.о. Санкт Петербург, и «НИС Светлост» д.о.о. Буяновац
³¹ Суммы указаны без учета НДС, в млрд динар.



Инвестиции в другие значимые проекты

Наряду с инвестициями в объекты, связанные с осуществлением деятельности, компанией НИС в 2015 г. произведены значительные инвестиции в Блоке «Сервисы». Наиболее значительные инвестиции пошли на приобретение новых ремонтных установок (оборудование для 4 дополнительных бригад) стоимостью 128 миллион динаров. Кроме того, значительные средства были вложены в систему очистки буровых растворов на буровых установках IDECO V и IDECO VI – 115 миллион динаров. В замену устаревшего оборудования, горного бурового инструмента вложили 207 миллион динаров. В покупку каротажного оборудования вложено 68 миллионов, в покупку установки диагностики НКТ - 40 миллион динаров, и в модернизацию шламового амбара в Ново Милошево - 24 миллион динаров. В Блоке «Энергетика» началась реализация проекта строительства энергоблока с газовой и паровой турбиной ТЕС Панчево, в который в 2015 г. вложили 181 миллион динаров. Для продолжения инвестиций в проекты когенерации объем выделенных средств составил 241 миллион динаров. По сравнению с предыдущими годами, в Блоке «Энергетика» впервые инвестировали в проекты по развитию рынка КПГ (сжатый природный газ). Инвестиции в эти проекты составляют 109 миллион динаров.

В профильных службах, то есть корпоративном центре, самые большие вложения касались проектов с ИТ-составляющей – 311 миллион динаров, в рамках которых наиболее значительными являются инвестиции в модернизацию сетевых устройств CORE, внедрение новых защитных ИТ систем в административных зданиях, а также модернизация Backup решения.

В Функции по стратегии и инвестициям выделено 65 миллион динаров на внедрение проекта системы материального баланса Enterprise Historian.

Функция материально-технического и сервисного обеспечения и капитального строительства самые крупные инвестиции вложила в проекты централизации MRP (Material requirement planning) функционала и внедрение решения по управлению основными данными материалов и услуг MDM (Material Data Management).

Функция по финансам, планированию, экономике и бухгалтерскому учету в 2015 году реализовала проект по внедрению информационной системы Hyperion planning для автоматизации процесса бизнес-планирования и управленческой отчетности, и проект конверсии плана счетов. На эти проекты выделено всего 29 миллион динаров.

В 2015 году был сделан значительный вклад в поддержание бизнес-процесса и поддержку реализации проектов Научно-технического центра, в ИТ составляющую которых вложено 106 миллион динаров.

«У МЕНЯ ЕСТЬ ИДЕЯ»

Эффективность мы рассматриваем как главное направление движения в будущее и поэтому, в 2015 году, она стала лейтмотивом в работе компании. В конце 2014 года, когда мы начали кампанию для сотрудников «У меня есть идея», с целью продвижения оперативной эффективности в рамках НИС, наши коллеги нас еще раз убедили в том, что они представляют самый ценный ресурс компании.

Почти 900 предложенных идей, из которых к реализации одобрено 82 с совокупным эффектом, превышающим 29 миллионов евро, помогли нам рассмотреть улучшение бизнес процессов из свежего, нового и более эффективного угла. Поэтому авторам самых лучших идей были вручены ценные призы, достигающие и миллион динаров.



NIS
GAZPROM NEFT

**БУДУЩНОСТЬ
НА ДЕЛУ**

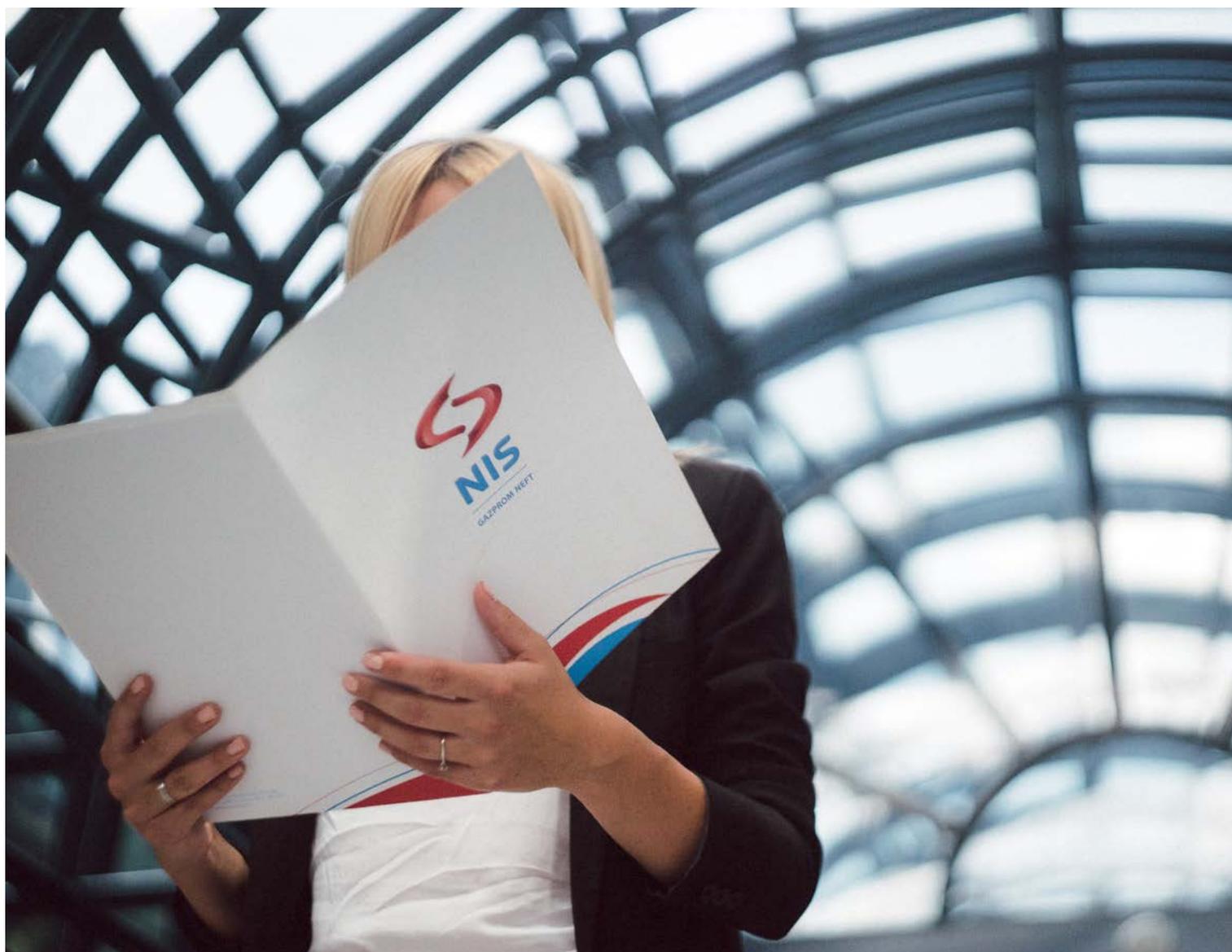


NIS.EU

ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Задолженность перед банками увеличилась в результате досрочной выборки доступных кредитных линий, договоры об открытии которых заключены до введения санкций и срок действия которых закончился в третьем квартале 2015 года, с целью создания резерва для финансирования инвестиций в четвертом квартале 2015 года и в 2016 году. Несмотря на увеличение суммарной задолженности перед банками, доля документарных инструментов (аккредитивы, гарантии, письма о намерениях и т.п.) в общей сумме задолженности существенно сократилась. В ходе переговоров с партнерами банковские документарные инструменты были заменены на корпоративные гарантии, что привело к снижению банковских затрат и сохранению ограниченных кредитных лимитов для других целей, что имеет огромное значение в условиях санкций.

Увеличение доли среднесрочных кредитов в кредитном портфеле в 2015 году способствовало улучшению структуры портфеля по срокам погашения. Также изменилась его валютная структура: доля долларовых кредитов в общей сумме задолженности перед банками снизилась по сравнению с 31 декабря 2014 года (с 85% до 72%), а доля кредитов в евро увеличилась (с 14% до 27%), что привело к смягчению отрицательных эффектов изменения курса доллара США к динару, который в 2015 году был гораздо более волатильный, чем курс евро к динару.



Динамика общего кредитного долга перед банками³²

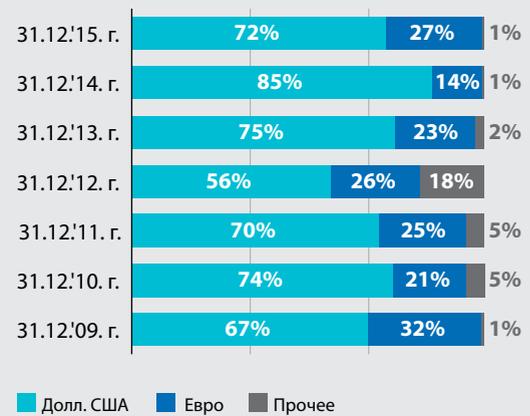
в млн. долл. США

+11%



Валютная структура общего кредитного долга перед банками

в %



Динамика общей задолженности перед банками³³

в млн. долл. США

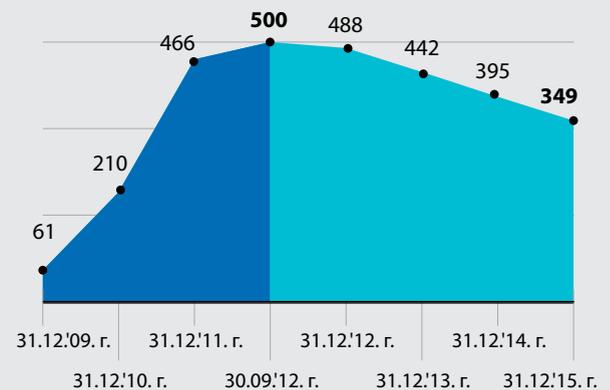
+8%



Заем ГПН

в млн. евро

-12%



³² Структура задолженности по срокам погашения на основании заключенных с банками договоров, а не по срокам наступления платежа - по состоянию на 31.12.2015 года.

³³ По состоянию на 31.12.2015 года, помимо задолженности перед банками и аккредитивов имеются также выданные банковские гарантии на сумму 57,7 миллион долларов США, корпоративные гарантии на сумму 43,5 миллион долларов США и подписанные письма о намерениях на сумму 0,8 миллион долларов США.

НАЛОГИ И ИНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ПЛАТЕЖИ

Аналитический обзор обязательств по уплате налогов и иных обязательных платежей³⁴

«НИС а.о. Нови Сад»	2015. г.	2014. г.	$\Delta \frac{2015}{2014}(\%)$
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	1,4	1,5	-7%
Налог на прибыль юридических лиц	2,7	2,9	-6%
Налог на добавленную стоимость	21,4	16,6	29%
Акцизы	104,2	100,0	4%
Сбор за формирование государственного материального резерва	6,4	1,5	326%
Таможенные платежи	0,4	0,6	-39%
Налог на добычу полезных ископаемых	1,4	2,2	-36%
Прочие налоги и сборы	1,3	1,2	9%
Итого	139,3	126,5	10%
ДЗО НИС в Сербии³⁵			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,5	0,5	-3%
Налог на прибыль юридических лиц	0,1	0,0	271%
Налог на добавленную стоимость	1,1	0,7	50%
Акциз	0,0	0,0	-
Таможенные платежи	0,1	0,1	-20%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,0	0,0	-
Прочие налоги и сборы	0,1	0,1	-26%
Итого	1,9	1,5	24%
Всего «НИС а.о. Нови Сад» и ДЗО в Сербии			
	141,2	128,1	10%
ДЗО НИС в близлежащих странах, Анголе и Туркменистане			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,1	0,2	-26%
Налог на прибыль юридических лиц	1,0	0,6	87%
Налог на добавленную стоимость	0,9	0,1	1 080%
Акциз	7,4	4,7	57%
Таможенные платежи	0,6	0,0	-
Налог на добычу полезных ископаемых	0,0	0,0	-
Прочие налоги и сборы	0,1	0,1	16%
Итого	10,2	5,6	81%
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	0,6	2,5	-77%
ВСЕГО по НИС Группе³⁶	151,9	136,2	12%

³⁴ млрд динар

³⁵ Зависимые общества: «НТЦ НИС – Нафтагас» д.о.о., «Нафтагас – Транспорт» д.о.о., «Нафтагас – Технические сервисы» д.о.о., «Нафтагас – Нефтесервисы» д.о.о., без «О Зоне а.д.», «НИС-Светлост» д.о.о.

³⁶ в т.ч. налоги и прочие обязательные платежи для региональных ДЗО, налог на прибыль в Анголе и отложенные налоговые активы.



Общая сумма обязательных платежей, которые «НИС а.о. Нови Сад» и его ДЗО, входящие в его состав³⁷, обязаны перечислить в государственный бюджет Сербии за 2015 год составляет 141,2 миллиард динаров, что на 13,1 миллиард динаров, то есть на 10% выше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Общая сумма обязательных платежей, подлежащих оплате за 2015 год группой НИС в государственный бюджет, составляет 151,9 миллиард динаров, что на 15,7 миллиард, то есть на 12% выше аналогичного показателя 2014 года.

³⁷ Зависимые общества: «НТЦ НИС – Нафтагас» д.о.о., «Нафтагас – Транспорт» д.о.о., «Нафтагас – Технические сервисы» д.о.о., «Нафтагас – нефтесервисы» д.о.о., без «О Зоне ад», «НИС-Светлост» д.о.о.

ЦЕННЫЕ БУМАГИ

Структура акционерного капитала

Акционерный капитал «НИС а.о. Нови Сад» составляет 81,53 миллиард динаров и состоит из 163 060 400 акций номинальной стоимостью в 500,00 динаров. Акции дематериализованы и зарегистрированы в Центральном реестре ценных бумаг Республики Сербия с присвоением CFI кодов ESVUFR и ISIN № RSNISHE79420. Все выпущенные акции относятся к категории обыкновенных акций и предоставляют своим владельцам следующие права:

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

**Структура акционерного капитала
(с указанием долей в уставном капитале)**



**Структура акционерного капитала по
составу акционеров**



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

Акционер	Кол-во акций	Доля участия в уставном капитале, %
ПАО «Газпром нефть»	91 565 887	56,15%
Республика Сербия	48 712 074	29,87%
Юникредит банк АО – кастоди счет	585 412	0,36%
Сосьете Женераль банк Сербия – кастоди счет	480 923	0,29%
Райффайзен банк АО Белград – кастоди счет	331 237	0,20%
East Capital (Lux) - Balkan fund	281 268	0,17%
Юникредит банк АО – общий счет	225 301	0,14%
Global Macro Capital Opportunities	216 465	0,13%
AWLL communications д.о.о	213 000	0,13%
Керамика Йованович д.о.о. г. Зренянин;	203 824	0,12%
Иные акционеры	20 245 009	12,42%
Общее число акционеров на 31 декабря 2015 года		2 171 935

Торговля акциями и показатели по акциям

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



Обзор торговли акциями НИС а.о. Нови Сад на Белградской бирже в 2015

Финальная цена (31 декабря 2015 г.)	600,00 РСД
Максимальная цена (5 января 2015 г.)	770,00 РСД
Минимальная цена (15 декабря 2015 г.)	595,00 РСД
Общий объем реализации	1 091 783 192,00 РСД
Общее кол-во (кол-во акций)	1 615 470 акций
Общее кол-во операций	53 025 операций
Рыночная капитализация на 31.12.2015 г.	97 836 240 000,00 РСД
EPS	98,76 РСД
Консолидированная EPS	89,78 РСД
P/E показатель	6,08
Консолидированный P/E показатель	6,68
Балансовая стоимость на 31.12.2015 г.	1 245,03 РСД
Консолидированная балансовая стоимость на 31.12.2015 г.	1 168,35 РСД
P/BV показатель	0,48
Консолидированный P/BV показатель	0,51

В 2015 году Общество не выкупило собственные акции.

Дивиденды

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

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

	2009. г	2010. г	2011. г	2012. г.	2013. г.	2014. г.
Чистая прибыль (убыток), млрд. РСД ³⁸	(4,4)	16,5 ³⁹	40,6 ⁴⁰	49,5	52,3	30,6
Общая сумма дивидендов, млрд. РСД	0,00	0,00	0,00	12,4	13,1	7,6
Показатель выплаты	-	-	-	25%	25%	25%
Прибыль на акцию, РСД	-	101,1	249,0	303,3	320,9	187,4
Размер дивидендов, начисленных на одну акцию, брутто, РСД	0,00	0,00	0,00	75,83	80,22	46,85
Стоимость акции на 31 декабря, РСД	-	475	605	736	927	775
Доход акционеров, % ⁴¹	-	-	-	10,3	8,7	6,0

Взаимодействие с инвесторами

«НИС а.о. Нови Сад» активно взаимодействует с инвесторами путем регулярного представления квартальных результатов, позволяющих всем заинтересованным сторонам вести прямой диалог с менеджментом Общества. Взаимодействие с широким кругом заинтересованных сторон осуществляется также в формате прямых встреч с инвесторами (1:1) и путем участия в организуемых инвесторами конференциях. Информация, предназначенная для инвесторов, публикуется в рамках отдельного раздела корпоративного сайта, адресованного инвесторам и акционерам <https://ir.nis.eu>. Соблюдая принцип прозрачности деятельности и внедрения новых стандартов корпоративного управления в Сербии, «НИС а.о. Нови Сад» и в этом году продолжил практику проведения «дней открытых дверей» для представителей банковских учреждений, брокеров, инвестиционных фондов и финансовых аналитиков с целью ознакомления инвестиционного сообщества со всеми значимыми аспектами своей деятельности. В текущем году инвестиционному сообществу были представлены два проекта: строительство теплоэлектроцентрали в г. Панчево

и проект глубокой переработки. Гости имели возможность посетить АЗС под брендом GAZPROM и поближе ознакомиться с характеристиками нового топлива G-Drive.

«НИС а.о. Нови Сад» в четвертый раз награжден премией «Золотой диплом» Белградской биржи в номинации «Лучшие взаимоотношения с инвесторами». В этом году в конкурсе также принимали участие региональные компании.

Описание используемых Группой финансовых инструментов

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

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

Рейтинг

Рейтинг присвоил	Участник группы	Предыдущая оценка		Рейтинговая оценка	
		Оценка	Дата	Оценка	Дата
Агентство по хозяйственным реестрам Республики Сербии	-	ББ Очень хорошая (высокая) кредитоспособность	29.01.2015.	ББ Очень хорошая (высокая) кредитоспособность	8.12.2015.
Rating д.о.о. г. Белград Сербия	Dun&Breadstreet Short Hills Нью-Джерси, США	5A2 Good Up	10.11.2014.	5A2 Good Even	4.11.2015.
Bisnode д.о.о. г. Белград, Сербия	Bisnode AB, Стокгольм, Швеция	A1	26.01.2015.	B1	15.12.2015.

³⁸ Чистая прибыль «НИС а.о. Нови Сад»

³⁹ Чистая прибыль, использованная для покрытия накопленных убытков.

⁴⁰ Чистая прибыль, использованная для покрытия накопленных убытков.

⁴¹ Рассчитывается как отношение общей суммы дивидендов к стоимости акций на конец года.



NIS
GAZPROM NEFT

ИНВЕСТИТОРЫ И АКЦИОНЕРЫ

Будущее в надежных руках подразумевает предоставление всем пользователям информации равномерного, безопасного и эффективного потока требуемых данных. Только соблюдая самые высокие стандарты, можно достичь наивысших результатов, а разветвленная информационная сеть, адаптированная к уровням и приоритетам коммуникации, проявила себя как эффективный путь к заданной цели. Канцелярия по делам с миноритарными

акционерами в Нови Саде и Белграде, Кол-центр, электронная почта и интернет страница – быстрый способ установить коммуникацию с миноритарными акционерами. В то же время мы поддерживаем отношения с инвесторами с помощью ежеквартальных презентаций результатов и планов, участия на инвестиционных конференциях, совещаний 1:1, Дней инвестора и интернет страницы.



NIS
GAZPROM NEFT

**БУДУЩНОСТЬ
НА ДЕЛУ**



NIS.EU

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Заявление о применении кодекса корпоративного управления

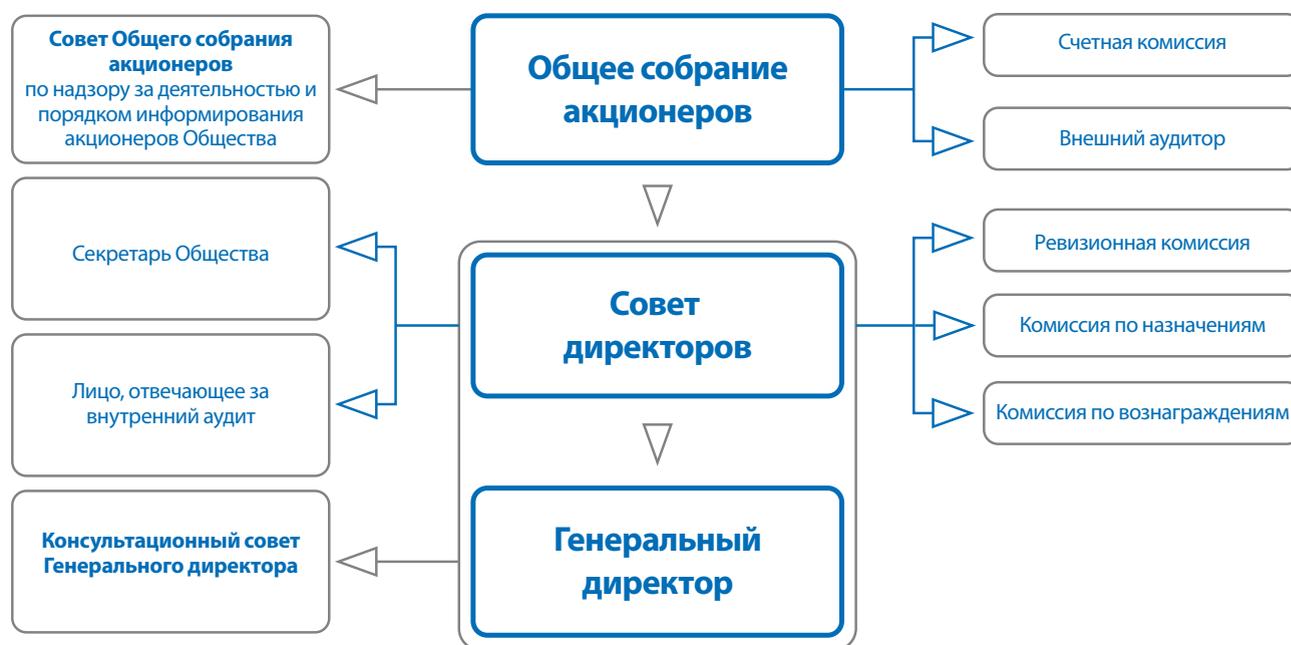
В соответствии со ст. 368 Закона «О хозяйственных обществах» (далее - Закон) «НИС а.о. Нови Сад» заявляет, что в своей деятельности придерживается Кодекса корпоративного управления «НИС а.о. Нови Сад» (далее - Кодекс), размещенного на официальном сайте Общества⁴². Настоящее заявление содержит подробный и всесторонний обзор применяемых в Обществе практик корпоративного управления. Кодекс представляет собой дополнение к правилам, содержащимся в Законе и Уставе «НИС а.о. Нови Сад» (далее - Устав), которыми в своем поведении обязаны руководствоваться лидеры корпоративного управления Общества. К компетенции Совета директоров Общества относятся обеспечение соблюдения и применения принципов, закрепленных в Кодексе, контроль за их соблюдением и соответствием организации и деятельности Общества требованиям Кодекса и Закона.

НИС нацелен на применение высоких стандартов в области корпоративного управления, базирующихся на международных признанных показателях и опыте мировой практики.

Система управления Обществом

В Обществе существует одноуровневая система управления, центральное место в которой занимает Совет Директоров, отвечающий за достижение поставленных целей и результатов. Право акционеров на контроль за достижением целей реализуется путем проведения Общего собрания акционеров.

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



⁴² <http://ir.nis.rs/ru/korporativnoe-upravlenie/kodeks-korporativnogo-upravljenja/>



Общее собрание акционеров и права акционеров

В состав Общего собрания акционеров, являющегося высшим органом управления Общества, входят все акционеры. Все акции «НИС а.о. Нови Сад» являются обыкновенными акциями и предоставляют их держателям равные права. Каждая акция приравнивается к одному голосу. Внутренними документами Общества не ограничивается количество голосующих акций, которым может обладать одно лицо, присутствующее на Общем собрании акционеров.

Общее собрание акционеров может быть очередным (годовым) и внеочередным. Очередное (годовое) Общее собрание акционеров созывается Советом директоров и проводится не позднее чем через 6 месяцев после окончания финансового года. Внеочередное Общее собрание акционеров созывается по решению Совета директоров на основании его собственной инициативы или требования акционеров, владеющих не менее 5% акций Общества.

Порядок созыва, организации, работы и принятия решений Общим собранием акционеров, в т.ч. вопросы, связанные с реализацией прав акционеров, объединены и закреплены в Положении об Общем собрании акционеров Общества⁴³, размещенном в открытом доступе для всех акционеров.

Уведомление о созыве Общего собрания акционеров размещается на официальном сайте Общества (www.nis.eu), сайте реестродержателя хозяйствующих субъектов (www.apr.gov.rs) и сайте регулирую-

емого рынка (www.belex.rs) не позднее, чем за 30 дней до даты проведения очередного собрания, соответственно, за 21 день до даты проведения внеочередного собрания. На официальном веб-сайте Общества размещаются уведомление о созыве Общего собрания акционеров и материалы к Общему собранию, которые также доступны для ознакомления акционерам (их представителям) по месту нахождения Общества до даты проведения собрания.

Уведомление о созыве Общего собрания акционеров содержит не только дату, место проведения и повестку дня собрания, но и порядок получения материалов к Общему собранию, информацию о правах акционеров, порядке и сроках осуществления прав, в т.ч. о дате составления списка акционеров. К уведомлению прилагаются форма доверенности, бюллетени заочного голосования, которые доступны в т.ч. по месту нахождения Общества, и электронные бюллетени.

Все решения Общего собрания акционеров публикуются на официальном веб-сайте Общества совместно с отчетом Счетной комиссии об итогах голосования, протоколом Общего собрания акционеров, списком участников и приглашенных лиц, списком присутствующих на собрании акционеров и представителей отсутствующих акционеров.

Уведомление и материалы к Общему собранию акционеров, в т.ч. принятые решения и прочие документы, опубликованные по завершении собрания, доступны на сербском, русском и английском языках.

⁴³ размещен на сайте <http://ir.nis.rs/ru/korporativnoe-upravlenie/obshchee-sobranie-akcionerov/#c725>

Специальные права акционеров

В соответствии с договором купли-продажи акций «НИС а.о. Нови Сад», заключенным 24 декабря 2008 года между ПАО «Газпром нефть» и Республикой Сербией, в период, в течение которого стороны договора являются акционерами «НИС а.о. Нови Сад», ни одна из сторон не имеет права продавать, передавать или иным аналогичным способом распоряжаться и управлять пакетом акций (частично или полностью) в пользу третьего лица, если предварительно не направит другой стороне предложение о приобретении пакета акций на условиях, предложенных третьим лицом.

В соответствии с п. 4.4.1 упомянутого выше договора, в течение всего срока владения Республикой Сербией не менее 10% уставного капитала Общества, число представителей Республики Сербии в составе Совета директоров пропорционально ее доле в уставном капитале Общества.

Право на участие в Общем собрании акционеров

Право на участие и право голоса на Общем собрании акционеров имеют все акционеры - держатели акций «НИС а.о. Нови Сад» на дату составления списка акционеров, соответственно, за десять дней до даты проведения Общего собрания, в соответствии с данными Центрального депозитария.

Под правом акционеров на участие в Общем собрании акционеров подразумевается право голосовать, участвовать в обсуждении вопросов Повестки дня, а также вносить предложения и задавать вопросы по Повестке дня собрания и получать на них ответы в со-

ответствии с Законом, Уставом и Положением об Общем собрании акционеров, в которых более подробно прописаны процедуры и порядок осуществления перечисленных выше прав.

В соответствии с Уставом, право на участие в Общем собрании акционеров имеет акционер, владеющий не менее 0,1% общего количества акций, соответственно, законный представитель акционера, владеющего не менее 0,1% общего количества акций Общества. Акционеры Общества, владеющие менее 0,1% общего количества акций Общества, имеют право участвовать в Общем собрании акционеров через совместного уполномоченного представителя, голосовать заочно или в электронной форме, несмотря на количество акций. Все формы голосования имеют равную силу. Наличие ограничения на личное участие в заседании обусловлено тем, что Общество имеет огромное число акционеров (около 2,2 миллион чел.) и, что наличие ограничения является необходимым в целях сохранения эффективности и рациональности планирования и проведения Общего собрания акционеров.

Общество предоставляет всем своим акционерам возможность оформления доверенности в электронной форме и заочного голосования (в электронном виде) до проведения собрания. Доверенность, соответственно, бюллетень для голосования должен быть заверен квалифицированной цифровой подписью в соответствии с законом, регулирующим порядок проставления электронной цифровой подписи.



Предложения о внесении дополнительных вопросов в Повестку дня

В соответствии с Уставом и Законом один или несколько акционеров, владеющих не менее 5% голосующих акций, вправе направить Совету директоров перечень дополнительных вопросов для их включения в Повестку дня Общего собрания и обсуждения на собрании, в т.ч. дополнительных вопросов, по которым предлагается принятие решения.

Право задавать вопросы, получать ответы на них и вносить предложения

Акционер Общества, участвующий в Общем собрании акционеров, имеет право задавать вопросы по вопросам Повестки дня Общего собрания акционеров, а также другие вопросы, касающиеся Общества, с учетом того, что ответы на данные вопросы необходимы для правильной оценки вопросов Повестки дня Общего собрания акционеров. На задаваемые вопросы отвечают члены Совета директоров.

Большинство для принятия решений

Решения Общего собрания акционеров принимаются, как правило, простым большинством голосов акционеров - владельцев голосующих акций, присутствующих на собрании, т.е. акционеров, которые имеют право голосовать по соответствующему вопросу Повестки дня, поставленному на голосование, если большее количество голосов по определенным вопросам Повестки дня не установлено Законом, Уставом или иными правилами.

Несмотря на вышеупомянутое, в течение всего срока владения Республикой Сербией не менее 10% уставного капитала Общества, для принятия Общим собранием решений по нижеперечисленным вопросам необходимо получить согласие Республики Сербии: утверждение финансовой отчетности и аудиторского заключения, внесение изменений в Устав, увеличение и уменьшение уставного

за 2014 год со стороны предварительно выбранной аудиторской компании ООО «Ernst&Young», г. Белград. В этой связи Общее собрание утвердило ООО «КПМГ» (г. Белград) в качестве нового аудитора.

На 7-ом очередном Общем собрании акционеров утверждены финансовая отчетность и консолидированная финансовая отчетность Общества за 2014 год, в т.ч. аудиторское заключение по отчетности, и выбран аудитор за 2015 год (ООО «PricewaterhouseCoopers», Белград). На собрании также были утверждены годовой отчет Общества за 2014 год, аудиторское заключение по годовому отчету, отчет о результатах работы Совета директоров и комиссий Совета директоров, отчет о результатах работы Совета Общего собрания акционеров. Общее собрание утвердило и Отчет о соответствии состава и числа членов Совета директоров потребностям Общества, подготовленный совместно с внешними экспертами. Также было принято Решение о распределении прибыли за 2014 год, выплате дивидендов и утверждении общей суммы нераспределенной прибыли Общества. В соответствии с данным решением, на выплату дивидендов будет направлено 25% прибыли, полученной в 2014 году, соответственно, акционерам Общества будет выплачено всего 7,64 миллиард динаров. Более подробная информация о выплате дивидендов за 2014 год содержится в разделе Годового отчета «Отчет о деятельности» > Ценные бумаги > Дивиденды. Общее собрание акционеров также назначило новых членов Совета директоров, председателя и членов Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров на текущий срок действия их полномочий; утвердило информацию об одобрении ряда сделок, в совершении которых имеется заинтересованность; утвердило изменения к Положению об Общем собрании акционеров.

Взаимодействие с акционерами и информирование акционеров

Общество поддерживает хорошее и эффективное взаимодействие с акционерами и инвесторами, которым предоставляется вся необходимая информация о деятельности Общества и их правах через офисы по работе с миноритарными акционерами в Белграде и Нови-Саде, отдельный Call-центр, а также по электронной почте. Акции

Высшие стандарты в части информирования акционеров и инвесторов – информация доступна поровну и легко всем заинтересованным лицам, в кратчайшие возможные сроки.

капитала, изменения организационно-правовой формы, приобретение и распоряжение дорогостоящим имуществом Общества, изменение основного вида деятельности и места нахождения Общества, прекращение существования (ликвидация) Общества.

Деятельность Общего собрания акционеров в 2015 году

В 2015 г. состоялись 42-ое внеочередное Общее собрание акционеров (28 января 2015 года) и 7-ое очередное Общее собрание акционеров (23 июня 2015 года). Оба собрания были проведены в Административном здании НИС, расположенном по адресу: г. Белград, ул. Милентия Поповича, д. 1.

На 42-ом внеочередном Общем собрании акционеров принято решение о проведении повторного выбора аудитора финансовых и консолидированных финансовых отчетов Общества за 2014 год в связи с невозможностью проведения аудита финансовых отчетов Общества

онеры могут задавать любые вопросы и получать ответы на них в электронной форме, а также через Службу взаимодействия с инвесторами. Общество также организует отдельные презентации для акционеров и инвесторов, посвященные самым значимым событиям, и принимает участие во встречах с представителями инвестиционных сообществ. На ежеквартальных презентациях результатов деятельности, на которых рассматриваются и обсуждаются не только итоги деятельности за предыдущий период, но и планы и стратегия Общества, постоянно присутствуют представители высшего руководства Общества. Более подробная информация о взаимодействии Общества с инвесторами содержится в разделе Годового отчета «Отчет о деятельности» > Ценные бумаги > Взаимодействие с инвесторами.

«НИС а.о. Нови Сад» стремится применять высшие стандарты в области информирования, соблюдая принципы одинакового отношения ко всем пользователям информации и обеспечения равного, быстрого и простого доступа всех заинтересованных лиц к опублико-

ванной информации, для чего зачастую используется собственный официальный сайт. Отдельный раздел официального сайта, адресованный акционерам и инвесторам, содержит ключевые новости, решения органов управления, ответы на часто задаваемые вопросы акционеров в предыдущем периоде, в т.ч. всю необходимую информацию об акциях, правах акционеров и дивидендах. Вся информация и документы, размещенные на официальном сайте, доступны на сербском, русском и английском языках. Процедура обязательного раскрытия информации урегулирована отдельными внутренними документами Общества, устанавливающими порядок и правила публикации информации и их предоставления соответствующим государственным институтам.

В Обществе применяются механизмы для предотвращения и урегулирования потенциальных конфликтов между миноритарными акционерами и Обществом. Общество в своем составе имеет Комиссию по рассмотрению жалоб миноритарных акционеров, которая работает в соответствии с соответствующим Положением. Данное Положение, определяющее порядок взаимодействия между миноритарными акционерами и Комиссией, порядок проведения заседаний Комиссии, обязательства и ответственность ее членов и прочие важные вопросы, опубликовано на официальном сайте Общества⁴⁴.

Совет Директоров

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

Состав Совета директоров

Совет Директоров состоит из 11 членов, избираемых Общим собранием акционеров. Члены Совета директоров избирают председателя Совета директоров из числа членов Совета директоров. Функции председателя Совета директоров и функции Генерального директора разделены. Члены Совета директоров обладают широким спектром профессиональных знаний и опыта, необходимых для основного вида и масштабов деятельности «НИС а.о. Нови Сад».

Кандидаты в члены Совета директоров могут выдвигаться Комиссией по назначениям или акционерами Общества, владеющими (каждый в отдельности или в совокупности) не менее 5% акцией Общества.

В состав Совета директоров входят исполнительные и неисполнительные директора. Совет Директоров имеет в своем составе одного исполнительного и десять неисполнительных членов, два из которых одновременно являются и независимыми членами Совета директоров.

Совет Директоров имеет в своем составе значительное число иностранных граждан, обладающих международным опытом и пониманием вызовов, с которыми Общество сталкивается. Шесть из одиннадцати членов Совета директоров являются гражданами Российской Федерации, трое - гражданами Рес-

публики Сербии, один - гражданином Франции и один - гражданином Австрии.

Члены Совета директоров должны соответствовать требованиям Закона, в т.ч. отдельным условиям, прописанным в Уставе, о чем подают соответствующее заявление до начала срока их полномочий, а также информировать Общество о любых изменениях своего статуса, в первую очередь, об изменениях, в результате наступления которых они больше не соответствуют требованиям к членам Совета директоров, или которые свидетельствуют о наличии конфликта интересов или нарушении запрета конкуренции.

Полномочия членов Совета директоров прекращаются на следующем очередном Общем собрании акционеров, за исключением случаев кооптации, когда полномочия кооптированных членов Совета директоров прекращаются на следующем Общем собрании акционеров. По истечении срока действия полномочий каждый член Совета директоров может быть назначен на новый срок без ограничения количества таких назначений.

Положение о Совете директоров и заседания Совета директоров

Положением о Совете директоров и Комиссиях Совета директоров Общества (далее - Положение о Совете директоров) определен порядок деятельности и принятия решений Советом директоров и Комиссией Совета директоров Общества, в т.ч. порядок созыва и проведения заседаний.

В начале каждого финансового года Совет Директоров утверждает годовой план деятельности, которым определяется круг вопросов, рассматриваемых в соответствии с законодательными актами и спецификой деятельности Общества, а также сроки их рассмотрения на заседаниях Совета директоров. Помимо запланированных вопросов Совет директоров рассматривает, по мере необходимости, и другие вопросы, относящиеся к его компетенции. Решения Совета директоров принимаются простым большинством голосов от общего числа членов Совета, за исключением решений о кооптации, которые принимаются простым большинством голосов от числа присутствующих на заседании членов Совета директоров, и решений, для принятия которых Законом и/или Уставом предусмотрено иное число голосов. Каждый член Совета директоров имеет один голос.

Вознаграждения членам Совета директоров и Комиссий Совета директоров

Политика вознаграждения – Действующая политика вознаграждения членам Совета директоров и членам Комиссий Совета директоров, утвержденная Общим собранием акционеров в 2013 году, разработана на основании отчета внешнего консультанта с оценкой рыночного размера вознаграждения неисполнительных членов Совета директоров в рамках выбранной группы. Основным принципом политики является обеспечение привлекательного и конкурентоспособного вознаграждения, направленного на привлечение и удержание членов Совета директоров и Комиссий Совета директоров, соответствующих квалификационным и иным требованиям, важным для Общества. Одновременно с этим размер вознаграждения не должен существенно отличаться от вознаграждения, выплачиваемого членам Совета директоров и членам

⁴⁴ размещен на сайте <http://ir.nis.rs/ru/faq-voprosy-i-otvety/#c890>

Комиссий Совета директоров других обществ, занимающихся аналогичной или похожей деятельностью, или обществ, похожих по размеру и масштабам деятельности.

В соответствии с Политикой вознаграждения, размер вознаграждения исполнительных директоров прописывается в трудовом договоре, соответственно, в договоре подряда. Дополнительное вознаграждение за работу в Совете директоров и Комиссиях Совета директоров исполнительным директорам не выплачивается за исключением компенсации расходов и страхования ответственности, касающейся членства и работы в Совете директоров и Комиссиях Совета директоров.

Структура вознаграждения – В соответствии с действующей Политикой вознаграждение состоит из:

- фиксированной (постоянной) части;
- суммы компенсации затрат и
- суммы страхования ответственности членов Совета директоров и Комиссий Совета директоров.

Фиксированная (постоянная) часть вознаграждения состоит из годовой фиксированной части за членство в Совете директоров и годовой фиксированной части за работу в Комиссиях Совета директоров.

Ознакомление с деятельностью Общества, тренинги и обучение членов Совета директоров

Члены Совета директоров сразу по избрании знакомятся с деятельностью, стратегией и планами Общества, в т.ч. с ключевыми рисками, с которыми Общество сталкивается, с целью более строго и активного вовлечения в работу Совета директоров.

В случае необходимости и требований членов Совета директоров Общество организует и проводит отдельные дополнительные программы обучения, соответственно, выделяет отдельные средства на эти цели.

Стратегические заседания

Члены Совета директоров участвуют в стратегических заседаниях/совещаниях, которые позволяют членам Совета получить более ясное представление о работе Общества, рассмотреть и пересмотреть приоритетные направления развития Общества, а также прогнозы ключевых показателей деятельности и предпосылки для развития Общества в долгосрочной перспективе. В 2015 году была продолжена работа по разработке и согласованию пересмотренной Стратегии

Совет директоров раз в год проводит анализ своей деятельности и работы комиссий Совета директоров, а отчет об анализе представляет Общему Собранию акционеров.

Компенсация затрат - Члены Совета директоров и Комиссий Совета директоров имеют право на возмещение всех затрат, связанных с их членством в Совете директоров, соответственно, Комиссиях Совета директоров, в объеме, установленном внутренними документами Общества.

Страхование ответственности членов Совета директоров - Члены Совета директоров имеют право на страхование ответственности (*Directors & Officers Liability Insurance*) в соответствии с внутренними документами Общества.

Внесение изменений в политику вознаграждения – В целях сохранения приемлемого уровня вознаграждения предусматривается проведение ежегодного пересмотра и оценки Политики вознаграждения, а также приведение ее в соответствие с потребностями, возможностями и интересами Общества, а также изменениями иных определяющих критериев. Рекомендации Комиссии по вознаграждениям, касающиеся Политики вознаграждения, представляются Общему собранию акционеров Общества.

Оценка деятельности Совета директоров

Совет Директоров ежегодно проводит оценку своей деятельности и деятельности Комиссий с целью выявления потенциальных проблем и предложения мер по улучшению работы Совета директоров.

Оценка работы проводится путем заполнения анкет членами Совета директоров, содержащим две группы ключевых вопросов для оценки работы Совета директоров. Первая группа содержит критерии оценки работы Совета директоров в части целей, задач и ответственности, а вторая группа содержит критерии оценки процедур, применяемых Советом директоров в его работе.

Результаты оценки, базирующиеся на ответах членов Совета директоров, указанных в анкетах, оформляются отдельным отчетом и представляются Общему собранию.

развития Общества до 2030 года. На заседании, состоявшемся 05 октября 2015 года, члены Совета директоров повторно рассмотрели предпосылки для определения долгосрочных целей деятельности Общества в условиях ухудшения макроэкономических параметров и деловой среды, учитывая при этом ожидания акционеров, финансовое положение Общества, ключевые вызовы в части дальнейшего развития Общества и другие факторы, влияющие на финансово-экономическую деятельность Общества. В связи с этим члены Совета директоров также обсудили несколько возможных сценариев дальнейшего развития НИС, подготовленных с целью утверждения окончательной версии Стратегии развития Общества до 2030 года.

Изменения в составе Совета директоров в 2015 году

На 7-ом очередном Общем собрании акционеров, проведенном 23 июня 2015 года, все члены Совета директоров были переизбраны на новый срок, так что никаких изменений в составе Совета директоров не произошло.

Состав Совета директоров
на 31 декабря 2015 года



Яковлев Вадим

*Председатель Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»,
заместитель председателя Правления ПАО «Газпром нефть», первый заместитель
генерального директора ПАО «Газпром нефть», курирующий вопросы разведки и добычи,
стратегического планирования, а также сделки по слияниям и поглощениям*

Родился 30 сентября 1970 года в Шаркане, Удмуртская АССР.

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

На должность члена Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» был избран 10.02.2009 года, а на должность председателя Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» - 31.07.2009 года.



Кравченко Кирилл

*Генеральный директор «НИС а.о. Нови Сад»,
член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»,
член Комиссии по назначениям,
заместитель генерального директора ПАО «Газпром нефть» по управлению зарубежными
активами*

Родился 13 мая 1976 года в Москве, СССР.

В 1998 году с отличием окончил Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова («Социология»), где впоследствии защитил кандидатскую диссертацию. Дальнейшее образование продолжил в Открытом Британском Университете («Финансовый менеджмент») и в IMD Business School. Доктор экономических наук, профессор. До 2000 г. работал в консалтинговой сфере. В 2000-2004 гг. в компании «ЮКОС» работал в различных должностях в Москве и Западной Сибири, и в компании Schlumberger (партнерская программа с НК «ЮКОС») в Европе и Южной Америке. В 2004-2007 гг. - административный директор ОАО «МХК» «ЕвроХим». В разные годы избирался в Совет директоров крупных российских и международных компаний. В апреле 2007 г. назначен вице-президентом ПАО «Газпром нефть». С января 2008 г. - заместитель председателя Правления ПАО «Газпром нефть», заместитель генерального директора по организационным вопросам. С февраля 2009 г. - Генеральный директор «НИС а.о. Нови Сад» и член его Совета директоров. С марта 2009 г. - заместитель генерального директора ПАО «Газпром нефть» по управлению зарубежными активами.

В Совет директоров «НИС а.о. Нови Сад» избран 10.02.2009 года.



Бобков Александр

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

Родился 18 октября 1966 года в Виннице, СССР.

В 1988 году окончил Ленинградский государственный университет им. Жданова по специальности «Политическая экономия». 16 июня 2006 г. получил степень кандидата экономических наук, а 17 июня 2011 г. защитил докторскую диссертацию. С 1991 по 2010 гг. работал на руководящих должностях в сфере строительства, производства, недвижимости и торговли в Ленинградском Центре Делового Сотрудничества «Перекресток», АО «Проксима», ОАО «Генеральная Строительная Корпорация». С 2010 г. - исполнительный директор ЗАО «Общественно-деловой центр «Охта» (в настоящее время - АО «Многофункциональный комплекс «Лахта центр»). С 2012 г. - советник генерального директора ПАО «Газпром нефть».

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



Драшковић Даница

Член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»

Родилась 14 ноября 1945 г. в Колашине, Черногория. В 1968 году окончила Юридический факультет Белградского университета. С 1968 по 1990 гг. работала в финансовом департаменте банка, в юридическо-экономической сфере народного хозяйства и городским судьей по административным правонарушениям в Белграде. В 1990 году создала издательство «Сербское слово», собственником которого является по настоящий день. Автор двух книг публицистики. С 01.04.2009 г. по 18.06.2013 г. являлась членом Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад». На данную должность была повторно избрана 30.06.2014 года.



Янкевич Алексей

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

Родился 19 декабря 1973 года в Ленинграде, СССР. В 1997 году окончил Санкт-Петербургский государственный электротехнический университет (ЛЭТИ) по специальности «Оптико-электронные приборы и системы». В 1998 году окончил Международную школу менеджмента «ЛЭТИ-Лованиум» в Санкт-Петербурге. С 1998 по 2001 гг. работал в консалтинговой компании «КАРАНА». С 2001 по 2005 гг. - заместитель начальника Управления планирования, бюджетирования и контроллинга ЗАО «ЮКОС РМ» (подразделение, отвечающее за логистику, переработку и сбыт). В 2004 году получил квалификацию *Certified Management Accountant (CMA)*. В 2005 - 2007 гг. - заместитель финансового директора «ЛЛК-Интернешнл» (занимается производством и реализацией масел и специальных нефтепродуктов, входит в Группу ЛУКОЙЛ). В 2007-2011 гг. - начальник Планово-бюджетного департамента, руководитель Дирекции экономики и корпоративного планирования ПАО «Газпром нефть». С августа 2011 г. — и. о. заместителя генерального директора ПАО «Газпром нефть» по экономике и финансам. С марта 2012 г. - член Правления ПАО «Газпром нефть», заместитель генерального директора по экономике и финансам. На должность члена Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» избран 18.06.2013 г.



Кнежевич Горан

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

Родился 12 мая 1957 года в городе Банатски-Карловац, Сербия. Окончил Экономический факультет Белградского государственного университета. С 1983 по 1990 гг. работал в Комбинате им. Серво Михалья, г.Зренянин. С 1990 по 2000 гг. - генеральный директор компании «Серво Михаль Турист». С 2000 г. трижды избирался на пост председателя Исполнительного комитета города Зренянин и мэра города. С 2012г. - Министр сельского хозяйства Республики Сербия. С 01.10.2013г. по 30.06.2014г. - советник генерального директора «НИС а.о. Нови Сад». На должность члена Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» избран 30.06.2014 года.



Крылов Александр

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

Родился 17 марта 1971 года в Ленинграде, СССР. В 1992 году окончил ЛМУ (г. Ленинград), в 2004 году – юридический факультет СпбГУ, в 2007 году – Московскую международную школу бизнеса «МИРБИС» МВА по специальности «Стратегический менеджмент и предпринимательство». С 1994 по 2005 гг. работал на руководящих должностях в сфере недвижимости (генеральный директор, председатель) в компаниях Российско-канадское СП «Петробилд», ЗАО «Алпол». В период 2005 – 2007 гг. - заместитель руководителя дирекции по реализации в ООО «Сибур». С апреля 2007 г. - руководитель Департамента нефтепродуктообеспечения, руководитель Департамента региональных продаж и директор Дирекции региональных продаж ПАО «Газпром нефть». На должность члена Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» избран 29.11.2010 года.



Мартиневич Никола

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

Родился 3 декабря 1947 года в Фекетиче, Сербия. Основную общеобразовательную школу закончил в Фекетиче, гимназию в Србобране. Окончил Экономический факультет в г. Суботица и защитил кандидатскую диссертацию на тему: «Трансформация налоговой системы в Сербии и введение НДС». С 1985 по 1990 год возглавлял компанию «Солид» г. Суботица. В 1990 – 1992 гг. - заместитель Министра внутренних дел Республики Сербия. С 1992 по 2000 гг. - заместитель генерального директора «НИС а.о. Нови Сад» по финансам. С 1996 по 2000 гг. - Генеральный директор «Нафтагас промет». С 2005 года по 31.08.2013 г. - специальный советник в «НИС а.о. Нови Сад». С 01.09.2013 г. - специальный советник генерального директора компании «О Зоне» а.о., г. Белград. В период с 15.12.2013 г. по 17.11.2014 г. - советник директора компании «НТЦ НИС-Нафтагас» д.о.о. Нови Сад. В настоящее время является членом Совета президента Национального банка Сербии. С 2004 по 2008 гг. - член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад». На данную должность повторно избран 10.02.2009 г.



Рутеншторфер Вольфганг

*Независимый член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»,
председатель Ревизионной комиссии*

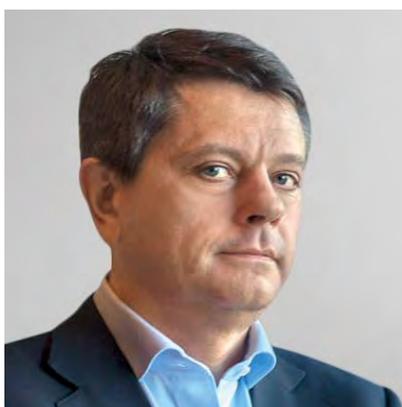
Родился 15 октября 1950 года в г. Вена, Австрия. В 1976 году окончил Венский университет экономики и бизнеса по специальности «Экономика и бизнес-администрация». Получил звание доктора наук. В 1976 году начал работать в компании OMV. С 1985 года работал в Дирекции по планированию и контролю, в 1989 году взял на себя ответственность за стратегическое развитие группы OMV. После назначения в 1990 году на должность директора по маркетингу, в 1992 году стал членом Правления и отвечал за финансы и химическую продукцию. До начала 1997 году являлся членом Правления компании OMV. После этого назначен на пост заместителя министра финансов. 1 января 2000 года повторно избран в состав Правления OMV. До апреля 2002 года отвечал за финансы, до декабря 2006 года - за газ. С 1 января 2002 по 31 марта 2011 - председатель Правления группы OMV. На должность независимого члена Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» избран 20.04.2012 года.



Чернер Анатолий

*Член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»,
член Комиссии по вознаграждениям,
заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора ПАО «Газпром
нефть» по логистике, переработке и сбыту*

Родился 27 августа 1954 года в Грозном, СССР.
В 1976 году окончил Грозненский нефтяной институт по специальности «Химическая технология переработки нефти и газа». С 1976 по 1993 год работал на Грозненском НПЗ им. Шерипова, где прошел путь от оператора до директора завода. С 1996 года - начальник Департамента по торговле нефтью и нефтепродуктами ОАО «Славнефть». Позднее был назначен вице-президентом ОАО «НГК Славнефть». С апреля 2006 года - вице-президент ОАО «Сибнефть» (с июня 2006 года – ПАО «Газпром нефть») по переработке и сбыту. На должность члена Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» избран 10.02.2009 года.



Шекшня Станислав

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

Родился 29 мая 1964 года в Москве, СССР.
Начальник практики в отделе «Talent Performance and Leadership Development Consulting». Директор «Talent Equity Institute». Старший партнер компании «Ward Howell», профессор курса предпринимательского лидерства международной школы бизнеса «INSEAD». Обладает 15-летним опытом работы в сфере практического управления. Занимал должности генерального директора «Альфа телеком», председателя и генерального директора «Millicom International Cellular» (Россия и страны СНГ), главного оперативного директора «Вымпел-Ком», директора по управлению персоналом «ОТИС Эливейтор» (Центральная и Восточная Европа). Входил в Совет директоров ОАО «СУЭК» и ЗАО «ВымпелКом-Р». На должность независимого члена Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» избран 21.06.2010 года.

Состав СД и Комиссий СД

Должность	ФИО	Дата первого избрания в Совет директоров	Исполнительный директор	Неисполнительный директор	Независимый директор	Ревизионная комиссия	Комиссия по назначениям	Комиссия по вознаграждениям	Гражданство
Председатель СД	Яковлев Вадим	10.02.2009.		X					российское
Генеральный директор	Кравченко Кирилл	10.02.2009.	X				член		российское
Член СД	Бобков Александр	22.07.2013.		X					российское
Член СД	Янкевич Алексей	18.06.2013.		X					российское
Член СД	Крылов Александр	21.06.2011.		X					российское
Член СД	Мartiнович Никола	24.09.2005. ⁴⁵		X		член			сербское
Член СД	Кнежевич Горан	30.06.2014.		X			председатель		сербское
Член СД	Драшкович Даница	01.04.2009. ⁴⁶		X					сербское
Член СД	Рутеншторфер Вольфганг	20.04.2012.		X	X	председатель			австрийское
Член СД	Чернер Анатолий	10.02.2009.		X				член	российское
Член СД	Шекшня Станислав	21.06.2010.		X	X		член	председатель	французское
Члены комиссий СД, не входящие в состав СД									
Член Ревизионной комиссии	Урусов Алексей					член			российское
член Комиссии по вознаграждениям	Зоран Груйичич							член	сербское

⁴⁵ Никола Мартинович являлся членом Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» с 24 сентября 2005 года по 29 февраля 2008 года. С сентября 2008 года был переизбран в состав Совета Директоров. До назначения в Совет директоров «НИС а.о. Нови Сад» являлся членом Совета директоров госпредприятия «НИС - Нефтяная индустрия Сербии» (с 1 апреля 2004 года по 23 сентября 2005 года).

⁴⁶ Даница Драшкович являлась членом Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» в период с 1 апреля 2009 года по 18 июня 2013 года. 30 июня 2014 года была повторно избрана в состав Совета директоров.

Член Совета директоров или Наблюдательного совета других обществ	
Яковлев Вадим	<ul style="list-style-type: none"> • ОАО НГК «Славнефть» • ОАО «СН-МНГ» • ООО «ГПН-Развитие» (Председатель СД) • ОАО «Газпром нефть-ННГ» (Председатель СД) • ООО «Газпром нефть-Восток» (Председатель СД) • ООО «Газпром нефть-Хантос» (Председатель СД) • ООО «Газпром нефть НТЦ» (Председатель СД) • ЗАО «Газпром нефть-Оренбург» (Председатель СД) • ООО «Газпром нефть-Сахалин» • «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (член Наблюдательного Совета) • ОАО «Томскнефть» ВНК (Председатель СД) • ООО «Газпром нефть шельф» (Председатель СД)
Кравченко Кирилл	<ul style="list-style-type: none"> • Вице-президент Национального нефтяного комитета Сербии • Член СД Федерации тенниса Сербии • Член СД САМ – Сербская ассоциация менеджеров
Бобков Александр	<ul style="list-style-type: none"> • АО «Многофункциональный комплекс «Лахта центр»
Янкевич Алексей	<ul style="list-style-type: none"> • ОАО «НГК Славнефть» • ЗАО «Газпром нефть – Аэро» • ООО «Газпром нефть – СМ» • ООО «Газпром нефть Бизнес-Сервис» • «Газпром нефть Лубрикантс Италия» • ООО «Газпром нефть Марин Бункер» • ЗАО «Газпром нефть – Оренбург» • ООО «Газпром нефть шельф»
Крылов Александр	<ul style="list-style-type: none"> • АО «Газпром нефть-Кузбасс» • АО «Газпром нефть-Новосибирск» • ОАО «Газпром нефть-Омск» • ОАО «Газпром нефть-Тюмень» • АО «Газпром нефть-Урал» • ОАО «Газпром нефть-Ярославль» • АО «Газпром нефть-Северо-запад» • ОсОО «Газпром нефть Азия» • ООО «Газпром нефть -Таджикистан» • ТОО «Газпром нефть - Казахстан» • ООО «Газпром нефть - Центр» • АО «Газпром нефть - Терминал» • ООО «Газпром нефть - Челябинск» • ООО «Газпром нефть - Региональные продажи» • АО «Газпром нефть – Транспорт» • ООО «Газпром нефть – Юг» • ООО «Газпром нефть – Красноярск» • ООО «Газпром нефть – Корпоративные продажи» • ИООО «Газпром нефть - Белнефтепродукт» • АО «Газпром нефть-Альтернативное топливо» • ООО «ИТСК»
Мartiнович Никола	
Кнежевич Горан	
Драшкович Даница	
Рутеншторфер Вольфганг	<ul style="list-style-type: none"> • «ЦА Immobilien AG», Вена, председатель Ревизионной комиссии • «Флугхафен Виен AG», Вена, член Ревизионной комиссии • «РХИ AG», Вена, член Ревизионной комиссии • <i>Telekom Austria</i>, председатель Ревизионной комиссии
Чернер Анатолий	<ul style="list-style-type: none"> • ОАО «НГК «Славнефть» • АО «Газпром нефть – ОНПЗ» • ОАО «Славнефть – ЯНОС» • АО «Газпром нефть – МНПЗ» • ЗАО «Газпром нефть – Аэро» • ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» • ООО «Газпром нефть – СМ» • ООО «Газпром нефть Марин Бункер» • ООО «Газпром нефть – Логистика» (Председатель СД) • ОАО «Мозырский НПЗ»
Шекшня Станислав	<ul style="list-style-type: none"> • <i>Dentsu Aegis Network Russia</i> (член СД) • НЛМК (член СД) • ООО «Русская Рыбопромышленная Компания» (член СД)

Общая сумма вознаграждений, выплаченных членам СД в 2015 году, нетто в РСД	
Генеральный директор	24 506 404
Другие члены Совета директоров	65 491 058

Деятельность Совета директоров в 2015 году

Совет директоров провел 3 очных и 16 заочных заседаний. С учетом того, что на всех заседаниях Совета присутствовали все его члены, средняя явка была максимальной и составила 100%.

Помимо текущих вопросов (рассмотрение Годового отчета «НИС а.о. Нови Сад», финансовых отчетов и консолидированной финансовой отчетности за 2014 год, утверждение промежуточных (ежеквартальных) отчетов за 2015 год, созыв очередного Общего собрания акционеров, утверждение Бизнес-плана Общества), в повестку дня заседаний Совета директоров вошло утверждение решений об одобрении увеличения уставного капитала ДЗО «НИС а.о. Нови Сад» («Нафтагас – Нефтесервисы д.о.о.» Нови Сад, «Нафтагас – Технические сервисы д.о.о.» Зренянин, «Нафтагас – Транспорт д.о.о.» Нови Сад, НТЦ «НИС – Нафтагас д.о.о.» Нови Сад), увеличении капитальных резервов *Pannon Naftagas Kft.* (Венгрия) и дополнительных вкладах в капитал *RAG Kiha Kft.* (Венгрия). Совет директоров одобрил ряд предложений об освобождении от должности и избрании представителей «НИС а.о. Нови Сад» в органы управления его ДЗО и назначил членов Комиссий Совета директоров Общества на текущий срок действия их полномочий. Для достижения

установленных целей Общества, оценки показателей его деятельности и качества корпоративного управления Советом директоров рассмотрены деятельность «НИС а.о. Нови Сад» за отчетные периоды и прогнозы его деятельности до конца 2015 года на основании ежеквартальных отчетов, в т.ч. годового Отчета о постинвестиционном мониторинге проектов «НИС а.о. Нови Сад» в Сербии и за рубежом. Для оценки показателей своей работы Совет директоров провел ее анализ и представил соответствующий Отчет для рассмотрения на 7 очередном Общем собрании акционеров. Совет также рассмотрел результаты достижения ключевых показателей в 2014 году и систему оценки ключевых показателей деятельности на 2015 год. Совет директоров утвердил актуализированные Учетные политики Общества и принял решения о создании новых бизнес-единиц (созданы 3 бизнес-единицы для регистрации и ведения ресторанной деятельности в розничных точках продаж – на автозаправочных станциях «НИС а.о. Нови Сад») и о продаже акций «Комерцијална банка а.о.» г. Белград.

В течение 2015 года Советом директоров было принято всего 78 решений. Контроль за исполнением принятых решений осуществляется посредством промежуточных отчетов о выполнении решений и поручений Совета директоров.

Статистика участия членов Совета директоров и Комиссий Совета директоров в заседаниях

Член СД	Совет директоров		Ревизионная комиссия		Комиссия по вознаграждениям		Комиссия по назначениям	
	Участие, %	Кол-во заседаний	Участие, %	Кол-во заседаний	Участие, %	Кол-во заседаний	Участие, %	Кол-во заседаний
Яковлев Вадим <i>Председатель СД</i>	100%	19/19	-	-	-	-	-	-
Кравченко Кирилл <i>Генеральный директор</i>	100%	19/19	-	-	-	-	100%	5/5
Бобков Александр	100%	19/19	-	-	-	-	-	-
Янкевич Алексей	100%	19/19	-	-	-	-	-	-
Крылов Александр	100%	19/19	-	-	-	-	-	-
Мartiнович Никола	100%	19/19	100%	9/9	-	-	-	-
Кнежевич Горан	100%	19/19	-	-	-	-	100%	5/5
Драшкович Даница	100%	19/19	-	-	-	-	-	-
Рутеншторфер Вольфганг	100%	19/19	100%	9/9	-	-	-	-
Чернер Анатолий	100%	19/19	-	-	100%	6/6	-	-
Шекшня Станислав	100%	19/19	-	-	100%	6/6	100%	5/5
Члены комиссий СД, не входящие в состав СД								
Урусов Алексей	-	-	100%	9/9	-	-	-	-
Мияилович Ненад ⁴⁷	-	-	-	-	100%	5/5	-	-
Груйичич Зоран ⁴⁸	-	-	-	-	100%	1/1	-	-

⁴⁷ Член Комиссии по вознаграждениям до 23 июня 2015 года

⁴⁸ Член Комиссии по вознаграждениям с 27 августа 2015 года



Комиссии Совета директоров

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

В составе Совета Директоров сформированы следующие комиссии:

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

Совет Директоров при необходимости может создавать и другие постоянные или временные (так назв. *ad hoc*) комиссии для рассмотрения вопросов, затрагивающих деятельность Совета директоров.

В состав каждой из трех действующих на данный момент комиссий входят 3 человека, избираемых Советом директоров. Председатель комиссии избирается Советом директоров из состава комиссии и к его компетенции относятся: руководство работой комиссии, подготовка, созыв и председательствование на заседаниях комиссии, а также выполнение иных действий, входящих в компетенцию Совета директоров.

Большинство членов комиссий являются неисполнительными директорами, как минимум один их член должен быть независимым директором Общества. В состав Комиссий Совета Директоров могут также назначаться лица, не являющиеся директорами Общества, но обладающие соответствующими знаниями и опытом, необходимыми для работы комиссий.

Роль, компетенция и ответственность Комиссий установлены за-

коном и Положением о Совете директоров, которым также определяются состав, порядок и правила избрания членов комиссии, срок полномочий, правила освобождения от должности членов комиссии, порядок работы и прочие важные вопросы, связанные с деятельностью Совета директоров.

Комиссии Совета директоров не менее одного раза в год готовят и представляют Совету директоров отчеты о своей работе. Совет директоров вправе потребовать предоставления отчетов обо всех или отдельных вопросах, отнесенных к компетенции комиссий, в более короткие сроки.

Совет директоров и Комиссии Совета директоров могут обращаться к независимым экспертам за получением профессиональных советов в целях успешного выполнения своих обязательств.

Ревизионная комиссия

Помимо общих условий, касающихся состава Комиссий Совета директоров, председатель Ревизионной комиссии должен быть независимым директором Общества. Как минимум один член комиссии должен быть уполномоченным аудитором или независимым лицом, обладающим соответствующими знаниями и опытом работы в финансовой сфере и в бухгалтерском учете.

Состав Ревизионной комиссии:

- Рутеншторфер Вольфганг (председатель Ревизионной комиссии),
- Урусов Алексей (член Ревизионной комиссии) и
- Мартинович Никола (член Ревизионной комиссии).

Председатель и члены Ревизионной комиссии назначены решением Совета директоров от 27 августа 2015 года. Все три члена комиссии выполняли указанные функции в Ревизионной комиссии и в предыдущем созыве.

В 2015 году Ревизионная комиссия провела 4 очных и 5 заочных заседаний. Комиссия рассмотрела Ежеквартальные отчеты, Финансовые отчеты и Консолидированную финансовую отчетность за I, II и III кварталы 2015 года и представила в Совет директоров свои рекомендации. Ревизионная комиссия также рассмотрела Годовой отчет, Финансовые отчеты, Консолидированную финансовую отчетность за 2014 год и Заключение независимого аудитора *KPMG д.о.о. Белград* по вышеупомянутым отчетам. Комиссия представила свое мнение об уровне квалификации и независимости аудиторской компании *PricewaterhouseCoopers д.о.о.*, г. Белград в отношении Общества, а также мнение по проекту договора, заключенного с аудитором Общества. Ревизионная комиссия также утвердила План проведения аудиторских проверок и определения ключевых вопросов, которые должны быть предметом аудита «НИС а.о. Нови Сад» в 2015 году, следила за статусом выполнения рекомендаций аудитора, перечисленных в Письме руководству (*Management Letter Points*) «НИС а.о. Нови Сад» за 2014 год. Ревизионная комиссия утвердила проект актуализированных Учетных политик «НИС а.о. Нови Сад» и представила в Совет директоров свой Отчет о проделанной работе.

Комиссия по вознаграждениям

Состав Комиссии по вознаграждениям:

- Шекшня Станислав (председатель Комиссии по вознаграждениям),
- Чернер Анатолий (член Комиссии по вознаграждениям) и
- Груйичич Зоран (член Комиссии по вознаграждениям).

Председатель и члены Комиссии по вознаграждениям назначены решением Совета директоров от 27 августа 2015 года. Станислав Шекшня и Анатолий Чернер переизбраны на новый срок, а Зоран Груйичич назначен вышеназванным решением вместо Ненада Миялиловича, который входил в предыдущий ее состав.

В 2015 году Комиссия по вознаграждениям провела 2 очных и 4 заочных заседания. Комиссия рассмотрела результаты выполнения ключевых показателей 2014 года, систему оценки ключевых пока-

зателей деятельности на 2015 год, а также результаты Программы долгосрочной мотивации сотрудников «НИС а.о. Нови Сад» за 2014 год. Комиссия также утвердила предложенный размер вознаграждения для аудитора, который будет проводить аудит финансовых отчетов и Консолидированной финансовой отчетности «НИС а.о. Нови Сад» за 2015 год, подготовила Отчет об оценке суммы и структуры вознаграждений членам Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад», который был вынесен на рассмотрение Общего собрания акционеров, состоявшегося 23 июня 2015 года. Комиссия на регулярной основе отчитывается о своей деятельности Совету директоров.

Совет Общего собрания акционеров

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

В соответствии с Уставом Общества, Совет Общего собрания акционеров вырабатывает рекомендации по информированию Общего собрания акционеров о следующих вопросах: применение бухгалтерских практик и стандартов финансовой отчетности Общества и его зависимых обществ; достоверность и полнота отчетности для акционеров Общества; предлагаемый порядок распределения прибыли и прочих платежей, осуществляемых в пользу акционеров Общества; процедуры проведения независимого аудита финансовой отчетности Общества; работа и оценка деятельности службы внутреннего аудита Общества; предложения по созданию или ликвидации обществ с долевым участием Общества, в т.ч. филиалов

Эффективная работа органов управления обеспечивает устойчивое развитие Общества и представляет залог доверия акционеров, инвесторов и партнеров.

зателей деятельности на 2015 год, а также результаты Программы долгосрочной мотивации сотрудников «НИС а.о. Нови Сад» за 2014 год. Комиссия также утвердила предложенный размер вознаграждения для аудитора, который будет проводить аудит финансовых отчетов и Консолидированной финансовой отчетности «НИС а.о. Нови Сад» за 2015 год, подготовила Отчет об оценке суммы и структуры вознаграждений членам Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад», который был вынесен на рассмотрение Общего собрания акционеров, состоявшегося 23 июня 2015 года. Комиссия на регулярной основе отчитывается о своей деятельности Совету директоров.

Комиссия по назначениям

Состав Комиссии по назначениям:

- Кнежевич Горан (председатель Комиссии по назначениям),
- Кравченко Кирилл (член Комиссии по назначениям) и
- Шекшня Станислав (член Комиссии по назначениям).

Председатель и члены Комиссии по назначениям назначены решением Совета директоров от 27 августа 2015 года. В 2015 году состав комиссии не изменялся.

Общества; предложения по купле-продаже акций, доли и/или иных видов участия в капитале других хозяйственных обществ, в т.ч. оценка работы с претензиями и жалобами акционеров Общества.

Состав Совета Общего собрания акционеров по состоянию на 31 декабря 2015 года

На 7 очередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 23 июня 2015 года, все члены Совета Общего собрания акционеров, срок полномочий которых закончился, были переизбраны, так что в 2015 году состав Совета Общего собрания не изменялся. Совет Общего собрания представлен в следующем составе:

- Миялилович Ненад (председатель Совета)
- Груйичич Зоран (член Совета)
- Урусов Алексей (член Совета).

Состав Совета Общего собрания акционеров по состоянию на 31 декабря 2015 года



Миялович Ненад

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

Родился 14 октября 1980 года в г. Чачак, Сербия. В 2003 году окончил Экономический факультет Белградского государственного университета, в 2007 г. получил степень кандидата наук в Университете Лозанны, Швейцария, в 2010 г. поступил на докторскую программу на Экономическом факультете Белградского государственного университета. В 2011 г. получил лицензию «CFA» в финансовой сфере. С 2003 по 2009 гг. работал консультантом и руководителем в сфере финансов и банковского дела в следующих компаниях: Deloitte Белград, AVS Fund de Compensation Женева, JP Morgan Лондон, KBC Securities Corporate Finance Белград. В период с декабря 2009 г. по август 2012 г. был советником Министра экономики и регионального развития Республики Сербии, в Департаменте экономики и приватизации. С августа 2012г. - заместитель Министра финансов Республики Сербии. С августа 2014 года выполнял обязанности госсекретаря в Министерстве финансов Республики Сербия. С 18.06.2013 г. по 30.06.2014 г. был членом Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад». На должность председателя Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров «НИС а.о. Нови Сад» избран 30.06.2014 года.



Груйичич Зоран

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

Родился 28 июля 1955 года в городе Чачак, Сербия. Окончил Машиностроительный факультет Белградского государственного университета. С 1980 по 1994 гг. - Генеральный директор, технический директор, директор по производству и проектировщик на Заводе теплотехнических приборов «Цер» в г. Чачак. С мая 1994 г. до февраля 1998 г. занимал должность генерального директора предприятия «Интеркомерц», г. Белград. С февраля 1998 до июня 2004 гг. - директор предприятия ООО MNG Group, г. Чачак. С июня 2004 до февраля 2007 гг. – директор Торгового предприятия АО «Агрострой», г. Чачак, директор Коммандитного товарищества «Леонардо», г. Чачак, директор Дорожного центра Воеводины. С февраля 2007 г. по настоящее время работает в «НИС а.о. Нови Сад» в следующих должностях: заместитель директора Дирекции логистики «Югопетрол», Управляющий РЦ Чачак в Дирекции розничных продаж, Регион Чачак, Менеджер по развитию розничной сбытовой сети в Дирекции по развитию Блока «Сбыт». С 01.10.2012 г. - советник директора Блока «Сбыт». На должность члена Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров «НИС а.о. Нови Сад» избран 30.06.2014 года.



Урусов Алексей

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

Родился 17 ноября 1974 года в Тюмени, СССР. Окончил Тюменский государственный нефтегазовый университет по специальности «Финансы» и Вулвергемптонский университет (Великобритания) по специальности «Бизнес-администрирование». Кандидат социологических наук. С 2006 по 2008 гг. – исполнительный вице-президент по планированию и управлению эффективностью деятельности и контроля в группе «Интегра». С 2002 по 2006 гг. работал в компании «ТНК-ВР». С 2002 по 2003 гг. работал в Группе по мониторингу и контролю при СД «ТНК», с 2004 по 2006 гг. занимал должность финансового директора в «ТНК-ВР» Украина. С 2009 по 2012 гг. - финансовый директор «НИС а.о. Нови Сад» (Сербия). На должность члена Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров «НИС а.о. Нови Сад» избран 25.06.2012 года.

Членство в Совете директоров или Наблюдательном совете других обществ	
Мияилович Ненад	
Груйичич Зоран	
Урусов Алексей	• Член Наблюдательного совета <i>Gazpromneft Marine Bunker Balkan S.A.</i>
Общая сумма вознаграждений, выплаченная членам Совета Общего собрания в 2015 году, нетто, РСД	
Члены Совета Общего собрания	18 663 313

Деятельность Совета Общего собрания акционеров в 2015 году

В 2015 году Совет провел 3 очных и 7 заочных заседаний. На заседаниях Совета рассматривались промежуточные отчеты Общества, в частности, квартальные отчеты, финансовые и консолидированные финансовые отчеты за 1, 2 и 3 кварталы 2015 год, квартальные отчеты генерального директора Общества обо всех заключенных в 1 и 2 кварталах 2015 года договорах, стоимость которых превышает 5 миллион евро, а также Бизнес-план на 2016 год. На заседаниях также рассматривались предложения об: увеличении уставного капитала дочерних обществ «НИС а.о. Нови Сад» («Нафтагас – Нефетесервисы д.о.о.» Нови Сад, «Нафтагас – Технические сервисы д.о.о.» Зренянин, «Нафтагас – Транспорт д.о.о.» Нови Сад и НТЦ «НИС – Нафтагас д.о.о.» Нови Сад), увеличении капитальных запасов «*Pannon Naftagas Kft.*» (Венгрия), дополнительных вкладах в капитал «*RAG Kiha Kft.*» (Венгрия), одобрении продажи акций «Комерцијална банка а.о.» г. Белград и о создании 3 новых бизнес-единиц «НИС а.о. Нови Сад» (в целях регистрации и ведения ресторанной деятельности в розничных точках продаж - на автозаправочных станциях «НИС а.о. Нови Сад»). В 2015 году Совет Общего собрания акционеров принял 44 решения.

Система корпоративного управления обеспечивает профессиональное и ответственное руководство, эффективность работы органов управления, действующих в лучших интересах Общества и его акционеров, и высокий уровень прозрачности деятельности.

Генеральный директор

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

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

Консультационный совет Генерального директора

Консультационный совет генерального директора является экспертным органом, оказывающим генеральному директору содействие в работе и рассмотрении вопросов, входящих в

Состав Комитета Консультационного совета Генерального директора по состоянию на 31 декабря 2015 года:



Пальцев Владимир

Первый заместитель генерального директора

Родился 19 января 1956 года в Приморском крае, РФ. В 1978 году окончил Уфимский нефтяной институт по специальности «Бурение нефтяных и газовых скважин». Дополнительное образование получил в Академии при Правительстве Российской Федерации (1992–1994 гг. «Управление предприятиями в условиях кризиса») и российской академии государственной службы при Президенте Российской Федерации (2008 г. – магистр делового администрирования). По окончании института отслужил в армии (1978–1980 гг.). Свою тридцатилетнюю карьеру в нефтяной промышленности начал в 1980 году в нефтегазодобывающем управлении «Правдинскнефть» ОАО «Юганскнефтегаз», где последовательно занимал должности начальника бригады, старшего инженера, начальника цеха, директора дирекции и главного инженера управления. В 2002–2006 гг. руководил Блоком «Добыча и Сервисы» нефтяной компании «ЮКОС» и занимал должность исполнительного вице-президента, отвечающего за добычу нефти и газа, новые технологии и надзор. В 2006 году назначен генеральным директором ОАО «Томскнефть» ВНК, дочерней компанией ОАО «НК «Роснефть» и ПАО «Газпром нефть».

С августа 2014 года - Первый заместитель генерального директора «НИС а.о. Нови Сад», курирующий вопросы добычи, сервисов, МТСО и энергетики.



Хабипов Ирек

Директор Блока «Разведка и добыча»

Родился 13 июня 1971 года в Азнакаеве, РФ. В 1993 году окончил Государственный университет нефти и газа им. И.М. Губкина по специальности «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений». В 2007 году окончил Тюменский государственный университет по специальности «Финансы и кредит». Карьеру в нефтяной промышленности начал в 1993 году в ОАО «Нижневартовскнефть», где занимал должности оператора и заместителя руководителя Цеха по добыче нефти и газа, с которой ушел в 1999 году. С 2000 года - заместитель руководителя производственно-технологического сектора. С 2003 года - директор Дирекции по добыче нефти, заместитель директора по планированию производства и технологии «Самотлорское НГДУ №2» ОАО «Самотлорнефтегаз». Заместитель Генерального директора по управлению инфраструктурой и операционной поддержкой - главный инженер ОАО «Самотлорнефтегаз». С 2010 года - заместитель генерального директора компании по инфраструктуре и операционной поддержке - главный инженер ООО «ТНК-Уват».

С мая 2014 года - заместитель генерального директора «НИС а.о. Нови Сад», директор Блока «Разведка и добыча».



Гагич Владимир

Директор Блока «Переработка»

Родился 23 сентября 1969 года в Задре, Хорватия. В 1993 году окончил технолого-металлургический факультет Белградского государственного университета. С 1996 года на нефтеперерабатывающем заводе Панчево последовательно занимал должности инженера установки атмосферно-вакуумной перегонки и начальника установки атмосферно-вакуумной перегонки, успешно выполняя свои должностные обязанности в чрезвычайно сложных условиях экономических санкций. Богатые теоретические знания постоянно расширяет и дополняет практическими навыками, а также путем обмена опытом с коллегами разных профилей, работающими на других заводских установках. После получения практического опыта и ознакомления со всеми сегментами производственного процесса на заводе, он принимал участие в реализации проекта модернизации нефтеперерабатывающих мощностей в секторе «Развитие и инвестиции». После этого занимал должности директора нефтеперерабатывающего завода Панчево и заместителя директора нефтеперерабатывающего завода Панчево.

На должность директора Блока Переработка назначен в 2015 году после успешного выполнения задач в должности директора Дирекции по техническим вопросам Блока «Переработка».



Черников Алексей

Директор Блока «Сбыт»

Родился 1 сентября 1975 года в Екатеринбурге, РФ. В 1997 году окончил Уральскую государственную академию путей сообщения. В 1998 году начал работать в ЗАО «Торгово-промышленное предприятие «Инструмент Уралснабкомплект» в должности менеджера коммерческого отдела. За время своей профессиональной карьеры продолжал получать образование. В 2002 году окончил Международную московскую финансово-банковскую школу, в 2012 году получил диплом бизнес школы INSEAD (*The Business School for the world*), а в 2013 году окончил Стокгольмскую школу экономики. С 2000 года в ОАО «Свердловскнефтепродукт» занимал должности заместителя начальника отдела реализации нефтепродуктов и начальника этого отдела. С 2002 года – коммерческий директор ОАО «Екатеринбургская компания по нефтепродуктам. С 2005 года - коммерческий директор ОАО «Свердловскнефтепродукт». В 2008 году начинает работать в «Газпром нефти» в должности генерального директора дочерней компании «Газпром нефть – Челябинск». С 2013 года по март 2015 года - Генеральный директор компании «Газпром нефть – Урал». С марта 2015 года - директор Блока «Сбыт» «НИС а.о. Нови Сад».



Проскурин Валерий

Директор Блока «Сервисы»

Родился 19 августа 1968 года в Нефтекумске, РФ. В 1992 году окончил Уфимский нефтяной институт по специальности «Горный инженер». В 2013 году получил звание доктора технических наук. Также прошел ряд тренингов в области бурения, охраны окружающей среды и т.д. В 1992 году начал работать в компании «Мегионнефтегаз». В компании «Славнефть-Мегионнефтегаз» занимал должность директора нефтесервисов. Помимо технических знаний, имеет многолетний опыт работы на руководящих должностях. С мая 2015 года - директор Блока «Сервисы» «НИС а.о. Нови Сад».



Белов Алексей

Директор Блока «Энергетика»

Родился 18 марта 1972 года в городе Кстово Горьковской области, РФ. Имеет два высших образования: В 1995 году окончил Нижегородский государственный технический университет по специальности «Атомные электрические станции и установки». В 2001 году окончил Тольяттинскую академию управления по программе «Подготовка управленческих кадров для госструктур РФ». В декабре 2007 года закончил аспирантуру в НПО ЦКТИ в Санкт-Петербурге и получил степень кандидата технических наук. В 1994-1997 гг. занимал должность главного механика котельной в АО «Нижегороднефтеоргсинтез», ЗАО «Нефтехим НХЗ» и ОАО «НОРСИ». С 1997 по 2007 гг. - заместитель главного инженера-теплоэнергетика, т.е. инженер-энергетик по теплоснабжению и заместитель главного инженера-энергетика, ответственного за управление теплоснабжением в ОАО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез». В 2007 году занимал должность начальника отдела по легализации газа ООО «Лукойл-Энергогаз». С января 2008 года до октября 2010 года - Генеральный директор «ЛУКОЙЛ Энергия и Газ Болгария». С октября 2010 года до прихода в компанию «НИС а.о. Нови Сад» занимал должность генерального директора ООО «ЛУКОЙЛ-ЭКОЭНЕРГО», которое до 6 декабря 2010 года осуществляло свою деятельность под названием ООО «Южная генерирующая компания — ТГК-8». С сентября 2011 года - директор Блока «Энергетика» «НИС а.о. Нови Сад».



Стойилкович Горан

Заместитель генерального директора по вопросам нефтехимии

Родился 13 сентября 1968 года в городе Лесковац, Республика Сербия. Окончил технологическо-металлургический факультет Белградского государственного университета. Карьеру начал в ФХИ «Здоровье», г. Лесковац, где занимал должности инженера-химика в лаборатории органической химии, специалиста по органическому синтезу в полупромышленном цеху и технического директора департамента «Химия». С февраля 2003 года до декабря 2004 года - заместитель генерального директора ФХИ «Здравле», г. Лесковац. С декабря 2004 года до апреля 2009 года - Генеральный директор «Здравле Actavis», г. Лесковац. В апреле 2009 года уезжает в Великобританию. С апреля 2009 года по октябрь 2012 года занимал должность генерального директора «Actavis UK Ltd». Жизнь и работа в Лондоне оказали большое влияние на развитие его управленческих способностей, навыков и личностных качеств. В 2007 году был признан лучшим Менеджером года по мнению Торгово-промышленной палаты Сербии и Ассоциации журналистов-экономистов Сербии. В 2004-2007 гг. - председатель Совета директоров Баскетбольного клуба «Здравле». Является членом Общего собрания акционеров Баскетбольного союза Сербии. Будучи членом Общего собрания Центра по развитию регионов Ябланица и Печинь, оказывает активную поддержку их экономическому развитию. Принимает активное участие в работе Торгово-промышленной палаты Сербии. С 2008 года является представителем частного бизнеса в Брюсселе. С октября 2012 года - заместитель генерального директора «НИС а.о. Нови Сад» по нефтехимическим вопросам.

Остальные члены Консультационного совета генерального директора по состоянию на 31 декабря 2015 г.:



Бошнякович Срджан

Заместитель генерального директора, директор Функции по инвестициям и развитию

Родился 7 июля 1969 года в городе Нови-Сад, Сербия. Окончил Факультет технических наук Университета Нови-Сад по специальности «Машиностроение», на котором впоследствии защитил кандидатскую диссертацию. Свою карьеру начал в 1995 году в компании «НИС-Гас» в должности инженера транспорта и распределения природного газа, в 2002 году был избран генеральным директором данной компании. В 2005 году был избран исполнительным директором «НИС-LPG», а в 2006 году - исполнительным директором компании «НИС-Петрол» и генеральным директором «НИС а.о. Нови Сад». Через два года был назначен председателем Совета директоров. С 2008 года - региональный директор по развитию Блока «Сбыт» компании «Газпром нефть». С 2010 года - директор проектного офиса в Софии (Болгария) и генеральный директор компании «NIS Petrol EOOD». С января 2013 года - заместитель генерального директора «НИС а.о. Нови Сад», директор Функции по стратегии и инвестициям.



Тарасов Игорь

Заместитель генерального директора, директор Функции по корпоративной защите

Родился 2 июля 1952 года в Москве, РФ. Обладает 38-и летним опытом работы в органах государственной безопасности. В Посольстве Российской Федерации в Белграде работал дважды: с 1994 по 1999 гг. и с 2001 по 2006 гг. С 2009 года - заместитель генерального директора «НИС а.о. Нови Сад», директор Функции по корпоративной защите.



Федоров Антон

Заместитель генерального директора, директор Функции по финансам, экономике, планированию и бухгалтерскому учету

Родился 9 декабря 1973 года в Саратовской области, РФ.

Окончил Самарскую государственную экономическую академию по специальности «Национальная экономика». В 2001 году получил второе высшее юридическое образование. В 2011 году окончил Академию народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, получив диплом МВА «Финансы». С 1997 по 2005 гг. работал в ОАО «Юганскнефтегаз» в разных должностях, в т.ч. в должности финансового директора НГДУ «Юганскнефть». С 2005 по 2007 гг. работал в компании «Сибур» в должности финансового директора ОАО «Ярославский шинный завод» в г. Ярославле. С 2007 года работал в ОАО «Газпром нефть» в должности менеджера проекта развития месторождений в Западной Сибири и руководил реализацией проекта Новопортовского нефтегазового месторождения. С 2009 по 2012 гг. - финансовый директор Московского НПЗ.

С апреля 2012. года - заместитель генерального директора «НИС а.о. Нови Сад», директор Функции по финансам, экономике, планированию и бухгалтерскому учету.



Фоминых Сергей

Заместитель генерального директора, директор Функции по правовым и корпоративным вопросам

Родился 4 января 1979 года в РФ.

Окончил Юридической факультет Марийского государственного университета и Центрально-Европейский университет в Будапеште по специальности «Юриспруденция», а также программы менеджмента в Московской школе управления Сколково и Кембриджской бизнес-школе. Более семи лет проработал в международных юридических и консалтинговых компаниях в качестве советника. В 2009 году присоединился к команде менеджеров «НИС а.о. Нови Сад» в качестве директора Дирекции правового мониторинга.

С ноября 2010 года - заместитель генерального директора «НИС а.о. Нови Сад», директор Функции по правовым и корпоративным вопросам. Возглавляет команду, отвечающую за оказание правовой поддержки «НИС а.о. Нови Сад», корпоративное управление и управление недвижимым имуществом.



Шибанов Андрей

Заместитель генерального директора, директор Функции по организационным вопросам

Родился 5 апреля 1965 года в Ульяновске, РФ.

В 1989 году окончил Горьковский педагогический институт иностранных языков в Нижнем Новгороде, квалификация «Переводчик/судебный переводчик». В 1993 году получил сертификат по менеджменту программы «Коперник» в Париже, Франция. В 2001 году окончил Сертификационный институт управления человеческими ресурсами в США и получил звание специалиста в области управления человеческими ресурсами. В 2014 году получил сертификат Стокгольмской школы экономики. На протяжении более чем 20-летней профессиональной карьеры получил богатый опыт в области управления человеческими ресурсами, занимая должность директора по персоналу в компаниях «ЮниКредит банк», «Альфа банк», «Ренессанс-капитал» и «PricewaterhouseCoopers», Россия.

С начала 2014 года - заместитель генерального директора «НИС а.о. Нови Сад», директор Функции по организационным вопросам.



Кудинов Евгений

Заместитель генерального директора, директор Функции по внешним связям и отношениям с государственными органами

Родился 7 октября 1958 года в Куйбышеве, СССР.

Окончил Экономический факультет Московского государственного университета им. Ломоносова по специальности «Экономист». Закончил курсы по программе дополнительного образования во Всероссийской академии внешней торговли. Свою профессиональную карьеру начал в 1981 году в Государственном комитете СССР по внешнеэкономическим связям. До 2000 года занимал разные должности в торговых представительствах СССР и РФ в СФРЮ и Республике Сербии. С 1993 по 1994 гг. - коммерческий директор компании «Интерславия». В 2000-2001 гг. - ведущий специалист по европейским странам в Министерстве экономического развития и торговли Российской Федерации. С 2001 по 2006 гг. - коммерческий директор ЗАО «Север». С апреля 2006 года по май 2009 года занимал пост заместителя Торгового представителя РФ в Сербии, а в 2009 году постановлением Правительства Российской Федерации был назначен торговым представителем Российской Федерации в Сербии. С 2011 года - заместитель генерального директора «НИС а.о. Нови Сад», директор Функции по внешним связям и отношениям с государственными органами.



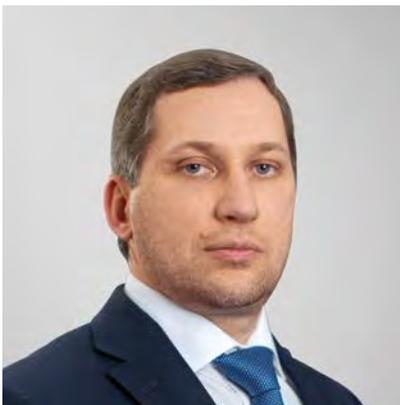
Лубардич Саня

Директор Функции по связям с общественностью и коммуникациям

Родилась 17 сентября 1970 года в Вуковаре, Хорватия.

Окончила Факультет политических наук Белградского государственного университета по специальности «Журналистика». В течение 10 лет работала профессиональным журналистом в печатных и электронных СМИ. С 2001 года начала работать в области PR в должности советника по средствам массовой информации генерального директора Налогового управления Министерства финансов Республики Сербской по вопросам продвижения налоговых реформ в СМИ. В 2003 году занимала должность начальника Отела информирования Налогового управления Министерства финансов Республики Сербии. Входила в состав проектной команды Правительства Сербии по введению НДС, курировала вопросы продвижения данного проекта. В течение последних 6 лет выполняла обязанности директора Дирекции по внешним коммуникациям компании «НИС а.о. Нови Сад».

С апреля 2015 года - директор Функции по связям с общественностью и коммуникациям «НИС а.о. Нови Сад».



Козловский Максим

Заместитель генерального директора, директор Функции по материально-техническому и сервисному обеспечению и капитальному строительству

Родился 3 апреля 1976 года в Нижневартовске, РФ.

В 1998 году окончил Экономический институт Тюменского государственного университета по специальности «Финансы и кредит». В 2007 году окончил Тюменский государственный нефтегазовый университет по специальности «Разведка и эксплуатация нефтегазовых месторождений». До прихода в «НИС а.о. Нови Сад» работал в компаниях «Росатом» (в должности заместителя директора по общим вопросам) и «ТНК-ВР» (в должности директора Департамента по МТ и СО).

С ноября 2013 года – заместитель генерального директора «НИС а.о. Нови Сад», директор Функции по МТСО и КС.



Трбук Огнен

Директор Функции внутреннего аудита

Родился 26 июля 1977 года в Белграде, Сербия.

Окончил Экономический факультет Белградского государственного университета. Через год после окончания факультета начинает свою двадцатилетнюю карьеру в «НИС а.о. Нови Сад», в которой занимал различные должности в сфере аудита. В мае 2013 года был избран директором Дирекции по аудиту сбыта. Имеет сертификат Уполномоченного внутреннего аудитора (КОР) и сертификат CFE (Certified Fraud Examiner).

С ноября 2015 года - исполняющий обязанности директора Функции внутреннего аудита «НИС а.о. Нови Сад».



Пебал Ульрих

Директор Функции по HSE

Родился 30 июня 1961 года в Вене, Австрия.

В 1988 году получил диплом инженера-строителя. В начале своей карьеры работал в строительных компаниях в Австрии (г. Вена) и Германии.

22 года проработал в компании OMV, в которой курировал экологические проекты в области нефтепереработки, маркетинга, разведки и добычи. С 1999 года работал в подразделении, занимающемся международной разведкой и добычей. Занимал должность директора по HSE компании OMV в нескольких странах, в частности, в Австралии, Новой Зеландии и Румынии.

С августа 2014 года - директор Функции по HSE «НИС а.о. Нови Сад».



Смирнов Вадим

Региональный директор «НИС а.о. Нови Сад» в Румынии

Родился 10 октября 1963 года в Казахстане.

В 1985 году получил высшее образование по специальности «Финансы и аудит». Также окончил Дипломатическую академию (1994 г., Москва) и Московскую высшую коммерческую школу (1999 г.). С 1985 по 1991 гг. занимал разные должности в предприятиях Дальнего Востока (Россия). С 1991 по 1998 гг. работал в МИД Российской Федерации, совершал длительные зарубежные командировки в страны Балканского региона. С 1998 по 2009 гг. в АО «Аэро-флот» занимал должность представителя компании на Балканах (6 лет) и руководителя департамента контроля валютно-финансовой деятельности зарубежных представительств (2 года). С 2010 года работал в сфере обеспечения экономической безопасности в компаниях Группы «Газпром». В феврале 2012 г. назначен директором Функции внутреннего аудита в компании «НИС а.о. Нови Сад».

В настоящее время - региональный директор «НИС а.о. Нови Сад» в Румынии.



Пешевич Срджан

Директор ООО «G Petrol», г. Сараево

Родился 17 мая 1985 году в Баня-Луке, Республика Сербская, Босния и Герцеговина.

Окончил Университет *Karl Franzens* в Граце (Австрия) по специальности «Экономист». Работал в представительстве компании *Deloitte* в городе Баня-Лука. В марте 2013 года назначен директором ПЭК (финансовым директором) ООО «НИС Петрол», г. Баня-Лука. В ноябре того же года назначен финансовым директором, соответственно, директором ФЭПА дочерней компании ООО «G Petrol», г. Сараево.

С ноября 2015 года - директор всех зависимых обществ «НИС а.о. Нови Сад» в Боснии и Герцеговине.

Деятельность Консультационного совета в 2015 году

В 2015 году Консультационный совет Генерального директора провел 38 заседаний. В соответствии с планом деятельности Консультационного совета, обязательными для рассмотрения на всех его заседаниях являются следующие вопросы: отчеты о происшествиях и инициативах в области HSE, отчеты директоров Блоков и Функций о текущей деятельности.

Раз в месяц на заседаниях Совета рассматривались оперативные планы в разрезе ключевых показателей деятельности на следующий месяц, а также результаты предыдущего периода с начала года, результаты инвестиционной деятельности, отчеты о повышении операционной эффективности, результаты и планы деятельности зарубежных активов.

Совместно с регулярными отчетами о деятельности на зачеданиях также рассматривались стратегии деятельности, отчеты о проектах различных структурных подразделений, в т.ч. отчеты комитетов Общества, результаты проведенных в 2015 году инвентаризаций имущества и обязательств Общества, системы управления закупками, отчеты о работе закупочных комиссий, отчет о выполнении рекомендаций по результатам проведенных аудитов, система энергоуправления, отчет о реализации мер по управлению ключевыми рисками и т.д.

В 2015 году для более широкого круга руководящего состава Общества проведены три расширенных заседания Консультационного совета, на которых были рассмотрены и подведены итоги предыдущего периода.

План преемственности руководителей Общества

В целях сокращения потенциальных рисков для Общества и повышения эффективности деятельности, в Обществе выстроены отдельные системы и процессы, направленные на заполнение ключевых вакантных руководящих должностей. Под этим подразумевается выполнение специальных обучающих программ за счет постоянного инвестирования в развитие знаний, компетенций и навыков, что в долгосрочной перспективе приведет к снижению потенциальных рисков, связанных с руководящими должностями в Обществе.

Также проводится оценка кадрового потенциала и утверждаются списки кадрового резерва, включающие ФИО сотрудников, их текущие должности и планы их развития.

Приобретение и отчуждение акций Общества со стороны руководства и связанных сторон

В соответствии со статьей 84 Закона «О рынке капитала» и Положением «Об инсайдерской информации» «НИС а.о. Нови Сад», все лица, занимающие руководящие должности в Обществе, в т.ч. связанные стороны (определенные вышеупомянутым законом) обязаны в течение 5 дней сообщить в Комиссию по ценным бумагам и в Общество о любом приобретении или отчуждении за их счет акций Общества, если сумма каждого отдельного приобретения или отчуждения превышает 100 тысяч динаров или, если общая стоимость всех приобретений или отчуждений, совершенных в течение одного календарного года, превышает 500 тысяч динаров. В 2015 году в Общество не поступило никакой информации о приобретении или отчуждении его акций членами органов управления Общества или связанными сторонами.

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

ФИО	Количество акций, шт.	Доля в общем количестве акций, %
Мартиневич Никола	224	0,0001%

Количество и % акций «НИС а.о. Нови Сад», находящихся в собственности членов СОСА

ФИО	Количество акций, шт.	Доля в общем количестве акций, %
Миялилович Ненад	5	0,00003066%

Мониторинг и внутренний контроль

В целях повышения эффективности бизнес-процессов и управления рисками, в Обществе выстроена система внутренних контролей за ключевыми процессами, мероприятиями и действиями, интегрированная в общую систему мониторинга.

Помимо системы внутренних контролей, в Обществе существует еще несколько видов мониторинга и контроля:

- Ревизионная комиссия;
- Служба внутреннего аудита;
- Интегрированная система управления рисками (ИСУР);
- Внутренние проверки бизнес-процессов и установленных систем менеджмента;
- Проверки применения мер по безопасности, охране труда и здоровья.

Ревизионная комиссия является контролирующим органом, избираемым Советом директоров Общества в соответствии с Законом «О хозяйственных обществах». К компетенции Ревизионной комиссии отнесены: проверка функционирования системы мониторинга, оценка систем внутреннего контроля и управления рисками, проверка соответствия хозяйственных операций требованиям законодательства, оценка полноты и достоверности финансовой отчетности, а также вопросы, связанные с внешним аудитом.

Одной из функций службы внутреннего аудита Общества является обеспечение независимой и объективной оценки адекватности процессов корпоративного управления, управления рисками и внутреннего контроля, что способствует увеличению стоимости Общества и повышению общей эффективности и результативности его бизнес-процессов. Деятельность службы внутреннего аудита осуществляется в соответствии с Международными основами профессиональной практики внутреннего аудита и утвержденными нормативно-методическими документами Общества.

В Обществе внедрена интегрированная система управления рисками (ИСУР), являющаяся системным, унифицированным и непрерывным процессом выявления, оценки, разработки и мониторинга выполнения мер по управлению рисками. Функцию управления рисками в бизнес-процессах осуществляет руководство бизнес-направлений, а координатором данного процесса выступает Служба по оценке рисков Функции внутреннего аудита. Процесс управления рисками регламентирован отдельным внутренним нормативным документом Общества. Выявление ключевых рисков, сопряженных с целями Общества, осуществляется руководством Общества и утверждается Советом директоров в ходе утверждения бизнес-планов Общества, неотъемлемой частью которых является оценка ключевых рисков, стратегии управления и необходимых ресурсов для реализации запланированных мер по управлению рисками. В Обществе имеется реестр рисков, который проходит обязательную ежегодную актуализацию.

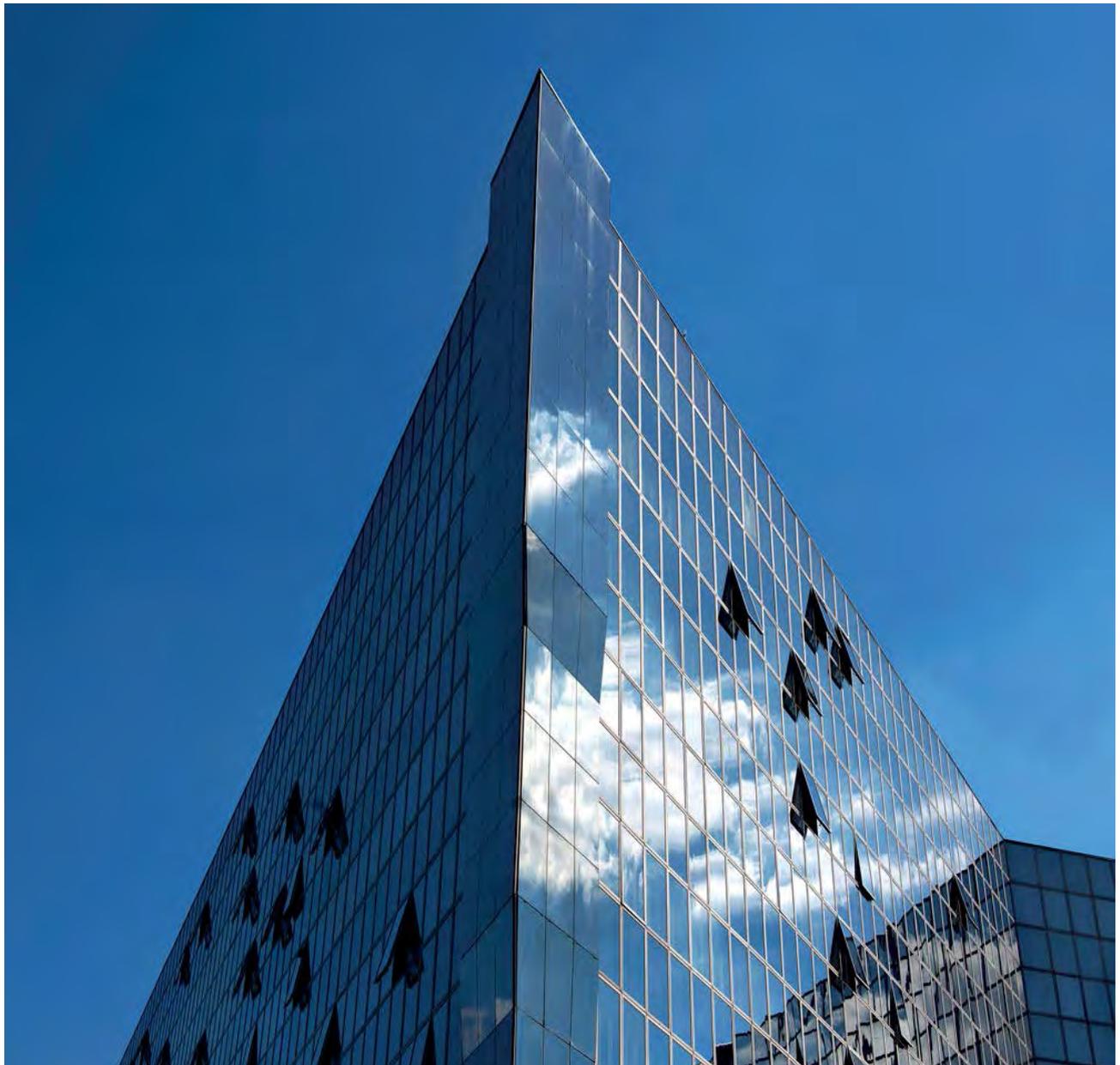
Интегрированная система менеджмента (ИСМ) внедрена на уровне Общества в целом или отдельных его структурных подразделений в соответствии с требованиями международных стандартов систем менеджмента (*ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001, ISO 50001, ISO 17025...*).

В рамках интегрированной системы менеджмента, урегулированной нормативно-методическими документами Общества, определены бизнес-процессы Общества, проведена их классификация, описан порядок выполнения процессов и определены KPI (ключевые показатели деятельности), которые регулярно измеряются, отслеживаются, анализируются и используются как основа для разработки программ и мероприятий по улучшению процессов.

Проверка соответствия указанным стандартам осуществляется аккредитованными контролирующими органами, которые на основании результатов проведенных проверок выдают соответствующие сертификаты.

Помимо внешних проверок, Общество обязано выполнять и внутренние проверки систем менеджмента, внедренных в основные бизнес-процессы, в соответствии с годовой программой внутреннего контроля. Внутренние проверки каждого бизнес-процесса осуществляются в соответствии с планом, один раз в год. Внеплановые внутренние проверки проводятся по мере необходимости, т.е. при выявлении существенных несоответствий процессов.

Результаты проверок оформляются отчетами, на основании которых владельцы бизнес-процессов Общества разрабатывают корректирующие мероприятия, нацеленные на устранение причин возникновения выявленных несоответствий и предупреждение появления новых.



Внешний аудитор

Аудит финансовой отчетности

Аудитор Общества избирается Общим собранием акционеров по предложению Совета директоров, в соответствии с законодательством и Уставом. Аудитор Общества утверждается на годовом Общем собрании акционеров. Согласно закону «О рынке капитала» и с учетом того факта, что «НИС а.о. Нови Сад» является открытым акционерным обществом, юридическое лицо, осуществляющее аудит, не может выполнять более пяти последовательных аудиторских проверок годовой финансовой отчетности.

Аудиторские заключения по финансовой отчетности и консолидированной финансовой отчетности Общества за 2014 год утверждены 23 июня 2015 года на 7 очередном Общем собрании акционеров в присутствии аудитора Общества «КПМГ д.о.о.», г. Белград, который в соответствии с законодательством в обязательном порядке приглашается на очередные Общие собрания. На упомянутом Общем собрании для аудиторской проверки финансовой отчетности 2015 года было выбрано ООО «PricewaterhouseCoopers д.о.о.», г. Белград.

Другие услуги аудитора

В дополнение к аудиту финансовой отчетности и консолидированной финансовой отчетности, ООО «PricewaterhouseCoopers д.о.о.», г. Белград, оказывало «НИС а.о. Нови Сад» и другие услуги в течение 2015 года. С учетом необходимых знаний и опыта Общество посчитало, что для оказания данных услуг будет более эффективно привлечь «PricewaterhouseCoopers д.о.о.» вместо третьего лица. Предоставление других услуг никак не повлияло на независимость аудитора. Эти услуги (кроме аудиторских) относились к анализу вознаграждения неисполнительных директоров Общества. Их стоимость составила 7,7% от общей суммы выплаченных вознаграждений.

Сделки с заинтересованностью и операции со связанными сторонами

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

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

Кодекс деловой этики «НИС а.о. Нови Сад» распространяется на всех сотрудников и членов органов управления «НИС а.о. Нови Сад», а также лиц, заключивших с «НИС а.о. Нови Сад» срочные трудовые договора или договоры ГПХ. Все перечисленные выше лица обязаны сообщать о совершении любого противозаконного или неэтичного действия, влияющего на деятельность Общества

Единый стандарт поведения, ценностей, принципов законного поведения и основных правил борьбы против коррупции и мошенничества, обязывающие для всех лиц.

Общество определяет правовые сделки и операции со связанными сторонами с целью обеспечения их заключения только при отсутствии возможного ущерба для деятельности Общества. Правовые сделки и операции со связанными сторонами одобряются Советом директоров в соответствии с Законом. Совет директоров раз в год на очередном заседании информирует Общее собрание акционеров об одобрении сделок с заинтересованностью. Кроме того Общество, в целях мониторинга потенциальной конкуренции, проводит квартальный опрос членов Совета директоров в связи с текущей деятельностью и членством в Совете директоров и Наблюдательном совете других обществ.

В 2015 году НИС совершал сделки со своими аффилированными юридическими лицами. К наиболее важным сделкам со связанными сторонами относились закупка/поставка сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии. Перечень сделок со связанными сторонами приведен в примечаниях к финансовой отчетности.

Инсайдерская информация

Торговля акциями с использованием инсайдерской информации строго запрещается и преследуется в соответствии с Законом «О рынке капитала». По вышеназванной причине Общество требует от всех лиц, имеющих постоянный или временный доступ к данному виду информации, строго соблюдать требования законодательства, подзаконных актов и внутренних документов Общества, регламентирующих правила и порядок использования инсайдерской и конфиденциальной информации.

Критерии для определения инсайдеров, их права и обязанности, обязанности Общества по обеспечению конфиденциальности инсайдерской информации, порядок раскрытия инсайдерской информации, а также правила составления, ведения и актуализации списка инсайдеров содержатся в Положении об инсайдерской информации «НИС а.о. Нови Сад».

Кодекс деловой этики

Кодекс деловой этики закрепляет этические нормы «НИС а.о. Нови Сад» во всех областях деятельности, а также фундаментальные правила и нормы поведения во взаимоотношениях с коллегами, клиентами, деловыми партнерами, органами государственной власти и местного самоуправления, общественностью и конкурентами. Принципы, закрепленные в кодексе, представляют четкие рекомендации по принятию этически сбалансированных решений в различных ситуациях. Кодекс также определяет нормы и правила делового поведения, базирующиеся на корпоративных ценностях и распространяющиеся на всех сотрудников Общества.

и ведущего к нарушению кодекса.

Кодекс деловой этики находится в свободном доступе на сайте Общества⁴⁹.

Политика в области борьбы с коррупцией и мошенничеством

Общество утвердило Политику в области борьбы с коррупцией и мошенничеством с целью предотвращения и запрета на участие в любую форму коррупционного поведения или мошенничества.

В Политике закреплены механизмы и условия для своевременного выявления, предотвращения и минимизации рисков противоправного, неэтичного, коррупционного поведения, базирующиеся на принципах единых стандартов поведения, ценностях, принципах ведения деятельности в соответствии с действующим законодательством, основных правилах борьбы против коррупции и мошенничества.

В соответствии с Политикой все лица обязаны, при возникновении обоснованных сомнений в совершении или подготовке коррупционных или мошеннических действий, или при их выявлении, передавать соответствующую информацию по защищенным каналам внутрикорпоративных коммуникаций при обеспечении конфиденциальности. Политика также прописывает комплекс мер по защите лица, предоставившего данную информацию, а также порядок применения данных мер с целью сохранения статуса лица, заявившего об обнаружении коррупционных или мошеннических действий.

Взаимодействие с заинтересованными сторонами и социально ответственная деятельность

Информация об идентификации и развитии отношений с ключевыми заинтересованными сторонами, в т.ч. о применении принципов, на которых основывается социально ответственная деятельность, изложена в разделе Годового отчета: Отчет о деятельности > Социально ответственная деятельность.

⁴⁹ <http://www.nis.eu/ru/about-us/company-information/code-conduct>

НАДЕЖНОЕ БУДУЩЕЕ

Безопасная рабочая среда обеспечивает надежное будущее, а одной из стратегических целей НИС являются условия труда, в которых все сотрудники и деловые партнеры будут себя чувствовать под защитой. Тема соблюдения самых высоких стандартов в области ХСЕ находилась в центре внимания в течение всего 2015 года, что подтверждают отличные результаты,

достигнутые на этом плане. Наряду с тем, что число травм с временной потерей трудоспособности уменьшено за 46%, количество транспортных происшествий за 43%, а коэффициент транспортных происшествий RAR (Road Accident Rate) за 50%, особенное значение имеет то, что в Блоке «Переработка» установили рекорд – 365 дней без производственного травматизма.



NIS
GAZPROM NEFT

**БУДУЩНОСТЬ
НА ДЕЛУ**



NIS.EU

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ОХРАНА ТРУДА

Создание безопасных условий труда для всех сотрудников и деловых партнеров представляют одну из стратегических целей НИС. НИС постоянно стремится к снижению показателей аварийности, производственного травматизма и профессиональных заболеваний.

НИС реализуют превентивные меры с целью улучшения условий труда и сокращения количества HSE происшествий. Применяемые стандарты в области техники безопасности и охраны труда и имеющаяся практика превышают закрепленные в законодательстве обязательства. Бизнес-решения принимаются в соответствии с требованиями национального законодательства и превышают установленный законодательством минимум с целью обеспечения эффективного управления рисками. НИС не

только управляет безопасностью подрядчиков, но и требует от них соблюдения своих стандартов.

Устойчивое управление охраной окружающей среды подразумевает заботу об охране окружающей среды путем выполнения проек-

тов, нацеленных на снижение выбросов загрязняющих веществ в воздух, воду и почву, минимизацию отходов, повышение энергетической эффективности, эксплуатацию возобновляемых источников, ликвидацию исторических и экологических загрязнений, а также путем применения технико-технологических мер в соответствии с лучшими доступными техниками.

В экологические
проекты было вложено

627

миллион динаров

Охрана окружающей среды

Несмотря на сложные макроэкономические условия, в 2015 году Общество продолжило инвестировать в проекты в области охраны окружающей среды, направленные на модернизацию оборудования, сокращение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и воду, снижение производства отходов, ремедиацию и рекультивацию загрязненных земель, мониторинг состояния окружающей среды и т.п. В 2015 году в экологические проекты было вложено всего 627 миллион динаров.



Воздух

- **Строительство системы для сбора и сжигания флюида (СУГ)** - Изжигание на факеле выделенной газовой фазы с целью предотвращения выбросов легких углеводородов в атмосферный воздух.
- **Строительство закрытой дренажной системы** (С-100/ 300/ 400/ 500/ 2100/ 2300/ 2400/ 2500/ 2600) - прямая подача углеводородов в накопитель ловушечного продукта, способствующая снижению выбросов вредных газов в атмосферный воздух.



Вода

- **Восстановление и разделение масляной и атмосферной канализации (1 и 2 этапы)** - сокращение объемов замазученных стоков в АПИ сепараторе и снижение затрат на вторичную их переработку.



Почва

- **Восстановление и разделение масляной и атмосферной канализации (1 и 2 этапы)** - предотвращение и контроль загрязнения окружающей среды (водных ресурсов и почвы) нефтесодержащими отходами, приведение системы масляной и атмосферной канализации в функциональное состояние.
- **Ликвидация исторических загрязнений** - ликвидировано 13 первичных шламовых амбаров. Объем рекультивации загрязненных земель в 2015 году составил около 5,5 тысяч кв.м.

Реализация проекта «Смешение биокомпонентов с дизельным топливом на НПЗ Панчево» обеспечивает полное удовлетворение всех требований законодательных и нормативных актов по биотопливу с момента вступления их в силу.

В процессе присоединения Сербии к Евросоюзу и в ходе переговоров по главе 27 «Охрана окружающей среды», в «НИС а.о. Нови Сад» создана постоянно действующая рабочая группа по анализу директив ЕС и определению будущих обязательств, рисков и возможностей, вытекающих из их применения.

«НИС а.о. Нови Сад» в 2012 году принимал участие в IPA проекте «Внедрение системы мониторинга и отчетности о выбросах парниковых газов в Республике Сербии» и в подготовке законопроекта «О снижении выбросов парниковых газов». В Обществе разрабо-

таны проекты Планов мониторинга CO₂ для всех структурных подразделений, которые участвуют в торговле CO₂ (EU ETS).

НИС выделяет существенные финансовые средства на оплату сбора за негативное воздействие на окружающую среду.

Владельцы установок, по которым необходимо получить интегрированное разрешение на эксплуатацию (НПЗ Панчево, НПЗ Нови-Сад, Цех по подготовке и транспортировке нефти и газа Элемир), оплачивают сбор за выбросы SO₂, NO_x и летучих органических соединений, а также за хранение опасных и безопасных отходов.

В 2015 году расходы на охрану окружающей среды составили 295 миллион динаров.

Показатель LTIF на

47%

ниже

Промышленная безопасность

Система управления промышленной безопасностью включает ключевые процессы выявления опасностей, оценку рисков и управление рисками. Помимо модернизации производственных мощностей, внедрения передовых технологических решений и обучения персонала, данная система обеспечивает применение соответствующих превентивных мер, а также своевременное и эффективное реагирование на чрезвычайные ситуации.

В 2015 году НИС продолжил развивать внедренную систему промышленной безопасности.

Противопожарная безопасность

- В 2015 году Сектор по чрезвычайным ситуациям МВД РС провел классификацию зданий и сооружений «НИС а.о. Нови Сад» по пожарной опасности. На основании проведенной классификации «НИС а.о. Нови Сад», как правовой субъект, обязан привести свою деятельность в соответствие с требованиями законодательства, регулирующего вопросы обеспечения противопожарной безопасности.
- В 2015 году начата реализация CAPEX проекта «Модернизация пожарных машин и закупка комплектующих изделий», ожидаемый срок завершения которого: 1 квартал 2016 года.

- Проведено 168 тренингов в области HSE (из запланированных 132 шт.), что на 28% выше показателя Годового плана HSE тренингов за 2015 год.
- В 2015 году успешно проведено соревнование промышленных пожарных команд, состоявшее из двух этапов. Первый этап – внутренний конкурс пожарных команд «НИС а.о. Нови Сад» проведен в мае 2015 года. Второй этап, в котором принимала участие и пожарная команда ХИП «Петрохемија», прошел в августе 2015 года.

Безопасность процессов

- В 2015 году уполномоченные государственные органы согласовали 6 SEVESO документов. Остальные четыре документа разработаны и находятся в стадии согласования.
- В 2015 году начат процесс внедрения лучших промышленных практик на установках «НИС а.о. Нови Сад», в частности, блокировка и закрытие оборудования (*LOTO – lock out, tag out*).
- Успешно проведены ремонтные работы на НПЗ Панчево и Установке по транспортировке и подготовке нефти и газа в Элемире.

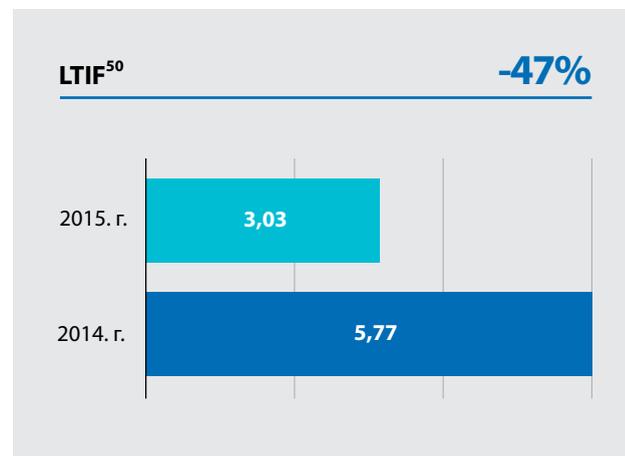
Чрезвычайные ситуации

- Утверждены новые и пересмотрены существующие документы в области чрезвычайных ситуаций исходя из опыта работы в сложных условиях.
- Выполнены мероприятия, которые были предусмотрены на 2015 год Планом мероприятий по улучшению реагирования на чрезвычайные ситуации на 2014 – 2016 гг. (закупка средств и услуг, необходимых для работы НИС в чрезвычайных ситуациях).
- В соответствии с матрицами ответственности и плановыми решениями проведены тренинги и обучение команд и бригад реагированию на чрезвычайные ситуации.
- В 2015 году усовершенствована электронная система информирования о HSE происшествиях путем внедрения *HSEnet*. Внедрением *HSEnet* (помимо существующей системы *SMS*-информирования о HSE происшествиях) обеспечивается более надежный, полный и удобный доступ пользователей к данным о HSE происшествиях.

Безопасность и охрана труда

Специфика деятельности в нефтяной отрасли требует обеспечения высокого уровня безопасности и охраны труда и здоровья своих сотрудников, подрядчиков, третьих лиц и местного населения, что является одним из основных приоритетов НИС. Лидерами безопасности, охраны труда и здоровья являются топ-менеджмент и руководители всех уровней. Все мероприятия, выполняемые в данной области, направлены на обеспечение безопасности сотрудников НИС, подрядных организаций, третьих лиц и всех иных привлеченных лиц на их рабочих местах, а также на улучшение стандартов в данной области в регионах присутствия компании и на предприятиях, с которыми НИС сотрудничает.

В 2015 году показатель LTIF (Коэффициент травматизма с временной потерей трудоспособности) снизился на 47%, что привело к сокращению затрат компании, связанных с производственным травматизмом.



Управление рисками в области безопасности и охраны труда

В 2015 году НИС продолжил регулярный пересмотр и дополнение Акта об оценке рисков на рабочих местах и в рабочей среде в целях улучшения процесса управления рисками и развития концепции оценки рисков административных рабочих мест. В отдельных подразделениях НИС данный процесс уже внедрен, а в других подразделениях находится на этапе развития. Все подобные мероприятия проводятся с целью более эффективного применения мер и облегчения мониторинга соответствия требованиям законодательства. В фокусе внимания находится отслеживание изменений на местах и усовершенствование инструментов управления рисками. Также улучшена система прямой оценки рисков и нарядов-допусков на выполнение работ повышенной опасности.

Управление подрядными организациями и третьими лицами

С учетом того, что одним из приоритетов НИС является социально ответственное ведение деятельности, только поставщики/подрядчики⁵¹ (и их субподрядчики), отвечающие минимальным требованиям законодательства Республики Сербии в данной области, допускаются к участию в тендерах и закупочных процедурах.

⁵⁰ Количество травм работников с временной потерей трудоспособности, приходящееся на общее количество рабочих часов, умноженное на 1 миллион (на уровне «НИС а.о. Нови Сад» и его зависимых обществ «Нафтагас – технические сервисы» д.о.о., «Нафтагас – нефтесервисы» д.о.о., «Нафтагас – Транспорт» д.о.о.)

⁵¹ За исключением поставщиков следующих видов услуг: административных, переводческих, консалтинговых, юридических, проектирования, дизайна, по установке софта, экспедиторских, логистических (без транспортных услуг), печати материалов, банковских, оценки имущества и т.п., а также государственных медицинских учреждений.



1 805 предприятий, прошедших предварительный квалификационный отбор

НИС проводит процедуру предварительного квалификационного отбора контрагентов с целью улучшения практики в области ТБ, ОТ, ООС и ПБ. Благодаря этому, многие контрагенты подняли уровень безопасности.

14 выездных проверок работ, выполняемых подрядными организациями

Выезды на объекты строительства подразумевают оценку введения и применения подрядными организациями инструментов управления рисками, предоставление рекомендаций и оказание непосредственной помощи и поддержки со стороны экспертных групп, выполняющих проверки.

3 форума с участием подрядных организаций

Форумы проведены в помещениях НИС с целью повышения осведомленности подрядных организаций и третьих лиц о вопросах в области HSE. В форумах принимали участие подрядные организации, работающие в разных отраслях промышленности (напр., эксплуатация и обслуживание, инженерно-монтажные работы, строительные работы, транспорт и т.п.).

Оценка подрядных организаций

За счет пересмотра нормативных документов увеличилось количество проверок и оценок, проводимых HSE специалистами и представителями службы надзора за работой подрядных организаций. В результате этих действий была определена дополнительная стоимость, обеспечивающая закупочным подразделениям дополнительные исходные данные для будущего отбора подрядчиков.

Медицинское страхование работников

В целях постоянной заботы о состоянии здоровья сотрудников, в 2015 году проведены систематические и специализированные медицинские осмотры, офтальмологические обследования и обязательные осмотры работников, работающих в условиях повышенной опасности. С той же целью было также проведено несколько кампаний по вопросам здоровья (лекции на тему заболеваний сердечнососудистой системы, заболеваний щитовидной железы, информирование о принципах здорового питания и возможностях организации и проведения спортивно-оздоровительных мероприятий). В конце 2015 года стартовала программа «Лидер здоровья», ориентированная на пожарников и направленная на улучшение их здоровья в течение 90 дней нахождения под постоянным (круглосуточным) наблюдением экспертов. Для каждого из участников программы разрабатывается индивидуальный план тренировок, питания и т.п. Программа реализуется с помощью самого современного оборудования, используемого для отслеживания и измерения динамики показателей. Для этих целей были приобретены дефибрилляторы, которые установлены в определенных местах, где впоследствии было проведено обучение по работе с данным прибором. В нескольких местах установлены тонометры (прибор для измерения кровяного давления).





Безопасность дорожного движения

С учетом того, что ее работники ежедневно подвергаются рискам, участвуя в дорожном движении, НИС уделяет особое внимание вопросам безопасности дорожного движения и сведения данных рисков к минимуму.

В этой связи в 2015 году реализован целый ряд профилактических (превентивных) мероприятий, в частности:

- Заключен договор о деловом и техническом сотрудничестве между «НИС а.о. Нови Сад» и Министерством обороны (СА) Сербии об оказании услуг по обучению сотрудников Компании в области безопасности дорожного движения.
- Подписан Протокол о сотрудничестве между «НИС а.о. Нови Сад» и Агентством транспортной безопасности Республики Сербии, предусматривающий участие НИС в будущих мероприятиях и кампаниях Агентства, инструктаж и обучение сотрудников НИС (в первую очередь, водителей), обмен опытом, совместные проекты и исследования, издание методической литературы по вопросам транспортной безопасности.
- Организовано и проведено обучение профессиональных водителей, обучение автомобилистов любителей экологического и безопасному движению.
- В середине сентября 2015 года НИС и Национальное агентство транспортной безопасности провели «Неделю безопасности дорожного движения в НИС» (разные темы в разные дни, лекции, тренажеры, учебные материалы и соревнование водителей). Целью данного мероприятия были: повышение транспортной безопасности, повышение информированности молодых и будущих водителей, продвижение социально ответственной деятельности НИС, повышение информированности сотрудников.
- Разработан и внедрен программный продукт «База водителей».
- Разработан стандарт в области автотранспортных перевозок.
- Внедрена система постоянного мониторинга автотранспорта (IVMS).
- Сняты учебные (поучительные) фильмы на тему «Безопасность дорожного движения в НИС» и «Дефензивный стиль вождения».
- Организован и проведен форум с участием подрядных организаций на тему «Перевозка опасного груза» и т.п.

Повышенное внимание, которое уделяется вопросам транспортной безопасности и мероприятия, направленные на ее обеспечение, уже принесли результаты – в 2015 году были отмечены снижение количества ДТП и травматизма по сравнению с 2014 годом, уменьшение количества зарегистрированных нарушений правил дорожного движения, снижение скорости движения и коэффициента RAR (количество ДТП по отношению к общему километражу пробега транспортных средств), соответственно, данные мероприятия привели к улучшению HSE показателей.



Средства индивидуальной защиты (СИЗ)

В конце 2015 года пересмотрен Каталог СИЗ и дополнен новыми наименованиями. Технические характеристики отдельных артикулов улучшены и актуализированы на основании результатов исследования рынка и используемой практики. Списки производителей и материалов периодически пересматриваются и дополняются материалами, приемлемое качество которых подтверждено в ходе их испытания. В целях ускорения медленного процесса повышения качества СИЗ разработан план мероприятий по улучшению качества и закупок СИЗ на 2016 год.

В конце 2015 года данные о СИЗ внесены в IPR (*individual personal record*) модуль HSEnet для создания матрицы СИЗ. Данные по корпоративному центру НИС выгружены в тестовое окружение (внешены нормативы).

HSE мотивация

В целях расширения знаний и повышения степени осведомленности работников о важности HSE, введена система HSE мотивации, в соответствии с которой поощряются лучшие достижения в области HSE. За счет активного продвижения системы HSE мотивации, вовлечения линейных руководителей и HSE специалистов на оперативном уровне, существенно увеличилось количество предложений по улучшению состояния в HSE области и число поощренных сотрудников. В 2015 году участие в реализации программы HSE мотивации приняли 883 чел.

В 2015 году запущен проект «Автоматизация HSE мотивации». Первый этап, который включает внедрение SAP решения портала и тестовый период, уже закончился. Следующий шаг – запуск программы. С первого квартала 2016 года заявки по HSE мотивации будут оформляться на togetHeR портале.

HSE обозначения

В результате внедрения процесса HSE визуализации, в 2015 году проведены работы по нанесению или восстановлению дорожной разметки на территории НПЗ Панчево и других площадках «НИС а.о Нови Сад».

HSE показатели	2015. г	2014. г	% изменений
Производственный травматизм	153	214	29%
Коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности	55	110	50%
Пожары	23	41	44%
Количество ДТП	14	27	48%
Загрязнение окружающей среды	55	67	18%
Коэффициент визитов контролирующих органов	0,39	0,42	6%
Кол-во визитов контролирующих органов	902	1 090	17%
Меры, наложенные контролирующими органами	354	453	22%

⁵² Количество ДТП, приходящееся на суммарный пробег транспортных средств в км, умноженное на 1 миллион

ЭНЕРГИЯ ЗНАНИЯ

Будущее в безопасности в новых руках. Так как НИС особое внимание посвящает новым поколениям, а с помощью программы «Энергия знания», задуманной с целью пополнения базы молодых качественных специалистов, мы доказываем, что знание – в надежных руках ценне золота. Не только в качестве доказательства блестящих успехов наших учеников во всех областях науки, но и как подтверждение того, что инвестированием в настоящие ценности, мы инвестируем в будущее для всех нас. Вдохновленные энергией молодости, в прошедшем году мы вложили наш максимум

и открыли компьютерные классы в начальных и средних школах в Сербии, поддержали национальные и международные олимпиады в области естественных наук (математика, физика, химия) и НИС олимпиаду по русскому языку, аккредитовали и открыли двуязычные сербско-русские классы, подписали договора о стратегическом сотрудничестве с университетами в Нови Саде и Белграде, аккредитовали новую междисциплинарную программу обучения на Техническом факультете в Зреняине и подписали договора о распределении стипендий.



NIS
GAZPROM NEFT

**БУДУЩНОСТЬ
НА ДЕЛУ**



NIS.EU

ЧЕЛОВЕЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ

Профессиональное развитие сотрудников

НИС постоянно инвестирует в развитие человеческих ресурсов с целью подготовки их ко всем вызовам, которые несет с собой их ежедневная работа. В 2015 году НИС вложил более 200 миллионов рублей в развитие навыков своих сотрудников и взаимодействие с вузами. В фокусе внимания было проведение всех законодатель-

ством предусмотренных обязательных тренингов и обучения с целью получения необходимых для работы лицензий/сертификатов.

Помимо упомянутых видов обучения, в течение года также было проведено более 1,8 тысяч внутренних тренингов и более 700 тренингов, проведенных внешними сотрудниками и консультантами. Обучение прошли более 3,7 тысяч сотрудников. Содействие в проведении обучения сотрудников, направленного на расширение их профессиональных знаний, оказывали ведущие мировые компании в области экономики (*EuroMoney Training*), планирования нефтеперерабатывающих процессов (*Aspen Tech*), менеджмента (*Ward Howell*), новых технологий (*MegaMax*), новшеств в области разведки и добычи (*Schlumberger*), а также лучшие отечественные консалтинговые компании в области человеческих ресурсов, в частности: *PricewaterhouseCoopers*, *GI Group*, *Proconsulting*, Мокрогорская школа менеджмента, Центр по управлению проек-

тами, *ACEE*, Министерство экономики и т.д. Данные формы обучения призваны развивать профессиональные и индивидуальные навыки сотрудников, в т.ч. навыки, необходимые для успешного управления командами.

Свои знания и опыт сотрудники также развивали через программы ротации с ПАО «Газпром нефть»: шестнадцать сотрудников Блока «Разведка и добыча» были направлены в ПАО «Газпром нефть», один работник ПАО «Газпром нефть» в октябре приехал в «НИС». Два сотрудника НТЦ были направлены на годовой курс повышения квалификации в Центре подготовки и переподготовки Университета «Хериот-Ватт» в Томске. В 2015 году три сотрудника успешно прошли данное обучение.

В рамках сотрудничества с Технической школой из г. Зренянина, 493 сотрудника Блоков «Разведка и добыча» и «Нефтесервисы» успешно прошли профессиональную подготовку, за счет которой повысили свою квалификацию и приобрели новые знания по специальности «Оператор нефтегазодобывающих установок». НИС намерен продолжить данный вид обучения своих сотрудников и в 2016 году.

В Блоке «Переработка» стартовала программа подготовки внутренних тренеров. К концу 2015 года 9 сотрудников Блока «Переработка» стали инструкторами в области технической подготовки, которые в будущем будут заниматься обучением и подготовкой внешних операторов.

В Блоке «Сбыт» успешно реализована программа «Академия для менеджеров розничных продаж», благодаря которой 43 управляющих АЗС повысили свои менеджерские компетенции. Программа предусматривает разработку и выполнение трехмесячных планов мероприятий по повышению эффективности деятельности автозаправочных станций. Поддержку участникам программы оказывали региональные и локальные менеджеры и тренеры Службы обучения и развития. За счет реализации программы, направленной на развитие лидерских и профессиональных компетенций сотрудников закупочных подразделений, внедрены методики управления и продаж. После проведения модульных сессий и тренингов, уровень компетенций руководителей и продавцов повысился на 32% и 28% соответственно. В программе приняли участие 51 менеджер и 110 продавцов.

Большое внимание уделялось и работникам региональных центров: в 2015 году более 420 сотрудников автозаправочных станций в БиГ прошли обучение.

В целях создания и улучшения корпоративной культуры, в 2015 году при содействии Академии коучинга «*Academy of executive coaching UK*» (Великобритания) НИС активно занимался внедрением коучинга как стиля управления. В рамках программы «*Coaching Skills Certificate*» сотрудники НИС проходили тренинги, по окончании которых получали международные сертификаты. НИС также проводил семинары на тему «Моббинга» с участием сотрудницы Агентства по мирному урегулированию трудовых споров Республики Сербии Ольгой Кичанович, которая рассказывала сотрудникам об их правах и обязанностях.

Также были проведены внутренние тренинги на тему «Лидерство и коммуникация» (данные тренинги провела советник по связям с общественностью в Аппарате управления генерального директора Наташа Ристич) с целью улучшения коммуникации между линейными руководителями и их сотрудниками и создания культуры обратной связи.

Инвестирование и работа НИС с талантами были по достоинству оценены экспертным сообществом. 23 декабря 2015 г. Общество было удостоено престижной награды «*Talent Management Award*», которую вручает компания *Stanton Chase*. Данная награда выделяет НИС среди других компаний по подходу к управлению талантами и развитию их потенциала.

Компания также занималась развитием существующих корпоративных программ, в частности:

1 800

внутренних обучений

700

обучений во взаимодействии с внешними консультантами для более чем

3 700

сотрудников

«Лидер 2016» – программа, направленная на развитие лидерского потенциала сотрудников. В 2015 году в программе приняли участие 24 человека. Участники программы были вовлечены в реализацию следующих проектов: «Наставничество для молодых специалистов»; «Улучшение существующей системы нематериальной мотивации»; «Разработка *Onboarding* программного приложения»; «*DigitalNISation* – культура инноваций в НИС». Целью данных проектов является развитие корпоративной культуры и разработка программ, способствующих повышению мотивации, поощрению развития инновационного потенциала сотрудников и разработке простых и очень полезных технических решений, призванных облегчить адаптацию новых работников.

«НИС программа развития лидерских качеств», организованная Мокрогорской школой менеджмента, адресована участникам программы «Кадровый резерв». Программа рассчитана на один год и разработана для сотрудников, обладающих потенциалом для продвижения на ключевые менеджерские позиции в Обществе. В 2015 году реализован ряд групповых тренингов, в которых приня-

«Энергия знания»

«НИС а.о. Нови Сад» особое внимание уделяет молодым специалистам, уже работающим в НИС, а также всем тем, кто в будущем получит возможность применять приобретенные навыки и знания в НИС. В 2015 году в рамках программы «Энергия знания» было инициировано несколько проектов поддержки развитию учащихся и студентов.

В целях продвижения естественных наук в средних общеобразовательных школах НИС в 2015 году оказывал постоянную поддержку и совместно с соответствующими ассоциациями провел три национальные олимпиады по математике, физике и химии. НИС также оказал поддержку талантливым учащимся средних школ, которые представляли Сербию на престижных Международных олимпиадах по математике, физике и химии, и которые достигли блестящих результатов – они завоевали 2 золотые, 3 серебряные и 6 бронзовых медалей.

Особое внимание уделялось мероприятиям и проектам, нацелен-

Через льготы сотрудникам, вложение в их профессиональное развитие и различные программы поддержки, предназначенные молодежи, НИС всегда поворачивается к людям.

ли участие 100 сотрудников. Участниками программы «Кадровой резерв» стали 394 чел.

Программа **«Изучение иностранных языков»** предназначена для сотрудников, которые для выполнения своих трудовых обязанностей должны улучшить свой уровень владения английским, русским или сербским языком. Программа осуществляется в форме групповых и индивидуальных занятий. В 2015 году 284 сотрудника стали участниками данной программы.

«Onboarding программа» направлена на облегчение вхождения новых сотрудников в коллектив путем их ознакомления с основной информацией о деятельности НИС и его внутренних процессах.

Помимо инвестиций в своих сотрудников, НИС также инвестирует в программы отбора кандидатов на раннем этапе (предварительного рекрутинга). Для этих целей была реализована программа «Летняя практика», в которой принимали участие лучшие студенты вузов в Белграде и Нови-Саде. Данная программа призвана ознакомить лучших студентов вузов с деятельностью НИС и предоставить им возможность получения первого профессионального опыта, необходимого для их дальнейшей работы. В программе «Летняя практика 2015» приняли участие 102 студента.

Кроме практических занятий, для 564 студентов и учащихся средних школ было организовано и однодневное посещение «НИС а.о. Нови Сад».

ним на продвижение и популяризацию русского языка в Сербии. При содействии Славистического общества Сербии, Русского центра Фонда «Русский мир» и Русского дома была организована третья НИС олимпиада по русскому языку, которая привлекла к себе интерес огромного числа участников - в ней приняло участие значительно больше учащихся и школ, чем в прошлом году. НИС также поддержал открытие двуязычных сербско-русских классов в 3 школах: в начальной школе «Йован Попович», гимназии в г. Алексинац и гимназии «Йован Йованович Змай» в Нови-Саде.

Одной из целей программы «Энергия знания» и в 2015 году было улучшение условий работы в школах путем реконструкции и модернизации компьютерных классов и лабораторий. В течение года было открыто всего 9 компьютерных классов в начальных и средних школах в Сербии: в гимназиях в городах Валево, Зренянин, Младеновац, Обреновац, Ужице, в средних школах в городах Крупань и Свилайнац, в начальных школах «Дуле Караклайич» в г. Лазаревац и «Вук Караджич» в пос. Житковац. Совместно с «Газпром нефтью» и Фондом Новака Джоковича оборудовано несколько кабинетов физики и химии в начальных и средних школах на территории, пострадавшей от наводнения, что стало существенным шагом в создании инфраструктуры, необходимой для изучения естественных наук в школах на всей территории Сербии.

Кроме мероприятий, целью которых является развитие учащихся начальных и средних школ, программа «Энергия знания» направлена и на взаимодействие с вузами страны. В 2015 году подписаны новые соглашения о стратегическом сотрудничестве с государственными университетами Нови-Сада и Белграда, продолжено сотрудничество с партнерскими факультетами и выстроены партнерские отношения еще с тремя факультетами БГУ: машиностроительным, строительным и химическим. В мае 2015 года состоялась презентация 8 факультетов государственных университетов в Нови-Саде и Белграде в целях расширения партнерских отношений в области проведения обучения и курсов для сотрудников, выполнения совместных проектов. Также активизировано взаимодействие в области обмена имеющимися знаниями, в связи с чем в период с

Расходы на обучение ⁵³ (млн. РСД)	2014. г.	2015. г.
Расходы на профессиональное обучение	240	211
Расходы на проведение конференций и совещаний	11	2
Членские взносы в бизнес-ассоциации	3	5
Всего:	254	218
Расходы на организацию тренингов и обучения	11	5
ИТОГО:	265	223

⁵³ «НИС а.о. Нови Сад» с ДЗО, созданными в 2012 году («НТЦ НИС – ООО «Нафтагас», ООО «Нафтагас – Транспорт», ООО «Нафтагас – Технические сервисы» и ООО «Нафтагас – нефтесервисы»); Расходы на обучение указаны без расходов по проекту «Энергия знания».

сентября по декабрь 2015 года на Машиностроительном факультете проведен семинар для сотрудников всех Блоков, а на Горно-геологическом, Машиностроительном и Факультете технических наук проведены 5 профессиональных тренингов для сотрудников Блока «Энергетика».

В 2014/2015 учебном году, по инициативе и при поддержке НИС, на Техническом факультете «Михайло Пупин» в г. Зренянин аккредитована новая междисциплинарная учебная программа «Промышленный инжиниринг в области добычи нефти и газа», реализуемая совместно с Ухтинским государственным техническим университетом (РФ).

В дополнение к основной программе обучения НИС организует гостевые лекции своих сотрудников на вышеперечисленных факультетах и посещения НИС студентами вузов для их ознакомления с деятельностью НИС Группы, ее деловыми и производственными процессами. После прочтения Генеральным директором лекции в Стенфордском университете, в марте 2015 года 30 MBA студентов посетили нефтеперерабатывающий завод в Панчево. Кроме того, прошлым летом более 150 студентов вузов Белграда и Нови-Сада и российские стипендиаты НИС посетили ее производственные площадки. Компания оказывает поддержку развитию выпускников вузов путем участия в ярмарках вакансий и мероприятиях, посвященных развитию личных и профессиональных качеств, правильному составлению резюме и т.п.

В 2014/2015 учебном году НИС заключил договоры о выдаче стипендий с 47 самыми успешными студентами профильных факультетов университетов Белграда и Нови-Сада и зарубежных вузов (25 студентов российских нефтегазовых университетов и 1 стипендиат, который учится в Кембриджском университете). Данная программа подразумевает реализацию годовых программ профессиональной практики, участие в летних школах, выездные занятия и посещения объектов, изучение иностранных языков, а также трудоустройство в НИС по завершении обучения.

В целях продвижения успешных молодых людей, являющихся примером для подражания, Общество совместно с Фондом «Exit» провело конкурс «Youth Heroes», в рамках которого были выбраны победители (герои) в пяти категориях: образование и наука, предпринимательство, общественный активизм, культура и искусство, креативная индустрия.

Будучи одной из крупнейших региональных энергетических компаний, которые опираются на современные научно-технические достижения, новые технологии и инновации во всех сегментах своей деятельности, НИС уже третий год подряд выступает генеральным спонсором «Фестиваля науки». В 2015 году НИС представил свою образовательно-интерактивную программу «Природный газ», продемонстрировал экспонаты и провел многочисленные эксперименты и интерактивные мастерские, на которых рассказывал о составе, назначении, способах добычи и важности для потребителей данного энергоносителя. И в этом году стенд Общества был оформлен при содействии гидрометеорологической и гидрогеологической школы «Милутин Миланкович» и горно-геологического факультета БГУ. Огромный интерес у пользователей соцсетей вызвал фотоконкурс «Научное селфи».

Социальное обеспечение

НИС предоставляет свои сотрудникам уровень социальной защиты, который выше, чем уровень, который требуется законодательством и который прописан в Коллективном договоре и внутренних документах. Корпоративный портфель льгот, предоставляемый всем работникам и прописанный в коллективном договоре и внутренних документах:

- Специальная защита инвалидов, защита работников в случае выявления у них профессиональных заболеваний,

а также профилактическое восстановление здоровья работников, занятых на работах повышенной опасности или работающих в особых условиях труда и в должностях, для которых предусмотрено специальное исчисление трудового стажа, с целью предупреждения и профилактики профессиональных заболеваний и инвалидности.

- Право на солидарную помощь.
- Возмещение ущерба, понесенного сотрудниками в результате уничтожения или повреждения их жилых объектов вследствие стихийных бедствий и иных чрезвычайных происшествий.
- Выдача стипендий детям погибших и умерших сотрудников в течение их обязательного образования.
- Коллективное медицинское страхование сотрудников от тяжелых заболеваний или хирургических вмешательств.
- Коллективное страхование сотрудников от аварий и несчастных случаев.
- Решение жилищных вопросов сотрудников путем предоставления субсидий при жилищном кредитовании.
- Добровольное пенсионное страхование сотрудников.

Материальная и нематериальная мотивация

В НИС существует более 20 схем премирования сотрудников, в зависимости от структурного подразделения и занимаемых ими должностей.

Схемы поощрения сотрудников связаны с осуществлением стратегических целей НИС и ключевых показателей эффективности структурных подразделений. Сотрудники могут напрямую влиять на размер своих доходов путем достижения хороших результатов. В рамках программ нематериальной мотивации (конкурс профмастерства, инстант-награды и т.п.) сотрудники поощряются за проактивное участие и выдающиеся достижения в работе.

Рекрутинг и отбор кадров

Наша политика человеческих ресурсов основывается на принципах, гарантирующих всем сотрудникам и потенциальным сотрудникам равные возможности, несмотря на пол, вероисповедание, политические убеждения, национальное или социальное происхождение, и исключающим возможность любого вида дискриминации во всех реализуемых процессах (от рекрутинга до прекращения трудовых отношений).

Любое решение по кандидату должно основываться на объективных и соответствующих критериях, т.е. на удовлетворении кандидатами стандартов и заявленных требований к должности.

Процесс рекрутинга кандидатов в 2015 году в первую очередь базировался на внутренних источниках. В случае необходимости в специалистах, обладающих дефицитными компетенциями, вакансии закрывались за счет внешних кандидатов. В 2015 году Сектор рекрутинга и подбора трудоустроил около 1,5 тысяч чел.

Укреплению имиджа НИС как привлекательного работодателя поспособствовали успешное участие на ярмарках вакансий, конференциях, сессиях и круглых столах. С большим успехом прошла первая конференция *Recruitment Conference 2015*, которая была полностью посвящена вопросам рекрутинга и подбора кадров и в которой участие приняло около 280 чел.

Программа рекрутинга «НИС шанс» ориентирована на специальности, соответствующие основному виду деятельности НИС. В фокусе внимания находятся выпускники технических вузов. В 2015 году по данной программе были реализованы рекрутинг и подбор

новых работников. Их трудоустройство запланировано на январь 2016 года.

Руководствуясь высокими стандартами управления человеческими ресурсами, Общество всегда старается подбирать лучших кандидатов. После приема новых кандидатов на работу, Общество стремится создать рабочую среду, в которой они полностью могут

раскрыть свой потенциал и достичь хороших результатов, а через развивающие программы, тренинги и систему материальной и нематериальной мотивации поощрять их и предоставлять им возможность развиваться и улучшать достигнутые результаты.

Численность и структура персонала

Структурное подразделение	31.12.2015. г.			31.12.2014. г.		
	Штатные сотр. ⁵⁴	Лизинговые сотр.	Всего	Штатные сотр. ⁵⁵	Лизинговые сотр.	Всего
«НИС а.о. Нови Сад»	3 874	3 428	7 302	4 275	3 382	7 657
Блок «Разведка и добыча»	764	217	981	727	185	912
Блок «Переработка»	799	40	839	870	45	915
Блок «Сбыт»	941	2 677	3 618	959	2 618	3 577
Блок «Сервисы»	100	22	122	134	13	147
Блок «Энергетика»	234	19	253	235	14	249
Корпоративный центр	1 036	453	1 489	1 350	507	1 857
Представительства и филиалы	64	4	68	58	5	63
ДЗО в Сербии	1 384	1 538	2 922	1 459	1 374	2 833
«Нафгаас - Нефтесервисы» ⁵⁶	591	783	1 374	608	589	1 197
«Нафгаас - Технические сервисы»	396	469	865	423	495	918
«Нафгаас – Транспорт»	104	257	361	112	257	369
«НТЦ НИС Нафгаас»	293	29	322	316	33	349
Зарубежные ДЗО	110	1	111	229	2	231
«НИС Петрол», Болгария	57	0	57	161		161
«НИС Петрол», Румыния	29	0	29	40		40
«НИС Петрол», Биг	16	0	16	15	1	16
«Ядран Нафгаас», Биг	6	0	6	8		8
«Панон Нафгаас», Венгрия	2	1	3	5	1	6
Другие ДЗО	343	101	444	260	158	418
АО «О Зоне», г. Белград	6	98	104	4	91	95
«НИС Оверсиз» ООО Санкт-Петербург	122		122	119	-	119
ООО «НИС Светлост», г. Буяновац	15	0	15	15	7	22
ООО «Г Петрол», г. Сараево	200	3	203	122	60	182
ИТОГО:	5 775	5 072	10 847	6 281	4 921	11 202

Основания для прекращения трудовых отношений

В 2015 году «НИС а.о. Нови Сад» и его ДЗО покинули всего 617 человек, в частности: 9 чел. вышли на пенсию, 85 чел. покинули «НИС а.о. Нови Сад» по взаимному соглашению, с 523 чел. были прекращены трудовые отношения на другом основании (расторжение трудового договора, прекращение трудовых отношений по инициативе работника, смерть работника и т.п.).

	НИС а.о. Нови Сад ⁵⁷	ДЗО НИС в Сербии
Выход на пенсию	4	5
Прекращение трудового договора по соглашению сторон	72	13
Прочее	456	67
ВСЕГО:	532	85

⁵⁴ Численность включает и сотрудников по программе «НИС шанс».

⁵⁵ Численность включает и сотрудников по программе «НИС шанс».

⁵⁶ В т.ч. работники филиалов.

⁵⁷ Без сотрудников представительств

СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И РАЗВИТИЕ МЕСТНОГО СООБЩЕСТВА



Спонсорская помощь и благотворительность

В НИС сформирована Комиссия по спонсорству и благотворительности, которая проводит свои заседания четыре раза в год. Основными задачами Комиссии являются планирование и контроль реализации программы социально-экономического сотрудничества с администрациями городов и муниципалитетов в Сербии, рассмотрение и утверждение спонсорских и благотворительных проектов, контроль освоения средств и анализ достигнутых результатов. Особое внимание уделяется контролю, проводимому с момента формирования бюджета до реализации всех проектов по отдельности. При отборе проектов НИС руководствуется следующими принципами:

Региональный принцип – реализация благотворительных проектов в регионах присутствия «НИС а.о. Нови Сад» (в регионах, в которых НИС осуществляет производственные, коммерческие и иные интересы, связанные с развитием бизнеса).

Перспективность – НИС расценивает спонсорскую и благотворительную помощь как инвестиции в будущее регионов, которые он считает перспективными для развития своего бизнеса.

Эффективность – проекты спонсорской и благотворительной помощи должны принести максимальный эффект как с точки зрения освоения средств их адресными получателями, так и с точки зрения положительного эффекта на имидж среди населения региона и взаимодействие с органами государственной власти. Одним из значимых результатов является формирование благоприятного социального и экономического климата для реализации инвестиционных проектов и проектов, направленных на развитие бизнеса.

Доступность и прозрачность – благотворительная деятельность является необходимым условием для обеспечения эффективности освоения средств. Реализуемые проекты должны быть направлены на удовлетворение текущих потребностей и нужд населения региона. Также должна быть обеспечена прозрачная и эффективная система контроля за целевым израсходованием средств.

Уникальность – во избежание конфликта интересов НИС старается не участвовать в проектах, в которых участвуют его конкуренты.

Социальная ответственность и развитие местного сообщества

Под лозунгом «Будущее сейчас» создана одноименная информационная платформа и разработаны мероприятия в сфере социальной ответственности, нацеленные на оказание содействия и помощи талантливым молодым людям раскрыть свой потенциал и развивать свои знания и навыки, а также на оказание поддержки развитию сообщества, на территории которого «НИС а.о. Нови Сад» осуществляет свою деятельность.

В рамках программы корпоративной социальной ответственности, являющейся важной составляющей стратегической деятельности НИС, реализуется пять проектов: «Культура без границ», «Энергия спорта», «Энергия знания», благотворительные проекты и «Сообществу сообщца».

«Культура без границ»

Программа «Культура без границ» направлена на оказание поддержки культурным учреждениям и организаторам национальных и международных фестивалей, а также на продвижение культур-

Европы по баскетболу 2015». НИС выступает генеральным спонсором Теннисного союза Сербии и оказывает поддержку лучшим теннисистам и теннисисткам Сербии, участвующим в соревнованиях кубков Дэвиса и Федерации. В рамках взаимодействия НИС и Теннисный союз Сербии уже четвертый год подряд организуют «Открытую школу тенниса» для детей со всей территории Сербии. В 2015 году свыше 15 тысяч детей получили возможность бесплатно освоить азы теннисной игры с опытными профессиональными тренерами.

НИС и Теннисный союз Сербии при содействии Министерства образования, науки и технологического развития запустили акцию «Спортом против насилия», направленную на продвижение спортивных ценностей, культуры ненасилия и честной игры (фер-плей), как чрезвычайно важной составляющей здорового и правильного развития детей. Мероприятие «Спортом против насилия» будет проведено в 2015/16 учебном году в более чем 20 начальных школ на всей территории Сербии. Благодаря данному мероприятию возможность ознакомиться с настоящими спортивными ценностями через теннисную игру получило более 20 тысяч малышей.

Поддержка автомобильного спорта и выдающихся спортивных достижений осуществляется через сотрудничество с европейским чемпионом Душаном Борковичем, членом *NIS Petrol Racing*

Пять программ корпоративной социальной ответственности: Культура без границ, Энергия спорта, Энергия знаний, Гуманитарные проекты и Сообществу сообщца.

ных ценностей и поддержку молодых талантливых людей.

Целью оказания данной поддержки является продвижение искусства и выдающихся художественных ценностей, в т.ч. национальных и международных проектов в сфере культуры.

НИС шестой год подряд выступает в качестве генерального спонсора международного кинофестиваля ФЕСТ, который в этом году прошел под лозунгом «Мы здесь! В созвездии победителей».

В рамках данной программы было оказано содействие и поддержка самому крупному джазовому фестивалю, который ежегодно проходит на юге Сербии с целью продвижения культурных ценностей и развития искусства. НИС и в этом году предоставил возможность лучшим молодым и неизвестным музыкантам выступить в конкурсной части престижного фестиваля «Подари свой голос Нишвилу».

Уже третий год подряд НИС выступает генеральным спонсором международного культурного и музыкального фестиваля «Балкан Трафик» в Брюсселе.

«Энергия спорта»

Программа «Энергия спорта» направлена на оказание поддержки профессиональному и детскому спорту и продвижение здорового образа жизни. Особое внимание уделяется правильному развитию детей и молодежи и продвижению новых талантов.

НИС является многолетним партнером баскетбольного клуба «Партизан», а в течение последних трех лет - его генеральным спонсором. «Партизан НИС» является самым успешным баскетбольным клубом Сербии, который имеет огромное число болельщиков и почитателей, а также самым популярным спортивным брендом Сербии. НИС совместно с БК «Партизан» организует ставшую уже традиционной акцию «Забей трехочковый».

В преддверии чемпионата Европы по баскетболу НИС, в рамках оказания поддержки Баскетбольному союзу Сербии, организовал турнир для младшей возрастной категории «Якобы чемпионат

команды, который полностью оправдал оказанное ему доверие своими результатами, честной игрой и командным духом.

«Энергия знания»

Уделяя особое внимание молодым людям, которые приходят в НИС, Общество запустило проект «Энергия знания» с целью создания базы молодых качественных специалистов.

Концепция проекта подразумевает установление взаимодействия с отечественными образовательными учреждениями с целью образования и подготовки высококвалифицированных специалистов для будущей работы в НИС. Взаимодействие включает выдачу стипендий самым успешным студентам, программу стажировки, дополнительное повышение квалификации работников, получение новых знаний и выполнение совместных научно-исследовательских проектов. Таким образом НИС инвестирует в образовательную систему, учащихся средних школ и студентов, которые в процессе обучения показывают лучшие результаты, с целью подготовки высококвалифицированных специалистов.

«Сообществу сообщца»

Программа «Сообществу сообщца» разработана с целью укрепления и расширения партнерских отношений с местными сообществами, на территории которых НИС ведет свою деятельность. В рамках упомянутой программы НИС уже четвертый год подряд проводит открытый конкурс «Сообществу сообщца», который в этом году был реализован совместно с органами местного самоуправления 11 городов: Белград, Нови-Сад, Ниш, Панчево, Зренянин, Кикинда, Новый Бечей, Житиште, Канижа, Србобран и Чачак. В рамках открытого конкурса были выбраны 152 проекта, направленных на оказание поддержки развитию местных сообществ и работе многочисленных учреждений, а также на улучшение деятельности культурных, образовательных и спортивных учреждений.



ВСЕ ВМЕСТЕ – ОБЩЕСТВУ

Вот уже восьмой год подряд мы доказываем, что, когда будущее пишется сердцем, мы можем преодолеть все препятствия и стереть все ограничения. Программа «Все вместе – обществу» задумана с целью укрепить партнерские отношения с 11 местными общинами, еще раз предоставить жителям Белграда, Нови Сада, Ниша, Панчево, Зренянина, Кикинды, Нови Бечей, Житишта, Канижи, Србобрана и Чачака возможность поставить

общее благо на первое место и улучшить уровень качества жизни для себя и своих сограждан. Всего 800 миллионов динаров для поддержки свыше 750 проектов, а только в прошедшем году – 152 реализованные инициативы в области спорта, культуры, защиты окружающей среды, науки и поддержки социально-уязвимым группам доказали, что когда мы все вместе работаем на пользу общества, перемены, о которых мы мечтали, могут стать реальностью.



NIS
GAZPROM NEFT

**БУДУЩНОСТЬ
НА ДЕЛУ**



NIS.EU

Наиболее важные проекты по направлениям

Спорт	<ul style="list-style-type: none"> • Строительство спортивной площадки для волейбола - общеобразовательная школа «Танаско Райич» в г. Чачак • Здоровье, радость, игра – оборудование детских площадок трех дошкольных учреждений в г. Ср-бобран безопасными спортивными снарядами, многофункциональными шведскими стенками (тренажерами-стенками) и качалками • Синергия спорта и окружающей среды - обустройство набережной «Нишавская», установка игрового оборудования для детей, обустройство беговой дороги в г. Ниш • Строительство детской игровой площадки и игровой площадки для детей с ограниченными возможностями на территории муниципалитета Кисач города Нови-Сад
Культура	<ul style="list-style-type: none"> • Ремонт торжественного зала Народного музея города в г. Панчево • Адаптация и оснащение галереи «Село» в г. Новый Бечей • Сцена - сердце театра - ремонт сцены Кукольного театра в г. Ниш • Международный карнавал Панчево 2015 • Оснащение здания театра «Бошко Буха» в Белграде новым аудио- и видеооборудованием
Экология	<ul style="list-style-type: none"> • «Вместе за зеленый остров» - создание «зеленого острова» с установкой на нем оборудования для сбора макулатуры (бумаги и картона) в г. Хоргош (Канижа), в целях продвижения рециклинга • Адаптация и реконструкция площадок для хранения опасных, безопасных и прочих отходов Поли-клиники в г. Панчево • «Зеленые карманы Обреновца» - волонтерская акция по ремонту и обустройству четырех незаконных свалок на территории города и создание мини-парков, так назв. «карманных» парков в городе Обреновац (Белград) • «Новосадский парк возобновляемых источников энергии» - оборудование парка во дворе ЭТШ «Михайло Пупин» (г. Нови-Сад) фотоэлектрическими панелями для производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии
Наука и образование	<ul style="list-style-type: none"> • Реконструкция и оборудование современной лаборатории атомной физики и физики плазмы в Белграде, предназначенной для проведения экспериментов и исследований • Выездная лаборатория «Познавательное обо всем» («<i>C'est pas sorcier</i>») - различные научно-популярные эксперименты и интерактивные программы для общеобразовательных школ города Ниш (начальных и спецшкол)/ознакомление детей с научными феноменами и теориями • Оснащение кабинетов информатики для учащихся седьмого класса начальных школ в городе Чачак • «Парк науки» - строительство и оборудование учебных классов на открытом воздухе Метеорологическая станция, Солнечные панели, Гироскоп, Колыбель (маятник) Генератор электроэнергии в городе Кикинда
Благотворительная деятельность	<ul style="list-style-type: none"> • Адаптация части помещений образовательного учреждения «6-го октября» в г. Кикинда для образования и воспитания детей с ограниченными возможностями • Оснащение учебно-рабочего центра профессиональной подготовки молодых людей, страдающих аутизмом, в г. Нови Сад • «Кристалльно чисто - все можем так» - продвижение здорового образа жизни и работа с молодыми людьми, в т.ч. молодыми людьми с ограниченными возможностями в г. Зренянин • «Здоровый ребенок - счастливый ребенок» - закупка 3 ЭКГ аппаратов для детей с целью повышения качества медицинского обслуживания детей и неотложной помощи в Поликлинике г. Канижа • «Учебный класс без стен» - оборудования кабинетов для учащихся с особенностями развития в общеобразовательной школе «Др. Джордже Йованович» в г. Новый Бечей



Благотворительные проекты

В рамках программы, направленной на оказание помощи и поддержки слабозащищенным слоям населения, в 2015 году было реализовано несколько значимых проектов.

НИС и ПАО «Газпром нефть» в рамках совместного проекта с Фондом Новака Джоковича отремонтировали и модернизировали десять кабинетов физики и химии в начальных и средних школах, расположенных в регионах Сербии, пострадавших от прошлогодних наводнений. В знак солидарности и поддержки населения регионов страны, пострадавших от наводнения, ПАО «Газпром нефть», НИС и их сотрудники собрали около 30 миллион динаров, которые потом были направлены на реконструкцию школьных лабораторий. Новые и современные кабинеты физики и химии открыты в школах, расположенных в городах: Обреновац, Свилай-

нац, Лазаревац, Крупань, Уб, Петровац на Млаве, Валево, Шабац, Парачин и Смедеревска Паланка. Проект ремонта и переоснащения школьных кабинетов является существенным вкладом в образование молодежи, которое относится к приоритетам социально ответственной деятельности «НИС а.о. Нови Сад» и ПАО «Газпром нефть».

Также, в рамках корпоративной благотворительной акции сотрудники НИС подарили школьные принадлежности, игрушки и одежду приюту для детей и подростков в г. Нови-Сад. Участием в данной благотворительной акции НИС старается помочь вовлечению этих детей в образовательную систему и, таким образом, способствовать повышению уровня их интеграции в общество.

ВНЕШНЯЯ И ВНУТРЕННЯЯ КОММУНИКАЦИЯ

Отношения с общественностью

Отношения и связи с общественностью, в первую очередь с СМИ, характеризуются прозрачностью, т.к. вся значимая информация о деятельности «НИС а.о. Нови Сад» размещается на корпоративном сайте в форме пресс-релиза на трех языках (сербском, русском и английском). Корпоративный сайт www.nis.eu доступен для всех мобильных устройств и является источником информации о «НИС а.о. Нови Сад», его деятельности, продуктах и услугах. В Обществе уважается принцип своевременного предоставления

ответов на анкеты и вопросы представителей СМИ с целью предоставления качественной, полезной и развернутой информации в кратчайшие сроки. Пресс-служба НИС оказывает постоянную поддержку бизнесу и реализации проектов в области социально ответственной деятельности. Т.к. НИС открыт для любого вида сотрудничества, журналисты всегда могут вносить свои предложения по улучшению их взаимодействия.

«НИС а.о. Нови Сад» присутствует в социальных сетях: *Facebook, LinkedIn, Twitter, Instagram* и *Youtube* и ведет активную коммуникацию с потребителями.



Взаимодействие с государственными органами

Утверждение и внесение изменений в законодательную базу

НИС в 2015 году продолжил внимательно следить за процедурой утверждения новых и внесения изменений в существующие нормативные документы путем предоставления комментариев и рекомендаций, направленных на улучшение делового климата в Республике Сербии.

Помимо комментариев к нормативным документам, регламентирующим нефтегазовую отрасль, принятым или отредактированным в 2015 году, НИС также предоставил предложения по изменению актов, которые оказывают влияние на деловое сообщество в Сербии. Также предоставил комментарии к нормативным документам в области планирования и строительства, легализации объектов, приватизации, трудового и социального права, промышленной безопасности, охраны окружающей среды и т.п.

Взаимодействие с деловыми ассоциациями

НИС в течение 2015 года продолжил взаимодействовать с многими деловыми объединениями в Сербии с целью постоянного улучшения бизнес-климата в Республике Сербии. Наиболее интенсивное и активное взаимодействие осуществлялось со следующими компаниями:

- Совет иностранных инвесторов (FIC);
- Американская торговая палата (AMCHAM);
- Национальный альянс по локальному экономическому развитию (NALED);
- Торгово-промышленная палата Сербии (ТППС)
- Национальный нефтяной комитет Сербии (ННКС) (входящий в состав Всемирного нефтяного совета - WPC).

Представители НИС принимали активное участие в работе комитетов и рабочих групп FIC и AMCHAM, которые особое внимание уделяют борьбе с нелегальной торговлей.

В рамках сотрудничества с NALED, представители НИС участвовали в работе Экспертной группы Координирующего органа по борьбе с теневой экономикой, созданного Правительством Республики Сербии. Экспертная группа подготовила по поручению Координирующего органа проект Национальной программы системной борьбы с теневой экономикой. Национальная программа системной борьбы с теневой экономикой утверждена Правительством Республики Сербии в декабре 2015 года.

НИС является членом Торгово-промышленной палаты Сербии и активно участвует в ее работе через своих представителей во многих органах и рабочих группах ТППС с целью улучшения деятельности энергетических компаний в Республике Сербии.

Кроме того НИС тесно сотрудничает с ННКС через своих представителей в органах управления ННКС и рабочей группе по анализу рынка. НИС также был активным участником мастерских, семинаров и конференций, организованных ННКС в 2015 году, среди которых отдельное место занимает симпозиум Всемирного нефтяного совета в Будапеште под названием «European downstream: refined future of the industry» и региональные конференции национальных нефтяных комитетов в Словении, Венгрии и Хорватии.

НИС намерен и в 2016 году активно взаимодействовать с деловыми объединениями путем оказания экспертной поддержки и содействия развитию бизнес-среды в стране.

Борьба с теневым рынком

В 2015 году Правительством Республики Сербии предпринимались мероприятия, направленные на ликвидацию незаконной торговли. Принят Закон «Об инспекционном контроле» в качестве рамочного законодательного акта, регламентирующего порядок работы и механизмы взаимодействия контролирующих органов с компаниями. НИС поддержал принятие данного закона.

При поддержке НИС и других нефтяных компаний были внесены изменения в Постановление «О маркировке нефтепродуктов». В 2015 году также было принято Постановление «О мониторинге качества нефтепродуктов и биотоплива». Ожидается, что его применение положительно повлияет и поспособствует сохранению качества нефтепродуктов и сокращению теневой экономики в данной отрасли.

НИС в 2015 году активно сотрудничал с госорганами, в первую очередь, с Управлением полиции, Налоговым управлением и контролирующими органами путем обмена информацией о выявленных фактах незаконной торговли.

Внутренняя коммуникация

Активное развитие корпоративной культуры и уровень информированности сотрудников являются ключевыми инструментами развития бизнеса и достижения намеченных целей. Для этих целей в рамках системы внутрикорпоративных коммуникаций НИС используется широкий круг различных механизмов взаимодействия и каналов корпоративных коммуникаций. К данным средствам относятся: продвижение корпоративных ценностей через внутренние кампании и корпоративные мероприятия, донесение (каскадирование) информации до каждого сотрудника в форме прямого диалога с руководством. Также развиваются каналы обратной связи (горячая линия для сообщения о случаях нарушения корпоративных этических и профессиональных норм, рубрика «Вопрос руководству» в корпоративных СМИ).

Основным приоритетом является своевременное, открытое, подробное и достоверное информирование сотрудников обо всех актуальных вопросах: результатах деятельности, планах развития, развитии и обучении кадров, охране труда, социальном пакете и прочих льготах. Средствами информирования сотрудников «НИС а.о. Нови Сад» являются печатные внутрикорпоративные СМИ: печатные издания (ежемесячные и ежеквартальные журналы на сербском и английском языках, адресованные сотрудникам в стране и за рубежом), средства громкоговорящей связи, информационные стенды, используемые на более чем 400 объектах Общества в Сербии, а также электронные СМИ (интранет-портал, электронные информационные письма и различные виды электронных сообщений). Результаты ежегодного социологического исследования подтверждают постоянное повышение уровня информированности сотрудников и развитие корпоративной культуры в соответствии с уровнем развития Общества и разработанной стратегией.

ИССЛЕДОВАНИЕ И РАЗВИТИЕ

Система управления исследованиями и развитием

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

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

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

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



ДАЛЬНЕЙШЕЕ РАЗВИТИЕ

В следующем году все усилия Общества будут направлены на сохранение прибыльности и предотвращение воздействия отрицательных внешних макроэкономических факторов, которые будут возникать в 2016 году. В 2016 году НИС продолжит реализацию Программы повышения операционной эффективности в целях снижения эффектов падения мировых цен на нефть.

Несмотря на кризис в энергетическом секторе, НИС не отказывается от инвестиций, в первую очередь, в модернизацию НПЗ Панчево и проекты Глубокой переработки и строительства ТЭЦ Панчево.







Финансовая отчетность

Финансовые отчеты

- Аудиторское заключение независимого аудитора по финансовым отчетам
- Бухгалтерский баланс
- Отчет о прибылях и убытках
- Отчет о прочих финансовых результатах
- Отчет о движении денежных средств
- Отчет об изменениях капитала

Консолидированная финансовая отчетность

- Аудиторское заключение независимого аудитора по консолидированной финансовой отчетности
- Консолидированный бухгалтерский отчет
- Консолидированный отчет о прибылях и убытках
- Консолидированный отчет о прочих финансовых результатах
- Консолидированный отчет о движении денежных средств
- Консолидированный отчет об изменениях капитала

The image is a full-page background photograph with a cyan color overlay. It depicts an oil pumpjack in the foreground on the left, with a bright sun in the center creating a lens flare effect. In the background, two workers in hard hats are visible near another piece of equipment. The overall scene is an industrial oil field.

ФИНАНСОВЫЕ ОТЧЕТЫ

Аудиторское заключение независимого аудитора по финансовым отчетам



Отчет независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров Нафтна индустрија Србије а.д., Нови-Сад

Мы провели аудит прилагаемой финансовой отчетности Нафтна индустрија Србије а.д., Нови-Сад (далее «Компания»), состоящей из баланса по состоянию на 31 декабря 2015 года и отчетов о доходе, прочем совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность руководства за финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за составление и достоверное представление данной финансовой отчетности в соответствии с бухгалтерскими нормами и правилами, действующими в Республике Сербия, и за внутренний контроль, который руководство считает необходимым для составления финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о данной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверным представлением финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля организации. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения.

PricewaterhouseCoopers d.o.o., ул. Омладинских бригада, д.88а, 11070 г. Белград, Республика Сербия
Т: +381 11 3302 100, Ф: +381 11 3302 101, www.pwc.rs

Услуга аудита подготовлена в соответствии с требованиями стандартов независимого аудита, действующих в Республике Сербия. Мы не берем ответственности за достоверность информации, предоставленной руководством. Мы не проводим аудит по тем вопросам, которые не относятся к предмету аудита. Мы не проводим аудит по тем вопросам, которые не относятся к предмету аудита. Мы не проводим аудит по тем вопросам, которые не относятся к предмету аудита.



Мнение

По нашему мнению, финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2015 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с бухгалтерскими нормами и правилами, действующими в Республике Сербия.

Прочие вопросы

Финансовая отчетность Компании за год, закончившийся 31 декабря 2014, была проаудирована другой фирмой, чей отчет от 4 марта 2015 содержит выражение немодифицированного мнения об этой финансовой отчетности.


 Миливоје Несо́вич
 Дипломированный аудитор




 PricewaterhouseCoopers d.o.o., Белград

Белград, 29 февраля 2016 г.

2

Этот вариант русского заключения и прилагаемых документов является переводом оригинала, подготовленного на сербском языке. Было предпринято все необходимое для обеспечения того, чтобы перевод точно отражал исходный документ. Вместе с тем, во всех вопросах толкования информации, изложенной в данном варианте русского текста, на русском языке имеет преимущество перед текстом перевода.

Бухгалтерский баланс

	Примечания	31 декабря 2015. г.	31 декабря 2014. г.
А. ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫЙ, НО НЕУПЛАЧЕННЫЙ КАПИТАЛ		-	-
Б. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		287 880 166	250 847 819
I. Нематериальные активы	6	16 303 592	15 401 347
1. Инвестиции в развитие		6 153 717	3 833 140
2. Концессии, патенты, лицензии, программное обеспечение и другие права		3 108 561	3 066 380
3. Гудвилл		-	-
4. Прочие нематериальные активы		879 583	875 234
5. Нематериальные активы на стадии разработки		6 161 731	7 626 593
6. Авансы за нематериальные активы		-	-
II. Основные средства	7	208 385 605	193 919 656
1. Земля		10 446 971	10 635 294
2. Здания		107 307 311	91 686 297
3. Машины и оборудование		60 680 381	57 094 932
4. Инвестиционная недвижимость		1 336 060	1 381 832
5. Прочие основные средства		74 877	74 918
6. Основные средства на стадии подготовки		26 877 361	31 077 657
7. Вложения в арендованные основные средства		330 035	368 703
8. Авансы выданные поставщикам		1 332 609	1 600 023
III. Биологические активы		-	-
1. Леса и многолетние насаждения		-	-
2. Основное стадо		-	-
3. Биологические активы на стадии подготовки		-	-
4. Авансы за биологические активы		-	-
IV. Долгосрочные финансовые вложения		48 601 981	41 514 772
1. Инвестиции в дочерние общества	8	13 442 631	7 556 021
2. Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия		180 438	-
3. Инвестиции в другие юридические лица и другие ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи		167 358	222 686
4. Долгосрочные вложения в материнские и дочерние общества	9	33 502 197	32 574 154
5. Долгосрочные вложения в прочие связанные стороны		-	-
6. Долгосрочные вложения в стране		138 633	-
7. Долгосрочные вложения за рубежом		-	-
8. Ценные бумаги, хранящиеся до срока погашения		-	-
9. Прочие долгосрочные финансовые вложения	10	1 170 724	1 161 911
V. Долгосрочная дебиторская задолженность	11	14 588 988	12 044
1. Дебиторская задолженность материнской компании и дочерних обществ		-	-
2. Дебиторская задолженность прочих связанных сторон		4 010 546	-
3. Дебиторская задолженность по продажам на основании товарного кредита		-	-
4. Дебиторская задолженность по договорам финансовой аренды		8 339	12 044
5. Дебиторская задолженность по договорам поручительства		-	-

Бухгалтерский баланс

	Примечания	31 декабря 2015. г.	31 декабря 2014. г.
6. Спорные и сомнительные долги		10 570 103	-
7. Прочая долгосрочная дебиторская задолженность		-	-
В. Отложенные налоговые активы	12	4 521 729	7 834 155
Г. Оборотные активы		84 266 054	113 529 097
I. Запасы	13	20 967 604	36 162 167
1. Материалы, запчасти, инструменты и мелкий инвентарь		9 220 049	20 137 930
2. Незавершенное производство		4 050 154	5 755 021
3. Готовая продукция		5 540 706	7 121 091
4. Товары		1 949 490	2 760 262
5. Внеоборотные активы, предназначенные для продажи		21 703	-
6. Выданные авансы за товары и услуги		185 502	387 863
II. Торговая дебиторская задолженность	14	35 328 663	54 093 160
1. Отечественные клиенты – материнская компания и дочерние общества		1 526 533	4 196 125
2. Зарубежные клиенты – материнская компания и дочерние общества		1 350 735	1 394 526
3. Отечественные клиенты – прочие связанные стороны		10 799 575	13 004 338
4. Зарубежные клиенты – прочие связанные стороны		148 105	36 398
5. Торговая деб. задолженность – отечественные клиенты		20 850 547	34 232 201
6. Торговая деб. задолженность – зарубежные клиенты		653 168	1 229 572
7. Прочая дебиторская задолженность на основании продаж		-	-
III. Дебиторская задолженность по специфическим сделкам		661 724	445 596
IV. Прочая дебиторская задолженность	15	2 633 057	3 784 621
V. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		-	-
VI. Краткосрочные финансовые вложения	16	1 255 935	6 545 472
1. Краткосрочные кредиты и инвестиции – материнская компания и дочерние общества		847 638	4 337 886
2. Краткосрочные кредиты и инвестиции – прочие связанные стороны		-	-
3. Краткосрочные кредиты и займы в стране		-	2 019
4. Краткосрочные кредиты и займы за рубежом		-	-
5. Прочие краткосрочные финансовые вложения		408 297	2 205 567
VII. Денежные средства и их эквиваленты	17	16 729 893	5 338 023
VIII. Налог на добавленную стоимость		-	-
IX. Расходы будущих периодов	18	6 689 178	7 160 058
Д. ИТОГО АКТИВЫ = ОПЕРАЦИОННЫЕ АКТИВЫ		376 667 949	372 211 071
Е. Забалансовые активы	19	129 976 675	118 774 144

Бухгалтерский баланс

	Примечания	31 декабря 2015. г.	31 декабря 2014. г.
А. Капитал		203 015 095	194 586 302
I. Уставный капитал		81 530 200	81 530 200
1. Акционерный капитал	20	81 530 200	81 530 200
2. Доли обществ с ограниченной ответственностью		-	-
3. Вклады		-	-
4. Государственный капитал		-	-
5. Общественный капитал		-	-
6. Паевые взносы		-	-
7. Эмиссионная премия		-	-
8. Прочий уставный капитал		-	-
II. Зарегистрированный, но неуплаченный капитал		-	-
III. Выкупленные собственные акции		-	-
IV. Резервы		-	-
V. Резерв под изменение стоимости имущества при переоценке нематериальных активов, недвижимости, установок и оборудования		-	-
VI. Нереализованная прибыль по ценным бумагам и прочим видам совокупного дохода		112 925	112 132
VII. Нереализованные убытки по ценным бумагам и прочим видам совокупного дохода		79 564	42 277
VIII. Нераспределенная прибыль		121 451 534	112 986 247
1. Нераспределенная прибыль прошлых лет		105 346 867	82 427 010
2. Нераспределенная прибыль текущего года		16 104 667	30 559 237
IX. Неконтролирующая доля участия		-	-
X. Убытки		-	-
1. Убытки прошлых лет		-	-
2. Убытки текущего года		-	-
Б. Долгосрочные резервы и обязательства		108 463 513	101 303 211
I. Долгосрочные резервы	21	9 154 267	8 690 515
1. Резерв под расходы на гарантийный ремонт		-	-
2. Резерв под восстановление природных ресурсов		7 918 238	7 454 505
3. Резерв под расходы на реструктуризацию		-	-
4. Резерв на выплату вознаграждений и прочих льгот сотрудникам		850 813	639 717
5. Резерв под расходы на судебные споры		385 216	596 293
6. Прочие долгосрочные резервы		-	-
II. Долгосрочные обязательства	22	99 309 246	92 612 696
1. Обязательства, которые можно перевести в капитал		-	-
2. Обязательства перед материнским и дочерними обществами		36 770 682	42 194 756
3. Обязательства перед прочими связанными сторонами		-	-
4. Обязательства по ценным бумагам, выпущенным на срок более года		-	-
5. Долгосрочные кредиты и займы в стране		18 240 935	6 761 523
6. Долгосрочные кредиты и займы за рубежом		44 297 629	43 655 208
7. Обязательства на основании финансового лизинга		-	-
8. Прочие долгосрочные обязательства		-	1 209

Бухгалтерский баланс			
	Примечания	31 декабря 2015. г.	31 декабря 2014. г.
В. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	12	-	2 724 064
Г. Краткосрочные обязательства		65 189 341	73 597 494
I. Краткосрочные финансовые обязательства	23	17 700 395	14 700 586
1. Краткосрочные кредиты материнских и дочерних обществ		729 883	-
2. Краткосрочные кредиты прочих связанных сторон		-	-
3. Краткосрочные кредиты и займы в стране		3 553 091	8 600 082
4. Краткосрочные кредиты и займы за рубежом		-	-
5. Обязательства на основании внеоборотных средств и средств по прекращенной деятельности, предназначенных для продажи		-	-
6. Прочие краткосрочные финансовые обязательства		13 417 421	6 100 504
II. Полученные авансы, взносы и залогов		3 131 988	1 551 337
III. Торговая кредиторская задолженность	24	25 172 093	38 433 183
1. Материнского и дочерних обществ, отечественных		2 418 644	2 845 130
2. Материнского и дочерних обществ, зарубежных		11 015 359	20 144 858
3. Прочих связанных сторон, отечественных		800 455	830 355
4. Прочих связанных сторон, зарубежных		166 005	50 923
5. Поставщиков, отечественных		5 492 502	5 654 892
6. Поставщиков, зарубежных		5 201 953	8 837 079
7. Прочие операционные обязательства		77 175	69 946
IV. Прочие краткосрочные обязательства	25	8 425 924	8 700 483
V. Обязательства по налогу на добавленную стоимость		1 227 765	51 974
VI. Обязательства по прочим налогам, отчислениям и другим расчетам с бюджетом	26	7 241 150	7 113 998
VII. Доходы будущих периодов	27	2 290 026	3 045 933
Д. Убытки, превышающие размер капитала		-	-
Е. ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		376 667 949	372 211 071
Ё. Забалансовые обязательства	19	129 976 675	118 774 144

в тыс. РСД

Примечания являются неотъемлемой частью настоящих финансовых отчетов.

Отчет о прибылях и убытках

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря	
		2015. г.	2014. г.
ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ			
A. ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ	5	199 861 276	247 620 582
I. Выручка от продаж товаров		11 371 895	7 951 525
1. Выручка от продаж товаров материнским и дочерним обществам на внутреннем рынке		220 251	115 822
2. Выручка от продаж товаров материнским и дочерним обществам на внешнем рынке		5 649	11 969
3. Выручка от продаж товаров прочим связанным сторонам на внутреннем рынке		-	-
4. Выручка от продаж товаров прочим связанным сторонам на внешнем рынке		554 085	66 250
5. Выручка от продаж товаров на внутреннем рынке		10 572 062	7 645 677
6. Выручка от продаж товаров на внешнем рынке		19 848	111 807
II. Выручка от продаж продукции и услуг		188 275 933	239 523 009
1. Выручка от продаж продукции и услуг материнским и дочерним обществам на внутреннем рынке		1 123 270	1 312 669
2. Выручка от продаж продукции и услуг материнским и дочерним обществам на внешнем рынке		8 217 634	8 902 506
3. Выручка от продаж продукции и услуг прочим связанным сторонам на внутреннем рынке		17 570 375	23 382 492
4. Выручка от продаж продукции и услуг прочим связанным сторонам на внешнем рынке		256 269	2 142 288
5. Выручка от продаж продукции и услуг на внутреннем рынке		137 270 539	171 361 848
6. Выручка от продаж продукции и услуг на внешнем рынке		23 837 846	32 421 206
III. Премии, субсидии, дотации и т.п.		3 169	7 646
IV. Другие операционные доходы		210 279	138 402
B. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ		175 937 047	196 879 506
I. Себестоимость реализованных товаров		10 086 127	7 050 529
II. Использование собственных товаров и услуг		972 678	695 171
III. Увеличение стоимости запасов готовой продукции и незавершенного производства		-	-
IV. Уменьшение стоимости запасов готовой продукции и незавершенного производства		3 285 252	37 064
V. Расходы на материалы	28	107 736 687	137 510 676
VI. Расходы на топливо и энергию		3 474 079	2 894 032
VII. Расходы на оплату труда и прочие выплаты сотрудникам	29	13 864 222	14 083 619
VIII. Административные расходы	30	13 986 539	13 867 297
IX. Амортизационные расходы		12 101 263	10 717 178
X. Расходы под долгосрочные резервы	31	771 994	277 786
XI. Нематериальные расходы	32	11 603 562	11 136 496
B. ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ		23 924 229	50 741 076
Г. ОПЕРАЦИОННЫЕ УБЫТКИ		-	-
Д. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ	33	4 437 415	8 728 147
I. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ ОТ СВЯЗАННЫХ СТОРОН И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ		2 336 657	3 278 191
1. Финансовые доходы – материнская компания и дочерние общества		2 259 332	3 140 393
2. Финансовые доходы – прочие связанные стороны		8 805	121 643
3. Доля в прибыли дочерних обществ и ассоциированных предприятий		-	-
4. Прочие финансовые доходы		68 520	16 155

Отчет о прибылях и убытках

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря	
		2015. г.	2014. г.
II. Процентные доходы (от третьих лиц)		650 898	4 196 347
III. Положительные курсовые разницы и положительные эффекты от валютной оговорки (относительно третьих лиц)		1 449 860	1 253 609
E. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ	34	14 671 061	19 751 540
I. Финансовые расходы, связанные с взаимодействием со связанными сторонами и прочие финансовые расходы		3 633 441	7 295 912
1. Финансовые расходы – материнская компания и дочерние общества		3 618 789	4 458 188
2. Финансовые расходы – прочие связанные стороны		10 227	2 837 377
3. Доля в убытках дочерних обществ и ассоциированных предприятий		-	-
4. Прочие финансовые расходы		4 425	347
II. Процентные расходы (от третьих лиц)		3 357 792	2 327 011
III. Отрицательные курсовые разницы и отрицательные эффекты от валютной оговорки (относительно третьих лиц)		7 679 828	10 128 617
Ё. ПРИБЫЛЬ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		-	-
Ж. УБЫТКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		10 233 646	11 023 393
З. ДОХОДЫ ОТ ОЦЕНКИ СТОИМОСТИ ПРОЧИХ АКТИВОВ, ОТРАЖАЕМЫХ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ ЧЕРЕЗ ПРИБЫЛЬ ИЛИ УБЫТОК	35	7 102 453	969 640
И. РАСХОДЫ ОТ ОЦЕНКИ СТОИМОСТИ ПРОЧИХ АКТИВОВ, ОТРАЖАЕМЫХ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ ЧЕРЕЗ ПРИБЫЛЬ ИЛИ УБЫТОК	36	416 034	5 850 648
Й. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ	37	2 341 163	4 243 334
К. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ	38	2 262 281	2 623 125
Л. ПРИБЫЛЬ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ		20 455 884	36 456 884
М. УБЫТОК ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ		-	-
Н. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ОТ ПРЕКРАЩАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЭФФЕКТЫ ОТ ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕ ОШИБОК ПРОШЛЫХ ПЕРИОДОВ		-	-
О. ЧИСТЫЙ УБЫТОК ОТ ПРЕКРАЩАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЭФФЕКТЫ ОТ ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕ ОШИБОК ПРОШЛЫХ ПЕРИОДОВ		-	-
П. ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ		20 455 884	36 456 884
Р. УБЫТОК ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ		-	-
С. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ			
I. Расходы по текущему налогу на прибыль	39	3 762 995	3 421 124
II. Расходы по отложенному налогу на прибыль	39	588 222	2 476 523
III. Доходы по отложенному налогу на прибыль		-	-
Т. ВЫПЛАЧЕННАЯ ЗАРАБОТНАЯ ПЛАТА РАБОТОДАТЕЛЮ		-	-
У. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ		16 104 667	30 559 237
Ф. ЧИСТЫЙ УБЫТОК		-	-
I. Чистая прибыль, приходящаяся на миноритарных акционеров		-	-
II. Чистая прибыль, приходящаяся на мажоритарного владельца		16 104 667	30 559 237
III. Чистый убыток, приходящийся на миноритарных акционеров		-	-
IV. Чистый убыток, приходящийся на мажоритарного владельца		-	-
V. Прибыль на акцию		-	-
1. Базовая прибыль на акцию	40	0,099	0,187
2. Уменьшенная (разводненная) прибыль на акцию		-	-

в тыс. РСД

Примечания являются неотъемлемой частью настоящих финансовых отчетов.

Отчет о прочих финансовых результатах

Примечания	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015. г.	2014. г.
А. ЧИСТЫЙ ОПЕРАЦИОННЫЙ РЕЗУЛЬТАТ		
I. Чистая прибыль	16 104 667	30 559 237
II. Чистый убыток	-	-
Б. ПРОЧАЯ СОВОКУПНАЯ ПРИБЫЛЬ ИЛИ УБЫТОК		
<i>а) Статьи, которые не могут быть дополнительно реклассифицированы в состав прибыли или убытка в будущих периодах</i>		
1. Изменения в результате переоценки нематериальных активов, объектов недвижимости, установок и оборудования		
а) увеличение резервов переоценки	-	-
б) уменьшение резервов переоценки	-	-
2. Актуарные прибыли или убытки по пенсионным планам		
а) прибыль	793	207 471
б) убытки	-	-
3. Прибыли или убытки на основании вложений в долевыe финансовые инструменты		
а) прибыль	-	-
б) убытки	-	-
4. Прибыли или убытки на основании доли в прочей совокупной прибыли или убытке ассоциированных предприятий		
а) прибыль	-	-
б) убытки	-	-
<i>б) Статьи, которые могут быть дополнительно реклассифицированы в состав прибыли или убытка в будущих периодах</i>		
1. Прибыли или убытки при пересчете финансовой отчетности по зарубежной деятельности		
а) прибыль	-	-
б) убытки	-	-
2. Прибыли или убытки от инструментов защиты чистых инвестиций в зарубежную деятельность		
а) прибыль	-	-
б) убытки	-	-
3. Прибыли или убытки на основании инструментов защиты от риска (хеджирования) денежного потока		
а) прибыль	-	-
б) убытки	-	-
4. Прибыли или убытки на основании ценных бумаг, имеющихс я в наличии для продажи		
а) прибыль	-	20 904
б) убытки	37 287	3 296
I. ПРОЧАЯ БРУТТО СОВОКУПНАЯ ПРИБЫЛЬ	-	225 079
II. ПРОЧИЙ БРУТТО СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК	36 494	-
III. НАЛОГ НА ПРОЧУЮ СОВОКУПНУЮ ПРИБЫЛЬ ИЛИ УБЫТОК	-	-
IV. ЧИСТАЯ ПРОЧАЯ СОВОКУПНАЯ ПРИБЫЛЬ	-	225 079
V. ЧИСТЫЙ ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК	36 494	-

Отчет о прочих финансовых результатах

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря	
		2015. г.	2014. г.
В. ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ ФИНАНСОВЫЙ РЕЗУЛЬТАТ ПЕРИОДА			
I. Итого чистая совокупная прибыль		16 068 173	30 784 316
II. Итого чистый совокупный убыток		-	-
Г. ИТОГО ЧИСТАЯ СОВОКУПНАЯ ПРИБЫЛЬ ИЛИ УБЫТОК		16 068 173	30 784 316
1. Приходится на мажоритарных владельцев		16 068 173	30 784 316
2. Приходится на владельцев, не обладающих правом контроля		-	-

в тыс. РСД

Примечания являются неотъемлемой частью настоящих финансовых отчетов.

Отчет о движении денежных средств

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря	
		2015. г.	2014. г.
А. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
I. Поступления денежных средств от операционной деятельности (1 - 3)		376 963 023	410 573 246
1. Выручка от реализации и полученные авансы		375 199 602	409 472 731
2. Проценты к получению от основной деятельности		1 553 142	962 113
3. Прочие поступления от основной деятельности		210 279	138 402
II. Отток денежных средств от операционной деятельности (1 - 5)		327 312 640	361 276 646
1. Выплаты поставщикам и предоставленные авансы		156 576 208	192 056 661
2. Расходы по оплате труда и прочие выплаты		14 179 455	13 368 470
3. Выплаченные проценты		2 998 698	3 093 168
4. Налог на прибыль		2 792 016	8 677 046
5. Платежи по остальным расчетам с бюджетом		150 766 263	144 081 301
III. Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности (I - II)		49 650 383	49 296 600
IV. Чистый отток денежных средств от операционной деятельности (II - I)		-	-
Б. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
I. Поступления денежных средств от инвестиционной деятельности (1 - 5)		14 879 363	12 390 584
1. Продажи акций и долей (чистые поступления)		77 056	-
2. Продажи нематериальных активов, основных средств и биологических активов		174 446	259 590
3. Прочие финансовые вложения (чистые поступления)		14 561 694	12 130 994
4. Полученные проценты от инвестиционной деятельности		-	-
5. Полученные дивиденды		66 167	-
II. Отток денежных средств от инвестиционной деятельности (1 - 3)		48 741 505	56 261 417
1. Приобретение акций и долей (чистые оттоки)		-	-
2. Приобретение нематериальных активов, основных средств и биологических активов		32 717 010	39 690 306
3. Прочие финансовые вложения (чистые оттоки)		16 024 495	16 571 111
III. Чистые поступления денежных средств от инвестиционной деятельности (I - II)		-	-
IV. Чистый отток денежных средств от инвестиционной деятельности (II - I)		33 862 142	43 870 833
В. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
I. Поступления денежных средств от финансовой деятельности (1 - 5)		29 956 428	40 702 390
1. Увеличение уставного капитала		-	-
2. Поступления по долгосрочным кредитам и займам		13 134 218	23 824 820
3. Поступления по краткосрочным кредитам и займам		16 822 210	16 877 570
4. Прочие долгосрочные обязательства		-	-
5. Прочие краткосрочные обязательства		-	-
II. Отток денежных средств от финансовой деятельности (1 - 6)		34 359 895	46 445 739
1. Выкуп собственных акций и долей		-	-
2. Оттоки по долгосрочным кредитам и займам		7 231 990	24 397 660
3. Оттоки по краткосрочным кредитам и займам		19 488 525	8 967 374

Отчет о движении денежных средств

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря	
		2015. г.	2014. г.
4. Прочие обязательства (чистые оттоки)		-	-
5. Финансовый лизинг		-	-
6. Выплаченные дивиденды		7 639 380	13 080 705
III. Чистые поступления денежных средств от финансовой деятельности (I - II)		-	-
IV. Чистый отток денежных средств от финансовой деятельности (II - I)		4 403 467	5 743 349
Г. ИТОГО ПОСТУПЛЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ		421 798 814	463 666 220
Д. ИТОГО ОТТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ		410 414 040	463 983 802
Е. ЧИСТОЕ ПОСТУПЛЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ		11 384 774	-
Ё. ЧИСТЫЙ ОТТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ		-	317 582
Ж. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ НА НАЧАЛО ГОДА		5 338 023	5 180 154
З. ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ ПРИ ПЕРЕСЧЕТЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ		794 189	879 335
И. ОТРИЦАТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ ПРИ ПЕРЕСЧЕТЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ		787 093	403 884
Й. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ГОДА		16 729 893	5 338 023

в тыс. РСД

Примечания являются неотъемлемой частью настоящих финансовых отчетов.

Отчет об изменениях капитала					
	Компоненты капитала				
	Уставный капитал	Резервы	Убыток	Нераспределенная прибыль	
Остаток по состоянию на 1 января 2014 г.					
(а) дебетовое сальдо	-	-	-	-	
(б) кредитовое сальдо	81 530 200	-	-	95 507 715	
Исправление существенных ошибок и изменения в учетной политике					
(а) исправления в дебетовой стороне счета	-	-	-	-	
(б) исправления в кредитовой стороне счета	-	-	-	-	
Откорректированный остаток по состоянию на 1 января 2014 г.					
(а) откорректированное дебетовое сальдо	-	-	-	-	
(б) откорректированное кредитовое сальдо	81 530 200	-	-	95 507 715	
Изменения в предыдущем 2014 г.					
(а) оборот в дебетовой стороне счета	-	-	-	13 080 705	
(б) оборот в кредитовой стороне счета	-	-	-	30 559 237	
Остаток по состоянию на 31 декабря 2014 г.					
(а) дебетовое сальдо	-	-	-	-	
(б) кредитовое сальдо	81 530 200	-	-	112 986 247	
Исправление существенных ошибок и изменения в учетной политике					
(а) исправления в дебетовой стороне счета	-	-	-	-	
(б) исправления в кредитовой стороне счета	-	-	-	-	
Откорректированный остаток по состоянию на 1 января 2015 г.					
(а) откорректированное дебетовое сальдо	-	-	-	-	
(б) откорректированное кредитовое сальдо	81 530 200	-	-	112 986 247	
Изменения в текущем 2015 г.					
(а) оборот в дебетовой стороне счета	-	-	-	7 639 380	
(б) оборот в кредитовой стороне счета	-	-	-	16 104 667	
Остаток по состоянию на 31 декабря 2015 г.					
(а) дебетовое сальдо	-	-	-	-	
(б) кредитовое сальдо	81 530 200	-	-	121 451 534	

в тыс. РСД

Примечания являются неотъемлемой частью настоящих финансовых отчетов.

Отчет об изменениях капитала				
	Компоненты прочего совокупного дохода			ИТОГО КАПИТАЛ
	Резерв под изменение стоимости имущества	Актuarная прибыль (убытки)	Убытки или прибыль по ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи	
Остаток по состоянию на 1 января 2014 г.				
(а) дебетовое сальдо	-	95 339	59 885	-
(б) кредитовое сальдо	-	-	-	176 882 691
Исправление существенных ошибок и изменения в учетной политике				
(а) исправления в дебетовой стороне счета	-	-	-	-
(б) исправления в кредитовой стороне счета	-	-	-	-
Откорректированный остаток по состоянию на 1 января 2014 г.				
(а) откорректированное дебетовое сальдо	-	95 339	59 885	-
(б) откорректированное кредитовое сальдо	-	-	-	176 882 691
Изменения в предыдущем 2014 г.				
(а) оборот в дебетовой стороне счета	-	-	3 296	-
(б) оборот в кредитовой стороне счета	-	207 471	20 904	17 703 611
Остаток по состоянию на 31 декабря 2014 г.				
(а) дебетовое сальдо $(3а+4а-4б) \geq 0$	-	-	42 277	-
(б) кредитовое сальдо $(3б-4а+4б) \geq 0$	-	112 132	-	194 586 302
Исправление существенных ошибок и изменения в учетной политике				
(а) исправления в дебетовой стороне счета	-	-	-	-
(б) исправления в кредитовой стороне счета	-	-	-	-
Откорректированный остаток по состоянию на 1 января 2015 г.				
(а) откорректированное дебетовое сальдо	-	-	42 277	-
(б) откорректированное кредитовое сальдо	-	112 132	-	194 586 302
Изменения в текущем 2015 г.				
(а) оборот в дебетовой стороне счета	-	-	37 287	-
(б) оборот в кредитовой стороне счета	-	793	-	8 428 793
Остаток по состоянию на 31 декабря 2015 г.				
(а) дебетовое сальдо	-	-	79 564	-
(б) кредитовое сальдо	-	112 925	-	203 015 095

в тыс. РСД

Примечания являются неотъемлемой частью настоящих финансовых отчетов.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВЫМ ОТЧЕТАМ⁵⁸

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

НИС а.о. – 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 ПАО «Газпром нефть» приобрело 51% основного капитала Общества и таким образом «НИС а.д. Нови Сад» стал зависимым обществом ПАО «Газпром нефть». В марте 2011 года, в соответствии с Договором купли-продажи акций Общества, ПАО «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.

Настоящая финансовая отчетность одобрена и разрешена к выпуску Генеральным директором и будет вынесена акционерам на утверждение на Общем собрании акционеров.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И БУХГАЛТЕРСКИХ ОЦЕНОК

Основные учетные политики и существенные бухгалтерские оценки, примененные в данной финансовой отчетности, используются последовательно в соответствии с политиками и оценками, которые применялись за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

2.1. Основания для составления финансовой отчетности

Прилагаемая финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, составлена Обществом в соответствии с Законом о бухгалтерском учете Республики Сербия («Службные ведомости РС» №№ 62/2013), требующим разработки финансовых отчетов, в соответствии со всеми МСФО, а также с нормами, утвержденными Министерством финансов Республики Сербия. Имея в виду существующие разногласия между двумя указанными системами, настоящая финансовая отчетность отличается от МСФО в следующем: Настоящая финансовая отчетность составлена Обществом в предусмотренном Министерством финансов Республики Сербии формате.

- Настоящая финансовая отчетность составлена Обществом в предусмотренном Министерством финансов Республики Сербии формате.
- Забалансовые средства и обязательства отражены в форме бухгалтерского баланса. Данные статьи по определению МСФО не являются ни средствами, ни обязательствами.

Согласно этому, прилагаемая финансовая отчетность не может рассматриваться как финансовая отчетность, составленная в полном соответствии с МСФО.

⁵⁸ Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иначе

Составление финансовой отчетности в соответствии с Законом о бухгалтерском учете Республики Сербия требует применения определенных ключевых учетных оценок. От руководства, также, требуется использовать профессиональное суждение в применении учетных политик Общества. Вопросы, требующие профессионального суждения либо комплексной оценки, а также те области, в которых применение бухгалтерских оценок и суждений существенны для финансовой отчетности, раскрыты в Примечании 3.

2.2. Новые стандарты бухгалтерского учета

Ряд новых стандартов, изменений, дополнений к стандартам и их толкования, действующих в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся после 1 января 2016 года, не были ранее утверждены Общества.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты, часть 1: классификация и оценка». МСФО (IFRS) 9 был выпущен в ноябре 2009 года и заменил те части МСФО (IAS) 39, которые касались классификации и оценки финансовых активов. Дополнительные изменения были внесены в МСФО (IFRS) 9 в октябре 2010 г., в ноябре 2013 г. и в июле 2014 г. для решения вопроса о классификации и оценке финансовых обязательств. Основные положения данного стандарта следующие:

- Финансовые активы классифицируются по двум категориям: те, последующая оценка которых осуществляется по справедливой стоимости (либо через прибыль или убыток, либо через прочий совокупный доход) и те, последующая оценка которых осуществляется по амортизированной стоимости. Решение о классификации принимается в момент первоначального признания. Классификация зависит от бизнес-модели Общества в части управления финансовыми инструментами и характеристики будущих денежных потоков, которые обусловлены договором.
- Последующая оценка финансовых инструментов по амортизированной стоимости осуществляется только для долговых инструментов при одновременном выполнении следующих условий: (а) бизнес-модель Общества построена таким образом, что денежные потоки ожидаются от погашения финансового инструмента, и (б) по условиям договора денежные потоки, ожидаемые от инструмента, представляют собой только основную сумму и проценты. Все остальные финансовые инструменты должны оцениваться по справедливой стоимости, которые отражаются в составе прибыли и убытков.
- Последующая оценка долевого инструмента осуществляется по справедливой стоимости. Долевые инструменты, удерживаемые для продажи, оцениваются по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в прибылях и убытках. Для всех остальных финансовых инструментов на момент признания делается выбор отражать реализованные и нереализованные прибыли и убытки, возникающие от изменения справедливой стоимости, в прочем совокупном доходе, а не в прибыли или убытках. Выбор может быть сделан для каждого финансового инструмента. Дивиденды должны отражаться в прибыли и убытках в том случае, когда они представляют собой доход от инвестиции.
- Большинство требований МСФО 39 (IAS) в отношении классификации и оценки финансовых активов были перенесены в новый стандарт без существенных изменений. Основным отличием является требование к предприятию раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибыли или убытка, в составе прочего совокупного дохода. Изменения, внесенные в МСФО 9 (IFRS) в ноябре 2013 г. позволяют Обществу продолжать оценивать свои финансовые инструменты в соответствии с МСФО (IAS) 39 и, одновременно, отражать эффект изменений кредитного риска в соответствии с МСФО (IFRS) 9.
- МСФО 9 вводит новую модель признания убытков на основании обесценения – модель ожидаемых убытков (МОУ). Речь идет о подходе «три этапа», который базируется на изменении кредитной способности финансовых средств с момента первоначального признания. На практике это означает, что компании должны сразу зарегистрировать убыток, равный 12-ти месячной МОУ при первоначальном признании финансовых средств, которые не обесценены (или общий срок применения МОУ для дебиторской задолженности от реализации). Там, где появится существенный рост кредитного риска, обесценение измеряется помощью всего ожидаемой МОУ, прежде чем годовой МОУ. Модель включает упрощение для лизинга и дебиторской задолженности от реализации.
- Существенные изменения внесены в модель учета хеджирования, которые позволяют улучшить отражение деятельности по управлению рисками в финансовой отчетности. В частности, изменения МСФО (IFRS) 9 расширяют спектр объектов хеджирования (объектами хеджирования могут быть компоненты риска по нефинансовым статьям, в случае если они поддаются отдельной и надежной оценке; в объекты хеджирования могут включаться деривативы; группы статей и нетто-позиции могут представлять собой объект хеджирования и т.д.). Изменения МСФО (IFRS) 9 также расширяют перечень инструментов хеджирования: финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли и убытков за период, могут быть определены в качестве инструментов хеджирования любого риска. Фундаментальным нововведением МСФО (IFRS) 9 является отсутствие 80-125 процентного интервала, применяемого в МСФО (IAS) 39 для.
- Расширены требования по раскрытию информации, касающейся стратегии управления рисками, денежных потоков от операций хеджирования и влияния, оказанного применением специального учета хеджирования, на финансовую отчетность.

Применение МСФО 9 (IFRS) станет обязательным с 1 января 2018 г. МСФО 9 (IFRS) (2014) заменяет МСФО 9 (IFRS) (2009), МСФО 9 (IFRS) (2013), но эти стандарты могут использоваться, если их первоначальное применение производилось ранее 1 февраля 2015 г. Общество не планирует применение МСФО 9 (IFRS) до его официального вступления в силу и в настоящее время оценивает влияние изменений на свою финансовую отчетность.

Изменения в МСФО (IFRS) 11 – «Совместная деятельность» (выпущены в мае 2014 г., применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с или после 1 января 2016 г.) по учету приобретения долей в совместных операциях. Изменение предусматривает новый дополнительный способ отражения приобретения долей в совместных операциях, являющихся отдельным бизнесом.

Изменения и дополнения к МСФО (IAS) 16 – «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы» (опубликованы в мае 2014 г., применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с или после 1 января 2016 г.) касающиеся уточнения допус-

мых методов начисления амортизации. В указанном изменении Совет по международным стандартам финансовой отчетности (IASB) определил, что применение подхода к расчету амортизации актива, основанного на выручке, не допустимо, поскольку выручка, полученная от ведения деятельности с использованием актива, в основном, отражает факторы, отличные от принципа получения экономической выгоды, связанной с использованием актива. В настоящее время Общество оценивает влияние изменений на свою финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 15 – Выручка по договорам с покупателями (опубликован в мае 2014 г., применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или позднее). Новый стандарт устанавливает основной принцип, в соответствии с которым выручка должна признаваться в момент передачи товаров либо оказания услуг покупателю, по договорной цене. Выручка от продажи товаров, сопровождаемых оказанием услуг, которые могут быть явно отделены, признается отдельно от выручки от оказания услуг, а также скидки и уступки от договорной цены распределяются на отдельные элементы выручки. В случаях, когда сумма оплаты меняется по какой-либо причине, выручка отражается в размере минимальных сумм, которые не подвержены существенному риску аннулирования. Расходы по обеспечению выполнения договоров с покупателями капитализируются и затем списываются в периоде, в котором получены выгоды от реализации контракта. В настоящее время Общество оценивает влияние изменения нового стандарта на финансовую отчетность.

Изменения и дополнения к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия» (выпущены в сентябре 2014 года и декабре 2014 года и применяются для годовых периодов, начиная с или после даты, устанавливаемой Советом по международным стандартам финансовой отчетности (IASB) касающиеся учета долей в совместных предприятиях. Полная прибыль или убыток признаются инвесторами только если неденежные активы являются «бизнесом». Если активы не отвечают определению бизнеса, то прибыль или убыток признаются инвесторами только в части прочей доли инвестора в ассоциированной компании или совместном предприятии. Изменения применимы в случае, когда инвестор продает или вносит активы в ассоциированную компанию или совместное предприятие, но не в совместную деятельность. Изменения, принятые в декабре 2014 года, должны разъяснить, что инвестиционная организация должна оценивать по справедливой стоимости через Отчет о прибылях и убытках все свои дочерние организации, которые также являются инвестиционными организациями.

Кроме изменений, описанных выше, новые стандарты и их толкования не оказывают существенного влияния на финансовую отчетность Общества.

Инициатива по изменению порядка раскрытия информации в МСФО (IAS) 1 (выпущена в декабре 2014 года и действует в отношении годовых отчетных периодов, начиная с или после 1 января 2016 года). Стандарт был изменен для уточнения концепции ответственности и разъясняет потребности Общества в раскрытии информации. Стандарт также дает указания относительно представления промежуточных итогов в финансовой отчетности и дает дополнительные рекомендации относительно порядка представления примечаний. Изменения также уточняют, что список строк, которые должны присутствовать в Отчете о финансовом положении компании, Отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе могут быть агрегированы либо детализированы. Изменения содержат дополнительное руководство по составлению промежуточных итогов и проясняют, что доля компании в прочем совокупном доходе дочерней компании, отражаемой по методу долевого участия, и в совместном предприятии представлена одной строкой в зависимости от того, будет ли она впоследствии реклассифицирована в отчете о прибылях и убытках. В настоящее время Общество оценивает влияние инициативы на финансовую отчетность Общества.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущены в январе 2016 года и будет применяться для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или позднее). Ранее применение данного стандарта возможно только в случае применения стандарта МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями», МСФО (IFRS) 16 заменил собой МСФО (IAS) 17 «Аренда» и соответствующие пояснения к стандарту.

Основные положения данного стандарта следующие:

- МСФО 16 определяет аренду в качестве договора, на основании которого арендатор получает право пользоваться активом в течение определенного периода времени в обмен на вознаграждение. Компания оценивает, возникает ли у арендатора право контролировать использование идентифицируемого актива в течение времени.
- МСФО 16 изменяет требования учета арендатора, определенные в МСФО (IAS) 17 и исключает классификацию аренды на финансовую и операционную. Вместо этого, представляет единую модель учета аренды, согласно которой требуется отражать следующее:
 - а) все активы и обязательства, возникающие из аренды, со сроком более 12 месяцев, кроме тех, которые имеют несущественную величину;
 - б) амортизацию арендуемых активов отдельно от финансовых расходов в отчете о прибылях и убытках.
- МСФО 16 существенно повышает требования по ведению учета к арендодателю, определенные в МСФО (IAS) 17.

МСФО 16 не изменяет учет услуг. Несмотря на то, что аренда и сопутствующие услуги часто являются частью одного договора, суммы, относящиеся к услугам, не требуются отражать в отчете о финансовом состоянии. МСФО 16 положения применять только к аренде или ее компонентам в договоре.

Общество на данный момент оценивает влияние МСФО 16 на свою финансовую отчетность.

За исключением вышеперечисленных стандартов, ожидается, что остальные еще не вступившие в силу МСФО и толкования IFRIC не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Общества.

2.3. Информация по сегментам

Отчетность по сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой высшему органу оперативного управления Общества. Высшим органом оперативного управления, который распределяет ресурсы и оценивает работу операционных сегментов, является Совет директоров и Консультационный совет при генеральном директоре. Основным показателем оценки работы операционных сегментов является показатель EBITDA, который регулярно доводится до сведения высшего органа оперативного управления. Информация об активах и обязательствах сегмента не предоставляется регулярно высшему органу оперативного управления.

2.4. Сезонный характер деятельности

Общество в целом не подвержена значительным сезонным колебаниям.

2.5. Пересчет иностранной валюты

а) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Статьи финансовой отчетности каждой компании в составе Общества оцениваются в валюте преобладающей экономической среды, в которой такая компания осуществляет свою деятельность («функциональная валюта»). Показатели данной финансовой отчетности выражены в сербских динарах (РСД), которые являются функциональной валютой Компании и валютой представления отчетности Общества.

б) Операции и остатки по операциям

Операции, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу на дату совершения операции или, если статьи переоцениваются, на дату оценки. Прибыли или убытки от курсовых разниц, возникающие при расчетах по этим операциям, а также в результате пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, в сербские динары по обменным курсам на конец года, отражаются в составе прибыли или убытка в отчете о прибылях и убытках.

Прибыли или убытки от курсовых разниц в отношении кредитов и займов, денежных средств и их эквивалентов и прочих денежных активов и обязательств отражаются в отчете о прибылях и убытках в рамках позиции «Финансовые доходы/Финансовые расходы».

2.6. Нематериальные активы

а) Лицензии и права (концессии)

По отдельно полученным лицензиям отражается их историческая покупная стоимость. У лицензий ограничен срок службы, и они отражаются по их покупной стоимости, за вычетом накопленной амортизации. Расчет амортизации производится применением линейного метода, в целях распределения расходов на лицензии в течение срока их полезного использования.

Лицензии и права включают права на добычу нефти и природного газа, которые амортизируются в соответствии с условиями определенной лицензии.

б) Программное обеспечение

Затраты, связанные с программным обеспечением включают в себя прежде всего расходы на внедрение системы SAP. Приобретенные лицензии для программного обеспечения капитализируются в сумме расходов, возникших при покупке программного обеспечения и его ввода в эксплуатацию.

Данные расходы амортизируются в течение срока их полезного использования (до 8 лет).

2.7. Разведка и оценка минеральных ресурсов

а) Средства для разведки и оценки

В период разведки, расходы по разведке и оценке запасов нефти и природного газа капитализируются до подтверждения того, что запасы газа и нефти не будут достаточными для оправдания расходов на их разведку. Геологические и геофизические расходы, а также расходы, непосредственно связанные с разведкой, капитализируются в период их возникновения. Затраты на приобретение прав на разведку капитализируются в качестве основных средств или нематериальных активов, в зависимости от характера расходов. В случае подтверждения коммерческих запасов, после проведения тестирования по обесценению вложений в разведку и развитие, проводится перенос на вложения в развитие, отраженные в рамках основных средств и нематериальных активов. В течение фазы разведки не начисляется амортизация.

б) Развитие основных средств и нематериальных активов

Затраты на строительство, установку или комплектацию объектов инфраструктуры, таких как платформы, нефтепроводы и бурение при-быльных нефтяных скважин, капитализируются в качестве основных активов на этапе подготовки согласно их экономической сущности. По окончании развития на определенном нефтяном поле, производится перевод в Производственные активы, предназначенные для добычи. Амортизация не начисляется в течение периода развития.

в) *Активы, связанные с добычей нефти и газа*

К средствам, связанным с добычей нефти и газа, относятся основные средства по разведке и оценке запасов, а также расходы по разработке, связанные с добычей подтвержденных запасов

г) *Амортизация*

основным средствам/нематериальным активам, предназначенным для добычи нефти и газа, применяется пропорциональный метод. Амортизация по результатам обоснована на подтвержденных запасах – запасах нефти, газа и прочих запасах минерального сырья, для которых оценено, что будут извлекаемы с помощью существующих технологий при использовании существующих методов добычи. Нефть и газ считаются добытыми в момент их измерения на узлах учета на нефтепроводе «Custody Transfer» или в пунктах продажи путем измерения на выходных клапанах резервуаров на месторождениях нефти.

д) *Обесценение – активы для разведки и оценки*

Активы, относящиеся к разведке и оценке минеральных ресурсов оцениваются на обесценение при наличии фактов и обстоятельств, указывающих на обесценение. Для целей проведения теста на обесценение, активы, относящиеся к разведке и оценке минеральных ресурсов, группируются с существующими Единицами генерирующими денежные потоки (ЕГДС), имеющими схожие характеристики и расположенными в том же географическом регионе.

е) *Обесценение – подтвержденные запасы нефти и газа и нематериальные активы*

Доказанные запасы нефти и газа и нематериальные активы проверяются на обесценение, когда события или изменения указывают на то, что текущая стоимость активов может быть невозмещаема.

Убыток от обесценения признается в сумме превышения балансовой стоимости активов, связанных с разведкой и оценкой, над возмещаемой стоимостью. Убыток от обесценения признается в сумме превышения балансовой стоимости активов, связанных с разведкой и оценкой, над возмещаемой стоимостью. В целях проведения проверки на обесценение, активы должны быть сгруппированы на наименьшем уровне, генерирующем денежный поток..

2.8. Основные средства

Со дня учреждения оценка стоимости основных средств производится по стоимости приобретения за вычетом накопленного износа и резерва под обесценение (там, где это необходимо). Покупная стоимость включает затраты, которые напрямую относятся к приобретению активов.

Дополнительные расходы включаются в покупную стоимость активов, или признаются в качестве отдельных активов, в зависимости от обстоятельств, только при вероятности того, что Общество может в будущем получить экономическую выгоду от данных активов и если их стоимость можно достоверно установить. Балансовая стоимость активов, которые заменены, перестает признаваться в бухгалтерском учете. Все иные расходы по текущему обслуживанию включаются в отчет о прибылях и убытках за период, в котором они возникли.

Земля и произведения искусства не амортизируются. Амортизация прочих объектов основных средств рассчитывается линейным методом путем равномерного списания их первоначальной стоимости до ликвидационной стоимости в течение срока их полезного использования:

Описание	Срок использования
Здания	10 - 50
Машины и оборудование	
- Производственное оборудование	7 - 25
- Мебель	5 - 10
- Транспортные средства	7 - 20
- Компьютеры	5 - 10
Прочие активы	3 - 10

Ликвидационная стоимость активов и сроки их полезного использования пересматриваются и, при необходимости, корректируются на каждую отчетную дату.

Текущая (балансовая) стоимость актива списывается до возмещаемой стоимости, в случае если балансовая стоимость актива превышает оценочную возмещаемую стоимость.

Прибыль и убытки, возникшие при выбытии активов, определяются путем сравнения денежных поступлений и балансовой стоимости и отражаются в отчете о прибылях и убытках по строке «Прочие доходы/(расходы)» (примечания 37 и 38).

2.9. Обесценение нефинансовых активов

Активы с неограниченным полезным сроком использования не подлежат амортизации, и тестируются на обесценение ежегодно. Для активов, подлежащих амортизации, тестирование на обесценение производится в тех случаях, когда события или изменения обстоятельств указывают о том, что балансовая стоимость может оказаться невозмещаемой. Убытки от обесценения признаются в размере превышения балансовой стоимости над возмещаемой стоимостью. Под возмещаемой стоимостью понимается наибольшая из стоимостей: справедливая стоимость актива за минусом затрат на продажу либо текущая стоимость. В целях проведения проверки на обесценение, активы должны быть сгруппированы на наименьшем уровне, генерирующем денежный поток (единицы генерирующие денежные средства). Нефинансовые активы, за исключением гудвилла, которые ранее были обесценены, проверяются на возможность отмены обесценения на каждую отчетную дату.

2.10. Инвестиционная недвижимость

К инвестиционной недвижимости относится имущество, которое предназначено для получения арендного дохода, или приобретено с целью прироста стоимости имущества с течением времени, или для той и другой цели.

Инвестиционная недвижимость состоит преимущественно из автозаправочных станций, офисных объектов и квартир, предоставленных сотрудникам и бывшим сотрудникам Общества на срок более одного года.

Инвестиционная недвижимость оценивается по справедливой стоимости. Справедливая стоимость отражает стоимость на открытом рынке, основанную на рыночных ценах в момент составления бухгалтерского баланса, скорректированную, в случае необходимости, на любое изменение по существу, месторасположению или состоянию актива. Изменения справедливой стоимости инвестиционной собственности учитываются в составе отчета о прибылях и убытках по строке «Прочие доходы/(расходы)» (Примечания 37 и 38).

Последующие затраты капитализируются в составе балансовой стоимости актива только тогда, когда существует высокая вероятность того, что Общество получит связанные с этими затратами будущие экономические выгоды, и что их стоимость может быть надежно оценена. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание учитываются как расходы по мере их возникновения. В момент начала использования самим собственником активов, прежде относившихся к инвестиционной собственности, они переводятся в категорию основных средств, и ее балансовая стоимость в день реклассификации становится ее балансовой стоимостью и подлежит дальнейшей амортизации.

2.11. Инвестиции в дочерние компании

Вложения в ДЗО оцениваются по себестоимости, отражая вложения по расходам на покупку, без включения изменений стоимости вложений на основании результатов деятельности. Если на отчетную дату имеются указания, что стоимость вложений уменьшилась, то производится оценка возмещаемой стоимости инвестиций.

В случае если возмещаемая стоимость меньше балансовой стоимости, то балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости. Убытки возникшие в результате снижения стоимости оцениваются в качестве расхода периода.

2.12. Совместная деятельность

Общество применяет МСФО 11 в отношении всей совместной деятельности с 1 января 2013 года. В соответствии с МСФО 11, инвестиции в совместную деятельность классифицируются как совместные операции или совместные предприятия, в зависимости от договорных прав и обязательств любого из участников совместной деятельности. Общество провело оценку характера своей совместной деятельности и установило, что речь идет о совместных предприятиях, активы, обязательства, выручка и расходы, которых отражаются в учете.

2.13. Объединение бизнеса

Общество учитывает сделки по объединению бизнеса в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса». Общество применяет метод приобретения при учете операций по объединению бизнеса. Вознаграждение, выплачиваемое при приобретении дочерней компании, представляет собой справедливую стоимость передаваемых активов, принятых обязательств предыдущих владельцев приобретаемой компании и долевых финансовых инструментов, выпущенных Обществом и признанного гудвилла или отражения дохода от выгодной покупки. Переданное вознаграждение включает справедливую стоимость любого актива или обязательства, вытекающих из соглашения об условном вознаграждении. Идентифицируемые приобретенные активы и принятые обязательства, включая условные обязательства, в рамках объединения бизнеса первоначально оцениваются по их справедливой стоимости на дату приобретения. Затраты, связанные с приобретением, относятся на расходы по мере возникновения.

2.14. Долгосрочные финансовые активы

Общество классифицирует свои финансовые активы по следующим категориям: долгосрочные займы и дебиторская задолженность, финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Классификация зависит от целей, для которых приобретаются финансовые активы. Руководство классифицирует свои финансовые вложения в момент первоначального признания.

2.14.1. Классификация финансовых активов

а) Займы и дебиторская задолженность

Займы и дебиторская задолженность представляют собой недеривативные финансовые активы с фиксированными или определенными сроками погашения, не котирующиеся ни на одном из активных рынков. Они отражаются в составе оборотных активов, за исключением случаев, когда срок погашения наступает более чем через 12 месяцев после отчетной даты. В этом случае, они классифицируются как долгосрочные активы. В бухгалтерском балансе Общества займы и дебиторская задолженность отражаются по строке «Торговая и прочая дебиторская задолженность».

б) Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представляют недеривативные активы, причисленные к данной категории, или неклассифицированные ни в одну другую категорию финансовых инструментов. В них включаются долгосрочные активы Общества, если у руководства нет намерений продать активы в течение 12 месяцев с отчетной даты и в последнем они представляют собой краткосрочные активы Общества.

2.14.2. Признание и измерение финансовых активов

Регулярная покупка и продажа финансовых активов признается на день совершения торговой сделки – день принятия Обществом обязательства купить или продать финансовый актив. Займы и дебиторская задолженность и инвестиции, удерживаемые до погашения, отражаются по амортизированной стоимости, с использованием метода эффективной процентной ставки.

Справедливая стоимость представляет собой текущую цену спроса на финансовые активы, котируемые на активном рынке. Для определения справедливой стоимости финансовых активов, по которым отсутствует информация о стоимости активного рынка (и для некотирующихся ценных бумаг), компания оценивает справедливую стоимость, используя методы оценки. Данные методы включают использование модели, основывающейся на информации о недавних сделках между независимыми сторонами, использование информации о других инструментах, которые не отличаются по сути, модель дисконтированных денежных потоков, а также модель ценообразования опционов, которая максимально использует рыночные данные, опираясь как можно меньше на информацию, характерную для самой Общества.

Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, отражаются по справедливой стоимости. Процентный доход по долговым ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, рассчитывается по методу эффективной ставки процента и отражается в прибыли или убытке за год как финансовый доход. Дивиденды по долевым финансовым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, отражаются в прибыли или убытке за год, когда установлено право Общества на получение выплаты, и вероятность получения дивидендов является высокой. Прочие изменения справедливой стоимости временно отражаются на счетах прочего совокупного дохода до момента прекращения признания инвестиции или ее обесценения, когда сумма накопленной прибыли или убытка переносится из состава прочего совокупного дохода в состав финансового дохода в прибыли или убытке за год (Примечания 35 и 36).

2.14.3. Обесценение финансовых активов

а) Активы, отражаемые по амортизированной стоимости

На каждую отчетную дату Обществом оценивает, существуют ли объективные доказательства обесценения финансового актива или группы финансовых активов.

Финансовый актив или группа финансовых активов считаются обесцененными и убытки от обесценения отражаются в прибыли или убытке за год в момент их возникновения в результате одного или нескольких событий («события – индикаторы убытка»), имевших место после первоначального признания данных активов и когда эти события влияют на оценку будущих денежных потоков финансового актива или группы финансовых активов, которые могут быть надежно оценены.

Критерии, используемые Общества для определения имеются ли объективные доказательства о существовании убытка от обесценения, следующие:

- Существенные финансовые трудности у эмитента или должника;
- Нарушение договоров, в том числе просрочка платежей или неуплата процентов или основной суммы долга;
- Общество по экономическим или правовым причинам, которые относятся к финансовым трудностям заемщика, одобрила заемщику гарантии/льготы, которые в нормальных условиях не одобряет;
- Существует вероятность банкротства заемщика либо прохождение через процедуру реорганизации;
- Исчезновение активного финансового рынка по этому финансовому активу из-за финансовых трудностей; либо, наблюдаемые данные свидетельствуют о том, что имеет место измеримое снижение будущих потоков денежных средств инвестиционного портфеля финансовых активов по сравнению с первоначальным признанием данных активов, хотя не наблюдается индивидуального снижения стоимости активов, входящих в портфель, включая:
 - Неблагоприятные изменения кредитоспособности должника, включенного в портфель и (или)
 - Национальные или местные экономические обстоятельства, взаимосвязанные с неисполнением обязательств по активам, включенным в портфель от портфеля.

Вначале Общество оценивает, существуют ли объективные доказательства существования обесценения актива. Сумма убытка по займам выданным и дебиторской задолженности оценивается как разница между текущей стоимостью актива и текущей стоимостью будущих потоков денежных средств (за исключением будущих убытков, которые еще не были начислены), дисконтированных с использованием первоначальной эффективной процентной ставки по этому активу. Текущая стоимость данного актива уменьшается, и сумма убытка признается в составе отчета о прибылях и убытках. В случае если заем или инвестиции, удерживаемые до погашения имеют переменную процентную ставку, ставкой дисконтирования для измерения убытка от обесценения, признается эффективная ставка процента, определенная договором. Общество может оценивать снижение стоимости на основании справедливой стоимости финансового инструмента, с использованием наблюдаемых рыночных цен.

Если в следующем периоде сумма убытков из-за снижения стоимости уменьшится и это уменьшение можно объективно отнести к какому-то событию наступившему после признания обесценения (например, улучшению кредитной способности дебитора) сторно первоначально признанного убытка от обесценения, признается в отчете о прибылях и убытках.

б) Активы, квалифицированные как имеющиеся в наличии для продажи

В конце каждого отчетного периода Общество оценивает, имеются ли объективные доказательства обесценения какого либо финансового актива или группы финансовых активов. Для оценки снижения стоимости долговых ценных бумаг Общество использует критерии, указанные в пункте (а), выше. В случае долевого ценных бумаг, классифицированных в качестве имеющихся в наличии для продажи, существенное или устойчивое падение справедливой стоимости ниже их покупной стоимости считается индикатором обесценения актива. В случае если существует любое из указанных выше доказательств по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи, накопленный убыток – исчисленный как разница между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью, уменьшенная на любые убытки от обесценения по данному финансовому активу первоначально признанная в отчете о прибылях и убытках – переносится из строки капитала и признается в отчете о прибылях и убытках. Убытки от обесценения долевого инструментов не восстанавливаются, последующая прибыль отражается в составе отчета о прочем совокупном доходе. Если в последующем периоде возрастает справедливая стоимость долговых инструментов, отнесенных к категории инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, и данное увеличение стоимости можно объективно отнести к какому-либо событию, произошедшему после признания убытка от обесценения в прибыли или убытке, убыток от обесценения восстанавливается в прибыли или убытке текущего периода.

2.15. Запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой цены реализации. При отпуске запасов в производство и ином выбытии их оценка производится по методу средневзвешенной себестоимости. Себестоимость готовой продукции и незавершенного производства включает в себя стоимость сырья и материалов, затраты на оплату труда. В себестоимость результатов Общества не входят затраты по займам.

Чистая отпускная стоимость – это отпускная (при нормальной деятельности) цена продажи запасов, за вычетом переменных затрат на их продажу.

Тестирование на обесценение запасов, то есть запасных частей, по причине повреждения и износа, проводится ежеквартально. Убытки в результате обесценения признаются в составе прочих расходов (Примечание 38).

2.16. Торговая дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность это суммы, которые задолжали покупатели за проданные им продукты, товары или оказанные услуги, в ходе обычной деятельности компании. В случае если ожидается, что дебиторская задолженность будет оплачена в течение года или в более короткий срок (либо в течение операционного цикла деятельности компании, если он составляет более 12 месяцев) торговая дебиторская задолженность классифицируется в качестве краткосрочной и отражается в составе оборотных активов. В противном случае, торговая дебиторская задолженность считается долгосрочной и отражается в составе внеоборотных активов.

Торговая дебиторская задолженность первоначально признаются по справедливой стоимости и в последующем учитываются по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента за минусом резерва на обесценение. Резерв на обесценение дебиторской задолженности создается тогда, когда существует доказательство, что Общество не сможет взыскать все требуемые суммы в соответствии с первоначальными условиями. Существенные финансовые трудности у покупателя, вероятность того, что покупателю грозит ликвидация или финансовая реорганизация, ошибка или задержка в производстве платежей (более 90 дней для обществ, контролируемых государством и более 60 дней для других обществ) являются индикаторами о том, что дебиторская задолженность должна быть обесценена. Сумма резервов представляет разницу между балансовой стоимостью дебиторской задолженности и текущей стоимостью ожидаемых будущих денежных потоков, дисконтированных с использованием первоначальной эффективной процентной ставки. Балансовая стоимость актива уменьшается посредством использования счета резерва под обесценение дебиторской задолженности, и сумма обесценения признается в отчете о прибылях и убытках в рамках «расходов от оценки стоимости прочих активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль и убыток» (Примечание 36). В случае, когда дебиторская задолженность является безнадежной, она списывается за счет резерва под обесценение дебиторской задолженности. Последующее восстановление ранее списанных сумм дебиторской задолженности, учитывается в отчете о прибылях и убытках в рамках «доходов от оценки стоимости прочих активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль и убыток» (Примечание 35).

2.17. Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, на расчетных счетах в банках, средства на банковских счетах до востребования и другие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным сроком погашения по договору не более трех месяцев или менее и банковских овердрафтов. Банковские овердрафты отражены в составе строки краткосрочные кредиты раздела краткосрочные обязательства бухгалтерского баланса.

2.18. Забалансовые активы и обязательства

Забалансовые активы/обязательства включают: материалы, полученные на переработку и прочие средства, не являющиеся собственностью Общества, а также дебиторскую/кредиторскую задолженность, относящуюся к обеспечениям полученным / выданным, таким как гарантии и другие виды залогов.

2.19. Акционерный капитал

Общество зарегистрировано в качестве открытого акционерного общества. Обыкновенные акции классифицируются как Акционерный капитал.

2.20. Прибыль на акцию

Общество рассчитывает и раскрывает Базовую прибыль на акцию. Расчет Базовой прибыли на акцию проводится делением чистой прибыли принадлежащей владельцам обыкновенных акций Общества, на средневзвешенное количество выпущенных акций в течение периода (примечание 40).

2.21. Резервы

Резервы на восстановление и охрану окружающей среды и ведение судебных споров признаются в следующих случаях: когда у Общества имеется законное или договорное обязательство, являющееся результатом прошлых событий; когда существует вероятность того, что погашение обязательств повлечет отток ресурсов; когда можно достоверно оценить размер обязательства. В составе резервов не признаются будущие операционные расходы.

В случае наличия ряда аналогичных обязательств вероятность оттока ресурсов для их погашения определяется для всего класса обязательств в целом. Резерв признается даже в случаях, когда данная вероятность по любому из обязательств в данном классе, незначительна. Сумма резерва измеряется по текущей стоимости ожидаемых расходов, необходимых для погашения обязательства, с применением ставки дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку стоимости денег и связанные с этим обязательством риски. Увеличение суммы резерва с течением времени отражается в качестве расхода на создание резерва в составе отчета о прибылях и убытках.

2.22. Кредиты и займы

Кредиты и займы первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом транзакционных издержек. В последующем периоде обязательства по кредитам отражаются по амортизированной стоимости; все различия между поступлениями (за вычетом транзакционных издержек) и стоимостью погашения, признаются в отчете о прибылях и убытках за период использования кредита, с использованием метода эффективной процентной ставки.

Платежи, уплаченные при получении кредитных линий, признаются как транзакционные издержки в той степени, в которой существует вероятность того, что кредитные линии будут использованы. В этом случае, платеж откладывается до использования сумм с указанных открытых кредитных линий. В случае отсутствия доказательства о том, что частичное или полное использование кредита вероятно, сумма платежа капитализируется в качестве предоплаты за услуги по предоставлению ликвидности и амортизируется в течение периода, к которому кредит относится.

Обязательства по кредитам классифицируются в качестве краткосрочного обязательства, кроме, в случае если у Общества имеется безусловное право отложить погашение обязательств, по крайней мере на срок не менее 12 месяцев после отчетной даты.

2.23. Торговая кредиторская задолженность

Торговая кредиторская задолженность – это обязательства по оплате поставщикам за полученный товар или услуги в ходе обычной деятельности. Обязательства перед поставщиками классифицируются в качестве краткосрочных, если срок их оплаты наступает в течение 1 года или менее (или в течение обычного операционного цикла Общества, если он длится более 1 года). В противном случае, данные обязательства отражаются как долгосрочные. Торговая кредиторская задолженность первоначально оценивается по справедливой стоимости и впоследствии оценивается по амортизированной стоимости с использованием эффективной ставки процента.

2.24. Текущий и отложенный налог на прибыль

Расходы по налогам за налоговый период состоят из текущего и отложенного налога. Налоговые обязательства признаются в отчете о прибылях и убытках, за исключением статей, признанных непосредственно в капитале, так как в данном случае отложенные налоговые обязательства также признаются в капитале.

Текущий налог на прибыль исчисляется на отчетную дату, в соответствии с действующим законодательством в области налогообложения Республики Сербия, в которой Общество осуществляет деятельность и получает налогооблагаемую прибыль. Руководство периодически проводит оценку статей, содержащихся в налоговой декларации, с точки зрения обстоятельств, в которых применяемые налоговые нормы подлежат толкованию, производит создание резервов на основании ожидаемого размера сумм, которые будут уплачены налоговым органам.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по методу балансовых обязательств в части временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. Однако, в соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль.

Балансовая величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода и применение которых ожидается в период списания отложенных налоговых активов либо начисления отложенного налогового обязательства.

Отложенные налоговые активы признаются лишь в том случае, когда существует высокая вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

2.25. Вознаграждения работникам

а) Пенсионные обязательства

Общество создает пенсионный план с установленными взносами. Общество делает отчисления в общественные пенсионные фонды на обязательной основе. Общество не имеет больше никаких других пенсионных планов и, соответственно, никаких иных обязательств по пенсионному обеспечению. Отчисления признаются в качестве расходов по выплатам сотрудникам в момент наступления срока платежа. Предоплаченные взносы признаются в качестве активов в размере, подлежащем возмещению или в размере сокращения будущих обязательств.

б) Дополнительные льготы для сотрудников, определенные в Коллективном договоре

Общество осуществляет выплаты сотрудникам по случаю юбилея, пенсионные выплаты и прочие вознаграждения в соответствии с коллективным договором. Право на такие льготы обычно предоставляется в случае, если сотрудник продолжал работать в компании до пенсионного возраста или проработал установленный минимум лет. Ожидаемые затраты на эти выплаты, начисляются в течение периода работы сотрудника. Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений в актуарных допущениях, относятся на счет или в пользу капитала в рамках отчета о прочем совокупном доходе за период, в котором они возникли. Эти обязательства оцениваются ежегодно независимыми актуариями с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательства по осуществлению установленных выплат определяется путем дисконтирования расчетного будущего оттока денежных средств с применением процентных ставок сербских казначейских облигаций, деноминированных в валюте, в которой будут осуществляться выплаты, и которые имеют сроки погашения приблизительно соответствующие сроку погашения обязательств.

в) Бонусные планы

Общество признает обязательство и расходы по выплате бонусов и распределению прибыли на основе индивидуальной оценки деятельности каждого сотрудника. Общество признает создание резервов в случае договорных обязательств или в случае установления данного обязательства на основании предшествующей практики.

В 2014 году Общество начала новый трехлетний процесс (2015 – 2017) программы поощрения руководителей компании, которая будет базироваться на реализации поставленных ключевых показателей эффективности (KPI) (Примечание 21).

2.26. Признание выручки

Выручка включает в себя справедливую стоимость полученной оплаты либо дебиторскую задолженность, возникших в результате продажи товаров либо оказания услуг в ходе обычной деятельности Общества. Выручка признается без учета НДС, акцизов, возврата товаров, скидок и уступок, после исключения внутренних продаж в рамках Общества.

Общество признает выручку в тех случаях, когда выручка может быть надежно измерена, когда вполне вероятно поступление будущих экономических выгод, и когда выполнены специальные требования по каждому из видов деятельности Общества, указанным ниже. Размеры доходов не считаются надежно измеримыми до решения всех возможных обязательств, которые могут возникнуть в связи с продажей. Оценки Общества обоснованы на результатах предшествующей деятельности, учитывая тип покупателя, вид транзакций и особенности каждой из сделок.

а) Выручка от реализации – оптовая торговля

Общество занимается добычей и продажей нефти, нефтехимических продуктов и сжиженного нефтяного газа на оптовом рынке. Доход от проданных товаров признается в момент поставки Обществом продуктов оптовому покупателю. Поставка не считается совершенной до момента поставки товара в указанное место, до перевода рисков обесценения или убытка на оптового покупателя и до момента принятия оптовым покупателем товаров, в соответствии с договором купли-продажи, или до истечения сроков принятия товаров, или до получения Обществом объективных доказательств о выполнении всех критериев, относящихся к приемке товаров.

Реализация товаров отражается на основании цены, указанной в договорах купли-продажи, за вычетом скидок за выбранное количество и возврата в момент продажи. При оценке скидки и возврата товара используется опыт предыдущих периодов. Скидки за количество оцениваются на основании ожидаемых закупок в течение года. Считается, что не существует ни одного элемента финансирования, поскольку продажа осуществляется с кредитным сроком оплаты, который полностью соответствует рыночной практике.

б) Выручка от реализации – розничная торговля

Общество управляет сетью АЗС. Доход от реализации товаров признается в момент продажи Обществом товара покупателю. В розничной торговле оплата обычно производится наличными, купонами на покупку топлива или платежными картами.

в) Выручка от оказания услуг

Общество осуществляет реализацию инженерно-технических услуг. Такие услуги предоставляются на основе затраченного рабочего времени и материалов или на основе договора с фиксированной ценой, при этом договорные условия являются общепринятыми в отрасли. Выручка по договорам, основанным на затратах рабочего времени и материалов (обычно на оказание инженерно-технических услуг), признается по методу «процента выполненных работ». Выручка как правило признается по договорным ставкам. В отношении договоров, основанных на затратах рабочего времени, объем выполненных работ оценивается по соотношению фактически отработанных часов и общего количества рабочего времени по договору. В отношении договоров, основанных на расходе материалов, объем выполненных работ оценивается по процентному соотношению фактически понесенных прямых расходов и общего объема расходов по договору.

Выручка по договорам с фиксированной ценой на оказание инженерно-технических услуг также признается по методу «процента выполненных работ». Выручка как правило признается на основе объема выполненных на определенную дату услуг как процентной доли от общего объема услуг по договору.

При возникновении обстоятельств, которые могут изменить первоначальные оценки величины выручки, затрат или степени продвижения к выполнению договора, такие оценки пересматриваются. Такой пересмотр может привести к увеличению или уменьшению расчетной суммы выручки или затрат с отнесением результата на прибыль за период, в течение которого обстоятельства, приведшие к этому пересмотру, стали известны руководству.

в) Процентный доход

Процентный доход признается на пропорциональной временной основе, применением метода эффективной процентной ставки. В случае уменьшения стоимости дебиторской задолженности, Общество уменьшает балансовую стоимость дебиторской задолженности до возмещаемой суммы, являющейся будущим денежным потоком, дисконтированным по первоначальной эффективной процентной ставке финансового инструмента, и продолжает дисконтировать процентный доход. Процентный доход с обесцененных займов признается с использованием первоначальной эффективной ставки процента.

2.27. Аренда

Договоры аренды, по условиям которых Общество принимает на себя по существу все риски и выгоды, связанные с правом собственности, классифицируются как договоры финансовой аренды. При первоначальном признании арендованный актив оценивается в сумме, равной наименьшей из его справедливой стоимости и приведенной (дисконтированной) стоимости минимальных арендных платежей. Впоследствии этот актив учитывается в соответствии с учетной политикой, применимой к активам подобного класса.

Прочие договоры аренды классифицируются как операционная аренда, и соответствующие арендованные активы не признаются в отчете о финансовом положении Общества. Общая сумма арендных платежей отражается в прибыли или убытке за год по линейному методу в течение срока аренды.

2.28. Распределение дивидендов

Дивиденды отражаются как обязательства в периоде, в котором они были объявлены и одобрены акционерами Общества.

2.29. Капитализация расходов по займам

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством активов, требующих значительного времени на подготовку к использованию (квалифицируемые активы), капитализируются в составе стоимости таких активов. Все прочие затраты по займам отражаются в составе расходов в том периоде, в котором они были произведены.

3. КЛЮЧЕВЫЕ УЧЕТНЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на отраженные в отчетности суммы активов и обязательств на отчетную дату, раскрытие в финансовой отчетности условных активов и обязательств, а также на отраженные в отчетности суммы доходов и расходов за отчетный период. Руководство постоянно пересматривает эти оценки и допущения, исходя из прошлого опыта и других факторов, которые могут быть использованы для оценки балансовой стоимости активов и обязательств. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, в котором оценка была пересмотрена, если изменения влияют только на этот период, или в периоде, в котором проводился пересмотр и последующих периодах, если к ним относятся эти изменения.

Помимо допущений, используемых для оценок, руководство также применяет свое профессиональное суждение в процессе применения Обществом учетной политики. Фактические результаты деятельности Общества могут отличаться от сделанных руководством оценок при применении разных оценок и профессиональных суждений.

Информация о суждениях и оценках, оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в настоящей финансовой отчетности, и о суждениях и оценках, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств, представлена ниже.

3.1. Оценка запасов нефти и газа

Инженерные оценки запасов нефти и газа являются неопределенными и подвержены пересмотру в будущем. Оценка запасов нефти и газа, используемая для целей составления отчетности, производится в соответствии с положениями Комиссии по ценным бумагам и биржам США (U.S. Securities and Exchange Commission – SEC). Такие учетные показатели как амортизационные отчисления и оценка обесценения, основанные на оценке доказанных запасов, могут изменяться в зависимости от изменений в оценке запасов нефти и газа в будущем.

Доказанными запасами считаются оценочные объемы сырой нефти и газа, которые согласно геологическим и инженерным данным с достаточной степенью уверенности будут извлечены в будущем из известных залежей при существующих экономических условиях.

В некоторых случаях для извлечения таких доказанных запасов могут потребоваться существенные капиталовложения в дополнительные скважины и вспомогательное оборудование. В связи с неопределенностью и ограниченностью, присущей геологическим данным, оценки геологических запасов могут со временем изменяться по мере поступления дополнительной информации.

Оценка нефтегазовых запасов оказывает непосредственное влияние на некоторые показатели, отраженные в данной финансовой отчетности, а именно на величину амортизации, истощения и износа нефтегазовых активов и убытков от обесценения.

Амортизация нефтегазовых активов рассчитывается для каждого месторождения пропорционально объему выработанной продукции. При этом для затрат на разработку используется оценка доказанных разработанных запасов, а для затрат, связанных с приобретением прав на разведку и разработку участков недр с доказанными запасами, используется оценка общего количества доказанных запасов. Кроме того, оценка доказанных запасов нефти и газа используется также для расчета будущих денежных потоков, которые служат одним из основных индикаторов наличия обесценения актива.

Подробное раскрытие информации о запасах нефти и газа не представлено, поскольку эти данные, в соответствии с законодательством Республики Сербия, классифицируются как государственная тайна.

3.2. Сроки полезного использования объектов основных средств

Руководство оценивает срок полезного использования актива с учетом срока предполагаемого использования расчетного морального износа, ликвидационной стоимости, физического износа и операционной среды, в которой актив будет использоваться.

Данные оценки могут отличаться от фактических результатов, что может оказать существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и привести к корректировкам норм амортизации в будущем и амортизационных отчислений за период.

Если бы расчетные сроки полезного использования активов отличались на 10% от оценок руководства, амортизационные отчисления за год должны были бы увеличиться / уменьшиться) на РСД 1 079 717 за год, закончившийся 31 декабря 2015 года (2014 г.: РСД 984 249).

3.3. Обесценение гудвилла

Гудвилл тестируется на обесценение раз в год.

Возмещаемая стоимость средств или ЕГН больше его стоимости в использовании и справедливой стоимости, за вычетом расходов на продажу. При оценке стоимости при использовании, ориентировочные будущие денежные потоки дисконтированы до текущей стоимости при использовании ставки дисконтирования до налогообложения, отражающей текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, специфические для средства или ЕГН. Ориентировочные будущие денежные потоки включают оценку будущих затрат на резервирование, будущих цен сырья, валютный курс, ставку дисконтирования и т.д.).

3.4. Обесценение производных финансовых активов

По состоянию на каждую отчетную дату финансовый актив оценивается на предмет наличия признаков его возможного обесценения. Финансовый актив является обесценившимся, если существуют объективные свидетельства того, что после первоначального признания актива произошло повлекшее убыток событие, и что это событие оказало негативное влияние на ожидаемую величину будущих потоков денежных средств от данного актива, величину которых можно надежно рассчитать.

Признаки, свидетельствующие об обесценении займов и дебиторской задолженности, рассматриваются Группой как на уровне отдельных активов, так и на уровне портфеля. Все такие активы, величина каждого из которых, взятого в отдельности, является значительной, оцениваются на предмет обесценения в индивидуальном порядке. Займы и дебиторская задолженность, величина которых не является по отдельности значительной, оцениваются на предмет обесценения в совокупности путем объединения в портфель активов, которые имеют сходные характеристики риска.

В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и текущей стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по эффективной ставке процента, соответствующей первоначальным условиям финансирования. Убытки признаются в составе прибыли или убытка за период и отражаются на счете оценочного резерва, величина которого вычитается из стоимости займов и дебиторской задолженности.

3.5. Обязательства по выплатам сотрудникам

Текущая стоимость обязательств по выплатам сотрудникам зависит от различных факторов, которые определяются на основе актуарных расчетов с использованием актуарных допущений. Предположения, используемые при определении чистых расходов (доходов), включают в себя ставку дисконтирования. Любые изменения в данных допущениях влияют на балансовую стоимость обязательств.

Общество определяет соответствующую ставку дисконтирования в конце каждого года. Эта процентная ставка, которая должна быть применена при определении текущей стоимости ожидаемых будущих денежных выплат, допущения, используемые при определении суммы чистых расходов (доходов) по выплатам сотрудникам которые, как ожидается, будут необходимы для погашения обязательств по пенсиям. При определении соответствующих ставок дисконтирования, Общество при рассмотрении учитывает процентные ставки высококачественных облигаций выраженных в валюте, в которой обязательства по пенсиям будут выплачиваться и срок наступления которых приблизительно соответствует сроку наступления обязательств по пенсиям.

В случае если бы при расчете текущей стоимости обязательств по прочим выплатам сотрудникам была использована учетная ставка 7,6% (вместо использованной – 6,6%), обязательство по оплате прошлых услуг работников (обязательство по установленным выплатам) в части выходных пособий уменьшилось бы на 10,3%, по юбилейным вознаграждениям на 6,1%. Если бы рост заработной платы составил 0,5% текущая стоимость обязательств по выходным пособиям увеличилась бы на 12% и 6,6% по юбилейным вознаграждениям.

3.6. Обязательства по восстановлению природных ресурсов (и охране окружающей среды)

Руководство Общества создает резерв под будущие расходы, относящиеся к выводу из эксплуатации устаревшего оборудования по добыче нефти и газа, скважин, трубопроводов и вспомогательного оборудования и восстановлению местности и приведение ее в первоначальное состояние, на основании наилучшей оценки будущих затрат и срока службы оборудования по добыче нефти и газа. Оценка будущих обязательств по восстановлению природных ресурсов является очень сложной и требует от руководства оценок и применения профессионального суждения о размерах этих обязательств, которые будут возникать в течение многих лет в будущем. Изменения в оценке текущих обязательств могут наступить в результате изменения оценки сроков возникновения, будущих расходов или ставок дисконтирования, используемых при проведении первоначальной оценки.

Сумма признанного резерва является наилучшей оценкой расходов, необходимых для погашения текущего обязательства на отчетную дату на основе действующего законодательства каждого государства, на территории которого находятся операционные активы Общества, а также может быть изменена в связи с их пересмотром, изменением законодательства и нормативных актов и их интерпретацией. Имея в виду субъективный характер этого резерва, существует неопределенность относительно суммы и оценки сроков возникновения этих расходов.

В случае использования ставки дисконтирования для расчета текущей стоимости обязательств по восстановлению природных ресурсов в размере 7,6% (вместо использованной 6,6%) годовых, то текущая стоимость обязательств увеличилась бы на РСД 339 439 (2014 г.: РСД 481 611).

3.7. Условные обязательства

По состоянию на дату выпуска настоящей финансовой отчетности могут существовать определенные условия, которые в зависимости от возникновения или невозникновения одного или более событий в будущем могут привести к убыткам для Общества. Руководство Общества проводит оценку таких условных обязательств, которая базируется на допущениях, являющихся предметом профессионального суждения. При оценке возможного убытка от условных фактов хозяйственной деятельности, связанных с судебными и налоговыми разбирательствами с участием Общества или непредъявленными исками, которые могут привести к таким разбирательствам, Общество после консультаций с юрисконсультами и налоговыми специалистами, проводит оценку вероятности наступления неблагоприятного исхода для Общества, а также наиболее вероятную сумму оттока экономических выгод. Если оценка условного факта хозяйственной деятельности указывает на вероятность возникновения убытка, величина которого может быть измерена, то соответствующее обязательство отражается в финансовой отчетности Общества. Если оценка условного факта хозяйственной деятельности указывает не на вероятность, а на обоснованную возможность возникновения существенного убытка или на вероятность возникновения убытка, величина которого не может быть измерена с достаточной точностью, необходимо раскрыть информацию о характере условного обязательства и оценочной величины возможного убытка, если ее можно измерить и она существенна. Если величина убытка не может быть измерена с достаточной точностью, руководство признает убыток в момент получения недостающей информации, что позволяет измерить величину убытка с достаточной точностью. Информация об убытках, считающихся маловероятными, в отчетности не раскрывается, если только они не связаны с гарантиями. В этом случае необходимо раскрыть информацию о характере гарантий. Вместе с тем, в некоторых случаях, когда раскрытие информации не является обязательным, Общество может добровольно раскрыть информацию об условных обязательствах, которые, по мнению руководства юристов компании, могут представлять интерес для акционеров и других лиц (Примечание 43).

3.8. Влияние изменения цен на сырую нефть

В соответствии с изменениями цены сырой нефти на мировом рынке, руководством Общества проведен анализ чувствительности данных влияний на возмещаемую стоимость активов и совокупную деятельность Общества. На основании доступной на данный момент информации и прогноза движения цен сырой нефти, полученных от известной компании, Руководство уверено, что на день отчетности возмещаемая стоимость активов достигает свою нынешнюю стоимость.

Главным индикатором обесценения активов Общество считает изменение цены сырой нефти. В случае если прогноз цены сырой нефти опустится 10 долл. США/баррель, анализ чувствительности, выполненный Обществом, показывает дальнейшее сохранение положительной разницы между возмещаемой стоимостью активов и их нынешней стоимости (14,7 миллиард. РСД).

Тем не менее, руководство продолжает постоянно следить за колебаниями цен на сырую нефть и их влиянием на деятельность Общества, с целью принятия соответствующих мер по смягчению последствий, в случае если негативные тенденции и в дальнейшем будут продолжаться на рынке.

4. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

4.1. Факторы финансового риска

Деятельность Общества подвергается разнообразным финансовым рискам: рыночному риску (состоящему из валютного риска, риска процентной ставки и прочего ценового риска), кредитного риска и риска ликвидности. Управление рисками в Общества направлено на то, чтобы в условиях, когда невозможно предусмотреть поведение финансовых рисков потенциальные отрицательные воздействия на финансовую деятельность Общества, свести к минимуму.

Управление рисками осуществляется дирекцией по финансам и дирекцией по финансовому контролю, входящим в состав Функции по экономике, финансам, планированию и бухгалтерскому учету (далее – ФЭПА), в соответствии с политикой, утвержденной Общества, которая определяет и оценивает финансовые риски в тесном сотрудничестве с операционными подразделениями Общества.

В ходе текущей деятельности Общество подвергается следующим финансовым рискам:

- а) рыночный риск (который включает валютный риск и процентный риск);
- б) кредитный риск;
- в) риск ликвидности.

Валютный риск

Общество осуществляет деятельность в международном масштабе и подвержена валютному риску вследствие колебания обменных курсов, в основном долл. США и евро. Валютный риск связан с будущими коммерческими операциями, признанными активами и обязательствами и чистыми инвестициями в зарубежные операции.

Руководство разработало политику управления валютным риском по отношению к функциональной валюте. С целью управления валютным риском, возникающим в связи с будущими операциями и признанными активами и обязательствами, ответственные специалисты финансового департамента ФЭПА ежедневно договариваются о применении наилучших валютных курсов для покупки иностранной валюты на основании курсов, действующих в день покупки. Валютный риск возникает, когда будущие коммерческие операции или признанные активы или обязательства выражены в валюте, которая не является функциональной валютой Общества.

Общество имеет кредиты, деноминированные в иностранной валюте, прежде всего в евро и долларах США, которые подвергают Общества риску изменения обменного курса. Управление валютными рисками, вытекающими из таких кредитов, осуществляется на основании доли кредитов, деноминированных в функциональной валюте Общества в общем кредитном портфеле.

По состоянию на 31 декабря 2015 года, если бы рост/падение национальной валюты по отношению к евро составило 5%, при неизменности всех прочих переменных, то прибыль за год была бы выше/ниже на РСД 79 208 (2014: РСД 899 822), в основном за счет положительных и отрицательных курсовых разниц, возникающих при пересчете займов, выраженных в евро.

По состоянию на 31 декабря 2015 года, если бы рост/падение национальной валюты по отношению к долл. США составило 10%, при неизменности всех прочих переменных, то прибыль за год была бы выше/ниже на РСД 5 759 710 (2014: РСД 7 314 109), в основном за счет положительных и отрицательных курсовых разниц, возникающих при пересчете обязательств по займам и кредиторской задолженности перед поставщиками, выраженных в долл. США.

Риск влияния изменений процентных ставок на денежные потоки и справедливую стоимость

Кредиты, выданные по переменным процентным ставкам, подвергают Общества процентному риску, 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) обладает пропорциональным влиянием на результаты деятельности Общества. Если бы процентные ставки по займам в иностранной валюте с переменной процентной ставкой были на 1% выше / ниже, с неизменными всеми другими показателями, результат деятельности до налогообложения в 2015 году был бы на РСД 1 097 184 (в 2014: РСД 1 048 789) ниже / выше, в первую очередь из-за более высоких / низких процентных расходов на займы, с переменными процентными ставками.

Кредитный риск

Общество управляет кредитным риском. Кредитный риск возникает: из-за наличия денежных средств и эквивалентов денежных средств, депозитов в банках и финансовых учреждениях, внутрикорпоративных кредитов, а также из подверженности риску розничной и оптовой торговли, включая невзысканную дебиторскую задолженность и взятые на себя обязательства.

Банки ранжируются только в случае существования инструментов обеспечения дебиторской задолженности по различным основаниям, а также на основании взаимоотношений банков с Обществом. В отношении отечественных банков, если речь идет о банке, с которым Общество проводит пассивные операции, применяется второй критерий, а в случае банка, с которым Общество не работает, кредитные лимиты устанавливаются на основе определенной методологии.

Риск ликвидности

Планирование общих денежных потоков осуществляется на уровне Общества. Финансовая служба постоянно отслеживает платежеспособность Общества, 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 либо не нарушило условия (ковенанты, где применимо) по договорам займа. Данный вид планирования учитывает планы Общества в отношении погашения задолженности, соблюдения ковенантов, соблюдения внутренне установленных целей, а также, если это применимо, учитывает внешние нормативные или юридические требования – например валютные ограничения.

Излишки денежных средств, которые выше требуемых значений, устанавливаемых при управлении капиталом, инвестируются в срочные депозиты.

В нижеприведенной таблице проанализированы финансовые обязательства Общества и сгруппированы по оставшейся продолжительности погашения по состоянию на отчетную дату.

Суммы, представленные в нижней таблице представляют собой договорные недисконтированные денежные потоки. Суммы к погашению в течение следующих 12 месяцев равны их текущей стоимости, так как эффект дисконтирования не является существенным.

На 31 декабря 2015 г.	Меньше 1 года	От 1 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
Займы (краткосрочные, текущая часть и долгосрочная задолженность)	20 565 882	86 807 690	20 042 437	127 416 009
Операционные обязательства (примечание 24)	25 172 093	-	-	25 172 093
	45 737 975	86 807 690	20 042 437	152 588 102

На 31 декабря 2014 г.	Меньше 1 года	От 1 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
Займы (краткосрочные, текущая часть и долгосрочная задолженность)	17 143 534	74 506 758	26 112 192	117 762 484
Операционные обязательства (примечание 24)	38 433 183	-	-	38 433 183
	55 576 717	74 506 758	26 112 192	156 195 667

4.2. Управление риском капитала

В области управления капиталом руководство Общества ставит своей целью гарантировать Обществу возможность ведения непрерывной деятельности для обеспечения доходов акционерам и выгод другим заинтересованным сторонам, а также поддержания оптимальной структуры капитала с целью снижения затрат на его привлечение.

Для сохранения и корректировки структуры капитала Общество может корректировать сумму дивидендов, выплачиваемую акционерам, пересматривать свою инвестиционную программу, привлекать новые и погашать существующие кредиты или продавать непрофильные активы. На уровне Общества мониторинг капитала осуществляется на основе отношения чистых заемных активов к показателю EBITDA. Отношение чистой задолженности к EBITDA рассчитывается делением чистой задолженности на EBITDA. Чистая задолженность рассчитывается как общая сумма заемных активов, включая долгосрочные и краткосрочные кредиты, за минусом денежных средств и их эквивалентов и краткосрочных депозитов. EBITDA определяется как прибыль до процентов, расходов по налогу на прибыль, амортизации, истощения и износа, финансовых доходов (расходов), нетто, прочих внереализационных доходов (расходов).

Ниже представлено соотношение чистой задолженности Общества к EBITDA на конец отчетных периодов:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Обязательства по кредитам – итого (примечания 22 и 23)	117 009 641	107 313 282
Минус: денежные средства и денежные эквиваленты (примечание 17)	(16 729 893)	(5 338 023)
Чистая задолженность	100 279 748	101 975 259
EBITDA	44 109 439	64 391 138
Соотношение чистой задолженности к EBITDA	2,27	1,58

Общества обязалась (на уровне Газпром Нефть Группа) поддерживать коэффициент покрытия чистой задолженности и показателя EBITDA на уровне ниже 3,0 в течение всего срока действия договоров долгосрочных займов с некоторыми коммерческими банками. Общество проводит постоянный мониторинг своих обязательств, в целях сохранения этого коэффициента покрытия долга и до сих пор не было никакого нарушения этих обязательств.

В течение года не было никаких изменений в подходе Общества к управлению риском капитала.

4.3. Оценка справедливой стоимости

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые торгуются на активном рынке (такие как ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи) основывается на котировочных рыночных ценах на отчетную дату. Котировочная рыночная цена, используемая для оценки финансовых активов Общества, представляет собой текущую цену спроса на активы.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые не торгуются на активном рынке, определяется с использованием методик оценки. Общество применяет разные методы и делает допущения, которые основаны на рыночных условиях, существующих на каждую отчетную дату. Для оценки долгосрочных обязательств используются котировочные рыночные цены либо цены дилеров по схожим инструментам. Прочие методики, такие как оценочная дисконтированная стоимость денежных потоков, используются для определения справедливой стоимости остальных финансовых инструментов. Справедливая стоимость форвардных валютных договоров определяется с помощью котировочных рыночных курсов по форвардным контрактам на отчетную дату.

5. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 гг. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, которые участвуют в финансово-хозяйственной деятельности, которые могут получать выручку или нести расходы, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

Операционная деятельность Общества организована в двух операционных сегментах: сегмент разведки и добычи и сегмент переработки, маркетинга и сбыта.

Сегмент разведки и добычи включает в себя следующие операции Общества: разведку, разработку и добычу сырой нефти и природного газа, а также нефтепромысловые услуги. Сегмент переработки, маркетинга и сбыта осуществляет переработку сырой нефти в нефтепродукты, а также покупает, продает и транспортирует сырую нефть и нефтепродукты. Расходы корпоративного центра представлены в составе сегмента переработки, маркетинга и сбыта.

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

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

Результаты отчетных сегментов за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, представлены в следующей таблице:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Элиминируемые продажи	Итого
Выручка от продажи:	51 355 327	197 408 632	(48 902 683)	199 861 276
Межсегментная	47 547 891	1 354 792	(48 902 683)	-
Внешняя	3 807 436	186 420 537	-	190 227 973
ЕБИТДА (Сегментный результат)	38 284 468	5 824 971	-	44 109 439
Амортизация	(3 649 779)	(8 451 484)	-	(12 101 263)
Убытки от обесценения (примечания 37 и 38)	(10 965)	(154 940)	-	(165 905)
Финансовые расходы, нетто	(154 959)	(10 078 687)	-	(10 233 646)
Налог на прибыль	(1 023 893)	(3 327 324)	-	(4 351 217)
Сегментная прибыль/ (убыток)	32 744 433	(16 639 766)	-	16 104 667

Результаты отчетных сегментов за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, представлены в следующей таблице:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Элиминируемые продажи	Итого
Выручка от продажи:	80 403 331	244 940 926	(77 723 675)	247 620 582
Межсегментная	76 539 271	1 184 404	(77 723 675)	-
Внешняя	3 864 060	243 756 522	-	247 620 582
ЕБИТДА (Сегментный результат)	66 929 689	(2 538 551)	-	64 391 138
Амортизация	(3 028 837)	(7 688 341)	-	(10 717 178)
Убытки от обесценения (примечания 37 и 38)	(25 798)	127 017	-	101 219
Финансовые расходы, нетто	(103 288)	(10 920 105)	-	(11 023 393)
Налог на прибыль	(501 736)	(5 395 911)	-	(5 897 647)
Сегментная прибыль/ (убыток)	62 621 462	(32 062 225)	-	30 559 237

Ниже представлена сверка ЕБИТДА за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 г.:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Чистая прибыль за год	16 104 667	30 559 237
Налог на прибыль	4 351 217	5 897 647
Прочие расходы	2 262 281	2 623 125
Прочие доходы	(2 341 163)	(4 243 334)
Расходы от корректировки стоимости прочих активов, оцениваемых по справедливой стоимости по отчету о прибылях и убытках	416 034	5 850 648
Доходы от корректировки стоимости прочих активов, оцениваемых по справедливой стоимости по отчету о прибылях и убытках	(7 102 453)	(969 640)
Финансовые расходы	14 671 061	19 751 540
Финансовые доходы	(4 437 415)	(8 728 147)
Амортизация	12 101 263	10 717 178
Прочие неоперационные расходы, нетто*	8 083 947	2 932 884
ЕБИТДА	44 109 439	64 391 138

* Прочие неоперационные расходы, нетто, в основном относятся к отмене резервирования, штрафам, пени и прочему.

Анализ выручки от продажи нефти, газа и нефтепродуктов (по стране регистрации клиентов) представлен в следующей таблице:

	Год, закончившийся 31 декабря 2015		
	Отечествен. рынок	Экспорт и международ. продажи	Итого
Продажи сырой нефти	638 494	3 022 528	3 661 022
Продажи природного газа:	6 190 132	-	6 190 132
Розница	-	-	-
Опт	6 190 132	-	6 190 132
Продажи нефтепродуктов:	153 999 399	28 848 600	182 847 999
Розница	49 664 208	-	49 664 208
Опт	104 335 191	28 848 600	133 183 791
Прочие продажи	6 141 920	1 020 203	7 162 123
Итого Продажи	166 969 945	32 891 331	199 861 276

	Год, закончившийся 31 декабря 2014		
	Отечествен. рынок	Экспорт и международ. продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	3 605 885	3 605 885
Продажи природного газа:	3 757 787	-	3 757 787
Розница	-	-	-
Опт	3 757 787	-	3 757 787
Продажи нефтепродуктов:	195 001 420	39 842 087	234 843 507
Розница	61 771 841	-	61 771 841
Опт	133 229 579	39 842 087	173 071 666
Прочие продажи	5 197 704	215 699	5 413 403
Итого Продажи	203 956 911	43 663 671	247 620 582

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере РСД 133 183 791 (2014: РСД 173 071 666), выручка в размере РСД 23 222 832 (2014: РСД 23 382 492) относится к отечественному покупателю «Кнез Петрол» (2014:ХИП Петрохемя). Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработка, маркетинг и сбыт.

Прочие продажи в основном относятся к реализации сопутствующих товаров на автозаправочных станциях.

Центральный офис Общества расположен на территории Республики Сербия. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербия составила РСД 166 969 945 (2014г.: РСД 203 956 911), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила РСД 32 891 331 (2014г.: РСД 43 663 671). Анализ общей выручки от внешних покупателей из других стран, представлен в таблице ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Продажи сырой нефти	3 022 528	3 605 885
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	7 430 785	6 820 153
Босния и Герцеговина	5 583 102	5 142 090
Румыния	3 122 727	4 562 293
Все другие рынки	12 711 986	23 317 551
	28 848 600	39 842 087
Прочие доходы	1 020 203	215 699
	32 891 331	43 663 671

Доходы, полученные в отдельных странах, относящиеся к прочим рынкам, не являются существенными.

6. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Инвестиции в развитие	Концессии, патенты, лицензии, программное обеспечение и другие права	Прочие нематериальные активы	Нематериальные активы на стадии разработки	Итого
На 1 января 2014					
Первоначальная стоимость	-	6 000 613	333 465	7 799 147	14 133 225
Корректировка стоимости и обесценение	-	(2 626 151)	(112 025)	(88 098)	(2 826 274)
Остаточная стоимость	-	3 374 462	221 440	7 711 049	11 306 951
Год, закончившийся 31 декабря 2014					
Поступление	3 873 220	542 491	637 828	(1 238 552)	3 814 987
Амортизация	(40 079)	(798 078)	(36 530)	-	(874 687)
Перевод из категории недвижи- мости, установок и оборудования (примечание 7)	-	-	-	1 213 430	1 213 430
Выбытие и списание	-	-	-	(59 334)	(59 334)
Прочие переводы	(1)	(52 495)	52 496	-	-
Остаточная стоимость	3 833 140	3 066 380	875 234	7 626 593	15 401 347
На 31 декабря 2014					
Первоначальная стоимость	3 873 219	6 494 640	971 770	7 714 691	19 054 320
Корректировка стоимости и обесценение	(40 079)	(3 428 260)	(96 536)	(88 098)	(3 652 973)
Остаточная стоимость	3 833 140	3 066 380	875 234	7 626 593	15 401 347
На 1 января 2015					
Первоначальная стоимость	3 873 219	6 494 640	971 770	7 714 691	19 054 320
Накопленная амортизация и обесценение	(40 079)	(3 428 260)	(96 536)	(88 098)	(3 652 973)
Остаточная стоимость	3 833 140	3 066 380	875 234	7 626 593	15 401 347
Год, закончившийся 31 де- кабря 2015					
Поступление	2 744 618	924 762	1 281	(1 533 471)	2 137 190
Обесценение (примечание 37 и 38)	-	(72)	-	-	(72)
Амортизация	(402 257)	(883 622)	(18 208)	-	(1 304 087)
Перевод в категории недвижи- мости, установок и оборудования (примечание 7)	-	-	-	68 609	68 609
Прочие переводы	(21 784)	1 113	21 276	-	605
Остаточная стоимость	6 153 717	3 108 561	879 583	6 161 731	16 303 592
На 31 декабря 2015					
Первоначальная стоимость	6 617 839	7 420 522	972 536	6 249 829	21 260 726
Накопленная амортизация и обесценение	(464 122)	(4 311 961)	(92 953)	(88 098)	(4 957 134)
Остаточная стоимость	6 153 717	3 108 561	879 583	6 161 731	16 303 592

Инвестиции в развитие, по состоянию на 31 декабря 2015 года, в размере РСД 6 153 717, в основном относятся к вложениям в геологические и 2Д и 3Д сейсмические исследования на территории Республики Сербия (2014г.: РСД 3 833 140).

Концессии, патенты, лицензии, программное обеспечение и другие права, по состоянию на 31 декабря 2015 года, в размере РСД 3 108 561, в основном относятся к программному обеспечению SAP в размере РСД 1 519 764 (2014г.: РСД 2 011 495).

Нематериальные активы на стадии разработки, по состоянию на 31 декабря 2015 года, в размере РСД 6 161 731 (2014г.: РСД 7 626 593) в основном относятся к инвестициям в исследования (неподтвержденные запасы) в размере РСД 4 941 068 (2014: РСД 6 009 662).

Амортизация в размере РСД 1 304 087 (2014: РСД 874 687) включена в операционные расходы.

7. НЕДВИЖИМОСТЬ, УСТАНОВКИ И ОБОРУДОВАНИЕ

а) Недвижимость, установки и оборудование, отражаемые по первоначальной стоимости

	Земля	Здания	Техника и оборудование
На 1 января 2014			
Первоначальная стоимость	11 000 724	110 567 629	84 882 738
Корректировка стоимости и обесценение	(304 222)	(32 993 150)	(31 111 921)
Остаточная стоимость	10 696 502	77 574 479	53 770 817
Год, закончившийся 31 декабря 2014			
Поступление	15 507	18 819 254	8 564 557
Приобретения в результате сделок по объединению бизнеса	-	-	-
Обесценение (примечание 37 и 38)	(29 907)	54 028	(25 210)
Амортизация	-	(4 837 403)	(4 995 419)
Перевод в категорию нематериальных вложений (примечание 6)	-	-	-
Перевод из инвестиционной собственности	(8 190)	61 445	-
Выбытие и списание	(39 494)	(129 794)	(74 954)
Прочие переводы	876	144 288	(144 859)
Остаточная стоимость	10 635 294	91 686 297	57 094 932
По состоянию на 31 декабря 2014			
Первоначальная стоимость	10 969 423	129 367 760	92 244 112
Корректировка стоимости и обесценение	(334 129)	(37 681 463)	(35 149 180)
Остаточная стоимость	10 635 294	91 686 297	57 094 932
Год, закончившийся 31 декабря 2015			
Поступление	16 823	20 927 638	9 446 258
Обесценение (примечание 37 и 38)	-	(206 567)	(8 874)
Амортизация	-	(5 004 485)	(5 730 008)
Перевод в категорию нематериальных вложений (примечание 6)	-	-	-
Перевод в инвестиционной собственности	(101 916)	14 533	-
Перевод в категорию основных средств, предназначенных для продажи (примечание 12)	(19 626)	(2 053)	(24)
Выбытие и списание	(97 730)	(78 158)	(128 341)
Прочие переводы	14 126	(29 894)	6 438
Остаточная стоимость	10 446 971	107 307 311	60 680 381
По состоянию на 31 декабря 2015			
Первоначальная стоимость	10 748 445	150 010 082	100 887 394
Корректировка стоимости и обесценение	(301 474)	(42 702 771)	(40 207 013)
Остаточная стоимость	10 446 971	107 307 311	60 680 381

Незавершенное строительство (НЗС)	Прочие недвижимости, установки и оборудование	Вложения в арендованные недвижимости, установки и оборудование	Авансы	Итого
32 480 853	76 135	56 038	4 160 931	243 225 048
(4 044 148)	(1 212)	(22 054)	(29 899)	(68 506 606)
28 436 705	74 923	33 984	4 131 032	174 718 442
3 270 469	-	344 388	4 815 603	35 829 778
788 129	-	-	-	788 129
(33 294)	(49)	-	-	(34 432)
-	-	(9 669)	-	(9 842 491)
(1 213 430)	-	-	-	(1 213 430)
-	-	-	-	53 255
(170 922)	(32)	-	(7 346 612)	(7 761 808)
-	76	-	-	381
31 077 657	74 918	368 703	1 600 023	192 537 824
33 860 460	76 768	400 426	1 629 280	268 548 229
(2 782 803)	(1 850)	(31 723)	(29 257)	(76 010 405)
31 077 657	74 918	368 703	1 600 023	192 537 824
(3 829 901)	-	15 291	5 005 254	31 581 363
(106 555)	(2)	-	(1 631)	(323 629)
-	-	(62 683)	-	(10 797 176)
(68 609)	-	-	-	(68 609)
-	-	-	-	(87 383)
-	-	-	-	(21 703)
(195 231)	(39)	-	(5 271 037)	(5 770 536)
-	-	8 724	-	(606)
26 877 361	74 877	330 035	1 332 609	207 049 545
29 253 159	76 604	424 741	1 363 418	292 763 843
(2 375 798)	(1 727)	(94 706)	(30 809)	(85 714 298)
26 877 361	74 877	330 035	1 332 609	207 049 545

В течение 2015 года, Общество капитализировала затраты по займам, которые можно непосредственно отнести к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, в качестве части его закупочной стоимости, в размере РСД 33 227 (2014: РСД 69 900). Руководством Общества оценивается наличие признаков снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой стоимости, на каждую отчетную дату.

31 декабря 2015 года, Общество провела оценку индикаторов обесценения активов в отношении единиц, генерирующих наличные денежные средства («ЕГДС»), и при этом не были выявлены признаки обесценения. Общество провела оценку и признала обесценение в размере РСД 317 521 (2014 г.: РСД 34 432) в отношении технологически устаревших активов.

б) Инвестиционная собственность, отражаемая по справедливой стоимости

Инвестиционная собственность оценивается по состоянию на отчетную дату, по справедливой стоимости, которой является рыночная стоимость инвестиционного объекта.

Изменения в инвестиционной собственности представлены в таблице ниже:

	2015	2014
На 1 января	1 381 832	1 363 353
Поступление	-	817
Убиток / Переоценка по справедливой стоимости (примечание 37 и 38)	(124 003)	164 761
Перевод в/(от) недвижимость, установки и оборудование	87 383	(53 255)
Выбытие	(17 554)	(93 463)
Прочие	8 402	(381)
На 31 декабря	1 336 060	1 381 832

Инвестиционная собственность, отраженная по состоянию на 31 декабря 2015 года, в размере РСД 1 336 060 (31 декабря 2014 года: РСД 1 381 832), в основном относится к АЗС и офисным помещениям, сданным в аренду на несколько лет, оценка которых произведена на основании справедливой стоимости на отчетную дату.

Справедливая стоимость инвестиционной собственности

Инвестиционная собственность, в состав которой входят автозаправочные станции и офисные помещения, оценена по справедливой стоимости на 31 декабря 2015 и 2014 гг. Положительный эффект оценки по справедливой стоимости отражается в пользу прочих доходов (примечание 37).

В приведенной ниже таблице отражены нефинансовые активы, по справедливой стоимости, измеренной методом оценки. Оценка справедливой стоимости производится в соответствии со следующими иерархическими уровнями:

- Котировочные цены (нескорректированные) на активном рынке на идентичные активы или идентичные обязательства (1-ый уровень).
- Информация, за исключением котировочных цен, включенных в 1-ый уровень, основанная на доступных рыночных данных по активам или обязательствам, либо непосредственно (т.е. цены), либо косвенно (т.е. производные из цен) (2-ой уровень).
- Информация об активах или обязательствах, которая не основана на доступных рыночных данных (т.е. недоступная информация) (3-ий уровень).

Оценка по справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2015 года, была проведена на основании следующей информации:

	Котировочные цены на активном рынке за те же активы (1-ый уровень)	Другая значимая доступная информация (2-ой уровень)	Значимая недоступная информация (3-ий уровень)
Регулярное измерение справедливой стоимости Земельные участки и строительные объекты			
- Деловые помещения и другие объекты, сданные в аренду	-	794 436	-
- Автозаправочные станции	-	-	541 624
Всего	-	794 436	541 624

Оценка по справедливой стоимости на 31 декабря 2014 года, была проведена на основании следующей информации:

	Котировочные цены на активном рынке за те же активы (1-ый уровень)	Другая значимая доступная информация (2-ой уровень)	Значимая недоступная информация (3-ий уровень)
Регулярное измерение справедливой стоимости Земельные участки и строительные объекты			
- Деловые помещения и другие объекты, сданные в аренду	-	812 023	-
- Автозаправочные станции	-	-	569 808
Всего	-	812 023	569 808

Методы оценки справедливой стоимости путем применения методологии 2-го уровня

Справедливая стоимость деловых помещений, квартир и других объектов, сдаваемых в аренду, полученная путем применения методологии 2-го уровня, определяется на основании метода сопоставимых сделок. Цены реализации сопоставимых объектов, расположенных в непосредственной близости, отличаются по некоторым ключевым характеристикам, таким как площадь недвижимости. Самой значимой информацией при использовании данного метода является цена за квадратный метр.

Оценка справедливой стоимости путем применения значимой недоступной информации (методология 3-его уровня)

Справедливая стоимость автозаправочных станций, квартир и других объектов, полученная путем применения методологии 3-его уровня, определяется на основании метода потребительской стоимости. При этом справедливая стоимость автозаправочных станций определяется как текущая стоимость будущего чистого дохода, полученного Обществом, на основании долгосрочных договоров аренды. Наиболее значимой информацией при таком подходе оценки является цена аренды автозаправочной станции.

Ключевые предпосылки, используемые для оценки применением метода потребительской стоимости:

	2015	2014
Долгосрочные темпы роста	0%	0%
Ставка дисконтирования	12%	12%

Сверка изменений справедливой стоимости активов, классифицированных в рамках уровня 3 иерархии справедливой стоимости:

	2015	2014
По состоянию на начало года	569 808	509 899
Изменения по справедливой стоимости		
Доходы, признанные в отчете о прибылях и убытках, оценка по справедливой стоимости	54 431	59 909
Перевод в категорию недвижимости, установок и оборудования	(88 469)	-
Прочее	5 854	-
Общее (сокращение)/увеличение на основании справедливой стоимости активов	(28 184)	59 909
Состояние в конце года	541 624	569 808

в) Нефтегазовые активы

Нефтегазовые активы включают в себя совокупные активы, связанные с разведкой и оценкой, и расходы на разработку, связанные с добычей подтвержденных запасов (примечание 2.7.).

	Капитализированные расходы на разведку и оценку	Капитализированные расходы на развитие
На 1 января 2014 г.		
Первоначальная стоимость	10 248 631	11 674 429
Корректировка стоимости и обесценение	-	(238 059)
Остаточная стоимость	10 248 631	11 436 370
Год, закончившийся 31 декабря 2014 года		
Поступление	6 860 465	18 757 565
Перевод из категории незавершенного строительства	(3 923 922)	(18 528 311)
Прочие переводы	2 013 886	(312 733)
Обесценение	-	(15 526)
Амортизация	-	-
Перевод из инвестиционной собственности	-	-
Выбытие и списание	(197 690)	(12 672)
	15 001 370	11 324 693
На 31 декабря 2014 г.		
Первоначальная стоимость	15 001 370	11 578 278
Корректировка стоимости и обесценение	-	(253 585)
Остаточная стоимость	15 001 370	11 324 693
На 1 января 2015 г.		
Первоначальная стоимость	15 001 370	11 578 278
Корректировка стоимости и обесценение	-	(253 585)
Остаточная стоимость	15 001 370	11 324 693
Год, закончившийся 31 декабря 2015 года		
Поступление	4 662 200	17 897 017
Перевод из категории незавершенного строительства	(3 239 841)	(21 798 085)
Прочие переводы	-	(10 332)
Обесценение	-	-
Амортизация	(143 302)	-
Выбытие и списание	463 942	(17 820)
	16 744 369	7 395 473
На 31 декабря 2015 г.		
Первоначальная стоимость	16 744 369	7 644 244
Корректировка стоимости и обесценение	-	(248 771)
Остаточная стоимость	16 744 369	7 395 473

Итого - незавершенное строительство (расходы на геологоразведку и освоение)	Производственные активы	Прочие коммерческие и корпоративные активы	Итого
21 923 060	51 949 129	22 241	73 894 430
(238 059)	(16 356 850)	(20 266)	(16 615 175)
21 685 001	35 592 279	1 975	57 279 255
25 618 030	-	-	25 618 030
(22 452 233)	22 452 233	-	-
1 701 153	(805 588)	(81)	895 484
(15 526)	(10 222)	(49)	(25 797)
-	(2 990 069)	-	(2 990 069)
-	35 121	-	35 121
(210 362)	(29 252)	-	(239 614)
26 326 063	54 244 502	1 845	80 572 410
26 579 648	73 455 119	22 203	100 056 970
(253 585)	(19 210 617)	(20 358)	(19 484 560)
26 326 063	54 244 502	1 845	80 572 410
26 579 648	73 455 119	22 203	100 056 970
(253 585)	(19 210 617)	(20 358)	(19 484 560)
26 326 063	54 244 502	1 845	80 572 410
22 559 217	100 269	-	22 659 486
(25 037 926)	25 037 926	-	-
(10 332)	(634)	(2)	(10 968)
-	(3 618 330)	(1)	(3 618 331)
(143 302)	(56 321)	-	(199 623)
446 122	(232 689)	-	213 433
24 139 842	75 474 723	1 842	99 616 407
24 388 613	98 224 109	22 153	122 634 875
(248 771)	(22 749 386)	(20 311)	(23 018 468)
24 139 842	75 474 723	1 842	99 616 407

8. ИНВЕСТИЦИИ В ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА

Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
В акциях	3 457 576	3 457 576
В долях	12 868 227	5 271 612
	16 325 803	8 729 188
За вычетом резерва под снижение стоимости	(2 883 172)	(1 173 167)
	13 442 631	7 556 021

Инвестиции в дочерние общества, по состоянию на 31 декабря 2015 года, относятся к вложениям в акции/доли следующих обществ:

Наименование	Доля	Переоценка стоимости	Балансовая стоимость	Доля %
O Zone a.d., г.Белград, Сербия	3 457 576	(1 172 263)	2 285 313	100%
NIS Petrol e.o.o.d., г.София, Болгария	28 938	-	28 938	100%
NIS Petrol SRL, г.Бухарест, Румыния	997	-	997	100%
NIS Petrol d.o.o., г. Баня Лука, Б и Г	1 030	-	1 030	100%
Pannon Naftagas KFT, г.Будапешт, Венгрия	1 710 909	(1 710 909)	-	100%
NTC NIS-Naftagas d.o.o., г. Нови Сад, Сербия	905 000	-	905 000	100%
Naftagas-Tehnički servisi d.o.o., г. Зренянин, Сербия	1 177 032	-	1 177 032	100%
Naftagas-Naftni servisi d.o.o., г. Нови Сад, Сербия	7 300 000	-	7 300 000	100%
Naftagas-Transport d.o.o., г. Нови Сад, Сербия	1 717 349	-	1 717 349	100%
NIS Oversiz, г.Москва, Россия	9 856	-	9 856	100%
Jadran-Naftagas d.o.o., г.Баня Лука, Босния и Герцеговина	71	-	71	66%
Svetlost d.o.o., г.Буяновац, Сербия	17 045	-	17 045	51%
	16 325 803	(2 883 172)	13 442 631	

В 2015 г. Компания увеличила объем инвестиций в следующие дочерние предприятия:

- Нафтагас – Нафтни Сервиси д.о.о., Нови Сад, на сумму 3 720 017 динаров. Повышение зарегистрировано 24 июня 2015 г.
- НТЦ Нафтни Сервиси д.о.о., Нови Сад, на сумму 583 500 динаров. Повышение зарегистрировано 24 июня 2015 г.
- Нафтагас – Технички Сервиси д.о.о., Зренянин, на сумму 193 679 динаров. Повышение зарегистрировано 24 июня 2015 г.
- Нафтагас-Транспорт д.о.о., Нови Сад, на сумму 1 389 598 динаров. Повышение зарегистрировано 24 июня 2015 г.
- Паннон Нафтагас Кфт, Будапешт, на сумму 1 710 726 динаров. Повышение зарегистрировано 14 мая 2015 г. Сумма полностью обременена.

9. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИНСКИЕ И ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Долгосрочные займы, предоставленные дочерним обществам в Сербии	2 904 867	2 842 520
Долгосрочные займы, предоставленные дочерним обществам за рубежом	31 270 666	31 674 870
Минус: резерв под обесценение	(673 336)	(1 943 236)
	33 502 197	32 574 154

Долгосрочные займы, предоставленные дочерним обществам, выраженные в РСД, по состоянию на 31 декабря 2014 года, относятся к:

	Валюта	31 декабря 2015	31 декабря 2014
<i>В Сербии:</i>			
О Zone a.d., г. Белград, Сербия	Евро	2 904 867	2 842 520
		2 904 867	2 842 520
<i>За рубежом:</i>			
НИС Петрол е.о.о.д., г. София, Болгария	Евро	11 355 192	11 348 122
NIS Petrol SRL, г. Бухарест, Румыния	Евро	10 131 378	9 258 906
NIS Petrol d.o.o., г. Баня Лука, Б и Г	Евро	7 490 872	7 484 821
Jadran-Naftagas d.o.o, г. Баня Лука, Б и Г	Евро	1 813 389	1 852 285
Pannon Naftagas Kft, г.Будапешт, Венгрия	Евро	479 835	1 730 736
		31 270 666	31 674 870
		34 175 533	34 517 390

Долгосрочные займы дочерним обществам, предоставлены по переменной процентной ставке (1М и 6М Euribor + 2,9%), сроком на 7 лет со дня выплаты последнего транша. Отраженная балансовая стоимость долгосрочных займов соответствует их справедливой стоимости.

10. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Прочие долгосрочные финансовые активы	1 032 339	925 696
Долгосрочные займы, предоставленные персоналу	1 161 130	1 155 943
<i>Минус: обесценение</i>	(1 022 745)	(919 728)
	1 170 724	1 161 911

Займы, предоставленные сотрудникам, по состоянию на 31 декабря 2015 года, в размере РСД 1 161 130 (31 декабря 2014 года: РСД 1 155 943), относятся к беспроцентным кредитам или кредитам с процентной ставкой 0,5% и 1,5%. Эти кредиты предоставлены сотрудникам на покупку жилья. Погашение кредитов производится путем ежемесячных выплат.

Справедливая стоимость кредитов, предоставленных сотрудникам, основывается на денежных потоках, дисконтированных на основе рыночной процентной ставки, по которой Общество могла получить долгосрочные займы, и которая соответствует рыночной процентной ставке по аналогичным финансовым инструментам в текущем отчетном периоде: 4,85% по кредитам, деноминированным в евро и 15,26% по кредитам, деноминированным в динары (в 2014 году: 4,99% по кредитам, деноминированным в евро и 15,85% по кредитам, деноминированным в динары)

11. ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Долгосрочная дебиторская задолженность перед государством и компаниями в государственной собственности	15 493 616	-
Долгосрочная дебиторская задолженность – финансовая аренда	29 311	36 603
<i>Минус: обесценение</i>	(933 939)	(24 559)
	14 588 988	12 044

Долгосрочная дебиторская задолженность перед государством и государственными компаниями, в размере РСД 15 493 616, большей частью, а именно в размере РСД 11 222 228 касается долгосрочной части дебиторской задолженности Республики Сербия, возникшей на основании обязательств по уплате долгов компании «Сербиягаз» перед компанией «Нефтяная индустрия Сербии», и их конвертации в государственный долг (краткосрочная часть дебиторской задолженности – примечания 14 и 15).

Указанная дебиторская задолженность связана с ЕВРО на день оформления долговых обязательств.

На 31 декабря 2015 года произведена оплата первого взноса, в соответствии с графиком, предусмотренным Законом.

12. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Анализ отложенных налоговых активов и обязательств указан на таблице:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Отложенные налоговые активы:		
- Отложенные налоговые активы, которые будут признаны в период, превышающий один год	7 521 729	7 834 155
	7 521 729	7 834 155
Отложенные налоговые обязательства:		
- Отложенные налоговые обязательства, которые будут признаны в течение периода, превышающего один год	(2 735 676)	(2 724 064)
	(2 735 676)	(2 724 064)
Отложенные налоговые активы (нетто)	4 521 729	5 110 091

Брутто движение отложенного налога указаны на нижней таблице:

	2015	2014
Состояние на 1 января	5 110 091	7 623 227
Эффект на прибыль или убыток	(588 222)	(2 476 523)
Эффект на прочий совокупный доход	(140)	(36 613)
Состояние на 31 декабря	4 521 729	5 110 091

Движение отложенных налоговых активов и обязательств в течение года, без указания чистого сальдо, в рамках одной юрисдикции:

	Резервы	Разница между балансовой стоимостью основных средств и налогооблагаемой базой	Итого
<i>Отложенные налоговые обязательства</i>			
Состояние на 1 января 2014	-	(2 153 482)	(2 153 482)
Возникновение и отмена временных разниц:			
- эффект на общий результат (примечание 39)	-	(533 969)	(533 969)
- Возникновение и отмена временных разниц	(36 613)	-	(36 613)
По состоянию на 31 декабря 2014	(36 613)	(2 687 451)	(2 724 064)
Возникновение и отмена временных разниц:			
- эффект на общий результат (Примечания 39)	16 825	(28 297)	(11 472)
- эффект на прочий совокупный результат	(140)	-	(140)
По состоянию на 31 декабря 2015	(19 928)	(2 715 748)	(2 735 676)

	Резервирование	Убытки от обесценения	Налоговый кредит	Итого
<i>Отложенные налоговые активы</i>				
По состоянию на 1 января 2014	308 289	762 878	8 705 542	9 776 709
Возникновение и отмена временных разниц (примечание 39)	(282 758)	(82 219)	(1 577 577)	(1 942 554)
По состоянию на 31 декабря 2014	25 531	680 659	7 127 965	7 834 155
Возникновение и отмена временных разниц (примечание 39)	933 478	183 363	(1 693 591)	(576 750)
По состоянию на 31 декабря 2015	959 009	864 022	5 434 374	7 257 405

Признание отложенных налоговых активов проведено на основании пятилетнего бизнес-плана и осуществленных операционных результатов, которые руководству обеспечили значительные индикаторы в отношении использования переведенных налоговых вычетов. Налоговый кредит использован в размере 20% от суммы капитальных вложений, произведенных до 31 декабря 2013 года. В соответствии с налоговым законодательством Республики Сербия он может быть использован в течение 10 лет. Налоговые кредиты в размере РСД 282 119 не признаны в качестве отложенных налоговых активов, так как оценено, что они не будут использованы. Данные налоговый кредит постепенно истекают до 2023 года.

13. ЗАПАСЫ

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Материалы, запасные части, инструменты и инвентарь	14 331 033	25 741 314
Незавершенное производство	4 050 154	5 755 021
Готовая продукция	5 540 706	7 121 091
Товары	1 956 161	2 770 724
Выданные авансы	453 621	627 709
<i>Минус:</i> Обесценение товарно-материальных запасов	(5 117 655)	(5 613 846)
<i>Минус:</i> Обесценение авансов выданных	(268 119)	(239 846)
	20 945 901	36 162 167
Основные средства предназначенные для продажи	207 485	-
<i>Минус:</i> Обесценение стоимости средств, предназначенных для продажи	(185 782)	-
	21 703	
	20 967 604	36 162 167

Движение резерва под снижение стоимости запасов представлено в следующей таблице:

	Обесценение товарно- материальных запасов	Обесценение авансов выданных	Обесценение стоимости средств, предназначенных для продажи	Итого
По состоянию на 1 января 2014	6.136.250	248.347	-	6.384.597
Резерв под обесценение запасов за счет расходов текущего периода (примечание 38)	9.025	5.688	-	14.713
Восстановление резерва под обесценение запасов в пользу доходов текущего периода (примечание 37)	(216 837)	(13 116)	-	(229 953)
Прочее	(314 592)	(1 073)	-	(315 665)
По состоянию на 31 декабря 2014	5 613 846	239 846	-	5 853 692
Резерв под обесценение запасов за счет расходов текущего периода (примечание 38)	89 439	39 215	-	128 654
Восстановление резерва под обесценение запасов в пользу доходов текущего периода (примечание 37)	(406 016)	(4 439)	-	(410 455)
Перевод из долгосрочных в краткосрочные	-	-	185 782	185 782
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	-	(6 503)	-	(6 503)
Прочее	(179 614)	-	-	(179 614)
По состоянию на 31 декабря 2015	5 117 655	268 119	185 782	5 571 556

14. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Материнская компания и дочерние общества, отечественные	1 530 043	4 199 731
Материнская компания и дочерние общества, зарубежные	1 350 735	1 394 526
Прочие связанные стороны, отечественные	19 016 180	13 023 542
Прочие связанные стороны, зарубежные	148 105	36 398
Третьи лица, отечественные	32 107 417	46 603 719
Третьи лица, зарубежные	755 895	1 336 768
	54 908 375	66 594 684
Минус: резерв под обесценение	(19 579 712)	(12 501 524)
	35 328 663	54 093 160

Структура данной дебиторской задолженности по срокам ее возникновения:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Нескорректированная и непросроченная дебиторская задолженность	27 210 041	25 690 121
Нескорректированная, но просроченная дебиторская задолженность:		
- до 30 дней	1 671 356	3 813 902
- с 1 до 3 мес.	3 245 737	2 052 271
- от 3 месяцев до 1 года	118 533	10 978 994
- свыше 1 года	3 082 996	11 557 872
Итого	35 328 663	54 093 160

Из-за неблагоприятных макроэкономических условий в последние годы, Общество столкнулась с трудностями при взыскании дебиторской задолженности от государственных компаний. Однако, руководство Общества тесно сотрудничает с крупнейшими должниками по взысканию приведенных долгов, и считает, что чистая дебиторская задолженность, включенная в таблицу по срокам образования, приведенную выше, будет полностью урегулирована.

Валютная структура торговой дебиторской задолженности выглядит следующим образом:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Сербские динары	36 928 600	63 826 066
Евро	17 563 123	550 793
Долл. США	416 631	2 217 804
Прочее	21	21
	54 908 375	66 594 684

Изменение резерва на обесценение торговой дебиторской задолженности:

	Торговая дебиторская задолженность		Итого
	Индивидуально обесцененная	Совокупно обесцененная	
На 1 января 2014 г	8 237 040	4 301 928	12 538 968
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 36)	81 045	206 348	287 393
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 35)	-	(287 868)	(287 868)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	-	(264 395)	(264 395)
Прочие	-	227 426	227 426
На 31 декабря 2014 г	8 318 085	4 183 439	12 501 524
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 36)	118	114 367	114 485
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 35)	(5 653 229)	(127 963)	(5 781 192)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	-	(188 529)	(188 529)
Перевод из прочей дебиторской задолженности (примечание 15)	3 105 067	-	3 105 067
Перевод из краткосрочных финансовых активов (примечание 16)	-	8 152 392	8 152 392
Прочие	210 423	1 420 533	1 630 956
Курсовые разницы	-	45 009	45 009
На 31 декабря 2015 г	5 980 464	13 599 248	19 579 712

Отмена резервирований в размере РСД 5 781 192 большей частью касается положительного результата переговоров между Обществом и Правительством Республики Сербии в связи с взысканием дебиторской задолженности с «Сербиягаза». Переговоры завершены утверждением Закона о погашении Республикой Сербия дебиторской задолженности «Сербиягаза». В соответствии с Законом, Обществу будет выплачено РСД 23 379 767 в течение двух следующих лет, а уплата последней части долга, предусмотрен на 31 мая 2018 года. 31 декабря 2015 года Общество получило первый платеж в размере РСД 4 675 953. В соответствии с этим, Общество выполнило повторную классификацию долгосрочной части дебиторской задолженности в размере РСД 11 222 228 (примечание 11) с соответствующим эффектом дисконтирования.

Формирование резерва для убытков вследствие обесценения дебиторской задолженности включено в состав убытков, возникших на основании справедливой стоимости, и отражается в отчете о прибылях и убытках (примечания 36). Суммы, отнесенные на создание резерва, подлежат списанию, в случае если не ожидается восстановление ранее созданного резерва. Максимальная подверженность кредитному риску по состоянию на отчетную дату – балансовая стоимость каждого класса указанной дебиторской задолженности.

15. ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Задолженность на основании начисления процентов	7 203 310	14 308 224
Задолженность персонала	86 293	85 892
Дебиторская задолженность по переплаченному налогу на прибыль	1 618 126	2 627 622
Прочая дебиторская задолженность	7 514 636	7 514 100
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(13 789 308)	(20 751 217)
	2 633 057	3 784 621

Изменения резерва под обесценение прочей дебиторской задолженности:

	Проценты к получению	Прочая деб. зadolженность	Итого
На 1 января 2014 г.	10 368 846	7 330 368	17 699 214
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 36)	3 604 591	1 543	3 606 134
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 35)	(391 242)	(2 258)	(393 500)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(159 538)	(1 093)	(160 631)
На 31 декабря 2014 г.	13 422 657	7 328 560	20 751 217
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 36)	93 583	97 586	191 169
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 35)	(1 315 670)	(1 251)	(1 316 921)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(2 759 805)	(471)	(2 760 276)
Перевод на торговую дебиторскую задолженность (примечание 14)	(3 105 067)	-	(3 105 067)
Прочие	20 223	8 963	29 186
На 31 декабря 2015 г.	6 355 921	7 433 387	13 789 308

16. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Краткосрочные кредиты и вложения – материнская компания и связанные стороны	847 638	4 337 886
Краткосрочные кредиты и вложения в Сербии	2 019	2 019
Прочие краткосрочные вложения	408 297	10 357 959
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	(2 019)	(8 152 392)
	1 255 935	6 545 472

В течение 2015 г. была перенесена дебиторская задолженность от продажи текущего погашения реструктурированной дебиторской задолженности на сумму РСД 10 353 614, которая уменьшена на сумму РСД 8 152 392.

Изменения по переоценке стоимости краткосрочных финансовых вложений следующие:

	Краткосрочные кредиты, материнская компания и связанные стороны	Прочие краткосрочные финансовые вложения, репрограммированная деб. задолженность	Итого
По состоянию на 1 января 2014 года	126	7 827 615	7 827 741
Отмена резерва (Примечания 35)	-	(106 562)	(106 562)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(126)	-	(126)
Курсовые разницы	-	431 339	431 339
По состоянию на 31 декабря 2014 года	-	8 152 392	8 152 392
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная (примечание 35)	-	2 019	2 019
Перевод на торговую дебиторскую задолженность (примечание 14)	-	(8 152 392)	(8 152 392)
По состоянию на 31 декабря 2015 года	-	2 019	2 019

17. НАЛИЧНЫЕ ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Наличные денежные средства в банке и в кассе	10 713 556	4 338 300
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	6 012 193	725 814
Прочие денежные средства	4 144	273 909
	16 729 893	5 338 023

18. РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Предоплата по налогу на добавленную стоимость	1 029 121	1 184 270
Расходы будущих периодов	84 499	108 427
Начисленный доход	618 765	2 750
Предоплата по акцизам	2 943 879	4 256 200
Кредиты сотрудников на жилищное строительство и прочие расходы будущих периодов	2 012 914	1 608 411
	6 689 178	7 160 058

Предоплата по НДС, по состоянию на 31 декабря 2015 года, в сумме РСД 1 029 121 (31 декабря 2014 года: РСД 1 184 270), 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.

Предоплата по акцизам, в размере РСД 2 943 879 (2014: РСД 4 256 200), относится к оплаченным государству акцизам на готовую продукцию, складированную в неакцизном складе и акцизам на импортируемые продукты, используемые в дальнейшем процессе производства. Эти средства будут возвращены в ближайшее время.

19. ЗАБАЛАНСОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Выданные векселя и гарантии	86 246 018	74 389 497
Полученные векселя и гарантии	24 236 941	27 511 645
Имущество (в бывших республиках Югославии)	5 357 690	5 357 690
Дебиторская задолженность из бывших республик Югославии	6 830 396	6 329 184
Чужие товары на хранении и прочие активы других владельцев	6 117 283	4 414 343
Ликвидация нефтяного месторождения в Анголе	990 870	771 785
Прочие забалансовые активы и обязательства	197 477	-
	129 976 675	118 774 144

20. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Акционерный капитал представляет собой капитал Общества, котированный на Белградской бирже. Номинальная стоимость акции составляет РСД 500.

Акционерный капитал на 31 декабря 2015 и 31 декабря 2014 года состоит из 163 060 400 акций.

Дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, в общем размере 7 639 380 РСД или РСД 46,85 за одну акцию, были одобрены Общим собранием акционеров 23 июня 2015 года и выплачены 31 августа 2015 года.

21. ДОЛГОСРОЧНЫЕ РЕЗЕРВЫ

Изменения по долгосрочным резервированиям:

	Возобновление природных ресурсов	Охрана окружающей среды	Дополнит. вознагр. сотрудникам	Программа догосроч. стимулир. сотрудник.	Судебные споры	Итого
По состоянию на 1 января 2014	9 063 038	690 094	1 900 757	1 522 079	1 091 375	14 267 343
За счет отчета о п/у (примечание 31 и 34)	52 371	20 000	253 786	-	-	326 157
Увеличение и корректировка оценки резервирования	(14 377)	-	-	-	-	(14 377)
Отменено в течение года (примечание 37)	-	-	(1 237 653)	(812 189)	(55 306)	(2 105 148)
Актuarная прибыль, признанная в составе прочего совокупного результата	-	-	(244 084)	-	-	(244 084)
Погашение обязательств	(75 420)	(152 437)	(74 938)	(608 044)	(167 524)	(1 078 363)
По состоянию на 31 декабря 2014 года	9 025 612	557 657	597 868	101 846	868 545	11 151 528
По состоянию на 1 января 2015						
За счет отчета о п/у (примечание 31 и 34)	268 070	307 036	73 976	244 309	-	893 391
Увеличение и корректировка оценки резервов	100 888	-	-	-	-	100 888
Отменено в течение года (примечание 37)	(49 261)	(4 300)	-	-	(107 650)	(161 211)
Актuarная прибыль, признанная в составе прочего совокупного результата	-	-	(932)	-	-	(932)
Погашение обязательств	(192 943)	(172 688)	(55 374)	(49 372)	(130 136)	(600 513)
По состоянию на 31 декабря 2015 года	9 152 366	687 705	615 538	296 783	630 759	11 383 151

Анализ резервов:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Долгосрочные	9 154 267	8 690 515
Краткосрочные	2 228 884	2 461 013
	11 383 151	11 151 528

а) Резерв для возобновления природных ресурсов

Руководство Общества, оценивает будущие денежные затраты на восстановление природных ресурсов (земель) на месторождениях нефти и газа на основании предыдущего опыта в аналогичных работах.

б) Резерв для охраны окружающей среды

В соответствии с действующим законодательством у Общества, имеются обязательства по охране окружающей среды. На отчетную дату Общество создала резерв под охрану окружающей среды в сумме РСД 687 705 (2014: РСД 557 657) на основании оценки руководства о размере необходимых затрат на очистку загрязненных объектов и ликвидацию последствий

в) Программа долгосрочного стимулирования сотрудников

В 2011 году Обществе начала процесс согласования долгосрочной программы стимулирования руководителей Общества. После согласования денежные поощрения будут производиться на основе достижения установленных ключевых показателей эффективности («КПИ») в течение трех лет. По состоянию на 31 декабря 2015 года руководство Общества, провело оценку текущей стоимости обязательств, связанных с новым трехлетним стимулированием сотрудников, в размере РСД 296 783 (2014: РСД 101 846).

г) Резерв под судебные споры

На 31 декабря 2015 года Обществом оценило вероятность отрицательного окончания судебных споров, а также размеры возможных убытков. Общество проведена отмена резервирований под судебные споры, в отношении которых оценено, что не будет отрицательного окончания спора в размере 107 660 РСД (отмена резервирований в 2014 году: 55 307 РСД). Общество считает, что результат судебных споров не приведет к существенным убыткам больше сумм резервирований на 31 декабря 2015 года.

д) Резерв под вознаграждения и прочие выплаты сотрудникам

Вознаграждения сотрудникам:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Выходные пособия	75 802	68 359
Юбилейные вознаграждения	539 736	529 509
	615 538	597 868

Основные использованные актуарные предположения:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Ставка дисконтирования	6,6%	6,75%
Будущие повышения заработной платы	2,5%	2,5%
Средний трудовой стаж в будущем	15,7	12,4

	Выходные пособия	Юбилейные вознаграждения	Итого
По состоянию на 1 января 2014 года	533 180	1 367 577	1 900 757
Расходы по прямым выплатам сотрудникам	(16 264)	(58 674)	(74 938)
Актuarная прибыль, признанная в составе прочего совокупного дохода	(244 084)	-	(244 084)
Общая сумма доходов, признанная в отчете о прибылях и убытках	(204 473)	(779 394)	(983 867)
По состоянию на 31 декабря 2014 года	68 359	529 509	597 868
Расходы по прямым выплатам сотрудникам и прочее	(2 368)	(53 006)	(55 374)
Актuarная прибыль, признанная в составе прочего совокупного дохода	(932)	-	(932)
Общая сумма доходов, признанная в отчете о прибылях и убытках	10 743	63 233	73 976
По состоянию на 31 декабря 2015 года	75 802	539 736	615 538

Сумма признанная в отчете о прибылях и убытках:

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Текущие расходы на выплаты сотрудникам	66 664	202 422
Процентные расходы	56 751	156 808
Доходы от изменения плана вознаграждений	(5 432)	(265 082)
Актuarные прибыль (юбилейные вознаграждения)	(24 012)	(557 749)
Стоимость прошлых услуг	(33 566)	(772 828)
	60 405	(1 236 429)

22. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Долгосрочные займы: ОАО «Газпром нефть»	42 427 710	47 820 723
Банковские кредиты	70 298 957	50 891 268
Прочие долгосрочные кредиты и займы	-	1 209
Минус: текущая часть долгосрочных финансовых обязательств, подлежащих к оплате	(13 417 421)	(6 100 504)
	99 309 246	92 612 696

а) Долгосрочные займы ПАО «Газпром нефть»

Долгосрочный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 31 декабря 2015 г., в размере РСД 42 427 710 (2014 г.: РСД 47 820 723), включая текущую часть в размере РСД 5 657 028 (2014 г. РСД 5 625 967), относится к займу, предоставленному на основании обязательств по Договору купли-продажи акций от 24 декабря 2008 года. Вышеупомянутый заем погашается ежеквартальными платежами, начиная с декабря 2012 года до 15 мая 2023 года.

б) Банковские кредиты

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Долгосрочные кредиты в Сербии	18 693 335	7 175 318
Долгосрочные кредиты за границей	51 605 622	43 715 950
	70 298 957	50 891 268
Текущие обязательства по долгосрочным кредитам (примечание 23)	(7 760 393)	(474 537)
	62 538 564	50 416 731

Сроки погашения долгосрочных кредитов:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
От 1 до 2 лет	11 829 773	6 969 316
От 2 до 5 лет	45 785 596	38 044 029
Более 5 лет	4 923 195	5 403 386
	62 538 564	50 416 731

Валютная структура долгосрочных обязательств по уплате банковских кредитов в стране и за границей:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Долл.США	53 388 078	45 401 219
Евро	16 529 506	5 126 540
РСД (Сербские динары)	1 174	1 520
JPY (Японские иены)	380 199	361 989
	70 298 957	50 891 268

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 имеет договоренность о зафиксированных и переменных процентных ставках. Переменные процентные ставки привязаны к Euribor и Libor.

Руководство ожидает, что Общество все договоренные обязательства по кредитам выполнит в установленные сроки.

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

23. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Краткосрочные кредиты и инвестиции – материнская компания и дочерние общества	729 883	-
Краткосрочные кредиты	3 553 091	8 600 082
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов (примечание 22)	13 417 421	6 100 504
	17 700 395	14 700 586

24. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Материнская компания и дочерние общества, отечественные	2 418 644	2 845 130
Материнская компания и дочерние общества, зарубежные	11 015 359	20 144 858
Прочие связанные стороны, отечественные	800 455	830 355
Прочие связанные стороны, зарубежные	166 005	50 923
Поставщики отечественные	5 492 502	5 654 892
Поставщики зарубежные	5 201 953	8 837 079
Прочая торговая кредиторская задолженность	77 175	69 946
	25 172 093	38 433 183

Кредиторская задолженность перед материнской компанией и зарубежными дочерними обществами, по состоянию на 31 декабря 2015 года, в размере РСД 11 015 359 (31 декабря 2014: РСД 20 144 858), полностью относится к обязательствам перед ПАО «Газпром нефть», Санкт-Петербург, Российская Федерация, за поставки сырой нефти.

25. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Обязательства по специфическим сделкам	359 162	493 913
Обязательства по невыплаченным зарплатам и вознаграждениям брутто	811 581	821 286
Обязательства по процентам	810 405	657 526
Обязательства по дивидендам	3 772 308	3 772 308
Прочие обязательства перед персоналом	433 281	446 262
Резерв для возобновления природных ресурсов	1 609 928	1 638 178
Резерв под охрану окружающей среды	311 905	490 586
Резерв под судебные споры	245 543	272 252
Прочие краткосрочные обязательства	71 811	108 172
	8 425 924	8 700 483

26. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ И ВЗНОСАМ

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Акциз	6 057 861	5 294 046
Прочие налоги	1 183 289	1 819 952
	7 241 150	7 113 998

27. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Доходы будущих периодов на 31 декабря 2015 года в размере РСД 2 290 026 (31 декабря 2014: РСД 3 045 933), в основном относятся к начисленным обязательствам на выплату бонусов сотрудникам в размере РСД 1 401 438 (31 декабря 2014 года: РСД 1 548 802).

28. РАСХОДЫ НА МАТЕРИАЛЫ

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Стоимость сырья	107 085 169	136 850 946
Накладные расходы	221 311	155 109
Прочие расходы	430 207	504 621
	107 736 687	137 510 676

29. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА И ПРОЧИЕ ВЫПЛАТЫ СОТРУДНИКАМ

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Расходы по заработной плате и вознаграждениям (брутто)	10 871 917	10 995 544
Расходы на налоги и взносы по зарплате и вознаграждениям за счет работодателя	1 429 584	1 541 382
Расходы по договорам подряда	298 955	540 286
Расходы по прочим временным трудовым договорам	53 660	59 568
Расходы на выплату вознаграждений членам Совета директоров и Общего Собрания акционеров	128 011	126 569
Расходы по выходным пособиям	340 737	303 545
Прочие выплаты и вознаграждения работникам	741 358	516 725
	13 864 222	14 083 619

30. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Производственные услуги	3 101 503	3 295 560
Транспортные услуги	3 317 450	3 077 529
Услуги по техобслуживанию	4 216 545	4 073 119
Арендная плата	1 180 355	1 266 705
Расходы, связанные с участием в ярмарках	3 323	11 148
Расходы на рекламу	821 973	905 831
Расходы на исследовательские работы	463 888	542 985
Прочие услуги	881 502	694 420
	13 986 539	13 867 297

31. СТОИМОСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ РЕЗЕРВОВ

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Расходы на возобновление природных ресурсов	453 709	24 000
Расходы на дополнительные вознаграждения сотрудников	318 285	253 786
	771 994	277 786

32. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Непроизводственные услуги	7 336 307	6 357 806
Представительские расходы	89 518	110 283
Страховые премии	383 059	493 047
Банковские услуги	227 776	202 766
Расходы по налогам	1 055 209	945 242
Налог на добычу полезных ископаемых (сырой нефти и газа)	1 424 183	2 234 572
Прочие непроизводственные расходы	1 087 510	792 780
	11 603 562	11 136 496

Расходы по непроизводственным услугам, оказанным в течение года, закончившегося 31 декабря 2015 года в размере РСД 7 336 307 (2014: РСД 6 357 806) в основном относятся к расходам связанным с услугами лизинговых организаций, в размере РСД 3 824 498, расходам на консалтинговые услуги в размере РСД 924 114, расходам на проектирование в размере РСД 1 330 055 и консультационные расходы в размере РСД 911 473.

33. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Финансовые доходы – аффилированные юридические лица		
- курсовая разница	1 141 289	2 061 493
- прочие финансовые доходы	1 126 848	1 200 544
Процентные доходы	650 898	4 196 347
Положительная курсовая разница	1 449 860	1 253 608
Прочие финансовые доходы	68 520	16 155
	4 437 415	8 728 147

34. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Финансовые расходы – аффилированные юридические лица		
- курсовая разница	2 680 138	3 312 413
- прочие финансовые расходы	948 878	3 983 152
Процентные расходы	2 323 427	2 278 640
Дисконтированное долгосрочное обязательство	121 397	48 371
Эффект дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности	912 968	-
Отрицательная курсовая разница	7 679 828	10 128 617
Прочие финансовые расходы	4 425	347
	14 671 061	19 751 540

35. ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ПРОЧИХ АКТИВОВ, ОЦЕНИВАЕМЫХ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Отмена обесценения долгосрочных финансовых вложений	495	17 263
Доход на основе оценки:		
- специфической и торговой дебиторской задолженности	5 785 037	452 315
- краткосрочных вложений	-	106 562
- прочей дебиторской задолженности (примечание 15)	1 316 921	393 500
	7 102 453	969 640

36. РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ПРОЧИХ АКТИВОВ, ОЦЕНИВАЕМЫХ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Убыток на основе оценки стоимости:		
- долгосрочных финансовых вложений	98 577	1 943 262
- специфической и торговой дебиторской задолженности	124 269	298 084
- прочей дебиторской задолженности (примечание 15)	191 169	3 606 134
- прочее	2 019	3 168
	416 034	5 850 648

37. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Доходы от продажи нематериальных активов и о недвижимости, установок и оборудования	148 438	164 180
Доходы от продажи материалов	33 467	41 619
Доходы от продажи ценных бумаг	61 696	-
Излишки при инвентаризации	231 448	346 806
Доход от списания кредиторской задолженности	486 139	33 661
Отмена долгосрочных резервов	161 211	2 105 148
Отрицательный гудвилл	-	455 776
<i>Восстановление убытка от обесценения:</i>		
- недвижимости, установок и оборудования	-	79 589
- инвестиционной собственности	-	164 761
- запасов	406 016	216 837
- прочих активов	4 438	13 115
Доход от начисленных процентов за неустойку	138 190	98 858
Прочие доходы	670 120	522 984
	2 341 163	4 243 334

38. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Убытки от продаж нематериальных активов и недвижимости, установок и оборудования	226 496	159 401
Недостачи при инвентаризации	348 893	766 429
Списание дебиторской задолженности	14 853	2 081
Списание запасов	147 712	41 642
<i>Обесценение:</i>		
- нематериальных активов	72	-
- недвижимости, установок и оборудования	323 629	114 021
- инвестиционной собственности	124 003	-
- запасов	89 439	9 025
- прочего имущества	39 216	5 687
Прочие неупомянутые расходы	947 968	1 524 839
	2 262 281	2 623 125

39. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Компоненты налога на прибыль:

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Текущий налог на прибыль	3 762 995	3 421 124
Отложенный налог на прибыль (примечание 12)		
Возникновение и аннулирование временных разниц	588 222	2 476 523
	4 351 217	5 897 647

Налог на прибыль Общества, до налогообложения отличается от теоретической суммы, которую бы была получена в случае применения средневзвешенной налоговой ставки, как и представлено:

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Прибыль до налогообложения	20 455 884	36 456 884
Налог, начисленный по законодательством установленной налоговой ставке в стране, в которой получена прибыль	3 068 383	5 468 533
<i>Эффекты налогообложения на:</i>		
Доходы, неподлежащие налогообложению	(60 630)	(277 761)
Расходы, не учитываемые при налогообложении	1 043 733	1 339 758
Налоговые убытки, по которым отложенные налоговые активы не признаются	1 693 591	1 577 576
Использованные налоговые зачеты	(1 363 955)	(1 858 423)
Прочее	(29 905)	(285 250)
	4 351 217	5 964 433
Корректировка налога на прибыль за предыдущий период	-	(66 786)
	4 351 217	5 897 647
Эффективная ставка налога на прибыль	21,27%	16,18%

40. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Нефтяной индустрии Сербии	16 104 667	30 559 237
Средневзвешенное количество акций в обращении	163 060 400	163 060 400
Базовая прибыль на акцию	0,099	0,187

41. ОБЪЕДИНЕНИЕ БИЗНЕСА

В 2015 году в Общества не было объединений бизнеса.

В 2014 году Общество приобрело в собственность 5 автозаправочных станций, четыре в Болгарии и одну в Сербии. Общая сумма, оплаченная за вышеуказанные приобретения составляет РСД 874 367. Справедливая стоимость приобретенных средств при слиянии составляет РСД 1 245 216, а разница представляет признанный гудвилл.

42. ОПЕРАЦИИ С АФФИЛИРОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

Основным владельцем Общества является ПАО «Газпром нефть», г.Санкт Петербург Российская Федерация, которое владеет 56,15% акций Общества. Вторым акционером по количеству акций, а именно 29,87% акций Общества, является Республика Сербия, а остальных 13,98% акций принадлежащая миноритарным акционерам, которые котируются на Белградской бирже. Фактическим собственником Общества, является «Газпром», Российская Федерация.

В 2015 г. и в аналогичном периоде предыдущего года, Общество вступало в деловые отношения со своими аффилированными сторонами. Крупнейшие операции с аффилированными сторонами относились к покупкам/поставкам сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии.

По состоянию на 31 декабря 2015 и 31 декабря 2014 годов баланс активов и обязательств по операциям с аффилированными сторонами выглядит следующим образом:

	Дочерние общества	Материнское общество	Прочие связанные стороны	Итого
По состоянию на 31 декабря 2015 года				
Авансы выданные на основные средства	68 269	-	-	68 269
Инвестиции в долевые инструменты	13 442 631	-	-	13 442 631
Долгосрочные займы	33 502 197	-	-	33 502 197
Торговая дебиторская задолженность	2 877 268	-	148 105	3 025 373
Прочая дебиторская задолженность	984 485	-	-	984 485
Краткосрочные финансовые вложения	847 638	-	-	847 638
Прочие оборотные активы	51 810	-	-	51 810
Долгосрочные обязательства	-	(36 770 682)	-	(36 770 682)
Краткосрочные финансовые обязательства	(729 883)	(5 657 028)	-	(6 386 911)
Авансы полученные	(6 607)	-	(12 470)	(19 077)
Торговая дебиторская задолженность	(3 429 198)	(10 004 805)	(966 460)	(14 400 463)
Прочие краткосрочные обязательства	(42 428)	-	-	(42 428)
	47 566 182	(52 432 515)	(830 825)	(5 697 158)
По состоянию на 31 декабря 2014 года				
Авансы выданные на основные средства	35 055	-	-	35 055
Инвестиции в долевые инструменты	7 556 021	-	-	7 556 021
Долгосрочные займы	32 574 154	-	-	32 574 154
Торговая дебиторская задолженность	5 590 651	-	36 398	5 627 049
Прочая дебиторская задолженность	1 068 527	-	-	1 068 527
Краткосрочные финансовые вложения	4 337 886	-	-	4 337 886
Прочие оборотные активы	53 933	-	-	53 933
Долгосрочные обязательства	-	(42 194 756)	-	(42 194 756)
Краткосрочные финансовые обязательства	-	(5 625 967)	-	(5 625 967)
Авансы полученные	(142)	-	(12 831)	(12 973)
Торговая дебиторская задолженность	(2 867 745)	(20 122 243)	(50 923)	(23 040 911)
Прочие краткосрочные обязательства	(197 786)	-	-	(197 786)
Прочие	(6 006)	-	-	(6 006)
	48 144 548	(67 942 966)	(27 356)	(19 825 774)

В течение периода, завершившегося 31 декабря 2015 и 2014 гг., произведены следующие операции с аффилированными сторонами:

	Дочерние общества	Материнское общество	Прочие связанные стороны	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2015				
Выручка от реализации	9 566 804	-	811 395	10 378 199
Прочие операционные доходы	33 067	-	-	33 067
Себестоимость приобретенных товаров	228 234	-	553 999	782 233
(Уменьшение) увеличение запасов готовой продукции и незавершенного производства	(8 876 836)	-	(85 607)	(8 962 443)
Расходы материалов	(16 748)	(79 766 583)	(1 952 153)	(81 735 484)
Стоимость топлива и энергии	(2 641)	-	-	(2 641)
Расходы по оплате труда и прочие выплаты сотрудникам	(75 189)	-	-	(75 189)
Прочие операционные расходы	(3 724 162)	-	(169 108)	(3 893 270)
Непроизводственные расходы	(988 430)	(39 619)	(29 234)	(1 057 283)
Финансовые доходы	2 327 852	8 805	-	2 336 657
Финансовые расходы	(2 678 123)	(945 091)	(10 227)	(3 633 441)
Убытки от оценки справедливой стоимости	(100 474)	-	-	(100 474)
Прочие доходы	1 971	107 223	11	109 205
Прочие расходы	(53 391)	(95 622)	(19 836)	(168 849)
	14 908 250	(80 730 887)	(900 760)	(85 989 713)
За год, закончившийся 31 декабря 2014				
Выручка от реализации	10 342 966	-	2 208 538	12 551 504
Прочие операционные доходы	34 501	-	-	34 501
Себестоимость приобретенных товаров	(127 787)	-	(65 868)	(193 655)
(Уменьшение) увеличение запасов готовой продукции и незавершенного производства	(9 800 339)	-	(1 627 639)	(11 427 978)
Расходы материалов	(13 003)	(109 522)	(94 590 847)	(94 713 372)
Стоимость топлива и энергии	(437)	-	-	(437)
Расходы по оплате труда и прочие выплаты сотрудникам	(27 215)	-	-	(27 215)
Прочие операционные расходы	(3 877 420)	-	-	(3 877 420)
Непроизводственные расходы	(550 441)	(51 132)	(12 974)	(614 547)
Финансовые доходы	1 086 526	-	-	1 086 526
Финансовые расходы	(3 384)	(1 150 071)	-	(1 153 455)
Убытки от оценки справедливой стоимости	(1 943 236)	-	-	(1 943 236)
Прочие доходы	-	52 602	202 046	254 648
Прочие расходы	(5 205)	(68 318)	(410 518)	(484 041)
	(4 884 474)	(1 326 441)	(94 297 262)	(100 508 177)

Вознаграждения ключевому руководству

Вознаграждения, выплаченные ключевому руководству в 2015 и 2014 гг., представлены в следующей таблице:

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Заработные платы и иные краткосрочные выплаты	425 613	685 322
	425 613	685 322

Расчеты и наиболее крупные операции с государством и государственными предприятиями:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
<i>Дебиторская задолженность – до переоценки стоимости</i>		
ХИП Петрохемия	23 268 304	13 004 338
Сербиягаз	101 306	29 289 917
Республика Сербия	18 703 814	-
	42 073 424	42 294 255
<i>Обязательства</i>		
ХИП Петрохемия ХИП Петрохемия	(800 455)	(830 355)
Сербиягаз	(372 985)	(226 896)
	(1 173 440)	(1 057 251)
<i>Полученные авансы</i>		
ХИП Петрохемия	(12 470)	(7 109)
Сербиягаз	-	(12 806)
	(12 470)	(19 915)

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
<i>Операционные доходы</i>		
ХИП Петрохемия	17.580.877	23.382.492
Сербиягаз	3.927.429	2.926.879
	21.508.306	26.309.371
<i>Операционные расходы</i>		
ХИП Петрохемия	(169.108)	(174.117)
Сербиягаз	(933.151)	(751.452)
	(1.102.259)	(925.569)

Сделки с государственными компаниями, в основном, относятся к реализации нефтепродуктов по ценам и условиям, которые применяются и к третьим лицам.

43. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Переход права собственности на имущество

До 31 декабря 2015 года, Общество имело право собственности и право пользования и владения на 7 932 объектах недвижимости, что составляет 97% от общего количества объектов недвижимого имущества (зданий и земельных участков) Общества.

Оставшиеся 3% имущества должны быть переданы Республикой Сербией, в соответствии с договором купли-продажи акций «Нефтяной индустрии Сербия а.д.», подписанным в 2007 году.

Финансовые гарантии

По состоянию на 31 декабря 2015 года общая сумма выданных финансовых гарантий составляет РСД 5 950 324 и в основном относится к обязательствам по оплате таможенной пошлины в размере РСД 1 913 740 (в 2014 году: 3 145 363 РСД).

Обязательства по охране окружающей среды

Руководство Общества провело оценку и создало резерв под обязательства по охране окружающей среды по состоянию на отчетную дату в размере РСД 687 705 (на 31 декабря 2014 г.: РСД 557 657), на основании внутренней оценки о соблюдении Общества законодательства Республики Сербия.

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

Прочие условные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2015 года Обществом не был создан резерв под возможные убытки, которые могут возникнуть в результате налоговой проверки, проведенной Министерством финансов Анголы, согласно которой Общество обязана выплатить недоимку по налогу в размере 81 миллион. долл. США, которая относится к дополнительно полученной распределяемой нефти (profit oil) в период с 2002 по 2009 гг.. Руководство Общества считает, что на основании условий, предусмотренных подписанными концессионными соглашениями с государством Анголы, а также согласно мнениям ангольских юридических консультантов такое требование не соответствует действующему законодательству Анголы, по той причине, что государственные власти неправильно рассчитали «распределяемую нефть» (profit oil), и что «распределяемая нефть» представляет собой договорное обязательство, которое должно быть применено по отношению к Национальному Концессионеру, что противоречит мнению Министерства финансов Анголы. Руководство Общества обжалует любую попытку принудительного взыскания налога Министерством финансов Анголы и предпримет все необходимые шаги в целях отсрочки взимания налога, пока суд не примет окончательное решение по этому вопросу. На основании опыта других концессионеров, по жалобам которых против такого же решения Министерства финансов, суд Анголы еще не вынес решение, хотя жалобы были поданы еще четыре года назад. Учитывая все вышеуказанное, руководство Общества считает, что, по состоянию на 31 декабря 2015 года существует значительная степень неопределенности в отношении времени, необходимого для рассмотрения требования Министерства финансов Анголы и определения суммы дополнительного налога на «распределяемую нефть»

44. НАЛОГОВЫЕ РИСКИ

Налоговое законодательство Республики Сербия допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Интерпретация правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от интерпретации руководства Общества. В связи с этим, налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены налоговыми органами, и Общества придется заплатить дополнительные суммы недоимок, штрафов и пеней. Срок исковой давности налогового обязательства – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 31 декабря 2015 года, Обществом погашены все налоговые обязательства перед государством.

45. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Лизинг

Минимальные арендные платежи по договорам операционной аренды без права досрочного прекращения со стороны арендодателя:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
До одного года	195 160	168 359
От 1 до 5 лет	157 309	206 160
Более 5 лет	143 738	139 743
	496 207	514 262

Минимальные арендные платежи по договорам операционной аренды без права досрочного прекращения со стороны арендатора:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
До одного года	1 030 413	817 691
От 1 до 5 лет	1 068 617	1 534 726
	2 099 030	2 352 417

Не было других существенных условных обязательств Общества.

46. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОКОНЧАНИЯ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

В день подписания финансового отчета, цена сырой нефти упала по сравнению с ценой на 31 декабря 2015 года на 36,125 долл. США/баррель. Руководство следит за ситуацией на рынке и готовит различные сценарии ответов на любое, последующее снижение.

Учтены все события после отчетной даты, возникшие в период с 31 декабря 2015 года по 29 февраля 2016 года, когда данные финансовую отчетность приняты.



КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Аудиторское заключение независимого аудитора по консолидированной финансовой отчетности



Отчет независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров Нафтна индустрија Србије а.д., Нови-Сад

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Нафтна индустрија Србије а.д., Нови-Сад (далее «Компания») и его дочерних компаний (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного баланса по состоянию на 31 декабря 2015 года и консолидированных отчетов о доходе, прочем совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность руководства за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за составление и достоверное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с бухгалтерскими нормами и правилами, действующими в Республике Сербия, и за внутренний контроль, который руководство считает необходимым для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверным представлением консолидированной финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля организации. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения.

PricewaterhouseCoopers d.o.o., ул. Омладинских бригада, д.88а, 11070 г. Белград, Республика Сербия
Т: +381 11 3302 100, Ф: +381 11 3302 101, www.pwc.rs

Этот вариант нашего заключения /审计报告意见/ действителен только в отношении информации, представленной в нем. Мы не проводим аудит для обеспечения того, чтобы этот вариант нашего заключения соответствовал документам. В случае если вы хотите использовать информацию, содержащуюся в этом варианте нашего отчета по какой-либо иной причине, пожалуйста, обратитесь к нам за дополнительной информацией.



Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с бухгалтерскими нормами и правилами, действующими в Республике Сербия.

Прочие вопросы

Консолидированная финансовая отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014, была проаудирована другой фирмой, чей отчет от 4 марта 2015 содержит выражение немодифицированного мнения об этой консолидированной финансовой отчетности.

Милице Нешович
Милице Нешович
Дипломированный аудитор



PricewaterhouseCoopers d.o.o.
PricewaterhouseCoopers d.o.o., Белград

Белград, 29 февраля 2016 г.

2

Этот вариант нашего заключения / прилагаемых документов является переводом оригинала, подписанного на сербском языке. Были предприняты все необходимые для обеспечения того, чтобы перевод точно отражал исходный документ. Вместе с тем, во всех вопросах толкования информации, истинно или иный вариант нашего отчета на русском языке имеет преимущество перед текстом перевода.

Консолидированный бухгалтерский отчет

	Примечания	31 декабря 2015. г.	31 декабря 2014. г.
А. ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫЙ, НО НЕУПЛАЧЕННЫЙ КАПИТАЛ		-	-
Б. ВНЕБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		274 361 963	246 183 088
I. Нематериальные активы	6	21 824 790	21 687 631
1. Инвестиции в развитие		6 153 717	3 833 142
2. Концессии, патенты, лицензии, программное обеспечение и другие права		3 662 863	3 450 505
3. Гудвилл		1 818 376	1 957 895
4. Прочие нематериальные активы		1 288 869	1 316 121
5. Нематериальные активы на стадии разработки		8 900 965	11 129 968
6. Авансы за нематериальные активы		-	-
II. Основные средства	7	235 209 730	222 017 915
1. Земля		17 187 278	17 580 286
2. Здания		116 089 115	100 525 669
3. Машины и оборудование		71 000 947	66 499 520
4. Инвестиционная недвижимость		1 336 060	1 381 832
5. Прочие основные средства		87 704	89 380
6. Основные средства на стадии подготовки		27 837 831	33 128 517
7. Вложения в арендованные основные средства		341 039	373 188
8. Авансы выданные поставщикам		1 329 756	2 439 523
III. Биологические активы		-	-
1. Леса и многолетние насаждения		-	-
2. Основное стадо		-	-
3. Биологические активы на стадии подготовки		-	-
4. Авансы за биологические активы		-	-
IV. Долгосрочные финансовые вложения		2 738 455	2 465 498
1. Инвестиции в дочерние общества		-	-
2. Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	8	1 188 659	1 008 221
3. Инвестиции в другие юридические лица и другие ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи		167 358	222 686
4. Долгосрочные вложения в материнские и дочерние общества		-	-
5. Долгосрочные вложения в прочие связанные стороны		-	-
6. Долгосрочные вложения в стране		138 633	-
7. Долгосрочные вложения за рубежом		-	-
8. Ценные бумаги, хранящиеся до срока погашения		-	-
9. Прочие долгосрочные финансовые вложения	9	1 243 805	1 234 591
V. Долгосрочная дебиторская задолженность	10	14 588 988	12 044
1. Дебиторская задолженность материнской компании и дочерних обществ		-	-
2. Дебиторская задолженность прочих связанных сторон		4 010 546	-
3. Дебиторская задолженность по продажам на основании товарного кредита		-	-
4. Дебиторская задолженность по договорам финансовой аренды		8 339	12 044
5. Дебиторская задолженность по договорам поручительства		-	-
6. Спорные и сомнительные долги		-	-
7. Прочая долгосрочная дебиторская задолженность		10 570 103	-

Консолидированный бухгалтерский отчет

	Примечания	31 декабря 2015. г.	31 декабря 2014. г.
В. Отложенные налоговые активы	11	4 268 741	4 853 601
Г. Оборотные активы		87 400 047	110 645 943
I. Запасы	12	24 466 023	39 554 349
1. Материалы, запчасти, инструменты и мелкий инвентарь		11 501 467	22 414 418
2. Незавершенное производство		4 050 154	5 755 021
3. Готовая продукция		5 873 077	7 477 570
4. Товары		2 753 546	3 483 957
5. Внеоборотные активы, предназначенные для продажи		21 703	-
6. Выданные авансы за товары и услуги		266 076	423 383
II. Торговая дебиторская задолженность	13	33 567 302	49 244 871
1. Отечественные клиенты – материнская компания и дочерние общества		-	-
2. Зарубежные клиенты – материнская компания и дочерние общества		-	-
3. Отечественные клиенты – прочие связанные стороны		10 799 575	13 004 338
4. Зарубежные клиенты – прочие связанные стороны		251 708	36 398
5. Торговая деб. задолженность – отечественные клиенты		21 858 872	34 970 060
6. Торговая деб. задолженность – зарубежные клиенты		657 147	1 234 075
7. Прочая дебиторская задолженность на основании продаж		-	-
III. Дебиторская задолженность по специфическим сделкам		721 009	323 954
IV. Прочая дебиторская задолженность	14	1 877 225	3 046 977
V. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		-	-
VI. Краткосрочные финансовые вложения		284 586	2 207 637
1. Краткосрочные кредиты и инвестиции – материнская компания и дочерние общества		-	-
2. Краткосрочные кредиты и инвестиции – прочие связанные стороны		-	-
3. Краткосрочные кредиты и займы в стране		-	2 021
4. Краткосрочные кредиты и займы за рубежом		-	-
5. Прочие краткосрочные финансовые вложения		284 586	2 205 616
VII. Денежные средства и их эквиваленты	15	19 271 435	8 326 704
VIII. Налог на добавленную стоимость		227 121	163 230
IX. Расходы будущих периодов	16	6 985 346	7 778 221
Д. ИТОГО АКТИВЫ = ОПЕРАЦИОННЫЕ АКТИВЫ		366 030 751	361 682 632
Е. Забалансовые активы	17	130 389 980	120 440 876

Консолидированный бухгалтерский отчет

	Примечания	31 декабря 2015. г.	31 декабря 2014. г.
А. Капитал		190 511 680	183 620 504
I. Уставный капитал	18	81 548 930	81 550 674
1. Акционерный капитал	18.1	81 548 930	81 550 674
2. Доли обществ с ограниченной ответственностью		-	-
3. Вклады		-	-
4. Государственный капитал		-	-
5. Общественный капитал		-	-
6. Паевые взносы		-	-
7. Эмиссионная премия		-	-
8. Прочий уставный капитал		-	-
II. Зарегистрированный, но неуплаченный капитал		-	-
III. Выкупленные собственные акции		-	-
IV. Резервы		-	-
V. Резерв под изменение стоимости имущества при переоценке нематериальных активов, недвижимости, установок и оборудования		-	-
VI. Нереализованная прибыль по ценным бумагам и прочим видам совокупного дохода		161 489	312 137
VII. Нереализованные убытки по ценным бумагам и прочим видам совокупного дохода		541 678	616 921
VIII. Нераспределенная прибыль		109 342 939	102 374 614
1. Нераспределенная прибыль прошлых лет		94 735 234	74 536 170
2. Нераспределенная прибыль текущего года		14 607 705	27 838 444
IX. Неконтролирующая доля участия		-	-
X. Убытки		-	-
1. Убытки прошлых лет		-	-
2. Убытки текущего года		-	-
Б. Долгосрочные резервы и обязательства		109 764 751	102 600 628
I. Долгосрочные резервы	19	9 451 111	9 012 584
1. Резерв под расходы на гарантийный ремонт		-	-
2. Резерв под восстановление природных ресурсов		7 918 238	7 454 505
3. Резерв под расходы на реструктуризацию		-	-
4. Резерв на выплату вознаграждений и прочих льгот сотрудникам		1 068 315	892 488
5. Резерв под расходы на судебные споры		464 558	665 591
6. Прочие долгосрочные резервы		-	-
II. Долгосрочные обязательства	20	100 313 640	93 588 044
1. Обязательства, которые можно перевести в капитал		-	-
2. Обязательства перед материнским и дочерними обществами		36 770 682	42 194 756
3. Обязательства перед прочими связанными сторонами		-	-
4. Обязательства по ценным бумагам, выпущенным на срок более года		-	-
5. Долгосрочные кредиты и займы в стране		18 240 935	6 761 523
6. Долгосрочные кредиты и займы за рубежом		45 015 134	44 368 774
7. Обязательства на основании финансового лизинга		198 277	198 914
8. Прочие долгосрочные обязательства		88 612	64 077

Консолидированный бухгалтерский отчет

	Примечания	31 декабря 2015. г.	31 декабря 2014. г.
В. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	11	-	-
Г. Краткосрочные обязательства		65 754 320	75 461 500
I. Краткосрочные финансовые обязательства	21	16 971 551	14 701 438
1. Краткосрочные кредиты материнских и дочерних обществ		-	-
2. Краткосрочные кредиты прочих связанных сторон		-	-
3. Краткосрочные кредиты и займы в стране		3 553 091	8 600 083
4. Краткосрочные кредиты и займы за рубежом		29	29
5. Обязательства на основании внеоборотных средств и средств по прекращенной деятельности, предназначенных для продажи		-	-
6. Прочие краткосрочные финансовые обязательства		13 418 431	6 101 326
II. Полученные авансы, взносы и залого		3 207 205	1 589 530
III. Торговая кредиторская задолженность	22	24 713 307	36 815 739
1. Материнского и дочерних обществ, отечественных		-	-
2. Материнского и дочерних обществ, зарубежных		10 004 805	20 122 243
3. Прочих связанных сторон, отечественных		800 455	830 355
4. Прочих связанных сторон, зарубежных		172 515	131 258
5. Поставщиков, отечественных		7 854 205	6 312 351
6. Поставщиков, зарубежных		5 799 950	9 343 872
7. Прочие операционные обязательства		81 377	75 660
IV. Прочие краткосрочные обязательства	23	8 897 926	9 137 662
V. Обязательства по налогу на добавленную стоимость		1 567 861	187 050
VI. Обязательства по прочим налогам, отчислениям и другим расчетам с бюджетом	24	7 711 354	7 513 714
VII. Доходы будущих периодов	25	2 685 116	5 516 367
Д. УБЫТКИ, ПРЕВЫШАЮЩИЕ РАЗМЕР КАПИТАЛА		-	-
Е. ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		366 030 751	361 682 632
Ё. Забалансовые обязательства	17	130 389 980	120 440 876

в тыс. РСД

Примечания являются неотъемлемой частью настоящих финансовых отчетов.

Консолидированный отчет о прибылях и убытках

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря	
		2015. г.	2014. г.
ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ			
A. ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ	5	210 691 253	258 557 529
I. Выручка от продаж товаров		25 833 207	26 886 264
1. Выручка от продаж товаров материнским и дочерним обществам на внутреннем рынке		-	-
2. Выручка от продаж товаров материнским и дочерним обществам на внешнем рынке		-	-
3. Выручка от продаж товаров прочим связанным сторонам на внутреннем рынке		-	-
4. Выручка от продаж товаров прочим связанным сторонам на внешнем рынке		546 259	66 250
5. Выручка от продаж товаров на внутреннем рынке		10 499 022	7 550 326
6. Выручка от продаж товаров на внешнем рынке		14 787 926	19 269 688
II. Выручка от продаж продукции и услуг		184 539 222	231 432 459
1. Выручка от продаж продукции и услуг материнским и дочерним обществам на внутреннем рынке		-	-
2. Выручка от продаж продукции и услуг материнским и дочерним обществам на внешнем рынке		-	-
3. Выручка от продаж продукции и услуг прочим связанным сторонам на внутреннем рынке		17 570 375	23 382 492
4. Выручка от продаж продукции и услуг прочим связанным сторонам на внешнем рынке		343 461	2 142 288
5. Выручка от продаж продукции и услуг на внутреннем рынке		137 741 208	171 807 782
6. Выручка от продаж продукции и услуг на внешнем рынке		28 884 178	34 099 897
III. Премии, субсидии, дотации и т.п.		3 169	7 646
IV. Другие операционные доходы		315 655	231 160
B. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ		186 547 430	210 473 983
I. Себестоимость реализованных товаров		16 924 030	15 326 614
II. Использование собственных товаров и услуг		13 047 351	10 498 510
III. Увеличение стоимости запасов готовой продукции и незавершенного производства		-	313 347
IV. Уменьшение стоимости запасов готовой продукции и незавершенного производства		3 309 360	-
V. Расходы на материалы	26	111 787 513	140 794 695
VI. Расходы на топливо и энергию		4 852 088	4 052 031
VII. Расходы на оплату труда и прочие выплаты сотрудникам	27	18 505 343	19 286 286
VIII. Административные расходы	28	14 655 936	14 506 200
IX. Амортизационные расходы		14 281 849	12 757 430
X. Расходы под долгосрочные резервы	29	794 060	366 247
XI. Нематериальные расходы	30	14 484 602	14 196 337
B. ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ		24 143 823	48 083 546
Г. ОПЕРАЦИОННЫЕ УБЫТКИ		-	-
Д. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ	31	3 690 992	7 788 961
I. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ ОТ СВЯЗАННЫХ СТОРОН И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ		1 293 127	2 218 595
1. Финансовые доходы – материнская компания и дочерние общества		1 202 790	2 076 979
2. Финансовые доходы – прочие связанные стороны		21 213	123 357
3. Доля в прибыли дочерних обществ и ассоциированных предприятий		-	-
4. Прочие финансовые доходы		69 124	18 259

Консолидированный отчет о прибылях и убытках

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря	
		2015. г.	2014. г.
II. Процентные доходы (от третьих лиц)		706 445	4 238 258
III. Положительные курсовые разницы и положительные эффекты от валютной оговорки (относительно третьих лиц)		1 691 420	1 332 108
E. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ	32	15 422 488	20 401 328
I. Финансовые расходы, связанные с взаимодействием со связанными сторонами и прочие финансовые расходы		3 894 105	7 423 239
1. Финансовые расходы – материнская компания и дочерние общества		3 777 652	4 557 810
2. Финансовые расходы – прочие связанные стороны		112 028	2 865 082
3. Доля в убытках дочерних обществ и ассоциированных предприятий		-	-
4. Прочие финансовые расходы		4 425	347
II. Процентные расходы (от третьих лиц)		3 496 431	2 497 209
III. Отрицательные курсовые разницы и отрицательные эффекты от валютной оговорки (относительно третьих лиц)		8 031 952	10 480 880
Ё. ПРИБЫЛЬ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		-	-
Ж. УБЫТКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		11 731 496	12 612 367
З. ДОХОДЫ ОТ ОЦЕНКИ СТОИМОСТИ ПРОЧИХ АКТИВОВ, ОТРАЖАЕМЫХ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ ЧЕРЕЗ ПРИБЫЛЬ ИЛИ УБЫТОК	33	7 117 464	984 506
И. РАСХОДЫ ОТ ОЦЕНКИ СТОИМОСТИ ПРОЧИХ АКТИВОВ, ОТРАЖАЕМЫХ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ ЧЕРЕЗ ПРИБЫЛЬ ИЛИ УБЫТОК	34	330 967	3 938 708
Й. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ	35	2 766 045	4 866 534
К. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ	36	2 909 067	3 513 956
Л. ПРИБЫЛЬ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ		19 055 802	33 869 555
М. УБЫТОК ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ		-	-
Н. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ОТ ПРЕКРАЩАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЭФФЕКТЫ ОТ ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕ ОШИБОК ПРОШЛЫХ ПЕРИОДОВ		-	-
О. ЧИСТЫЙ УБЫТОК ОТ ПРЕКРАЩАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЭФФЕКТЫ ОТ ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕ ОШИБОК ПРОШЛЫХ ПЕРИОДОВ		-	-
П. ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ		19 055 802	33 869 555
Р. УБЫТОК ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ		-	-
С. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ			
I. Расходы по текущему налогу на прибыль	37	3 864 403	3 497 767
II. Расходы по отложенному налогу на прибыль	37	583 694	2 533 344
III. Доходы по отложенному налогу на прибыль		-	-
Т. ВЫПЛАЧЕННАЯ ЗАРАБОТНАЯ ПЛАТА РАБОТОДАТЕЛЮ		-	-
У. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ		14 607 705	27 838 444
Ф. ЧИСТЫЙ УБЫТОК		-	-
I. Чистая прибыль, приходящаяся на миноритарных акционеров		-	-
II. Чистая прибыль, приходящаяся на мажоритарного владельца		14 638 790	27 939 245
III. Чистый убыток, приходящийся на миноритарных акционеров		31 085	100 801
IV. Чистый убыток, приходящийся на мажоритарного владельца		-	-
V. Прибыль на акцию			
1. Базовая прибыль на акцию	38	0,090	0,171
2. Уменьшенная (разводненная) прибыль на акцию		-	-

в тыс. РСД

Примечания являются неотъемлемой частью настоящих финансовых отчетов.

Консолидированный отчет о прочих финансовых результатах

Примечания	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015. г.	2014. г.
А. ЧИСТЫЙ ОПЕРАЦИОННЫЙ РЕЗУЛЬТАТ		
I. Чистая прибыль	14 607 705	27 838 444
II. Чистый убыток	-	-
Б. ПРОЧАЯ СОВОКУПНАЯ ПРИБЫЛЬ ИЛИ УБЫТОК		
<i>а) Статьи, которые не могут быть дополнительно реклассифицированы в состав прибыли или убытка в будущих периодах</i>		
1. Изменения в результате переоценки нематериальных активов, объектов недвижимости, установок и оборудования		
а) увеличение резервов переоценки	-	-
б) уменьшение резервов переоценки	-	-
2. Актуарные прибыли или убытки по пенсионным планам		
а) прибыль	2 819	273 088
б) убытки	-	-
3. Прибыли или убытки на основании вложений в долевые финансовые инструменты		
а) прибыль	-	-
б) убытки	-	-
4. Прибыли или убытки на основании доли в прочей совокупной прибыли или убытке ассоциированных предприятий		
а) прибыль	-	-
б) убытки	-	-
<i>б) Статьи, которые могут быть дополнительно реклассифицированы в состав прибыли или убытка в будущих периодах</i>		
1. Прибыли или убытки при пересчете финансовой отчетности по зарубежной деятельности		
а) прибыль	-	-
б) убытки	40 936	380 965
2. Прибыли или убытки от инструментов защиты чистых инвестиций в зарубежную деятельность		
а) прибыль	-	-
б) убытки	-	-
3. Прибыли или убытки на основании инструментов защиты от риска (хеджирования) денежного потока		
а) прибыль	-	-
б) убытки	-	-
4. Прибыли или убытки на основании ценных бумаг, имеющих в наличии для продажи		
а) прибыль	-	20 904
б) убытки	37 288	3 296
I. ПРОЧАЯ БРУТТО СОВОКУПНАЯ ПРИБЫЛЬ	-	-
II. ПРОЧИЙ БРУТТО СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК	75 405	90 269
III. НАЛОГ НА ПРОЧУЮ СОВОКУПНУЮ ПРИБЫЛЬ ИЛИ УБЫТОК	-	-
IV. ЧИСТАЯ ПРОЧАЯ СОВОКУПНАЯ ПРИБЫЛЬ	-	-
V. ЧИСТЫЙ ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК	75 405	90 269

Консолидированный отчет о прочих финансовых результатах

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря	
		2015. г.	2014. г.
В. ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ ФИНАНСОВЫЙ РЕЗУЛЬТАТ ПЕРИОДА			
I. Итого чистая совокупная прибыль		14 532 300	27 748 175
II. Итого чистый совокупный убыток		-	-
Г. ИТОГО ЧИСТАЯ СОВОКУПНАЯ ПРИБЫЛЬ ИЛИ УБЫТОК			
1. Приходится на мажоритарных владельцев		14 532 300	27 748 175
2. Приходится на владельцев, не обладающих правом контроля		-	-

в тыс. РСД

Примечания являются неотъемлемой частью настоящих финансовых отчетов.

Консолидированный отчет о движении денежных средств

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря	
		2015. г.	2014. г.
А. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
I. Поступления денежных средств от операционной деятельности (1 - 3)		397 357 006	425 553 728
1. Выручка от реализации и полученные авансы		395 488 209	424 322 314
2. Проценты к получению от основной деятельности		1 553 142	1 000 254
3. Прочие поступления от основной деятельности		315 655	231 160
II. Отток денежных средств от операционной деятельности (1 - 5)		346 366 085	375 960 284
1. Выплаты поставщикам и предоставленные авансы		159 686 819	196 926 049
2. Расходы по оплате труда и прочие выплаты		18 987 784	18 194 798
3. Выплаченные проценты		2 996 133	3 089 785
4. Налог на прибыль		2 871 709	8 697 928
5. Платежи по остальным расчетам с бюджетом		161 823 640	149 051 724
III. Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности (I - II)		50 990 921	49 593 444
IV. Чистый отток денежных средств от операционной деятельности (II - I)		-	-
Б. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
I. Поступления денежных средств от инвестиционной деятельности (1 - 5)		834 231	303 492
1. Продажи акций и долей (чистые поступления)		77 056	-
2. Продажи нематериальных активов, основных средств и биологических активов		634 338	303 492
3. Прочие финансовые вложения (чистые поступления)		56 670	-
4. Полученные проценты от инвестиционной деятельности		-	-
5. Полученные дивиденды		66 167	-
II. Отток денежных средств от инвестиционной деятельности (1 - 3)		35 746 866	45 306 096
1. Приобретение акций и долей (чистые оттоки)		-	-
2. Приобретение нематериальных активов, основных средств и биологических активов		35 178 875	45 300 443
3. Прочие финансовые вложения (чистые оттоки)		567 991	5 653
III. Чистые поступления денежных средств от инвестиционной деятельности (I - II)		-	-
IV. Чистый отток денежных средств от инвестиционной деятельности (II - I)		34 912 635	45 002 604
В. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
I. Поступления денежных средств от финансовой деятельности (1 - 5)		28 081 912	39 931 496
1. Увеличение уставного капитала		-	-
2. Поступления по долгосрочным кредитам и займам		11 259 702	24 121 300
3. Поступления по краткосрочным кредитам и займам		16 822 210	15 810 196
4. Прочие долгосрочные обязательства		-	-
5. Прочие краткосрочные обязательства		-	-
II. Отток денежных средств от финансовой деятельности (1 - 6)		33 215 262	45 378 365
1. Выкуп собственных акций и долей		-	-
2. Оттоки по долгосрочным кредитам и займам		6 087 356	24 397 660
3. Оттоки по краткосрочным кредитам и займам		19 488 526	7 900 000

Консолидированный отчет о движении денежных средств

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря	
		2015. г.	2014. г.
4. Прочие обязательства (чистые оттоки)		-	-
5. Финансовый лизинг		-	-
6. Выплаченные дивиденды		7 639 380	13 080 705
III. Чистые поступления денежных средств от финансовой деятельности (I - II)		-	-
IV. Чистый отток денежных средств от финансовой деятельности (II - I)		5 133 350	5 446 869
Г. ИТОГО ПОСТУПЛЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ		426 273 149	465 788 716
Д. ИТОГО ОТТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ		415 328 213	466 644 745
Е. ЧИСТОЕ ПОСТУПЛЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ		10 944 936	-
Ё. ЧИСТЫЙ ОТТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ		-	856 029
И. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ НА НАЧАЛО ГОДА		8 326 704	8 707 774
Й. ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ ПРИ ПЕРЕСЧЕТЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ		815 239	806 734
К. ОТРИЦАТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ ПРИ ПЕРЕСЧЕТЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ		815 444	331 775
Л. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ГОДА		19 271 435	8 326 704

в тыс. РСД

Примечания являются неотъемлемой частью настоящих финансовых отчетов.

Консолидированный отчет об изменениях капитала

	Компоненты капитала			
	Уставный капитал	Резервы	Убыток	Нераспределенная прибыль
Остаток по состоянию на 1 января 2014 г.				
(а) дебетовое сальдо	-	-	-	-
(б) кредитовое сальдо	81 550 757	-	-	87 616 729
Исправление существенных ошибок и изменения в учетной политике				
(а) исправления в дебетовой стороне счета	-	-	-	-
(б) исправления в кредитовой стороне счета	-	-	-	-
Откорректированный остаток по состоянию на 1 января 2014 г.				
(а) откорректированное дебетовое сальдо	-	-	-	-
(б) откорректированное кредитовое сальдо	81 550 757	-	-	87 616 729
Изменения в предыдущем 2014 г.				
(а) оборот в дебетовой стороне счета	83	-	-	13 080 705
(б) оборот в кредитовой стороне счета	-	-	-	27 838 590
Остаток по состоянию на 31 декабря 2014 г.				
(а) дебетовое сальдо	-	-	-	-
(б) кредитовое сальдо	81 550 674	-	-	102 374 614
Исправление существенных ошибок и изменения в учетной политике				
(а) исправления в дебетовой стороне счета	-	-	-	-
(б) исправления в кредитовой стороне счета	-	-	-	-
Откорректированный остаток по состоянию на 1 января 2015 г.				
(а) откорректированное дебетовое сальдо	-	-	-	-
(б) откорректированное кредитовое сальдо	81 550 674	-	-	102 374 614
Изменения в текущем 2015 г.				
(а) оборот в дебетовой стороне счета	1 714	-	-	7 639 380
(б) оборот в кредитовой стороне счета	-	-	-	14 607 705
Остаток по состоянию на 31 декабря 2015 г.				
(а) дебетовое сальдо	-	-	-	-
(б) кредитовое сальдо	81 548 930	-	-	109 342 939

в тыс. РСД

Примечания являются неотъемлемой частью настоящих финансовых отчетов.

Консолидированный отчет об изменениях капитала

	Компоненты прочего совокупного дохода			ИТОГО КАПИТАЛ
	Актуарная прибыль (убытки)	Прибыль или убытки от деятельности за рубежом и пересчета финансовых отчетов	Убытки или прибыль по ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи	
Остаток по состоянию на 1 января 2014 г.				
(а) дебетовое сальдо	114 418	40 084	59 885	-
(б) кредитовое сальдо	-	-	-	168 953 099
Исправление существенных ошибок и изменения в учетной политике				
(а) исправления в дебетовой стороне счета	-	-	-	-
(б) исправления в кредитовой стороне счета	-	-	-	-
Откорректированный остаток по состоянию на 1 января 2014 г.				
(а) откорректированное дебетовое сальдо	114 418	40 084	59 885	-
(б) откорректированное кредитовое сальдо	-	-	-	168 953 099
Изменения в предыдущем 2014 г.				
(а) оборот в дебетовой стороне счета	-	381 093	3 296	-
(б) оборот в кредитовой стороне счета	273 088	-	20 904	14 667 405
Остаток по состоянию на 31 декабря 2014 г.				
(а) дебетовое сальдо $(3а+4а-4б) \geq 0$	-	421 177	42 277	-
(б) кредитовое сальдо $(3б-4а+4б) \geq 0$	158 670	-	-	183 620 504
Исправление существенных ошибок и изменения в учетной политике				
(а) исправления в дебетовой стороне счета	-	-	-	-
(б) исправления в кредитовой стороне счета	-	-	-	-
Откорректированный остаток по состоянию на 1 января 2015 г.				
(а) откорректированное дебетовое сальдо	-	421 177	42 277	-
(б) откорректированное кредитовое сальдо	158 670	-	-	183 620 504
Изменения в текущем 2015 г.				
(а) оборот в дебетовой стороне счета	-	40 936	37 288	-
(б) оборот в кредитовой стороне счета	2 819	-	-	6 891 176
Остаток по состоянию на 31 декабря 2015 г.				
(а) дебетовое сальдо	-	462 113	79 565	-
(б) кредитовое сальдо	161 489	-	-	190 511 680

в тыс. РСД

Примечания являются неотъемлемой частью настоящих финансовых отчетов.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ⁵⁹

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Акционерное общество «Нефтяная индустрия Сербии» Нови Сад (именуемое в дальнейшем: Общество) и его дочерние общества (именуемые в дальнейшем совместно: «Группа») являются вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в основном в Республике Сербия. К основным направлениям деятельности Группы 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 ПАО «Газпром нефть» приобрело 51% основного уставного капитала Общества и таким образом, после чего «НИС а.д.о. Нови Сад» стало зависимым обществом ПАО «Газпром нефть». В марте 2011 года, в соответствии с Договором купли-продажи акций Общества, ПАО «Газпром нефть» осуществило покупку дополнительных 5,15% акций, на основании чего и увеличило свое долевое участие до 56,15%.

Общество зарегистрировано как открытое акционерное Общество, и его акции включены в листинг А – Prime Market Белградской биржи. Центральный офис Общества – расположен в г. Нови Сад, Народного фронта, д. 12.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность одобрена и разрешена к выпуску Генеральным директором и будет вынесена акционерам на утверждение на Общем собрании акционеров.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И БУХГАЛТЕРСКИХ ОЦЕНОК

Основные учетные политики и существенные бухгалтерские оценки, примененные в данной консолидированной финансовой отчетности, используются последовательно в соответствии с политиками и оценками, которые применялись за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

2.1. Основания для составления финансовой отчетности

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составлена Группой в соответствии с Законом «О бухгалтерском учете» Республики Сербия («Службные ведомости РС» № 62/2013), требующим разработки консолидированных финансовых отчетов, в соответствии со всеми переведенными Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), а также с нормами, утвержденными Министерством финансов Республики Сербия. Помимо этого указанный закон предусматривает представление определенных данных и определенный порядок отражения счетов и состояний, что приводит к возникновению дополнительных отклонений от МСФО, в частности:

- Настоящая консолидированная финансовая отчетность составлена Группой в предусмотренном Министерством финансов Республики Сербии формате.
- «Забалансовые средства и обязательства» отражены в форме консолидированного бухгалтерского баланса. Данные статьи по определению МСФО не являются ни средствами, ни обязательствами.

В связи с этим представленные финансовую отчетность не могут рассматриваться, как финансовую отчетность, которые составлены в полном соответствии с МСФО.

⁵⁹ Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иначе

Составление консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Законом «О бухгалтерском учете» Республики Сербия требует применения определенных ключевых учетных оценок. От руководства, также, требуется использовать профессиональное суждение в применении учетных политик Группы. Вопросы, требующие профессионального суждения либо комплексной оценки, а также те области, в которых применение бухгалтерских оценок и суждений существенны для консолидированной финансовой отчетности, раскрыты и приведены в Примечании 3.

2.2. Новые стандарты и интерпретации бухгалтерского учета

Ряд новых стандартов, изменений, дополнений к стандартам и их толкования, действующих в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся после 1 января 2016 года, не были ранее утверждены Группой.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты, часть 1: классификация и оценка». МСФО (IFRS) 9 был выпущен в ноябре 2009 года и заменил те части МСФО (IAS) 39, которые касались классификации и оценки финансовых активов. Дополнительные изменения были внесены в МСФО (IFRS) 9 в октябре 2010 г., в ноябре 2013 г. и в июле 2014 г. для решения вопроса о классификации и оценке финансовых обязательств. Основные положения данного стандарта следующие:

- Финансовые активы классифицируются по двум категориям: те, последующая оценка которых осуществляется по справедливой стоимости (либо через прибыль или убыток, либо через прочий совокупный доход) и те, последующая оценка которых осуществляется по амортизированной стоимости. Решение о классификации принимается в момент первоначального признания. Классификация зависит от бизнес-модели Группы в части управления финансовыми инструментами и характеристики будущих денежных потоков, которые обусловлены договором.
- Последующая оценка финансовых инструментов по амортизированной стоимости осуществляется только для долговых инструментов при одновременном выполнении следующих условий: (а) бизнес-модель Группы построена таким образом, что денежные потоки ожидаются от погашения финансового инструмента, и (б) по условиям договора денежные потоки, ожидаемые от инструмента, представляют собой только основную сумму и проценты. Все остальные финансовые инструменты должны оцениваться по справедливой стоимости, которые отражаются в составе прибыли и убытков.
- Последующая оценка долевого инструмента осуществляется по справедливой стоимости. Долевые инструменты, удерживаемые для продажи, оцениваются по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в прибылях и убытках. Для всех остальных финансовых инструментов на момент признания делается выбор отражать реализованные и нереализованные прибыли и убытки, возникающие от изменения справедливой стоимости, в прочем совокупном доходе, а не в прибыли или убытках. Выбор может быть сделан для каждого финансового инструмента. Дивиденды должны отражаться в прибыли и убытках в том случае, когда они представляют собой доход от инвестиции.
- Большинство требований МСФО 39 (IAS) в отношении классификации и оценки финансовых активов были перенесены в новый стандарт без существенных изменений. Основным отличием является требование к предприятию раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибыли или убытка, в составе прочего совокупного дохода. Изменения, внесенные в МСФО 9 (IFRS) в ноябре 2013 г. позволяют Группе продолжать оценивать свои финансовые инструменты в соответствии с МСФО (IAS) 39 и, одновременно, отражать эффект изменений кредитного риска в соответствии с МСФО (IFRS) 9.
- МСФО 9 вводит новую модель признания убытков на основании обесценения – модель ожидаемых убытков (МОУ). Речь идет о подходе «три этапа», который базируется на изменении кредитной способности финансовых средств с момента первоначального признания. На практике это означает, что компании должны сразу зарегистрировать убыток, равный 12-ти месячной МОУ при первоначальном признании финансовых средств, которые не обесценены (или общий срок применения МОУ для дебиторской задолженности от реализации). Там, где появится существенный рост кредитного риска, обесценение измеряется помощью всего ожидаемой МОУ, прежде чем годовой МОУ. Модель включает упрощение для лизинга и дебиторской задолженности от реализации.
- Существенные изменения внесены в модель учета хеджирования, которые позволяют улучшить отражение деятельности по управлению рисками в финансовой отчетности. В частности, изменения МСФО (IFRS) 9 расширяют спектр объектов хеджирования (объектами хеджирования могут быть компоненты риска по нефинансовым статьям, в случае если они поддаются отдельной и надежной оценке; в объекты хеджирования могут включаться деривативы; группы статей и нетто-позиции могут представлять собой объект хеджирования и т.д.). Изменения МСФО (IFRS) 9 также расширяют перечень инструментов хеджирования: финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли и убытков за период, могут быть определены в качестве инструментов хеджирования любого риска. Фундаментальным нововведением МСФО (IFRS) 9 является отсутствие 80-125 процентного интервала, применяемого в МСФО (IAS) 39 для.
- Расширены требования по раскрытию информации, касающейся стратегии управления рисками, денежных потоков от операций хеджирования и влияния, оказанного применением специального учета хеджирования, на финансовую отчетность.

Применение МСФО 9 (IFRS) станет обязательным с 1 января 2018 г. МСФО 9 (IFRS) (2014) заменяет МСФО 9 (IFRS) (2009), МСФО 9 (IFRS) (2013), но эти стандарты могут использоваться, если их первоначальное применение производилось ранее 1 февраля 2015 г. Группа не планирует применение МСФО 9 (IFRS) до его официального вступления в силу и в настоящее время оценивает влияние изменений на свою консолидированную финансовую отчетность.

Изменения в МСФО (IFRS) 11 – «Совместная деятельность» (выпущены в мае 2014 г., применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с или после 1 января 2016 г.) по учету приобретения долей в совместных операциях. Изменение предусматривает новый дополнительный способ отражения приобретения долей в совместных операциях, являющихся отдельным бизнесом.

Изменения и дополнения к МСФО (IAS) 16 – «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы» (опубликованы в мае 2014 г., применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с или после 1 января 2016 г.) касающиеся уточнения допустимых методов начисления амортизации. В указанном изменении Совет по международным стандартам финансовой отчетности (IASB) определил, что применение подхода к расчету амортизации актива, основанного на выручке, не допустимо, поскольку выручка, полученная от ведения деятельности с использованием актива, в основном, отражает факторы, отличные от принципа получения экономической выгоды, связанной с использованием актива. В настоящее время Группа оценивает влияние изменений на свою консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 15 – Выручка по договорам с покупателями (опубликован в мае 2014 г., применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 г. или позднее). Новый стандарт устанавливает основной принцип, в соответствии с которым выручка должна признаваться в момент передачи товаров либо оказания услуг покупателю, по договорной цене. Выручка от продажи товаров, сопровождаемых оказанием услуг, которые могут быть явно отделены, признается отдельно от выручки от оказания услуг, а также скидки и уступки от договорной цены распределяются на отдельные элементы выручки. В случаях, когда сумма оплаты меняется по какой-либо причине, выручка отражается в размере минимальных сумм, которые не подвержены существенному риску аннулирования. Расходы по обеспечению выполнения договоров с покупателями капитализируются и затем списываются в периоде, в котором получены выгоды от реализации контракта. В настоящее время Группа оценивает влияние изменения нового стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

Изменения и дополнения к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия» (выпущены в сентябре 2014 года и декабре 2014 года и применяются для годовых периодов, начиная с или после даты, устанавливаемой Советом по международным стандартам финансовой отчетности (IASB) касающиеся учета долей в совместных предприятиях. Полная прибыль или убыток признаются инвесторами только если неденежные активы являются «бизнесом». Если активы не отвечают определению бизнеса, то прибыль или убыток признаются инвесторами только в части прочей доли инвестора в ассоциированной компании или совместном предприятии. Изменения применимы в случае, когда инвестор продает или вносит активы в ассоциированную компанию или совместное предприятие, но не в совместную деятельность. Изменения, принятые в декабре 2014 года, должны разъяснить, что инвестиционная организация должна оценивать по справедливой стоимости через Отчет о прибылях и убытках все свои дочерние организации, которые также являются инвестиционными организациями.

Кроме изменений, описанных выше, новые стандарты и их толкования не оказывают существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Общества.

Инициатива по изменению порядка раскрытия информации в МСФО (IAS) 1 (выпущена в декабре 2014 года и действует в отношении годовых отчетных периодов, начиная с или после 1 января 2016 года). Стандарт был изменен для уточнения концепции существенности и разъясняет потребности Группы в раскрытии информации. Стандарт также дает указания относительно представления промежуточных итогов в финансовой отчетности и дает дополнительные рекомендации относительно порядка представления примечаний. Изменения также уточняют, что список строк, которые должны присутствовать в Отчете о финансовом положении компании, Отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе могут быть агрегированы либо детализированы. Изменения содержат дополнительное руководство по составлению промежуточных итогов и проясняют, что доля компании в прочем совокупном доходе дочерней компании, отражаемой по методу долевого участия, и в совместном предприятии представлена одной строкой в зависимости от того, будет ли она впоследствии реклассифицирована в отчете о прибылях или убытках. В настоящее время Группа оценивает влияние инициативы на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущены в январе 2016 года и будет применяться для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 г. или позднее). Ранее применение данного стандарта возможно только в случае применения стандарта МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями», МСФО (IFRS) 16 заменил собой МСФО (IAS) 17 «Аренда» и соответствующие пояснения к стандарту.

Основные положения данного стандарта следующие:

- МСФО 16 определяет аренду в качестве договора, на основании которого арендатор получает право пользоваться активом в течение определенного периода времени в обмен на вознаграждение. Компания оценивает, возникает ли у арендатора право контролировать использование идентифицируемого актива в течение времени.
- МСФО 16 изменяет требования учета арендатора, определенные в МСФО (IAS) 17 и исключает классификацию аренды на финансовую и операционную. Вместо этого, представляет единую модель учета аренды, согласно которой требуется отражать следующее:
 - а) все активы и обязательства, возникающие из аренды, со сроком более 12 месяцев, кроме тех, которые имеют несущественную величину;
 - б) амортизацию арендуемых активов отдельно от финансовых расходов в отчете о прибылях и убытках.
- МСФО 16 существенно повышает требования по ведению учета к арендодателю, определенные в МСФО (IAS) 17.

МСФО 16 не изменяет учет услуг. Несмотря на то, что аренда и сопутствующие услуги часто являются частью одного договора, суммы, относящиеся к услугам, не требуются отражать в отчете о финансовом состоянии. МСФО 16 положения применять только к аренде или ее компонентам в договоре.

Группа на данный момент оценивает влияние МСФО 16 на свою консолидированную финансовую отчетность.

За исключением вышеперечисленных стандартов, ожидается, что остальные еще не вступившие в силу МСФО и толкования IFRIC не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

2.3. Информация по сегментам

Отчетность по сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой высшему органу оперативного управления Группы. Высшим органом оперативного управления, который распределяет ресурсы и оценивает работу операционных сегментов, является Совет директоров и Консультационный совет при генеральном директоре. Основным показателем оценки работы операционных сегментов является показатель EBITDA, который регулярно доводится до сведения высшего органа оперативного управления. Информация об активах и обязательствах сегмента не предоставляется регулярно высшему органу оперативного управления.

2.4. Сезонный характер деятельности

Группа в целом не подвержена значительным сезонным колебаниям.

2.5. Пересчет иностранной валюты

а) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Статьи консолидированной финансовой отчетности каждой компании в составе Группы оцениваются в валюте преобладающей экономической среды, в которой такая компания осуществляет свою деятельность («функциональная валюта»). Показатели данной консолидированной финансовой отчетности выражены в сербских динарах (РСД), которые являются функциональной валютой Компании и валютой представления отчетности Группы.

б) Операции и остатки по операциям

Операции, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу на дату совершения операции или, если статьи переоцениваются, на дату оценки. Прибыли или убытки от курсовых разниц, возникающие при расчетах по этим операциям, а также в результате пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, в сербские динары по обменным курсам на конец года, отражаются в составе прибыли или убытка в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Прибыли или убытки от курсовых разниц в отношении кредитов и займов, денежных средств и их эквивалентов и прочих денежных активов и обязательств отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в рамках позиции «Финансовые доходы/Финансовые расходы».

в) Общества, входящие в состав Группы

Результаты деятельности и показатели финансового положения всех компаний Группы, функциональная валюта которых отличается от валюты представления отчетности Группы, пересчитываются в валюту представления отчетности следующим образом:

- I. активы и обязательства пересчитываются в сербские динары с использованием обменного курса на отчетную дату;
- II. доходы и расходы пересчитываются по среднему курсу, при этом все возникшие курсовые разницы отражаются в составе резервов как отдельные статьи капитала.

2.6. Принципы консолидации

К дочерним компаниям относятся все компании, в отношении которых Общество способно управлять их финансовой и операционной политикой с целью получения выгод от их деятельности. Консолидация дочерних компаний осуществляется с даты перехода контроля к Обществу и прекращается с даты утраты контроля.

Все операции между компаниями Группы и нерезализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются при подготовке консолидированной финансовой отчетности.

При необходимости, в положения учетной политики дочерних компаний вносились изменения с целью приведения их в соответствие с учетной политикой, применяемой Группой.

а) Совместные операции и совместные предприятия

Совместная операция – это совместная деятельность, согласно которой стороны, имеющие совместный контроль над деятельностью, прав на активы и ответственности по обязательствам, возникшие из такой деятельности.

Совместные предприятия – это совместная деятельность, согласно которой стороны, имеющие совместный контроль над деятельностью имеют права на чистые активы от деятельности.

В случаях когда Группа выступает в качестве оператора в совместной деятельности, в размере своего долевого участия, Группа признает:

- свои активы, включая долю активов, находящихся под совместным контролем,
- свои обязательства, включая долю обязательств, возникших в результате совместной деятельности,
- свою выручку от продажи своей доли участия в результате совместной операции,
- свою долю выручки от продажи результатов совместной деятельности,
- свои расходы, включая долю расходов, возникших в результате совместной деятельности.

Что касается совместной деятельности, где Группа является соучредителем в совместном предприятии, Группа признает свое участие в совместном предприятии в качестве инвестиции, расчет которой производится по методу долевого участия.

б) Операции, исключаемые при консолидации

Внутригрупповые остатки и операции, а также нерезализованные доходы и расходы, возникающие в результате операций внутри Группы, исключаются при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Нереализованная прибыль, возникающая от операций, учитываемых методом долевого участия, исключаются за счет инвестиции в размере доли Группы. Нереализованные убытки исключаются таким же образом, как и нереализованная прибыль, но только в мере, в которой нет признаков обесценения.

в) Неконтролирующая доля участия

В консолидированной финансовой отчетности неконтролирующая доля участия в дочерних компаниях представляется отдельно от капитала Группы в качестве неконтролирующей доли участия.

2.7. Объединение бизнеса

Группа учитывает сделки по объединению бизнеса в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса». Группа применяет метод приобретения при учете операций по объединению бизнеса. Вознаграждение, выплачиваемое при приобретении дочерней компании, представляет собой справедливую стоимость передаваемых активов, принятых обязательств по отношению к предыдущим владельцам приобретаемой компании и долевых финансовых инструментов, выпущенных Группой и признанного гудвилла или отражения дохода от выгодной покупки.

Переданное вознаграждение включает справедливую стоимость любого актива или обязательства, вытекающих из соглашения об условном вознаграждении. Идентифицируемые приобретенные активы и принятые обязательства, включая условные обязательства, в рамках объединения бизнеса первоначально оцениваются по их справедливой стоимости на дату приобретения.

Затраты, связанные с приобретением, признаются в качестве расходов периода.

2.8. Гудвилл

Гудвилл оценивается путем вычета чистых активов приобретенной компании из общей суммы вознаграждения, уплаченного за приобретенную компанию, неконтролирующей доли участия в приобретенной компании и справедливой стоимости доли в приобретенной компании, которая уже была в собственности до момента приобретения. Отрицательная сумма («отрицательный гудвилл») признается в составе прибыли или убытка после того, как руководство еще раз определит, были ли идентифицированы все приобретенные активы и все принятые обязательства и условные обязательства, и проанализирует правильность их оценки.

В стоимость приобретения не включаются платежи, которые фактически представляют собой осуществление расчетов по взаимоотношениям между покупателем и приобретаемой компанией, существовавшим до сделки по объединению бизнеса. Такие суммы признаются в составе прибыли или убытка за период. Затраты, связанные со сделкой по приобретению, признаются в качестве расходов в момент возникновения.

Для целей тестирования на предмет обесценения, гудвилл, приобретенный при объединении бизнеса, распределяется на каждое из подразделений, генерирующее денежные потоки, или на группы подразделений, генерирующие денежные потоки, которые, как ожидается, выиграют от синергии в результате объединения бизнеса. Каждое подразделение или группа подразделений, на которые относится данный гудвилл представляет самый низкий уровень, на котором осуществляется мониторинг гудвилла для внутренних целей руководства.

Проверка на обесценение гудвилла проводится один раз в год или чаще, если события или изменения в обстоятельствах указывают на возможное существование обесценения. Балансовая стоимость гудвилла сравнивается с его возмещаемой стоимостью, которая превышает стоимость от использования и справедливую стоимость активов, за вычетом затрат на продажу. Любое обесценение немедленно признается в качестве расхода и впоследствии не восстанавливается (Примечание 6).

2.9. Нематериальные активы

а) Лицензии и права (концессии)

По отдельно полученным лицензиям отражается их историческая покупная стоимость. У лицензий ограниченный срок службы, и они отражаются по их покупной стоимости, за вычетом накопленной амортизации. Расчет амортизации производится применением линейного метода, в целях распределения расходов на лицензии в течение срока их полезного использования.

Лицензии и права включают права на добычу нефти и природного газа, которые амортизируются в соответствии с условиями определенной лицензии.

б) Программное обеспечение

Затраты, связанные с программным обеспечением включают в себя прежде всего расходы на внедрение системы SAP. Приобретенные лицензии для программного обеспечения капитализируются в сумме расходов, возникших при покупке программного обеспечения и его ввода в эксплуатацию.

Данные расходы амортизируются в течение срока их полезного использования (до 8 лет).

2.10. Разведка и оценка минеральных ресурсов

а) Средства для разведки и оценки

В период разведки, расходы по разведке и оценке запасов нефти и природного газа капитализируются до подтверждения того, что запасы газа и нефти не будут достаточными для оправдания расходов на их разведку. Геологические и геофизические расходы, а также расходы, непосредственно связанные с разведкой, капитализируются в период их возникновения. Затраты на приобретение прав на разведку капитализируются в качестве основных средств или нематериальных активов, в зависимости от характера расходов. В случае подтверждения коммерческих запасов, после проведения тестирования по обесценению вложений в разведку и развитие, проводится перенос на вложения в развитие, отраженные в рамках основных средств и нематериальных активов. В течение фазы разведки не начисляется амортизация.

б) Развитие основных средств и нематериальных активов

Затраты на строительство, установку или комплектацию объектов инфраструктуры, таких как платформы, нефтепроводы и бурение прибыльных нефтяных скважин, капитализируются в качестве основных активов на этапе подготовки согласно их экономической сущности. По окончании развития на определенном нефтяном поле, производится перевод в Производственные активы, предназначенные для добычи. Амортизация не начисляется в течение периода развития.

в) Активы, связанные с добычей нефти и газа

К средствам, связанным с добычей нефти и газа, относятся основные средства по разведке и оценке запасов, а также расходы по разработке, связанные с добычей подтвержденных запасов.

г) Амортизация

К основным средствам/нематериальным активам, предназначенным для добычи нефти и газа, применяется пропорциональный метод. Амортизация по результатам обоснована на подтвержденных запасах – запасах нефти, газа и прочих запасах минерального сырья, для которых оценено, что будут извлекаемы с помощью существующих технологий при использовании существующих методов добычи. Нефть и газ считаются добытыми в момент их измерения на узлах учета на нефтепроводе «Custody Transfer» или в пунктах продажи путем измерения на выходных клапанах резервуаров на месторождениях нефти.

д) Обесценение – активы для разведки и оценки

Активы, относящиеся к разведке и оценке минеральных ресурсов оцениваются на обесценение при наличии фактов и обстоятельств, указывающих на обесценение. Для целей проведения теста на обесценение, активы, относящиеся к разведке и оценке минеральных ресурсов, группируются с существующими Единицами генерирующими денежные потоки (ЕГДС), имеющими схожие характеристики и расположенными в том же географическом регионе.

е) Обесценение – подтвержденные запасы нефти и газа и нематериальные активы

Доказанные запасы нефти и газа и нематериальные активы проверяются на обесценение, когда события или изменения указывают на то, что текущая стоимость активов может быть невозмещаемой.

Убыток от обесценения признается в сумме превышения балансовой стоимости активов, связанных с разведкой и оценкой, над возмещаемой стоимостью. Убыток от обесценения признается в сумме превышения балансовой стоимости активов, связанных с разведкой и оценкой, над возмещаемой стоимостью. В целях проведения проверки на обесценение, активы должны быть сгруппированы на наименьшем уровне, генерирующем денежный поток.

2.11. Основные средства

Со дня учреждения оценка стоимости основных средств производится по стоимости приобретения за вычетом накопленного износа и резерва под обесценение (там, где это необходимо). Покупная стоимость включает затраты, которые напрямую относятся к приобретению активов.

Дополнительные расходы включаются в покупную стоимость активов, или признаются в качестве отдельных активов, в зависимости от обстоятельств, только при вероятности того, что Группа может в будущем получить экономическую выгоду от данных активов и если их стоимость можно достоверно установить. Балансовая стоимость активов, которые заменены, перестает признаваться в бухгалтерском учете. Все иные расходы по текущему обслуживанию включаются в консолидированный отчет о прибылях и убытках за период, в котором они возникли.

Земля и произведения искусства не амортизируются. Амортизация прочих объектов основных средств рассчитывается линейным методом путем равномерного списания их первоначальной стоимости до ликвидационной стоимости в течение срока их полезного использования:

Описание	Срок использования
Здания	10 - 50
Машины и оборудование	
- Производственное оборудование	7 - 25
- Мебель	5 - 10
- Транспортные средства	7 - 20
- Компьютеры	5 - 10
Прочие активы	3 - 10

Ликвидационная стоимость активов и сроки их полезного использования пересматриваются и, при необходимости, корректируются на каждую отчетную дату.

Текущая (балансовая) стоимость актива списывается до возмещаемой стоимости, в случае если балансовая стоимость актива превышает оценочную возмещаемую стоимость.

Прибыль и убытки, возникшие при выбытии активов, определяются путем сравнения денежных поступлений и балансовой стоимости и отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках по строке «Прочие доходы/(расходы)» (примечания 35 и 36).

2.12. Обесценение нефинансовых активов

Активы с неограниченным полезным сроком использования не подлежат амортизации, и тестируются на обесценение ежегодно. Для активов, подлежащих амортизации, тестирование на обесценение производится в тех случаях, когда события или изменения обстоятельств указывают о том, что балансовая стоимость может оказаться невозмещаемой. Убытки от обесценения признаются в размере превышения балансовой стоимости над возмещаемой стоимостью. Под возмещаемой стоимостью понимается наибольшая из стоимостей: справедливая стоимость актива за минусом затрат на продажу либо текущая стоимость. В целях проведения проверки на обесценение, активы должны быть сгруппированы на наименьшем уровне, генерирующем денежный поток (единицы генерирующие денежные средства). Нефинансовые активы, за исключением гудвилла, которые ранее были обесценены, проверяются на возможность отмены обесценения на каждую отчетную дату.

2.13. Инвестиционная недвижимость

К инвестиционной недвижимости относится имущество, которое предназначено для получения арендного дохода, или приобретено с целью прироста стоимости имущества с течением времени, или для той и другой цели.

Инвестиционная недвижимость состоит преимущественно из автозаправочных станций, офисных объектов и квартир, предоставленных сотрудникам и бывшим сотрудникам Группы на срок более одного года.

Инвестиционная недвижимость оценивается по справедливой стоимости. Справедливая стоимость отражает стоимость на открытом рынке, основанную на рыночных ценах в момент составления бухгалтерского баланса, скорректированную, в случае необходимости, на любое изменение по существу, месторасположению или состоянию актива. Изменения справедливой стоимости инвестиционной собственности учитываются в составе консолидированного отчета о прибылях и убытках по строке «Прочие доходы/(расходы)» (Примечания 35 и 36).

Последующие затраты капитализируются в составе балансовой стоимости актива только тогда, когда существует высокая вероятность того, что Группа получит связанные с этими затратами будущие экономические выгоды, и что их стоимость может быть надежно оценена. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание учитываются как расходы по мере их возникновения. В момент начала использования самим собственником активов, прежде относившихся к инвестиционной собственности, они переводятся в категорию основных средств, и ее балансовая стоимость в день реклассификации становится ее балансовой стоимостью и подлежит дальнейшей амортизации.

2.14. Долгосрочные финансовые активы

Группа классифицирует свои финансовые активы по следующим категориям: долгосрочные займы и дебиторская задолженность, финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Классификация зависит от целей, для которых приобретаются финансовые активы. Руководство классифицирует свои финансовые вложения в момент первоначального признания.

2.14.1. Классификация финансовых активов

а) Займы и дебиторская задолженность

Займы и дебиторская задолженность представляют собой недеривативные финансовые активы с фиксированными или определенными сроками погашения, не котирующиеся ни на одном из активных рынков. Они отражаются в составе оборотных активов, за исключением случаев, когда срок погашения наступает более чем через 12 месяцев после отчетной даты. В этом случае, они классифицируются как долгосрочные активы. В бухгалтерском балансе Группы займы и дебиторская задолженность отражаются по строке «Торговая и прочая дебиторская задолженность».

б) *Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи*

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представляют недеривативные активы, причисленные к данной категории, или неклассифицированные ни в одну другую категорию финансовых инструментов. В них включаются долгосрочные активы Группы, если у руководства нет намерений продать активы в течение 12 месяцев с отчетной даты и в последнем они представляют собой краткосрочные активы Группы.

2.14.2. Признание и измерение финансовых активов

Регулярная покупка и продажа финансовых активов признается на день совершения торговой сделки – день принятия Группой обязательства купить или продать финансовый актив. Займы и дебиторская задолженность и инвестиции, удерживаемые до погашения, отражаются по амортизированной стоимости, с использованием метода эффективной процентной ставки.

Справедливая стоимость представляет собой текущую цену спроса на финансовые активы, котируемые на активном рынке. Для определения справедливой стоимости финансовых активов, по которым отсутствует информация о стоимости активного рынка (и для некотирующихся ценных бумаг), компания оценивает справедливую стоимость, используя методы оценки. Данные методы включают использование модели, основывающейся на информации о недавних сделках между независимыми сторонами, использование информации о других инструментах, которые не отличаются по сути, модель дисконтированных денежных потоков, а также модель ценообразования опционов, которая максимально использует рыночные данные, опираясь как можно меньше на информацию, характерную для самой Группы.

Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, отражаются по справедливой стоимости. Процентный доход по долговым ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, рассчитывается по методу эффективной ставки процента и отражается в прибыли или убытке за год как финансовый доход. Дивиденды по долевым финансовым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, отражаются в прибыли или убытке за год, когда установлено право Группы на получение выплаты, и вероятность получения дивидендов является высокой. Прочие изменения справедливой стоимости временно отражаются на счетах прочего совокупного дохода до момента прекращения признания инвестиции или ее обесценения, когда сумма накопленной прибыли или убытка переносится из состава прочего совокупного дохода в состав финансового дохода в прибыли или убытке за год (Примечания 33 и 34).

2.14.3. Обесценение финансовых активов

а) *Активы, отражаемые по амортизированной стоимости*

На каждую отчетную дату Группа оценивает, существуют ли объективные доказательства обесценения финансового актива или группы финансовых активов.

Финансовый актив или группа финансовых активов считаются обесцененными и убытки от обесценения отражаются в прибыли или убытке за год в момент их возникновения в результате одного или нескольких событий («события – индикаторы убытка»), имевших место после первоначального признания данных активов и когда эти события влияют на оценку будущих денежных потоков финансового актива или группы финансовых активов, которые могут быть надежно оценены.

Критерии, используемые Группой для определения имеются ли объективные доказательства о существовании убытка от обесценения, следующие:

- Существенные финансовые трудности у эмитента или должника;
- Нарушение договоров, в том числе просрочка платежей или неуплата процентов или основной суммы долга;
- Группа по экономическим или правовым причинам, которые относятся к финансовым трудностям заемщика, одобрила заемщику гарантии/льготы, которые в нормальных условиях не одобряет;
- Существует вероятность банкротства заемщика либо прохождение через процедуру реорганизации;
- Исчезновение активного финансового рынка по этому финансовому активу из-за финансовых трудностей; либо, наблюдаемые данные свидетельствуют о том, что имеет место измеримое снижение будущих потоков денежных средств инвестиционного портфеля финансовых активов по сравнению с первоначальным признанием данных активов, хотя не наблюдается индивидуального снижения стоимости активов, входящих в портфель, включая:
 - Неблагоприятные изменения кредитоспособности должника, включенного в портфель и (или)
 - Национальные или местные экономические обстоятельства, взаимосвязанные с неисполнением обязательств по активам, включенным в портфель от портфеля.

Вначале Группа оценивает, существуют ли объективные доказательства существования обесценения актива.

Сумма убытка по займам выданным и дебиторской задолженности оценивается как разница между текущей стоимостью актива и текущей стоимостью будущих потоков денежных средств (за исключением будущих убытков, которые еще не были начислены), дисконтированных с использованием первоначальной эффективной процентной ставки по этому активу. Текущая стоимость данного актива уменьшается, и сумма убытка признается в составе консолидированного отчета о прибылях и убытках. В случае если заем или инвестиции, удерживаемые до погашения имеют переменную процентную ставку, ставкой дисконтирования для измерения убытка от обесценения, признается эффективная ставка процента, определенная договором. Группа может оценивать снижение стоимости на основании справедливой стоимости финансового инструмента, с использованием наблюдаемых рыночных цен.

Если в следующем периоде сумма убытков из-за снижения стоимости уменьшится и это уменьшение можно объективно отнести к какому-то событию наступившему после признания обесценения (например, улучшению кредитной способности дебитора) сторно первоначально признанного убытка от обесценения, признается в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

б) Активы, квалифицированные как имеющиеся в наличии для продажи

В конце каждого отчетного периода Группа оценивает, имеются ли объективные доказательства обесценения какого либо финансового актива или группы финансовых активов. Для оценки снижения стоимости долговых ценных бумаг Группа использует критерии, указанные в пункте (а), выше. В случае долевых ценных бумаг, классифицированных в качестве имеющихся в наличии для продажи, существенное или устойчивое падение справедливой стоимости ниже их покупной стоимости считается индикатором обесценения актива. В случае если существует любое из указанных выше доказательств по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи, накопленный убыток – исчисленный как разница между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью, уменьшенная на любые убытки от обесценения по данному финансовому активу первоначально признанная в консолидированном отчете о прибылях и убытках – переносится из строки капитала и признается в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Убытки от обесценения долевых инструментов не восстанавливаются, последующая прибыль отражается в составе консолидированного отчета о прочем совокупном доходе. Если в последующем периоде возрастает справедливая стоимость долговых инструментов, отнесенных к категории инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, и данное увеличение стоимости можно объективно отнести к какому-либо событию, произошедшему после признания убытка от обесценения в прибыли или убытке, убыток от обесценения восстанавливается в прибыли или убытке текущего периода.

2.15. Запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой цены реализации. При отпуске запасов в производство и ином выбытии их оценка производится по методу средневзвешенной себестоимости. Себестоимость готовой продукции и незавершенного производства включает в себя стоимость сырья и материалов, затраты на оплату труда. В себестоимость результатов Группы не входят затраты по займам.

Чистая отпускная стоимость – это отпускная (при нормальной деятельности) цена продажи запасов, за вычетом переменных затрат на их продажу.

Тестирование на обесценение запасов, то есть запасных частей, по причине повреждения и износа, проводится ежеквартально. Убытки в результате обесценения признаются в составе прочих расходов (Примечание 36).

2.16. Торговая дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность это суммы, которые задолжали покупатели за проданные им продукты, товары или оказанные услуги, в ходе обычной деятельности компании. В случае если ожидается, что дебиторская задолженность будет оплачена в течение года или в более короткий срок (либо в течение операционного цикла деятельности компании, если он составляет более 12 месяцев) торговая дебиторская задолженность классифицируется в качестве краткосрочной и отражается в составе оборотных активов. В противном случае, торговая дебиторская задолженность считается долгосрочной и отражается в составе внеоборотных активов.

Торговая дебиторская задолженность первоначально признаются по справедливой стоимости и в последующем учитываются по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента за минусом резерва на обесценение. Резерв на обесценение дебиторской задолженности создается тогда, когда существует доказательство, что Группа не сможет взыскать все требуемые суммы в соответствии с первоначальными условиями. Существенные финансовые трудности у покупателя, вероятность того, что покупателю грозит ликвидация или финансовая реорганизация, ошибка или задержка в производстве платежей (более 90 дней для обществ, контролируемых государством и более 60 дней для других обществ) являются индикаторами о том, что дебиторская задолженность должна быть обесценена. Сумма резервов представляет разницу между балансовой стоимостью дебиторской задолженности и текущей стоимостью ожидаемых будущих денежных потоков, дисконтированных с использованием первоначальной эффективной процентной ставки. Балансовая стоимость актива уменьшается посредством использования счета резерва под обесценение дебиторской задолженности, и сумма обесценения признается в консолидированном отчете о прибылях и убытках в рамках «расходов от оценки стоимости прочих активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль и убыток» (Примечание 34). В случае, когда дебиторская задолженность является безнадежной, она списывается за счет резерва под обесценение дебиторской задолженности. Последующее восстановление ранее списанных сумм дебиторской задолженности, учитывается в консолидированном отчете о прибылях и убытках в рамках «доходов от оценки стоимости прочих активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль и убыток» (Примечание 33).

2.17. Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, на расчетных счетах в банках, средства на банковских счетах до востребования и другие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным сроком погашения по договору не более трех месяцев или менее и банковских овердрафтов. Банковские овердрафты отражены в составе строки краткосрочные кредиты раздела краткосрочные обязательства бухгалтерского баланса.

2.18. Забалансовые активы и обязательства

Забалансовые активы/обязательства включают: материалы, полученные на переработку и прочие средства, не являющиеся собственностью Группы, а также дебиторскую/кредиторскую задолженность, относящуюся к обеспечениям полученным / выданным, таким как гарантии и другие виды залогов.

2.19. Акционерный капитал

Группа зарегистрировано в качестве открытого акционерного общества. Обыкновенные акции классифицируются как Акционерный капитал.

2.20. Прибыль на акцию

Группа рассчитывает и раскрывает Базовую прибыль на акцию. Расчет Базовой прибыли на акцию проводится делением чистой прибыли принадлежащей владельцам обыкновенных акций Общества, на средневзвешенное количество выпущенных акций в течение периода (примечание 38).

2.21. Резервы

Резервы на восстановление и охрану окружающей среды и ведение судебных споров признаются в следующих случаях: когда у Группы имеется законное или договорное обязательство, являющееся результатом прошлых событий; когда существует вероятность того, что погашение обязательств повлечет отток ресурсов; когда можно достоверно оценить размер обязательства. В составе резервов не признаются будущие операционные расходы.

В случае наличия ряда аналогичных обязательств вероятность оттока ресурсов для их погашения определяется для всего класса обязательств в целом. Резерв признается даже в случаях, когда данная вероятность по любому из обязательств в данном классе, незначительна. Сумма резерва измеряется по текущей стоимости ожидаемых расходов, необходимых для погашения обязательства, с применением ставки дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку стоимости денег и связанные с этим обязательством риски. Увеличение суммы резерва с течением времени отражается в качестве расхода на создание резерва в составе консолидированного отчета о прибылях и убытках.

2.22. Кредиты и займы

Кредиты и займы первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом транзакционных издержек. В последующем периоде обязательства по кредитам отражаются по амортизированной стоимости; все различия между поступлениями (за вычетом транзакционных издержек) и стоимостью погашения, признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках за период использования кредита, с использованием метода эффективной процентной ставки.

Платежи, уплаченные при получении кредитных линий, признаются как транзакционные издержки в той степени, в которой существует вероятность того, что кредитные линии будут использованы. В этом случае, платеж откладывается до использования сумм с указанных открытых кредитных линий. В случае отсутствия доказательства о том, что частичное или полное использование кредита вероятно, сумма платежа капитализируется в качестве предоплаты за услуги по предоставлению ликвидности и амортизируется в течение периода, к которому кредит относится.

Обязательства по кредитам классифицируются в качестве краткосрочного обязательства, кроме, в случае если у Группы имеется безусловное право отложить погашение обязательств, по крайней мере на срок не менее 12 месяцев после отчетной даты.

2.23. Торговая кредиторская задолженность

Торговая кредиторская задолженность – это обязательства по оплате поставщикам за полученный товар или услуги в ходе обычной деятельности. Обязательства перед поставщиками классифицируются в качестве краткосрочных, если срок их оплаты наступает в течение 1 года или менее (или в течение обычного операционного цикла Группы, если он длится более 1 года). В противном случае, данные обязательства отражаются как долгосрочные. Торговая кредиторская задолженность первоначально оценивается по справедливой стоимости и впоследствии оценивается по амортизированной стоимости с использованием эффективной ставки процента.

2.24. Текущий и отложенный налог на прибыль

Расходы по налогам за налоговый период состоят из текущего и отложенного налога. Налоговые обязательства признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках, за исключением статей, признанных непосредственно в капитале, так как в данном случае отложенные налоговые обязательства также признаются в капитале.

Текущий налог на прибыль исчисляется на отчетную дату, в соответствии с действующим законодательством в области налогообложения Республики Сербия, в которой Группа осуществляет деятельность и получает налогооблагаемую прибыль. Руководство периодически проводит оценку статей, содержащихся в налоговой декларации, с точки зрения обстоятельств, в которых применяемые налоговые нормы подлежат толкованию, производит создание резервов на основании ожидаемого размера сумм, которые будут уплачены налоговыми органам.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по методу балансовых обязательств в части временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в консолидированной финансовой отчетности. Однако, в соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль.

Балансовая величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода и применение которых ожидается в период списания отложенных налоговых активов либо начисления отложенного налогового обязательства.

Отложенные налоговые активы признаются лишь в том случае, когда существует высокая вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

2.25. Вознаграждения работникам

а) Пенсионные обязательства

Группа создает пенсионный план с установленными взносами. Группа делает отчисления в общественные пенсионные фонды на обязательной основе. Группа не имеет больше никаких других пенсионных планов и, соответственно, никаких иных обязательств по пенсионному обеспечению. Отчисления признаются в качестве расходов по выплатам сотрудникам в момент наступления срока платежа. Предоплаченные взносы признаются в качестве активов в размере, подлежащем возмещению или в размере сокращения будущих обязательств.

б) Дополнительные льготы для сотрудников, определенные в Коллективном договоре

Группа осуществляет выплаты сотрудникам по случаю юбилея, пенсионные выплаты и прочие вознаграждения в соответствии с коллективным договором. Право на такие льготы обычно предоставляется в случае, если сотрудник продолжал работать в компании до пенсионного возраста или проработал установленный минимум лет. Ожидаемые затраты на эти выплаты, начисляются в течение периода работы сотрудника. Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений в актуарных допущениях, относятся на счет или в пользу капитала в рамках консолидированного отчета о прочем совокупном доходе за период, в котором они возникли. Эти обязательства оцениваются ежегодно независимыми актуариями с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательства по осуществлению установленных выплат определяется путем дисконтирования расчетного будущего оттока денежных средств с применением процентных ставок сербских казначейских облигаций, деноминированных в валюте, в которой будут осуществляться выплаты, и которые имеют сроки погашения приблизительно соответствующие сроку погашения обязательств.

в) Бонусные планы

Группа признает обязательство и расходы по выплате бонусов и распределению прибыли на основе индивидуальной оценки деятельности каждого сотрудника. Группа признает создание резервов в случае договорных обязательств или в случае установления данного обязательства на основании предшествующей практики.

В 2014 году Группа начала новый трехлетний процесс (2015 – 2017) программы поощрения руководителей компании, которая будет базироваться на реализации поставленных ключевых показателей эффективности (KPI) (Примечание 19).

2.26. Признание выручки

Выручка включает в себя справедливую стоимость полученной оплаты либо дебиторскую задолженность, возникших в результате продажи товаров либо оказания услуг в ходе обычной деятельности Группы. Выручка признается без учета НДС, акцизов, возврата товаров, скидок и уступок, после исключения внутренних продаж в рамках Группы.

Группа признает выручку в тех случаях, когда выручка может быть надежно измерена, когда вполне вероятно поступление будущих экономических выгод, и когда выполнены специальные требования по каждому из видов деятельности Группы, указанным ниже. Размеры доходов не считаются надежно измеримыми до решения всех возможных обязательств, которые могут возникнуть в связи с продажей. Оценки Группы обоснованы на результатах предшествующей деятельности, учитывая тип покупателя, вид транзакций и особенности каждой из сделок.

а) Выручка от реализации – оптовая торговля

Группа занимается добычей и продажей нефти, нефтехимических продуктов и сжиженного нефтяного газа на оптовом рынке. Доход от проданных товаров признается в момент поставки Группой продуктов оптовому покупателю. Поставка не считается совершенной до момента поставки товара в указанное место, до перевода рисков обесценения или убытка на оптового покупателя и до момента принятия оптовым покупателем товаров, в соответствии с договором купли-продажи, или до истечения сроков принятия товаров, или до получения Группой объективных доказательств о выполнении всех критериев, относящихся к приемке товаров.

Реализация товаров отражается на основании цены, указанной в договорах купли-продажи, за вычетом скидок за выбранное количество и возврата в момент продажи. При оценке скидки и возврата товара используется опыт предыдущих периодов. Скидки за количество оцениваются на основании ожидаемых закупок в течение года. Считается, что не существует ни одного элемента финансирования, поскольку продажа осуществляется с кредитным сроком оплаты, который полностью соответствует рыночной практике.

б) Выручка от реализации – розничная торговля

Группа управляет сетью АЗС. Доход от реализации товаров признается в момент продажи Группой товара покупателю. В розничной торговле оплата обычно производится наличными, купонами на покупку топлива или платежными картами.

в) Процентный доход

Процентный доход признается на пропорциональной временной основе, применением метода эффективной процентной ставки. В случае уменьшения стоимости дебиторской задолженности, Группа уменьшает балансовую стоимость дебиторской задолженности до возмещаемой суммы, являющейся будущим денежным потоком, дисконтированным по первоначальной эффективной процентной ставке финансового инструмента, и продолжает дисконтировать процентный доход. Процентный доход с обесцененных займов признается с использованием первоначальной эффективной ставки процента.

2.27. Аренда

Договоры аренды, по условиям которых Группа принимает на себя по существу все риски и выгоды, связанные с правом собственности, классифицируются как договоры финансовой аренды. При первоначальном признании арендованный актив оценивается в сумме, равной наименьшей из его справедливой стоимости и приведенной (дисконтированной) стоимости минимальных арендных платежей. Впоследствии этот актив учитывается в соответствии с учетной политикой, применимой к активам подобного класса.

Прочие договоры аренды классифицируются как операционная аренда, и соответствующие арендованные активы не признаются в консолидированном отчете о финансовом положении Группы. Общая сумма арендных платежей отражается в прибыли или убытке за год по линейному методу в течение срока аренды.

2.28. Распределение дивидендов

Дивиденды отражаются как обязательства в периоде, в котором они были объявлены и одобрены акционерами Общества.

2.29. Капитализация расходов по займам

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством активов, требующих значительного времени на подготовку к использованию (квалифицируемые активы), капитализируются в составе стоимости таких активов. Все прочие затраты по займам отражаются в составе расходов в том периоде, в котором они были произведены.

3. КЛЮЧЕВЫЕ УЧЕТНЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на отраженные в отчетности суммы активов и обязательств на отчетную дату, раскрытие в финансовой отчетности условных активов и обязательств, а также на отраженные в отчетности суммы доходов и расходов за отчетный период. Руководство постоянно пересматривает эти оценки и допущения, исходя из прошлого опыта и других факторов, которые могут быть использованы для оценки балансовой стоимости активов и обязательств. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, в котором оценка была пересмотрена, если изменения влияют только на этот период, или в периоде, в котором проводился пересмотр и последующих периодах, если к ним относятся эти изменения.

Помимо допущений, используемых для оценок, руководство также применяет свое профессиональное суждение в процессе применения Группой учетной политики. Фактические результаты деятельности Группы могут отличаться от сделанных руководством оценок при применении разных оценок и профессиональных суждений.

Информация о суждениях и оценках, оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в настоящей консолидированной финансовой отчетности, и о суждениях и оценках, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств, представлена ниже.

3.1. Оценка запасов нефти и газа

Инженерные оценки запасов нефти и газа являются неопределенными и подвержены пересмотру в будущем. Оценка запасов нефти и газа, используемая для целей составления отчетности, производится в соответствии с положениями Комиссии по ценным бумагам и биржам США (U.S. Securities and Exchange Commission – SEC). Такие учетные показатели как амортизационные отчисления и оценка обесценения, основанные на оценке доказанных запасов, могут изменяться в зависимости от изменений в оценке запасов нефти и газа в будущем.

Доказанными запасами считаются оценочные объемы сырой нефти и газа, которые согласно геологическим и инженерным данным с достаточной степенью уверенности будут извлечены в будущем из известных залежей при существующих экономических условиях.

В некоторых случаях для извлечения таких доказанных запасов могут потребоваться существенные капиталовложения в дополнительные скважины и вспомогательное оборудование. В связи с неопределенностью и ограниченностью, присущей геологическим данным, оценки геологических запасов могут со временем изменяться по мере поступления дополнительной информации.

Оценка нефтегазовых запасов оказывает непосредственное влияние на некоторые показатели, отраженные в данной финансовой отчетности, а именно на величину амортизации, истощения и износа нефтегазовых активов и убытков от обесценения.

Амортизация нефтегазовых активов рассчитывается для каждого месторождения пропорционально объему выработанной продукции. При этом для затрат на разработку используется оценка доказанных разработанных запасов, а для затрат, связанных с приобретением прав на разведку и разработку участков недр с доказанными запасами, используется оценка общего количества доказанных запасов. Кроме того, оценка доказанных запасов нефти и газа используется также для расчета будущих денежных потоков, которые служат одним из основных индикаторов наличия обесценения актива.

Подробное раскрытие информации о запасах нефти и газа не представлено, поскольку эти данные, в соответствии с законодательством Республики Сербия, классифицируются как государственная тайна.

3.2. Сроки полезного использования объектов основных средств

Руководство оценивает срок полезного использования актива с учетом срока предполагаемого использования расчетного морального износа, ликвидационной стоимости, физического износа и операционной среды, в которой актив будет использоваться.

Данные оценки могут отличаться от фактических результатов, что может оказать существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и привести к корректировкам норм амортизации в будущем и амортизационных отчислений за период.

Если бы расчетные сроки полезного использования активов отличались на 10% от оценок руководства, амортизационные отчисления за год должны были бы увеличиться / (уменьшиться) на РСД 1 279 588 за год, закончившийся 31 декабря 2015 года (2014 г.: РСД 1 171 551).

3.3. Обязательства по выплатам сотрудникам

Текущая стоимость обязательств по выплатам сотрудникам зависит от различных факторов, которые определяются на основе актуарных расчетов с использованием актуарных допущений. Предположения, используемые при определении чистых расходов (доходов), включают в себя ставку дисконтирования. Любые изменения в данных допущениях влияют на балансовую стоимость обязательств.

Группа определяет соответствующую ставку дисконтирования в конце каждого года. Эта процентная ставка, которая должна быть применена при определении текущей стоимости ожидаемых будущих денежных выплат, допущения, используемые при определении суммы чистых расходов (доходов) по выплатам сотрудникам которые, как ожидается, будут необходимы для погашения обязательств по пенсиям. При определении соответствующих ставок дисконтирования, Группа при рассмотрении учитывает процентные ставки высококачественных облигаций выраженных в валюте, в которой обязательства по пенсиям будут выплачиваться и срок наступления которых приблизительно соответствует сроку наступления обязательств по пенсиям.

В случае если бы при расчете текущей стоимости обязательств по прочим выплатам сотрудникам была использована учетная ставка 7,6% (вместо использованной – 6,6%), обязательство по оплате прошлых услуг работников (обязательство по установленным выплатам) в части выходных пособий уменьшилось бы на 10,3%, по юбилейным вознаграждениям на 6,1%. Если бы рост заработной платы составил 0,5% текущая стоимость обязательств по выходным пособиям увеличилась бы на 12% и 6,6% по юбилейным вознаграждениям.

3.4. Обязательства по восстановлению природных ресурсов (и охране окружающей среды)

Руководство Группы создает резерв под будущие расходы, относящиеся к выводу из эксплуатации устаревшего оборудования по добыче нефти и газа, скважин, трубопроводов и вспомогательного оборудования и восстановлению местности и приведение ее в первоначальное состояние, на основании наилучшей оценки будущих затрат и срока службы оборудования по добыче нефти и газа. Оценка будущих обязательств по восстановлению природных ресурсов является очень сложной и требует от руководства оценок и применения профессионального суждения о размерах этих обязательств, которые будут возникать в течение многих лет в будущем.

Изменения в оценке текущих обязательств могут наступить в результате изменения оценки сроков возникновения, будущих расходов или ставок дисконтирования, используемых при проведении первоначальной оценки.

Сумма признанного резерва является наилучшей оценкой расходов, необходимых для погашения текущего обязательства на отчетную дату на основе действующего законодательства каждого государства, на территории которого находятся операционные активы Группы, а также может быть изменена в связи с их пересмотром, изменением законодательства и нормативных актов и их интерпретацией. Имея в виду субъективный характер этого резерва, существует неопределенность относительно суммы и оценки сроков возникновения этих расходов.

В случае использования ставки дисконтирования для расчета текущей стоимости обязательств по восстановлению природных ресурсов в размере 7,6% (вместо использованной 6,6%) годовых, то текущая стоимость обязательств увеличилась бы на РСД 339 439 (2014 г.: РСД 481 611).

3.5. Условные обязательства

По состоянию на дату выпуска настоящей финансовой отчетности могут существовать определенные условия, которые в зависимости от возникновения или не возникновения одного или более событий в будущем могут привести к убыткам для Общества. Руководство Группы проводит оценку таких условных обязательств, которая базируется на допущениях, являющихся предметом профессионального суждения. При оценке возможного убытка от условных фактов хозяйственной деятельности, связанных с судебными и налоговыми разбирательствами с участием Группы или непредъявленными исками, которые могут привести к таким разбирательствам, Группа после консультаций с юристами и налоговыми специалистами, проводит оценку вероятности наступления неблагоприятного исхода для Группы, а также наиболее вероятную сумму оттока экономических выгод. Если оценка условного факта хозяйственной деятельности указывает на вероятность возникновения убытка, величина которого может быть измерена, то соответствующее обязательство отражается в консолидированной финансовой отчетности Группы. Если оценка условного факта хозяйственной деятельности указывает не на вероятность, а на обоснованную возможность возникновения существенного убытка или на вероятность возникновения убытка, величина которого не может быть измерена с достаточной точностью, необходимо раскрыть информацию о характере условного обязательства и оценочной величины возможного убытка, если ее можно измерить и она существенна. Если величина убытка не может быть измерена с достаточной точностью, руководство признает убыток в момент получения недостающей информации, что позволяет измерить величину убытка с достаточной точностью. Информация об убытках, считающихся маловероятными, в отчетности не раскрывается, если только они не связаны с гарантиями. В этом случае необходимо раскрыть информацию о характере гарантий. Вместе с тем, в некоторых случаях, когда раскрытие информации не является обязательным, Группа может добровольно раскрыть информацию об условных обязательствах, которые, по мнению руководства и юристов компании, могут представлять интерес для акционеров и других лиц (Примечание 42).

3.6. Влияние изменения цен на сырую нефть

В соответствии с изменениями цены сырой нефти на мировом рынке, руководством Группы проведен анализ чувствительности данных влияний на возмещаемую стоимость активов и совокупную деятельность Группы. На основании доступной на данный момент информации и прогноза движения цен сырой нефти, полученных от известной компании, Руководство уверено, что на день отчетности возмещаемая стоимость активов достигает свою нынешнюю стоимость.

Главным индикатором обесценения активов Группа считает изменение цены сырой нефти. В случае если прогноз цены сырой нефти опустится 10 долл. США/баррель, анализ чувствительности, выполненный Обществом, показывает дальнейшее сохранение положительной разницы между возмещаемой стоимостью активов и их нынешней стоимости (14,7 миллиард РСД).

Тем не менее, руководство продолжает постоянно следить за колебаниями цен на сырую нефть и их влиянием на деятельность Группы, с целью принятия соответствующих мер по смягчению последствий, в случае если негативные тенденции и в дальнейшем будут продолжаться на рынке.

4. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

4.1. Факторы финансового риска

Деятельность Группы подвергается разнообразным финансовым рискам: рыночному риску (состоящему из валютного риска, риска процентной ставки и прочего ценового риска), кредитного риска и риска ликвидности. Управление рисками в Группы направлено на то, чтобы в условиях, когда невозможно предусмотреть поведение финансовых рисков потенциальные отрицательные воздействия на финансовую деятельность Общества, свести к минимуму.

Управление рисками осуществляется дирекцией по финансам и дирекцией по финансовому контролю, входящим в состав Функции по экономике, финансам, планированию и бухгалтерскому учету (далее – ФЭПА), в соответствии с политикой, утвержденной Группой, которая определяет и оценивает финансовые риски в тесном сотрудничестве с операционными подразделениями Общества.

В ходе текущей деятельности Группа подвергается следующим финансовым рискам:

- а) рыночный риск (который включает валютный риск и процентный риск);
- б) кредитный риск;
- в) риск ликвидности.

Валютный риск

Группа осуществляет деятельность в международном масштабе и подвержена валютному риску вследствие колебания обменных курсов, в основном долл. США и евро. Валютный риск связан с будущими коммерческими операциями, признанными активами и обязательствами и чистыми инвестициями в зарубежные операции.

Руководство разработало политику управления валютным риском по отношению к функциональной валюте. С целью управления валютным риском, возникающим в связи с будущими операциями и признанными активами и обязательствами, ответственные специалисты финансового департамента ФЭПА ежедневно договариваются о применении наилучших валютных курсов для покупки иностранной валюты на основании курсов, действующих в день покупки. Валютный риск возникает, когда будущие коммерческие операции или признанные активы или обязательства выражены в валюте, которая не является функциональной валютой Группы.

Группа имеет кредиты, деноминированные в иностранной валюте, прежде всего в евро и долларах США, которые подвергают Группу риску изменения обменного курса. Управление валютными рисками, вытекающими из таких кредитов, осуществляется на основании доли кредитов, деноминированных в функциональной валюте Группы в общем кредитном портфеле.

По состоянию на 31 декабря 2015 года, если бы рост/падение национальной валюты по отношению к евро составило 5%, при неизменности всех прочих переменных, то прибыль за год была бы выше/ниже на РСД 1 521 561 (2014: РСД 2 598 250), в основном за счет положительных и отрицательных курсовых разниц, возникающих при пересчете займов, выраженных в евро.

По состоянию на 31 декабря 2015 года, если бы рост/падение национальной валюты по отношению к долл. США составило 10%, при неизменности всех прочих переменных, то прибыль за год была бы выше/ниже на РСД 5 706 190 (2014: РСД 7 475 597), в основном за счет положительных и отрицательных курсовых разниц, возникающих при пересчете обязательств по займам и кредиторской задолженности перед поставщиками, выраженных в долл. США.

Риск влияния изменений процентных ставок на денежные потоки и справедливую стоимость

Кредиты, выданные по переменным процентным ставкам, подвергают Группу процентному риску, в то время как кредиты предоставленные по фиксированным процентным ставкам подвергают Группу риску изменения справедливой стоимости кредитных ставок. В зависимости от нетто задолженности в определенном периоде времени, любое изменение процентной ставки (Euribor или Libor) обладает пропорциональным влиянием на результаты деятельности Группы. Если бы процентные ставки по займам в иностранной валюте с переменной процентной ставкой были на 1% выше / ниже, с неизменными всеми другими показателями, результат деятельности до налогообложения в 2015 году был бы на РСД 1 097 184 (в 2014: РСД 1 048 789) ниже / выше, в первую очередь из-за более высоких / низких процентных расходов на займы, с переменными процентными ставками.

Кредитный риск

Группа управляет кредитным риском. Кредитный риск возникает: из-за наличия денежных средств и эквивалентов денежных средств, депозитов в банках и финансовых учреждениях, внутрикорпоративных кредитов, а также из подверженности риску розничной и оптовой торговли, включая невзысканную дебиторскую задолженность и взятые на себя обязательства.

Банки ранжируются только в случае существования инструментов обеспечения дебиторской задолженности по различным основаниям, а также на основании взаимоотношений банков с Группой. В отношении отечественных банков, если речь идет о банке, с которым Группа проводит пассивные операции, применяется второй критерий, а в случае банка, с которым Группа не работает, кредитные лимиты устанавливаются на основе определенной методологии.

Риск ликвидности

Планирование общих денежных потоков осуществляется на уровне Группы. Финансовая служба постоянно отслеживает платежеспособность Группы, в целях обеспечения достаточного количества денежных средств для нужд деятельности, при поддержании уровня неиспользованных кредитных линий, чтобы Группа не превысила допустимый кредитный лимит у банков либо не нарушила условия (ковенанты, где применимо) по договорам займа. Данный вид планирования учитывает планы Группы в отношении погашения задолженности, соблюдения кovenантов, соблюдения внутренне установленных целей, а также, если это применимо, учитывает внешние нормативные или юридические требования – например валютные ограничения.

Излишки денежных средств, которые выше требуемых значений, устанавливаемых при управлении капиталом, инвестируются в срочные депозиты.

В нижеприведенной таблице проанализированы финансовые обязательства Группы и сгруппированы по оставшейся продолжительности погашения по состоянию на отчетную дату.

Суммы, представленные в нижней таблице представляют собой договорные недисконтированные денежные потоки. Суммы к погашению в течение следующих 12 месяцев равны их текущей стоимости, так как эффект дисконтирования не является существенным.

На 31 декабря 2015 г.	Меньше 1 года	От 1 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
Займы (краткосрочные, текущая часть и долгосрочная задолженность)	20 001 363	87 459 313	20 395 208	127 855 884
Операционные обязательства (примечание 22)	24 713 307	-	-	24 713 307
	44 714 670	87 459 313	20 395 208	152 569 191

На 31 декабря 2014 г.	Меньше 1 года	От 1 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
Займы (краткосрочные, текущая часть и долгосрочная задолженность)	17 275 289	75 256 714	26 337 583	118 869 586
Операционные обязательства (примечание 22)	36 815 739	-	-	36 815 739
	54 091 028	75 256 714	26 337 583	155 685 325

4.2. Управление риском капитала

В области управления капиталом руководство Группы ставит своей целью гарантировать Группе возможность ведения непрерывной деятельности для обеспечения доходов акционерам и выгод другим заинтересованным сторонам, а также поддержания оптимальной структуры капитала с целью снижения затрат на его привлечение.

Для сохранения и корректировки структуры капитала Группа может корректировать сумму дивидендов, выплачиваемую акционерам, пересматривать свою инвестиционную программу, привлекать новые и погашать существующие кредиты или продавать непрофильные активы.

На уровне Группы мониторинг капитала осуществляется на основе отношения чистых заемных активов к показателю EBITDA. Отношение чистой задолженности к EBITDA рассчитывается делением чистой задолженности на EBITDA. Чистая задолженность рассчитывается как общая сумма заемных активов, включая долгосрочные и краткосрочные кредиты, за минусом денежных средств и их эквивалентов и краткосрочных депозитов. EBITDA определяется как прибыль до процентов, расходов по налогу на прибыль, амортизации, истощения и износа, финансовых доходов (расходов), нетто, прочих внереализационных доходов (расходов).

Ниже представлено соотношение чистой задолженности Группа к EBITDA на конец отчетных периодов:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Обязательства по кредитам – итого (примечания 20 и 21)	117 285 191	108 289 482
Минус: денежные средства и денежные эквиваленты (примечание 15)	(19 271 435)	(8 326 704)
Чистая задолженность	98 013 756	99 962 778
EBITDA	46 454 755	63 399 048
Соотношение чистой задолженности к EBITDA	2,11	1,58

Группа обязалась (на уровне Газпром Нефть Группа) поддерживать коэффициент покрытия чистой задолженности и показателя EBITDA на уровне ниже 3,0 в течение всего срока действия договоров долгосрочных займов с некоторыми коммерческими банками. Группа проводит постоянный мониторинг своих обязательств, в целях сохранения этого коэффициента покрытия долга и до сих пор не было никакого нарушения этих обязательств.

В течение года не было никаких изменений в подходе Группы к управлению риском капитала.

4.3. Оценка справедливой стоимости

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые торгуются на активном рынке (такие как ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи) основывается на котировочных рыночных ценах на отчетную дату. Котировочная рыночная цена, используемая для оценки финансовых активов Группы, представляет собой текущую цену спроса на активы.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые не торгуются на активном рынке, определяется с использованием методик оценки. Группа применяет разные методы и делает допущения, которые основаны на рыночных условиях, существующих на каждую отчетную дату. Для оценки долгосрочных обязательств используются котировочные рыночные цены либо цены дилеров по схожим инструментам. Прочие методики, такие как оценочная дисконтированная стоимость денежных потоков, используются для определения справедливой стоимости остальных финансовых инструментов. Справедливая стоимость форвардных валютных договоров определяется с помощью котировочных рыночных курсов по форвардным контрактам на отчетную дату.

5. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 гг. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, которые участвуют в финансово-хозяйственной деятельности, которые могут получать выручку или нести расходы, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

Операционная деятельность Группы организована в двух операционных сегментах: сегмент разведки и добычи и сегмент переработки, маркетинга и сбыта.

Сегмент разведки и добычи включает в себя следующие операции Группы: разведку, разработку и добычу сырой нефти и природного газа, а также нефтепромысловые услуги. Сегмент переработки, маркетинга и сбыта осуществляет переработку сырой нефти в нефтепродукты, а также покупает, продает и транспортирует сырую нефть и нефтепродукты. Расходы корпоративного центра представлены в составе сегмента переработки, маркетинга и сбыта.

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

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

Результаты отчетных сегментов за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, представлены в следующей таблице:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Элиминируемые продажи	Итого
Выручка от продажи:	51 812 987	207 780 949	(48 902 683)	210 691 253
Межсегментная	47 547 891	1 354 792	(48 902 683)	-
Внешняя	4 265 096	206 426 157	-	210 691 253
EBITDA (Сегментный результат)	39 202 090	7 252 665	-	46 454 755
Амортизация	(4 855 284)	(9 426 565)	-	(14 281 849)
Убытки от обесценения (примечания 35 и 36)	(13 111)	(311 660)	-	(324 771)
Финансовые расходы, нетто	(159 401)	(11 572 095)	-	(11 731 496)
Налог на прибыль	(1 140 427)	(3 307 670)	-	(4 448 097)
Сегментная прибыль/ (убыток)	32 339 558	(17 731 853)	-	14 607 705

Результаты отчетных сегментов за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, представлены в следующей таблице:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Элиминируемые продажи	Итого
Выручка от продажи:	80 995 753	255 285 451	(77 723 675)	258 557 529
Межсегментная	76 539 271	1 184 404	(77 723 675)	-
Внешняя	4 456 482	254 101 047	-	258 557 529
EBITDA (Сегментный результат)	65 683 172	(2 284 124)	-	63 399 048
Амортизация	(4 117 888)	(8 639 542)	-	(12 757 430)
Убытки от обесценения (примечания 35 и 36)	(27 346)	(127 257)	-	(154 603)
Финансовые расходы, нетто	(227 772)	(12 384 595)	-	(12 612 367)
Налог на прибыль	(580 889)	(5 450 222)	-	(6 031 111)
Сегментная прибыль/ (убыток)	60 353 697	(32 515 253)	-	27 838 444

Ниже представлена сверка EBITDA за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 г.:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Чистая прибыль за год	14 607 705	27 838 444
Налог на прибыль	4 448 097	6 031 111
Прочие расходы	2 909 067	3 513 956
Прочие доходы	(2 766 045)	(4 866 534)
Расходы от корректировки стоимости прочих активов, оцениваемых по справедливой стоимости по отчету о прибылях и убытках	330 967	3 938 708
Доходы от корректировки стоимости прочих активов, оцениваемых по справедливой стоимости по отчету о прибылях и убытках	(7 117 464)	(984 506)
Финансовые расходы	15 422 488	20 401 328
Финансовые доходы	(3 690 992)	(7 788 961)
Амортизация	14 281 849	12 757 430
Прочие неоперационные расходы, нетто*	8 029 083	2 558 072
EBITDA	46 454 755	63 399 048

* Прочие неоперационные расходы, нетто, в основном относятся к отмене резервирования, штрафам, пени и прочему.

Анализ выручки от продажи нефти, газа и нефтепродуктов (по стране регистрации клиентов) представлен в следующей таблице:

	Год, закончившийся 31 декабря 2015		
	Отечествен. рынок	Экспорт и международ. продажи	Итого
Продажи сырой нефти	638 494	3 022 528	3 661 022
Продажи природного газа:	6 183 349	-	6 183 349
Розница	-	-	-
Опт	6 183 349	-	6 183 349
Продажи нефтепродуктов:	153 297 126	37 511 908	190 809 034
Розница	49 664 208	-	49 664 208
Опт	103 632 918	37 511 908	141 144 826
Прочие продажи	6 010 460	4 027 388	10 037 848
Итого Продажи	166 129 429	44 561 824	210 691 253

	Год, закончившийся 31 декабря 2014		
	Отечествен. рынок	Экспорт и международ. продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	3 605 885	3 605 885
Продажи природного газа:	3 744 856	-	3 744 856
Розница	-	-	-
Опт	3 744 856	-	3 744 856
Продажи нефтепродуктов:	194 215 579	48 911 946	243 127 525
Розница	61 771 841	-	61 771 841
Опт	132 443 738	48 911 946	181 355 684
Прочие продажи	5 018 971	3 060 292	8 079 263
Итого Продажи	202 979 406	55 578 123	258 557 529

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере РСД 190 809 034 (2014: РСД 243 127 525), выручка в размере РСД 23 222 832 (2014: РСД 23 382 492) относится к отечественному покупателю «Кнез Петрол» (2014:ХИП Петрохимия). Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработка, маркетинг и сбыт.

Прочие продажи в основном относятся к реализации сопутствующих товаров на автозаправочных станциях.

Центральный офис Группы расположен на территории Республики Сербия. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербия составила РСД 166 129 409 (2014г.: РСД 202 979 406), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила РСД 44 561 824 (2014г.: РСД 55 578 123). Анализ общей выручки от внешних покупателей из других стран, представлен в таблице ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Продажи сырой нефти	3 022 528	3 605 885
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	10 848 089	9 831 025
Босния и Герцеговина	7 213 882	7 948 661
Румыния	7 052 440	7 833 671
Все другие рынки	12 397 497	23 298 589
	37 511 908	48 911 946
Прочие доходы	4 027 388	3 060 292
	44 561 824	55 578 123

Доходы, полученные в отдельных странах, относящиеся к прочим рынкам, не являются существенными.

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

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Сербия	232 868 823	218 176 386
Болгария	8 246 434	8 524 519
Босния и Герцеговина	8 152 524	8 296 363
Румыния	6 436 983	6 268 690
Венгрия	-	65
	255 704 764	241 266 023

6. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Инвестиции в развитие	Концессии, патенты, лицензии, программное обеспечение и другие права	Гудвилл	Прочие нематериальные активы	Нематериальные активы на стадии разработки	Итого
На 1 января 2014						
Первоначальная стоимость	-	6 472 181	2 004 284	737 003	9 816 673	19 030 141
Корректировка стоимости и обесценение	-	(2 688 281)	(42 146)	(146 507)	(95 307)	(2 972 241)
Остаточная стоимость	-	3 783 900	1 962 138	590 496	9 721 366	16 057 900
Год, закончившийся 31 декабря 2014						
Поступление	3 873 221	808 150	170 073	100 644	(44 884)	4 907 204
Приобретения в результате сделок по объединению бизнеса	-	-	42 148	-	-	42 148
Обесценение (примечание 36)	-	(533)	(322 848)	(8 065)	(1 503)	(332 949)
Амортизация	(40 080)	(919 463)	-	(77 395)	(4 439)	(1 041 377)
Перевод из категории недвижимости, установок и оборудования (примечание 7)	-	-	-	616 451	825 409	1 441 860
Выбытие и списание	-	(749)	-	(153 714)	(332 569)	(487 032)
Прочие переводы	1	(223 782)	-	223 781	828 398	828 398
Курсовые разницы	-	2 982	106 384	23 923	138 190	271 479
Остаточная стоимость	3 833 142	3 450 505	1 957 895	1 316 121	11 129 968	21 687 631
На 31 декабря 2014						
Первоначальная стоимость	3 873 221	7 061 422	2 333 733	1 485 101	11 231 789	25 985 266
Корректировка стоимости и обесценение	(40 079)	(3 610 917)	(375 838)	(168 980)	(101 821)	(4 297 635)
Остаточная стоимость	3 833 142	3 450 505	1 957 895	1 316 121	11 129 968	21 687 631
На 1 января 2015						
Первоначальная стоимость	3 873 221	7 061 422	2 333 733	1 485 101	11 231 789	25 985 266
Накопленная амортизация и обесценение	(40 079)	(3 610 917)	(375 838)	(168 980)	(101 821)	(4 297 635)
Остаточная стоимость	3 833 142	3 450 505	1 957 895	1 316 121	11 129 968	21 687 631
Год, закончившийся 31 декабря 2015						
Поступление	2 744 618	1 240 101	-	995	(1 359 178)	2 626 536
Обесценение (примечание 35 и 36)	-	(76)	(147 054)	(1 911)	-	(149 041)
Амортизация	(402 257)	(1 025 815)	-	(52 892)	(5 001)	(1 485 965)
Перевод из категории недвижимости, установок и оборудования (примечание 7)	-	-	-	-	(692 506)	(692 506)
Выбытие и списание	-	(35)	-	(234)	(4 335)	(4 604)
Прочие переводы	(21 786)	(1 872)	-	24 737	(27 012)	(25 933)
Курсовые разницы	-	55	7 535	2 053	(140 691)	(131 328)
Остаточная стоимость	6 153 717	3 662 863	1 818 376	1 288 869	8 900 965	21 824 790
На 31 декабря 2015						
Первоначальная стоимость	6 617 839	8 291 324	2 339 301	1 496 540	9 006 680	27 751 684
Накопленная амортизация и обесценение	(464 122)	(4 628 461)	(520 925)	(207 671)	(105 715)	(5 926 894)
Остаточная стоимость	6 153 717	3 662 863	1 818 376	1 288 869	8 900 965	21 824 790

Инвестиции в развитие, по состоянию на 31 декабря 2015 года, в размере РСД 6 153 717, в основном относятся к вложениям в геологические и 2Д и 3Д сейсмические исследования на территории Республики Сербия (2014г.: РСД 3 833 142).

Концессии, патенты, лицензии, программное обеспечение и другие права, по состоянию на 31 декабря 2015 года, в размере РСД 3 662 863, в основном относятся к программному обеспечению SAP в размере РСД 1 519 764 (2014г.: РСД 2 011 495).

Нематериальные активы на стадии разработки, по состоянию на 31 декабря 2015 года, в размере РСД 8 900 965 (2014г.: РСД 11 129 968) в основном относятся к инвестициям в исследования (неподтвержденные запасы) в размере РСД 7 664 019 (2014: РСД 9 465 471).

Амортизация в размере РСД 1 485 965 (2014: РСД 1 041 377) включена в операционные расходы.

Обесценение Гудвилла

Гудвилл оценивается руководством на основании единиц, генерирующих денежные средства (ЕГДС) и географического местоположения. Возмещаемая стоимость каждой ЕГДС оценивается независимым оценщиком, на основании наибольшей потребительной стоимости и справедливой стоимости, за вычетом затрат на продажу. Приведенные выше расчеты основаны на прогнозах денежных потоков до налогообложения, в соответствии с пятилетним финансовым планом, принятым руководством.

Ключевые предположения, использованные при расчете стоимости используемых активов:

	2015	2014
Средняя валовая маржа	24,8%	17%
Темпы роста	1%	1%
Ставка дисконтирования:		
- румынский рынок	7,25%	9,2%
- болгарский рынок	7,98%	9,7%
- рынок Боснии и Герцеговины	10,94%	13,1%

Руководство определило плановую валовую прибыль на основании результатов прошлых лет и ожидающего развития рынка. Средний темп роста, соответствуют прогнозным расчетам в отраслевых отчетах. В расчетах использовалась ставка дисконтирования до налогообложения, отражающая специфические риски по отношению к соответствующей ЕГДС. Ниже представлен обзор распределения гудвилла.

	Начальное сальдо	Увеличение	Обесценение	Курсовая разница	Конечное сальдо
2015					
Босния и Герцеговина	483 957	-	-	2 392	486 349
Румыния	419 804	-	(114 469)	(440)	304 895
Болгария	1 054 134	-	(32 585)	5 583	1 027 132
	1 957 895	-	(147 054)	7 535	1 818 376
2014					
Босния и Герцеговина	458 686	-	-	25 271	483 957
Румыния	546 177	170 073	(322 848)	26 402	419 804
Болгария	957 275	42 148	-	54 711	1 054 134
	1 962 138	212 221	(322 848)	106 384	1 957 895

Обесценение в размере РСД 147 054 (2014: РСД 322 848) возникло при осуществлении деятельности в Румынии и признается в качестве расхода в консолидированном отчете о прибылях и убытках (примечание 36).

В Болгарии и Боснии и Герцеговине возмещаемая стоимость, рассчитанная на основании стоимости в использовании, превышает балансовую стоимость.

7. НЕДВИЖИМОСТЬ, УСТАНОВКИ И ОБОРУДОВАНИЕ

а) Недвижимость, установки и оборудование, отражаемые по первоначальной стоимости

	Земля	Здания	Техника и оборудование
На 1 января 2014			
Первоначальная стоимость	17 338 710	118 861 913	93 865 422
Корректировка стоимости и обесценение	(304 222)	(33 478 223)	(32 739 272)
Остаточная стоимость	17 034 488	85 383 690	61 126 150
Год, закончившийся 31 декабря 2014			
Поступление	311 480	20 062 264	12 009 160
Приобретения в результате сделок по объединению бизнеса	-	-	-
Обесценение (примечание 35 и 36)	(29 907)	(42 822)	(63 828)
Амортизация	-	(5 323 569)	(6 380 450)
Перевод в категорию нематериальных вложений (примечание 6)	-	53 404	1 330
Перевод из инвестиционной собственности	31 599	70 690	2 588
Выбытие и списание	(112 861)	(248 146)	(114 579)
Прочие переводы	6 972	194 162	(200 048)
Курсовая разница	338 515	375 996	119 197
Остаточная стоимость	17 580 286	100 525 669	66 499 520
По состоянию на 31 декабря 2014			
Первоначальная стоимость	17 914 415	139 332 185	104 654 098
Корректировка стоимости и обесценение	(334 129)	(38 806 516)	(38 154 578)
Остаточная стоимость	17 580 286	100 525 669	66 499 520
Год, закончившийся 31 декабря 2015			
Поступление	16 823	21 374 246	11 880 872
Обесценение (примечание 35 и 36)	(2 785)	(189 952)	(10 362)
Амортизация	-	(5 513 157)	(7 218 563)
Перевод из категории нематериальных вложений (примечание 6)	-	-	-
Перевод в инвестиционной собственности	(101 916)	14 533	-
Перевод в категорию основных средств, предназначенных для продажи	(19 626)	(2 053)	(24)
Выбытие и списание	(148 984)	(311 163)	(175 401)
Прочие переводы	(162 758)	169 678	16 999
Курсовая разница	26 238	21 314	7 906
Остаточная стоимость	17 187 278	116 089 115	71 000 947
По состоянию на 31 декабря 2015			
Первоначальная стоимость	17 491 508	160 380 190	115 619 407
Корректировка стоимости и обесценение	(304 230)	(44 291 075)	(44 618 460)
Остаточная стоимость	17 187 278	116 089 115	71 000 947

Незавершенное строительство (НЗС)	Прочие недвижимости, установки и оборудование	Вложения в арендованные недвижимости, установки и оборудование	Авансы	Итого
35 926 540	91 391	81 375	6 481 062	272 646 413
(4 047 806)	(1 212)	(41 348)	(29 899)	(70 641 982)
31 878 734	90 179	40 027	6 451 163	202 004 431
3 856 319	-	344 388	5 786 829	42 370 440
1 245 216	-	-	-	1 245 216
(52 462)	(49)	-	-	(189 068)
-	-	(12 034)	-	(11 716 053)
(1 496 594)	-	-	-	(1 441 860)
-	-	-	-	104 877
(1 531 011)	(47)	-	(9 830 700)	(11 837 344)
(828 398)	(703)	-	-	(828 015)
56 713	-	807	32 231	923 459
33 128 517	89 380	373 188	2 439 523	220 636 083
35 928 308	91 230	426 130	2 468 780	300 815 146
(2 799 791)	(1 850)	(52 942)	(29 257)	(80 179 063)
33 128 517	89 380	373 188	2 439 523	220 636 083
(5 850 786)	-	23 738	5 312 162	32 757 055
(111 808)	(1 982)	-	-	(316 889)
-	-	(64 164)	-	(12 795 884)
692 506	-	-	-	692 506
-	-	-	-	(87 383)
-	-	-	-	(21 703)
(179 640)	(109)	(509)	(6 420 676)	(7 236 482)
26 611	-	8 724	-	59 254
132 431	415	62	(1 253)	187 113
27 837 831	87 704	341 039	1 329 756	233 873 670
30 220 489	91 412	457 949	1 360 565	325 621 520
(2 382 658)	(3 708)	(116 910)	(30 809)	(91 747 850)
27 837 831	87 704	341 039	1 329 756	233 873 670

В течение 2015 года, Группа капитализировала затраты по займам, которые можно непосредственно отнести к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, в качестве части его закупочной стоимости, в размере РСД 33 227 (2014: РСД 78 399). Руководством Группы оценивается наличие признаков снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой стоимости, на каждую отчетную дату.

На 31 декабря 2015 года, Группа провела оценку тестирование на предмет обесценения активов в отношении единиц, генерирующих наличные денежные средства («ЕГДС»), и при этом не были выявлены признаки обесценения. Группа признала обесценение в 2015 году в размере 314 151 РСД 317 521 (2014 г.: 200 773 РСД 34 432) в отношении технологически устаревших активов.

б) Инвестиционная собственность, отражаемая по справедливой стоимости

Инвестиционная собственность оценивается по состоянию на отчетную дату, по справедливой стоимости, которой является рыночная стоимость инвестиционного объекта.

Изменения в инвестиционной собственности представлены в таблице ниже:

	2015	2014
На 1 января	1 381 832	1 414 364
Убиток / Переоценка по справедливой стоимости (примечание 35 и 36)	(124 003)	164 761
Перевод в/(от) недвижимость, установки и оборудование	87 383	(104 877)
Выбытие	(17 554)	(93 462)
Прочие	8 402	1 046
На 31 декабря	1 336 060	1 381 832

Инвестиционная собственность, отраженная по состоянию на 31 декабря 2015 года, в размере РСД 1 336 060 (31 декабря 2014 года: РСД 1 381 832), в основном относится к АЗС и офисным помещениям, сданным в аренду на несколько лет, оценка которых произведена на основании справедливой стоимости на отчетную дату.

Справедливая стоимость инвестиционной собственности

Инвестиционная собственность, в состав которой входят автозаправочные станции и офисные помещения, оценена по справедливой стоимости на 31 декабря 2015 и 2014 гг. Положительный эффект оценки по справедливой стоимости отражается в пользу прочих доходов (примечание 35).

В приведенной ниже таблице отражены нефинансовые активы, по справедливой стоимости, измеренной методом оценки. Оценка справедливой стоимости производится в соответствии со следующими иерархическими уровнями:

- Котировочные цены (нескорректированные) на активном рынке на идентичные активы или идентичные обязательства (1-ый уровень).
- Информация, за исключением котировочных цен, включенных в 1-ый уровень, основанная на доступных рыночных данных по активам или обязательствам, либо непосредственно (т.е. цены), либо косвенно (т.е. производные из цен) (2-ой уровень).
- Информация об активах или обязательствах, которая не основана на доступных рыночных данных (т.е. недоступная информация) (3-ий уровень).

Оценка по справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2015 года, была проведена на основании следующей информации:

	Котировочные цены на активном рынке за те же активы (1-ый уровень)	Другая значимая доступная информация (2-ой уровень)	Значимая недоступная информация (3-ий уровень)
Регулярное измерение справедливой стоимости Земельные участки и строительные объекты			
- Деловые помещения и другие объекты, сданные в аренду	-	794 436	-
- Автозаправочные станции	-	-	541 624
Всего	-	794 436	541 624

Оценка по справедливой стоимости на 31 декабря 2014 года, была проведена на основании следующей информации:

	Котировочные цены на активном рынке за те же активы (1-ый уровень)	Другая значимая доступная информация (2-ой уровень)	Значимая недоступная информация (3-ий уровень)
Регулярное измерение справедливой стоимости Земельные участки и строительные объекты			
- Деловые помещения и другие объекты, сданные в аренду	-	812 023	-
- Автозаправочные станции	-	-	569 808
Всего	-	812 023	569 808

Методы оценки справедливой стоимости путем применения методологии 2-го уровня

Справедливая стоимость деловых помещений, квартир и других объектов, сдаваемых в аренду, полученная путем применения методологии 2-го уровня, определяется на основании метода сопоставимых сделок. Цены реализации сопоставимых объектов, расположенных в непосредственной близости, отличаются по некоторым ключевым характеристикам, таким как площадь недвижимости. Самой значимой информацией при использовании данного метода является цена за квадратный метр.

Оценка справедливой стоимости путем применения значимой недоступной информации (методология 3-его уровня)

Справедливая стоимость автозаправочных станций, квартир и других объектов, полученная путем применения методологии 3-его уровня, определяется на основании метода потребительской стоимости. При этом справедливая стоимость автозаправочных станций определяется как текущая стоимость будущего чистого дохода, полученного Группой, на основании долгосрочных договоров аренды. Наиболее значимой информацией при таком подходе оценки является цена аренды автозаправочной станции.

Ключевые предпосылки, используемые для оценки применением метода потребительской стоимости:

	2015	2014
Долгосрочные темпы роста	0%	0%
Ставка дисконтирования	12%	12%

Сверка изменений справедливой стоимости активов, классифицированных в рамках уровня 3 иерархии справедливой стоимости:

	2015	2014
По состоянию на начало года	569 808	509 899
Изменения по справедливой стоимости		
Доходы, признанные в отчете о прибылях и убытках, оценка по справедливой стоимости	54 431	59 909
Перевод в категорию недвижимости, установок и оборудования	(88 469)	-
Прочее	5 854	-
Общее (сокращение)/увеличение на основании справедливой стоимости активов	(28 184)	59 909
Состояние в конце года	541 624	569 808

в) Нефтегазовые активы

Нефтегазовые активы включают в себя совокупные активы, связанные с разведкой и оценкой, и расходы на разработку, связанные с добычей подтвержденных запасов (примечание 2.10.).

	Капитализированные расходы на разведку и оценку	Капитализированные расходы на развитие
На 1 января 2014 г.		
Первоначальная стоимость	13 222 087	13 397 107
Корректировка стоимости и обесценение	(10 867)	(238 059)
Остаточная стоимость	13 211 220	13 159 048
Год, закончившийся 31 декабря 2014 года		
Поступление	8 004 209	20 994 826
Перевод из категории незавершенного строительства	(3 619 756)	(20 246 631)
Прочие переводы	2 013 886	(527 685)
Обесценение	(1 503)	(15 526)
Амортизация	(4 439)	-
Выбытие и списание	(1 691 582)	(139 622)
Курсовая разница	157 847	-
	18 069 882	13 224 410
На 31 декабря 2014 г.		
Первоначальная стоимость	18 087 173	13 477 995
Корректировка стоимости и обесценение	(17 291)	(253 585)
Остаточная стоимость	18 069 882	13 224 410
На 1 января 2015 г.		
Первоначальная стоимость	18 087 173	13 477 995
Корректировка стоимости и обесценение	(17 291)	(253 585)
Остаточная стоимость	18 069 882	13 224 410
Год, закончившийся 31 декабря 2015 года		
Поступление	4 796 772	18 708 726
Перевод из категории незавершенного строительства	(3 207 817)	(23 902 242)
Прочие переводы	463 542	(326 056)
Обесценение	-	(10 332)
Амортизация	(5 001)	-
Выбытие и списание	(158 627)	(634)
Курсовая разница	(8 142)	-
	19 950 609	7 693 872
На 31 декабря 2015 г.		
Первоначальная стоимость	19 971 794	7 942 643
Корректировка стоимости и обесценение	(21 185)	(248 771)
Остаточная стоимость	19 950 609	7 693 872

Итого - незавершенное строительство (расходы на геологоразведку и освоение)	Производственные активы	Прочие коммерческие и корпоративные активы	Итого
26 619 194	58 161 373	33 510	84 814 077
(248 926)	(17 442 672)	(20 267)	(17 711 865)
26 370 268	40 718 701	13 243	67 102 212
28 999 035	-	-	28 999 035
(23 866 387)	23 866 387	-	-
1 486 201	445 480	(81)	1 931 600
(17 029)	(10 222)	(49)	(27 300)
(4 439)	(3 763 379)	-	(3 767 818)
(1 831 204)	(31 006)	(15)	(1 862 225)
157 847	174	-	158 021
31 294 292	61 226 135	13 098	92 533 525
31 565 168	82 284 653	33 457	113 883 278
(270 876)	(21 058 518)	(20 359)	(21 349 753)
31 294 292	61 226 135	13 098	92 533 525
31 565 168	82 284 653	33 457	113 883 278
(270 876)	(21 058 518)	(20 359)	(21 349 753)
31 294 292	61 226 135	13 098	92 533 525
23 505 498	100 269	-	23 605 767
(27 110 059)	27 110 059	-	-
137 486	(24 468)	-	113 018
(10 332)	(797)	(1 982)	(13 111)
(5 001)	(4 473 662)	-	(4 478 663)
(159 261)	(354 857)	-	(514 118)
(8 142)	(11)	-	(8 153)
27 644 481	83 582 668	11 116	111 238 265
27 914 437	108 928 420	33 408	136 876 265
(269 956)	(25 345 752)	(22 292)	(25 638 000)
27 644 481	83 582 668	11 116	111 238 265

8. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Бухгалтерская стоимость инвестиций в совместную деятельность на 31 декабря 2015 и 2014 годы указана в следующей таблице:

	Доля участия	31 декабря 2015	31 декабря 2014
«Энерговинд»	50%	1 008 221	1 008 221
«Сербская Генерация»	49%	180 438	-
Итого инвестиций		1 188 659	1 008 221

В течение 2015 года Группа и «Центрэнергохолдинг», Российская Федерация, создали холдинговую компанию «Сербская Генерация», через которую будут осуществлять совместную деятельность с Теплоэлектростанцией «ТЭТО» Панчево, проектной мощностью 140 MW. На дату выпуска настоящей консолидированной финансовой отчетности, существенной хозяйственной деятельности не было.

В 2013 году Группа приобрела 50% доли в совместном предприятии Энерговинд, предназначенном для управления деятельностью будущего ветропарка Пландиште, общей мощностью 102 МВт. По состоянию на дату выпуска настоящей консолидированной финансовой отчетности деятельность не осуществляется. Энерговинд – частная компания, в отношении которой нет доступных котированных рыночных цен. Основным местом деятельности по реализации совместных инвестиций является территория Республики Сербия.

Отсутствуют потенциальные обязательства, относящиеся к интересам Группы в совместном предприятии, а также потенциальные обязательства, исходящие из самой инвестиции.

9. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Прочие долгосрочные финансовые активы	1 105 420	998 376
Долгосрочные займы, предоставленные персоналу	1 161 130	1 155 943
Минус: обесценение	(1 022 745)	(919 728)
	1 243 805	1 234 591

Займы, предоставленные сотрудникам, по состоянию на 31 декабря 2015 года, в размере РСД 1 161 130 (31 декабря 2014 года: РСД 1 155 943), относятся к беспроцентным кредитам или кредитам с процентной ставкой 0,5% и 1,5%. Эти кредиты предоставлены сотрудникам на покупку жилья. Погашение кредитов производится путем ежемесячных выплат.

Справедливая стоимость кредитов, предоставленных сотрудникам, основывается на денежных потоках, дисконтированных на основе рыночной процентной ставки, по которой Группа могла получить долгосрочные займы, и которая соответствует рыночной процентной ставке по аналогичным финансовым инструментам в текущем отчетном периоде: 4,85% по кредитам, деноминированным в евро и 15,26% по кредитам, деноминированным в динары (в 2014 году: 4,99% по кредитам, деноминированным в евро и 15,85% по кредитам, деноминированным в динары)

10. ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Долгосрочная дебиторская задолженность перед государством и компаниями в государственной собственности	15 493 616	-
Долгосрочная дебиторская задолженность – финансовая аренда	29 311	36 603
Минус: обесценение	(933 939)	(24 559)
	14 588 988	12 044

Долгосрочная дебиторская задолженность перед государством и государственными компаниями, в размере РСД 15 493 616, большей частью, а именно в размере РСД 11 222 228 касается долгосрочной части дебиторской задолженности Республики Сербия, возникшей на основании обязательств по уплате долгов компании «Сербиягаз» перед компанией «Нефтяная индустрия Сербии», и их конвертации в государственный долг (краткосрочная часть дебиторской задолженности – примечания 13 и 14).

Указанная дебиторская задолженность связана с ЕВРО на день оформления долговых обязательств.

На 31 декабря 2015 года произведена оплата первого взноса, в соответствии с графиком, предусмотренным Законом.

11. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Анализ отложенных налоговых активов и обязательств указан на таблице:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Отложенные налоговые активы:		
Отложенные налоговые активы, которые будут признаны в период, превышающий один год	6 036 318	6 459 311
Отложенные налоговые активы, которые будут признаны в течение одного года	1 220 593	1 374 892
	7 256 911	7 834 203
Отложенные налоговые обязательства:		
Отложенные налоговые обязательства, которые будут признаны в течение периода, превышающего один год	2 988 170	2 980 602
	2 988 170	2 980 602
Отложенные налоговые активы (нетто)	4 268 741	4 853 601

Брутто движение отложенного налога указаны на нижней таблице:

	2015	2014
Состояние на 1 января	4 853 600	7 439 476
Эффект на прибыль или убыток	(583 694)	(2 533 344)
Эффект на прочий совокупный доход	(623)	(48 192)
Курсовые разницы	(542)	(4 339)
Состояние на 31 декабря	4 268 741	4 853 601

Движение отложенных налоговых активов и обязательств в течение года, без указания чистого сальдо, в рамках одной юрисдикции:

	Резервы	Разница между балансовой стоимостью основных средств и налогооблагаемой базой	Итого
<i>Отложенные налоговые обязательства</i>			
Состояние на 1 января 2014	-	(2 337 281)	(2 337 281)
Возникновение и отмена временных разниц:			
- эффект на общий результат (примечание 37)	-	(590 790)	(590 790)
- эффект на прочий совокупный результат	(48 192)	-	(48 192)
Курсовые разницы	-	(4 339)	(4 339)
По состоянию на 31 декабря 2014	(48 192)	(2 932 410)	(2 980 602)
Возникновение и отмена временных разниц:			
- эффект на общий результат (Примечания 37)	20 190	(27 135)	(6 945)
- эффект на прочий совокупный результат	(623)	-	(623)
По состоянию на 31 декабря 2015	(28 625)	(2 959 545)	(2 988 170)

	Резервирование	Убытки от обесценения	Налоговый кредит	Итого
<i>Отложенные налоговые активы</i>				
По состоянию на 1 января 2014	308 289	762 878	8 705 589	9 776 756
Возникновение и отмена временных разниц (примечание 37)	(282 758)	(82 219)	(1 577 577)	(1 942 554)
По состоянию на 31 декабря 2014	25 531	680 659	7 128 012	7 834 202
Возникновение и отмена временных разниц (примечание 37)	933 479	183 363	(1 693 591)	(576 749)
Курсовые разницы	(542)	-	-	(542)
По состоянию на 31 декабря 2015	958 468	864 022	5 434 421	7 256 911

Признание отложенных налоговых активов проведено на основании пятилетнего бизнес-плана и осуществленных операционных результатов, которые руководству обеспечили значительные индикаторы в отношении использования переведенных налоговых вычетов.

Налоговый кредит использован в размере 20% от суммы капитальных вложений, произведенных до 31 декабря 2013 года в соответствии с налоговым законодательством Республики Сербия он может быть использован в течение 10 лет.

Налоговые кредиты в размере РСД 282 119 не признаны в качестве отложенных налоговых активов, так как оценено, что они не будут использованы. Данные налоговый кредит постепенно истекают до 2023 года.

12. ЗАПАСЫ

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Материалы, запасные части, инструменты и инвентарь	17 083 302	28 559 616
Незавершенное производство	4 050 154	5 755 021
Готовая продукция	5 873 077	7 477 570
Товары	2 760 217	3 494 419
Выданные авансы	536 372	668 211
Минус: Обесценение товарно-материальных запасов	(5 588 505)	(6 155 660)
Минус: Обесценение авансов выданных	(270 297)	(244 828)
	24 444 320	39 554 349
Основные средства предназначенные для продажи	207 485	-
Минус: Обесценение стоимости средств, предназначенных для продажи	(185 782)	-
	21 703	-
	24 466 023	39 554 349

Движение резерва под снижение стоимости запасов представлено в следующей таблице:

	Обесценение товарно-материальных запасов	Обесценение авансов выданных	Обесценение стоимости средств, предназначенных для продажи	Итого
По состоянию на 1 января 2014	6 939 003	253 069	-	7 192 072
Резерв под обесценение запасов за счет расходов текущего периода (примечание 36)	9 025	5 688	-	14 713
Восстановление резерва под обесценение запасов в пользу доходов текущего периода (примечание 35)	(216 837)	(13 116)	-	(229 953)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	-	(989)	-	(989)
Прочее	(575 531)	176	-	(575 355)
По состоянию на 31 декабря 2014	6 155 660	244 828	-	6 400 488
Резерв под обесценение запасов за счет расходов текущего периода (примечание 36)	106 372	41 373	185 782	333 527
Восстановление резерва под обесценение запасов в пользу доходов текущего периода (примечание 35)	(406 016)	(4 439)	-	(410 455)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	-	(6 503)	-	(6 503)
Прочее	(267 511)	(4 962)	-	(272 473)
По состоянию на 31 декабря 2015	5 588 505	270 297	185 782	6 044 584

13. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Прочие аффилированные стороны, отечественные	18 996 976	13 004 338
Прочие аффилированные стороны, зарубежные	251 708	36 398
Третьи лица, отечественные	33 209 057	47 435 227
Третьи лица, зарубежные	761 028	1 342 216
	53 218 769	61 818 179
<i>Минус: корректировка стоимости</i>	(19 651 467)	(12 573 308)
	33 567 302	49 244 871

Структура данной дебиторской задолженности по срокам ее возникновения:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Нескорректированная и непросроченная дебиторская задолженность	26 446 171	24 034 163
Нескорректированная, но просроченная дебиторская задолженность:		
до 30 дней	1 568 007	4 098 982
с 1 до 3 мес.	3 188 881	2 025 111
от 3 месяцев до 1 года	59 404	8 338 053
свыше 1 года	2 304 839	10 748 562
Итого	33 567 302	49 244 871

Из-за неблагоприятных макроэкономических условий в последние годы, Группа столкнулась с трудностями при взыскании дебиторской задолженности от государственных компаний. Однако, руководство Группы тесно сотрудничает с крупнейшими должниками по взысканию приведенных долгов, и считает, что чистая дебиторская задолженность, включенная в таблицу по срокам образования, приведенную выше, будет полностью урегулирована.

Валютная структура торговой дебиторской задолженности выглядит следующим образом:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Сербские динары	35 468 478	59 705 725
Евро	16 303 084	465 225
Долл. США	416 219	876 000
Прочее	1 030 988	771 229
	53 218 769	61 818 179

Изменение резерва на обесценение торговой дебиторской задолженности:

	Торговая дебиторская задолженность		Итого
	Индивидуально обесцененная	Совокупно обесцененная	
На 1 января 2014 г	8 426 645	4 163 143	12 589 788
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 34)	81 045	237 253	318 298
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 33)	-	(302 657)	(302 657)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	-	(264 395)	(264 395)
Прочие	(3 474)	235 748	232 274
На 31 декабря 2014 г	8 504 216	4 069 092	12 573 308
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 34)	12 305	119 546	131 851
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 33)	(5 667 939)	(131 965)	(5 799 904)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	-	(188 529)	(188 529)
Перевод из прочей дебиторской задолженности (примечание 14)	3 105 066	-	3 105 066
Перевод из краткосрочных финансовых активов	-	8 152 392	8 152 392
Прочие	211 751	1 465 532	1 677 283
На 31 декабря 2015 г	6 165 399	13 486 068	19 651 467

Отмена резервирований в размере РСД 5 799 904 большей частью касается положительного результата переговоров между Группам и Правительством Республики Сербии в связи с взысканием дебиторской задолженности с «Сербиягаза». Переговоры завершены утверждением Закона о погашении Республикой Сербия дебиторской задолженности «Сербиягаза». В соответствии с Законом, Обществу будет выплачено РСД 23 379 767 в течение двух следующих лет, а уплата последней части долга, предусмотрен на 31 мая 2018 года. 31 декабря 2015 года Группа получило первый платеж в размере РСД 4 675 953. В соответствии с этим, Группа выполнило повторную классификацию долгосрочной части дебиторской задолженности в размере РСД 11 222 228 (примечание 10) с соответствующим эффектом дисконтирования.

Формирование резерва для убытков вследствие обесценения дебиторской задолженности включено в консолидированном состав убытков, возникших на основании справедливой стоимости, и отражается в отчете о прибылях и убытках (примечания 34). Суммы, отнесенные на создание резерва, подлежат списанию, в случае если не ожидается восстановление ранее созданного резерва. Максимальная подверженность кредитному риску по состоянию на отчетную дату – балансовая стоимость каждого класса указанной дебиторской задолженности.

14. ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Задолженность на основании начисления процентов	6 368 027	13 492 221
Задолженность персонала	91 130	88 782
Дебиторская задолженность по переплаченному налогу на прибыль	1 644 731	2 672 130
Прочая дебиторская задолженность	7 545 751	7 552 779
<i>Минус:</i> резерв под обесценение	(13 772 414)	(20 758 935)
	1 877 225	3 046 977

Изменения резерва под обесценение прочей дебиторской задолженности:

	Проценты к получению	Прочая деб. задолженность	Итого
На 1 января 2014 г.	10 369 445	7 337 178	17 706 623
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 34)	3 604 591	1 616	3 606 207
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 33)	(391 242)	(2 225)	(393 467)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(159 538)	(1 106)	(160 644)
Прочие	-	216	216
На 31 декабря 2014 г.	13 423 256	7 335 679	20 758 935
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 34)	89 122	97 632	186 754
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 33)	(1 315 669)	(1 251)	(1 316 920)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(2 759 805)	(471)	(2 760 276)
Перевод на торговую дебиторскую задолженность (примечание 13)	(3 105 066)	-	(3 105 066)
Прочие	-	8 987	8 987
На 31 декабря 2015 г.	6 331 838	7 440 576	13 772 414

15. НАЛИЧНЫЕ ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Наличные денежные средства в банке и в кассе	11 302 285	5 064 178
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	6 385 304	1 351 870
Денежные средства, ограниченные в использовании	1 562 453	1 655 104
Прочие денежные средства	21 393	255 552
	19 271 435	8 326 704

Денежные средства, находящиеся на эскроу счете по состоянию на 31 декабря 2015 года на сумму РСД 1 562 453 (31 декабря 2014 года: РСД 1 655 104), преимущественно относится к депонированным средствам, в соответствии с условиями, предусмотренными договором купли-продажи акций с компанией ООО «Энерговинд» (через которую в будущем будет осуществляться управление деятельностью ветропарка «Пландиште»).

16. РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Предоплата по налогу на добавленную стоимость	2 014 262	2 241 351
Расходы будущих периодов	120 106	137 615
Предоплата по акцизам	2 943 879	4 256 208
Кредиты сотрудников на жилищное строительство и прочие расходы будущих периодов	1 907 099	1 143 047
	6 985 346	7 778 221

Предоплата по НДС, по состоянию на 31 декабря 2015 года, в сумме РСД 2 014 262 (31 декабря 2014 года: РСД 2 241 351), 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.

Предоплата по акцизам, в размере РСД 2 943 879 (2014: РСД 4 256 208), относится к оплаченным государству акцизам на готовую продукцию, складированную в неакцизном складе и акцизам на импортируемые продукты, используемые в дальнейшем процессе производства. Эти средства будут возвращены в ближайшее время.

17. ЗАБАЛАНСОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Выданные векселя и гарантии	85 848 939	75 764 106
Полученные векселя и гарантии	24 896 899	27 794 515
Имущество (в бывших республиках Югославии)	5 357 690	5 357 690
Дебиторская задолженность из бывших республик Югославии	6 830 396	6 329 184
Чужие товары на хранении и прочие активы других владельцев	6 267 709	4 423 596
Ликвидация нефтяного месторождения в Анголе	990 870	771 785
Прочие забалансовые активы и обязательства	197 477	-
	130 389 980	120 440 876

18. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

	Акционер. капитал	Прочий капитал	Резервы
По состоянию на 1 января 2014 года	81 530 200	-	-
Прибыль (убыток)	-	-	-
Изменение стоимости финансовых средств для продажи	-	-	-
Распределения дивидендов	-	-	-
Эффекты переоценки планов установленных заработных плат сотрудников	-	-	-
Прочее	-	-	-
По состоянию на 31 декабря 2014 года	81 530 200	-	-
По состоянию на 1 января 2015 года	81 530 200	-	-
Прибыль (убыток)	-	-	-
Изменение стоимости финансовых средств для продажи	-	-	-
Распределения дивидендов	-	-	-
Эффекты переоценки планов установленных заработных плат сотрудников	-	-	-
Прочее	-	-	-
По состоянию на 31 декабря 2015 года	81 530 200	-	-

18.1. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Акционерный капитал представляет собой капитал Общества, котируемый на Белградской бирже. Номинальная стоимость акции составляет РСД 500.

Акционерный капитал на 31 декабря 2015 и 31 декабря 2014 года состоит из 163 060 400 акций.

Дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, в общем размере 7 639 380 РСД или РСД 46,85 за одну акцию, были одобрены Общим собранием акционеров 23 июня 2015 года и выплачены 31 августа 2015 года.

Капитал, принадлежащий акционерам Группы							
Нераспределенная прибыль (убытки)	Прибыль или убытки на основании зарубежной деятельности и перерасчета финансовых отчетов	Прибыль или убытки по ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи	Актuarная прибыль или убытки	Итого	Неконтролируемая доля участия	Итого капитал	
87 678 909	(38 290)	(59 885)	(114 418)	168 996 516	(43 417)	168 953 099	
27 939 245	-	-	-	27 939 245	(100 801)	27 838 444	
-	-	17 608	-	17 608	-	17 608	
(13 080 705)	-	-	-	(13 080 705)	-	(13 080 705)	
-	-	-	273 088	273 088	-	273 088	
38	(372 247)	-	-	(372 209)	(8 821)	(381 030)	
102 537 487	(410 537)	(42 277)	158 670	183 773 543	(153 039)	183 620 504	
102 537 487	(410 537)	(42 277)	158 670	183 773 543	(153 039)	183 620 504	
14 638 790	-	-	-	14 638 790	(31 085)	14 607 705	
-	-	(37 288)	-	(37 288)	-	(37 288)	
(7 639 380)	-	-	-	(7 639 380)	-	(7 639 380)	
-	-	-	2 819	2 819	-	2 819	
-	(40 426)	-	(244)	(40 670)	(2 010)	(42 680)	
109 536 897	(450 607)	(79 564)	162 014	190 698 702	(186 134)	190 511 680	

19. ДОЛГОСРОЧНЫЕ РЕЗЕРВЫ

Изменения по долгосрочным резервированиям: :

	Возобновление природных ресурсов	Охрана окружающей среды	Дополнит. вознагражд. сотрудникам	Программа долгосроч. стимулир. сотрудник.	Судебные споры	Итого
По состоянию на 1 января 2014	9 063 038	690 094	2 551 690	1 522 079	1 157 252	14 984 153
За счет отчета о п/у (примечание 29 и 32)	52 371	32 947	329 300	-	-	414 618
Увеличение и корректировка оценки резервирования	(14 377)	-	-	-	-	(14 377)
Отменено в течение года (примечание 35)	-	-	(1 565 729)	(812 189)	(48 009)	(2 425 927)
Актuarная прибыль, признанная в составе прочего совокупного результата	-	-	(321 281)	-	-	(321 281)
Погашение обязательств	(75 421)	(152 437)	(115 426)	(608 044)	(167 626)	(1 118 954)
Прочие	-	(245)	186	-	2 963	2 904
По состоянию на 31 декабря 2014 года	9 025 611	570 359	878 740	101 846	944 580	11 521 136
По состоянию на 1 января 2015						
За счет консолидированного отчета о п/у (примечание 29 и 32)	268 074	307 033	80 657	244 309	15 385	915 458
Увеличение и корректировка оценки резервов	100 888	-	-	-	-	100 888
Отменено в течение года (примечание 35)	(49 261)	(4 300)	(20 252)	-	(111 045)	(184 858)
Актuarная прибыль, признанная в составе прочего совокупного результата	-	-	(3 977)	-	-	(3 978)
Погашение обязательств	(192 943)	(185 432)	(79 010)	(49 372)	(135 631)	(642 387)
Прочие	-	42	10	-	712	764
По состоянию на 31 декабря 2015 года	9 152 369	687 702	856 168	296 783	714 001	11 707 023

Анализ резервов:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Долгосрочные	9 451 111	9 012 584
Краткосрочные	2 255 912	2 508 552
	11 707 023	11 521 136

а) Резерв для возобновления природных ресурсов

Руководство Группы, оценивает будущие денежные затраты на восстановление природных ресурсов (земель) на месторождениях нефти и газа на основании предыдущего опыта в аналогичных работах.

б) Резерв для охраны окружающей среды

В соответствии с действующим законодательством у Группы, имеются обязательства по охране окружающей среды. На отчетную дату Группа создала резерв под охрану окружающей среды в сумме РСД 687 702 (2014: РСД 570 359) на основании оценки руководства о размере необходимых затрат на очистку загрязненных объектов и ликвидацию последствий

в) Программа долгосрочного стимулирования сотрудников

В 2011 году Группа начала процесс согласования долгосрочной программы стимулирования руководителей Группы. После согласования денежные поощрения будут производиться на основе достижения установленных ключевых показателей эффективности («KPI») в течение трех лет. По состоянию на 31 декабря 2015 года руководство Группы, провело оценку текущей стоимости обязательств, связанных с новым трехлетним стимулированием сотрудников, в размере РСД 296 783 (2014: РСД 101 846).

г) Резерв под судебные споры

На 31 декабря 2015 года Группа оценила вероятность отрицательного окончания судебных споров, а также размеры возможных убытков.. Группой проведена отмена резервирований под судебные споры, в отношении которых оценено, что не будет отрицательного окончания спора в размере 111 045 РСД (отмена резервирований в 2014 году: 48 009 РСД и дополнительное резервирование по судебным спорам, в отношении которых возможно отрицательное решение спора в размере 15 385 РСД. Группа считает, что результат судебных споров не приведет к существенным убыткам больше сумм резервирований на 31 декабря 2015 года.

д) Резерв под вознаграждения и прочие выплаты сотрудникам

Вознаграждения сотрудникам:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Выходные пособия	109 132	101 096
Юбилейные вознаграждения	747 036	777 644
	856 168	878 740

Основные использованные актуарные предположения:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Ставка дисконтирования	6,6%	6,75%
Будущие повышения заработной платы	2,5%	2,5%
Средний трудовой стаж в будущем	15,7	12,4

	Выходные пособия	Юбилейные вознаграждения	Итого
По состоянию на 1 января 2014 года	703 729	1 847 961	2 551 690
Расходы по прямым выплатам сотрудникам	(26 150)	(89 276)	(115 426)
Актuarная прибыль, признанная в составе прочего совокупного дохода	(321 281)	-	(321 281)
Общая сумма доходов, признанная в отчете о прибылях и убытках	(255 388)	(981 041)	(1 236 429)
Курсовые разницы	186	-	186
По состоянию на 31 декабря 2014 года	101 096	777 644	878 740
Расходы по прямым выплатам сотрудникам и прочее	(2 881)	(76 129)	(79 010)
Актuarная прибыль, признанная в составе прочего совокупного дохода	(3 977)	-	(3 977)
Общая сумма доходов, признанная в отчете о прибылях и убытках	14 894	45 511	60 405
Курсовые разницы	-	10	10
По состоянию на 31 декабря 2015 года	109 132	747 036	856 168

Сумма признанная в консолидированном отчете о прибылях и убытках:

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Текущие расходы на выплаты сотрудникам	66 664	202 422
Процентные расходы	56 751	156 808
Доходы от изменения плана вознаграждений	(5 432)	(265 082)
Актuarные прибыль (юбилейные вознаграждения)	(24 012)	(557 749)
Стоимость прошлых услуг	(33 566)	(772 828)
	60 405	(1 236 429)

20. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Долгосрочные займы: ОАО «Газпром нефть»	42 427 710	47 820 723
Банковские кредиты	71 016 462	51 604 833
Обязательства по финансовой аренде	199 287	199 737
Прочие долгосрочные кредиты и займы	88 612	64 078
Минус: текущая часть долгосрочных финансовых обязательств, подлежащих к оплате	(13 418 431)	(6 101 327)
	100 313 640	93 588 044

а) Долгосрочные займы ПАО «Газпром нефть»

Долгосрочный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 31 декабря 2015 г., в размере РСД 42 427 710 (2014 г.: РСД 47 820 723), включая текущую часть в размере РСД 5 657 028 (2014 г. РСД 5 625 967), относится к займу, предоставленному на основании обязательств по Договору купли-продажи акций от 24 декабря 2008 года. Вышеупомянутый заем погашается ежеквартальными платежами, начиная с декабря 2012 года до 15 мая 2023 года.

б) Банковские кредиты

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Долгосрочные кредиты в Сербии	18 693 335	7 175 319
Долгосрочные кредиты у иностранству	52 323 127	44 429 514
	71 016 462	51 604 833
Текущие обязательства по долгосрочным кредитам (примечание 21)	(7 760 393)	(474 537)
	63 256 069	51 130 296

Сроки погашения долгосрочных кредитов:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
От 1 до 2 лет	11 829 773	6 969 316
От 2 до 5 лет	46 347 221	38 525 058
Более 5 лет	5 079 075	5 635 922
	63 256 069	51 130 296

Валютная структура долгосрочных обязательств по уплате банковских кредитов в стране и за границей:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Долл. США	53 388 078	45 401 219
Евро	17 247 010	5 840 104
РСД (Сербские динары)	1 174	1 520
JPY (Японские иены)	380 200	361 990
	71 016 462	51 604 833

Справедливая стоимость долгосрочных кредитов равна их балансовой стоимости.

Указанные обязательства по кредитам Группа погашает в соответствии с, предусмотренными в договорах сроками, или в соответствии с установленными аннуитетными планами. С кредиторами Группа имеет договоренность о зафиксированных и переменных процентных ставках. Переменные процентные ставки привязаны к Euribor и Libor.

Руководство ожидает, что Группа все договоренные обязательства по кредитам выполнит в установленные сроки.

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

в) Обязательства по финансовой аренде

Минимальные платежи по финансовой аренде:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Менее 1 года	41 677	66 290
1-5 лет	205 380	229 507
Более 5 лет	707 604	790 393
Будущие расходы по финансовой аренде	(755 374)	(886 453)
Текущая стоимость обязательств по финансовой аренде	199 287	199 737

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Менее 1 года	1 010	823
1-5 лет	5 832	15 702
Более 5 лет	192 445	183 212
Текущая стоимость обязательств по финансовой аренде	199 287	199 737

21. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Краткосрочные кредиты	3 553 120	8 600 111
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов (примечание 20)	13 417 421	6 100 504
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по финансовому лизингу (примечание 20)	1 010	823
	16 971 551	14 701 438

22. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Материнская компания и зарубежные дочерние общества	10 004 805	20 122 243
Прочие аффилированные стороны, отечественные	800 455	830 355
Прочие аффилированные стороны, зарубежные	172 515	131 258
Поставщики отечественные	7 854 205	6 312 351
Поставщики зарубежные	5 799 950	9 343 872
Прочая торговая кредиторская задолженность	81 377	75 660
	24 713 307	36 815 739

Кредиторская задолженность перед материнской компанией и зарубежными дочерними обществами, по состоянию на 31 декабря 2015 года, в размере РСД 10 004 805 (31 декабря 2014: РСД 20 122 243), полностью относится к обязательствам перед ПАО «Газпром нефть», Санкт-Петербург, Российская Федерация, за поставки сырой нефти.

23. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Обязательства по специфическим сделкам	346 080	386 183
Обязательства по невыплаченным зарплатам и вознаграждениям брутто	1 100 559	1 111 477
Обязательства по процентам	820 006	667 760
Обязательства по дивидендам	3 772 308	3 772 308
Прочие обязательства перед персоналом	594 443	629 953
Резерв для возобновления природных ресурсов	1 609 928	1 638 178
Резерв под охрану окружающей среды	311 905	503 287
Резерв под судебные споры	250 000	278 989
Прочие краткосрочные обязательства	92 697	149 527
	8 897 926	9 137 662

24. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ И ВЗНОСАМ

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Акциз	6 416 831	5 492 646
Текущие обязательства по налогу на прибыль	14 970	15 435
Прочие налоги	1 279 553	2 005 633
	7 711 354	7 513 714

25. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Доходы будущих периодов на 31 декабря 2015 года в размере РСД 2 685 116 (31 декабря 2014: РСД 5 516 367), в основном относятся к начисленным обязательствам на выплату бонусов сотрудникам в размере РСД 1 568 343 (31 декабря 2014 года: РСД 1 875 170).

26. РАСХОДЫ НА МАТЕРИАЛЫ

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Стоимость сырья	109 660 889	138 821 147
Накладные расходы	369 812	265 998
Прочие расходы	1 756 812	1 707 550
	111 787 513	140 794 695

27. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА И ПРОЧИЕ ВЫПЛАТЫ СОТРУДНИКАМ

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Расходы по заработной плате и вознаграждениям (брутто)	14 711 841	15 130 012
Расходы на налоги и взносы по зарплате и вознаграждениям за счет работодателя	2 067 100	2 209 554
Расходы по договорам подряда	338 367	594 975
Расходы по прочим временным трудовым договорам	56 088	61 780
Расходы на выплату вознаграждений членам Совета директоров и Общего Собрания акционеров	128 471	127 144
Расходы по выходным пособиям	376 007	395 819
Прочие выплаты и вознаграждения работникам	827 469	767 002
	18 505 343	19 286 286

28. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Производственные услуги	3 629 788	2 613 461
Транспортные услуги	3 570 178	2 928 463
Услуги по техобслуживанию	3 107 701	2 906 214
Арендная плата	2 143 510	2 318 699
Расходы, связанные с участием в ярмарках	3 323	11 539
Расходы на рекламу	893 394	971 609
Расходы на исследовательские работы	64 883	1 680 138
Прочие услуги	1 243 159	1 076 077
	14 655 936	14 506 200

29. СТОИМОСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ РЕЗЕРВОВ

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Расходы на возобновление природных ресурсов	453 709	36 947
Расходы на дополнительные вознаграждения сотрудников	324 966	329 300
Расходы прочих резервов (под судебные и другие споры)	15 385	-
	794 060	366 247

30. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Непроизводственные услуги	8 972 537	8 114 893
Представительские расходы	78 206	115 662
Страховые премии	411 731	581 400
Банковские услуги	287 708	270 043
Расходы по налогам	1 266 187	1 165 296
Налог на добычу полезных ископаемых (сырой нефти и газа)	1 424 183	2 234 572
Прочие непроизводственные расходы	2 044 050	1 714 471
	14 484 602	14 196 337

Расходы по непроизводственным услугам, оказанным в течение года, закончившегося 31 декабря 2015 года в размере РСД 8 972 537 (2014: РСД 8 114 893) в основном относятся к расходам связанным с услугами лизинговых организаций, в размере РСД 5 231 032, расходам на консалтинговые услуги в размере РСД 924 114, расходам на охрану в размере РСД 502 948 и расходам на проектирование в размере РСД 479 870.

31. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Финансовые доходы – аффилированные юридические лица		
- курсовая разница	1 224 003	2 197 806
- прочие финансовые доходы	-	2 530
Процентные доходы	706 445	4 238 258
Положительная курсовая разница	1 691 420	1 332 107
Прочие финансовые доходы	69 124	18 260
	3 690 992	7 788 961

32. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Финансовые расходы – аффилированные юридические лица		
- курсовая разница	2 901 488	6 285 920
- прочие финансовые расходы	988 192	1 136 972
Процентные расходы	2 462 066	2 448 838
Дисконтированное долгосрочное обязательство	121 398	48 371
Эффект дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности	912 967	-
Отрицательная курсовая разница	8 031 952	10 480 880
Прочие финансовые расходы	4 425	347
	15 422 488	20 401 328

33. ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ПРОЧИХ АКТИВОВ, ОЦЕНИВАЕМЫХ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Отмена обесценения долгосрочных финансовых вложений	496	17 263
Доход на основе оценки:		
- специфической и торговой дебиторской задолженности	5 800 048	467 104
- краткосрочных вложений	-	393 467
- прочей дебиторской задолженности (примечание 14)	1 316 920	106 672
	7 117 464	984 506

34. РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ПРОЧИХ АКТИВОВ, ОЦЕНИВАЕМЫХ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Убыток на основе оценки стоимости:		
- долгосрочных финансовых вложений	3 355	3 168
- специфической и торговой дебиторской задолженности	138 839	328 989
- прочей дебиторской задолженности (примечание 14)	186 754	3 606 207
- прочее	2 019	344
	330 967	3 938 708

35. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Доходы от продажи нематериальных активов и о недвижимости, установок и оборудования	274 012	202 270
Доходы от продажи материалов	33 580	41 917
Доходы от продажи ценных бумаг	61 696	-
Излишки при инвентаризации	277 612	394 324
Доход от списания кредиторской задолженности	565 958	42 257
Отмена долгосрочных резервов	184 858	2 425 927
Отрицательный гудвилл (примечание 39)	-	455 776
<i>Восстановление убытка от обесценения:</i>		
- нематериальных активов	1 631	-
- недвижимости, установок и оборудования	25 596	79 596
- инвестиционной собственности	-	164 761
- запасов	406 016	216 837
- прочих активов	4 438	13 117
Доход от начисленных процентов за неустойку	146 581	106 128
Прочие доходы	784 067	723 624
	2 766 045	4 866 534

36. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Убытки от продаж нематериальных активов и недвижимости, установок и оборудования	274 818	288 251
Недостачи при инвентаризации	392 176	821 895
Списание дебиторской задолженности	16 347	3 133
Списание запасов	170 022	88 321
<i>Обесценение:</i>		
- нематериальных активов	147 410	332 949
- недвижимости, установок и оборудования	342 485	268 664
- инвестиционной собственности	124 003	-
- запасов	106 372	9 025
- прочего имущества	42 182	18 276
Прочие неупомянутые расходы	1 293 252	1 683 442
	2 909 067	3 513 956

37. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Компоненты налога на прибыль:

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Текущий налог на прибыль	3 864 403	3 497 767
Отложенный налог на прибыль (примечание 11)		
Возникновение и аннулирование временных разниц	583 694	2 533 344
	4 448 097	6 031 111

Налог на прибыль Группы, до налогообложения отличается от теоретической суммы, которую бы была получена в случае применения средневзвешенной налоговой ставки, как и представлено:

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Прибыль до налогообложения	19 055 802	33 869 555
Налог, начисленный по законодательством установленной налоговой ставке в стране, в которой получена прибыль	3 882 028	5 990 376
<i>Эффекты налогообложения на:</i>		
Доходы, неподлежащие налогообложению	(63 792)	(315 335)
Расходы, не учитываемые при налогообложении	342 899	985 182
Налоговые убытки, по которым отложенные налоговые активы не признаются	1 680 512	1 528 598
Использованные налоговые зачеты	(1 374 938)	(1 860 025)
Прочее	(18 612)	(285 251)
	4 448 097	6 043 545
Корректировка налога на прибыль за предыдущий период	-	(12 434)
	4 448 097	6 031 111
Эффективная ставка налога на прибыль	23,34%	17,81%

38. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Нефтяной индустрии Сербии	14 638 790	27 939 245
Средневзвешенное количество акций в обращении	163 060 400	163 060 400
Базовая прибыль на акцию	0,090	0,171

39. ОБЪЕДИНЕНИЕ БИЗНЕСА

В 2015 году в Группе не было объединений бизнеса.

В 2014 году Группа приобрела в собственность 5 автозаправочных станций, четыре в Болгарии и одну в Сербии. Общая сумма, оплаченная за вышеуказанные приобретения составляет РСД 874 367. Справедливая стоимость приобретенных средств при слиянии составляет РСД 1 245 216, а разница представляет признанный гудвилл.

40. ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА ГРУППЫ

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

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

В 2015 году произошла ликвидация общества «Юбос», г. Бор

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

41. ОПЕРАЦИИ С АФФИЛИРОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

Основным владельцем Общества является ПАО «Газпром нефть», г. Санкт Петербург Российская Федерация, которое владеет 56,15% акций Общества. Вторым акционером по количеству акций, а именно 29,87% акций Общества, является Республика Сербия, а остальных 13,98% акций принадлежащая миноритарным акционерам, которые котируются на Белградской бирже. Фактическим собственником Группы, является «Газпром», Российская Федерация.

В 2015 г. и в аналогичном периоде предыдущего года, Группа вступала в деловые отношения со своими аффилированными сторонами. Крупнейшие операции с аффилированными сторонами относились к покупкам/поставкам сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии. По состоянию на 31 декабря 2015 и 31 декабря 2014 годов баланс активов и обязательств по операциям с аффилированными сторонами выглядит следующим образом:

	Совместная деятельность	Материнское общество	Прочие аффилированные стороны	Итого
По состоянию на 31 декабря 2015 года				
Инвестиции в совместную деятельность	1 188 659	-	-	1 188 659
Торговая дебиторская задолженность	-	-	251 708	251 708
Прочая дебиторская задолженность	195 656	-	-	195 656
Долгосрочные обязательства	-	(36 770 682)	-	(36 770 682)
Краткосрочные финансовые обязательства	-	(5 657 028)	-	(5 657 028)
Полученные авансы	-	-	(6 609)	(6 609)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(10 004 805)	(172 515)	(10 117 320)
	1 384 315	(52 432 515)	(72 584)	(51 769 561)
По состоянию на 31 декабря 2014 года				
Инвестиции в совместную деятельность	1 008 221	-	-	1 008 221
Торговая дебиторская задолженность	-	-	36 398	36 398
Прочая дебиторская задолженность	117 858	-	-	117 858
Долгосрочные обязательства	-	(42 194 756)	-	(42 194 756)
Краткосрочные финансовые обязательства	-	(5 625 967)	-	(5 625 967)
Полученные авансы	-	-	(12 831)	(12 831)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(20 122 243)	(131 258)	(20 253 501)
	1 126 079	(67 942 966)	(107 691)	(66 924 578)

В течение периода, завершившегося 31 декабря 2015 и 2014 гг., произведены следующие операции с аффилированными сторонами:

	Совместная деятельность	Материнское Группа	Лица под совместным контролем	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2015				
Выручка от реализации	-	-	889 720	889 720
Первоначальная стоимость проданных товаров	-	-	(553 999)	(553 999)
Сокращение запасов готовой продукции и незавершенного производства	-	-	(16 313 924)	(16 313 924)
Расходы на материалы	-	(79 766 583)	(1 952 154)	(81 718 737)
Расходы на производственные услуги	-	-	(169 108)	(169 108)
Непроизводственные расходы	-	(39 619)	(105 330)	(144 949)
Финансовые расходы	-	(3 777 652)	(116 453)	(3 894 105)
Финансовые доходы	-	1 202 790	90 337	1 293 127
Прочие доходы	-	107 223	11	107 234
Прочие расходы	-	(95 622)	(19 836)	(115 458)
	-	(82 369 463)	(18 250 736)	(100 620 199)
За год, закончившийся 31 декабря 2014				
Выручка от реализации	-	-	2 208 538	2 208 538
Первоначальная стоимость проданных товаров	-	-	(65 868)	(65 868)
Сокращение запасов готовой продукции и незавершенного производства	-	-	(1 627 639)	(1 627 639)
Расходы на материалы	-	(109 522)	(94 590 847)	(94 700 369)
Расходы на производственные услуги	-	(51 132)	(12 974)	(64 106)
Финансовые расходы	-	(4 557 810)	(2 865 429)	(7 423 239)
Финансовые доходы	-	2 076 979	141 616	2 218 595
Прочие доходы	-	52 602	202 046	254 648
Прочие расходы	-	(68 318)	(410 518)	(478 836)
	-	(2 657 201)	(97 021 075)	(99 678 276)

Вознаграждения ключевому руководству

Вознаграждения, выплаченные ключевому руководству в 2015 и 2014 гг., представлены в следующей таблице:

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Заработные платы и иные краткосрочные выплаты	425 613	685 322
	425 613	685 322

Расчеты и наиболее крупные операции с государством и государственными предприятиями:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
<i>Дебиторская задолженность – до переоценки стоимости</i>		
ХИП Петрохимия	23 268 304	13 004 338
Сербиягаз	101 306	29 289 917
Республика Сербия	18 703 814	-
	42 073 424	42 294 255
<i>Обязательства</i>		
ХИП Петрохимия	(800 455)	(830 355)
Сербиягаз	(372 985)	(226 896)
	(1 173 440)	(1 057 251)
<i>Полученные авансы</i>		
ХИП Петрохимия	(12 470)	(7 109)
Сербиягаз	-	(12 806)
	(12 470)	(19 915)

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
<i>Операционные доходы</i>		
ХИП Петрохимия	17 580 877	23 382 492
Сербиягаз	3 927 429	2 926 879
	21 508 306	26 309 371
<i>Операционные расходы</i>		
ХИП Петрохимия	(169 108)	(174 117)
Сербиягаз	(933 151)	(751 452)
	(1 102 259)	(925 569)

Сделки с государственными компаниями, в основном, относятся к реализации нефтепродуктов по ценам и условиям, которые применяются и к третьим лицам.

42. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Переход права собственности на имущество

До 31 декабря 2015 года, Группа имело право собственности и право пользования и владения на 7 932 объектах недвижимости, что составляет 97% от общего количества объектов недвижимого имущества (зданий и земельных участков) Общества. Оставшиеся 3% имущества должны быть переданы Республикой Сербией, в соответствии с договором купли-продажи акций «Нефтяной индустрии Сербия а.д.», подписанным в 2007 году.

Финансовые гарантии

По состоянию на 31 декабря 2015 года общая сумма выданных финансовых гарантий составляет РСД 6 415 857 и в основном относится к обязательствам по оплате таможенной пошлины в размере РСД 2 348 766 (в 2014 году: 3 454 563 РСД).

Обязательства по охране окружающей среды

Руководство Группы провело оценку и создало резерв под обязательства по охране окружающей среды по состоянию на отчетную дату в размере РСД 687 702 (на 31 декабря 2014 г.: РСД 570 358), на основании внутренней оценки о соблюдении Группой законодательства Республики Сербия.

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

Прочие условные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2015 года Группой не был создан резерв под возможные убытки, которые могут возникнуть в результате налоговой проверки, проведенной Министерством финансов Анголы, согласно которой Группа обязана выплатить недоимку по налогу в размере 81 млн. долл. США, которая относится к дополнительно полученной распределяемой нефти (profit oil) в период с 2002 по 2009 гг. Руководство Группы считает, что на основании условий, предусмотренных подписанными концессионными соглашениями с государством Ангола, а также согласно мнениям ангольских юридических консультантов такое требование не соответствует действующему законодательству Анголы, по той причине, что государственные власти неправильно рассчитали «распределяемую нефть» (profit oil), и что «распределяемая нефть» представляет собой договорное обязательство, которое должно быть применено по отношению к Национальному Концессионеру, что противоречит мнению Министерства финансов Анголы. Руководство Группы обжалует любую попытку принудительного взыскания налога Министерством финансов Анголы и предпримет все необходимые шаги в целях отсрочки взимания налога, пока суд не примет окончательное решение по этому вопросу. На основании опыта других концессионеров, по жалобам которых против такого же решения Министерства финансов, суд Анголы еще не вынес решение, хотя жалобы были поданы еще четыре года назад. Учитывая все вышесказанное, руководство Группы считает, что, по состоянию на 31 декабря 2015 года существует значительная степень неопределенности в отношении времени, необходимого для рассмотрения требования Министерства финансов Анголы и определения суммы дополнительного налога на «распределяемую нефть».

43. НАЛОГОВЫЕ РИСКИ

Налоговое законодательство Республики Сербия допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Интерпретация правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от интерпретации руководства Группы. В связи с этим, налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены налоговыми органами, и Группе придется заплатить дополнительные суммы недоимок, штрафов и пеней. Срок исковой давности налогового обязательства – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 31 декабря 2015 года, Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

44. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Лизинг

Минимальные арендные платежи по договорам операционной аренды без права досрочного прекращения со стороны арендодателя:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
До одного года	164 962	151 533
От 1 до 5 лет	157 477	206 160
Более 5 лет	143 738	148 888
	466 177	506 581

Минимальные арендные платежи по договорам операционной аренды без права досрочного прекращения со стороны арендатора:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
До одного года	1 361 806	1 020 707
От 1 до 5 лет	1 716 271	2 290 408
Более 5 лет	358 779	403 808
	3 436 856	3 714 923

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

В октябре 2011 года Группа заключила Farm-out договор с «East West Petroleum Corporation» Канада, на разведку и добычу углеводородов в Тимишоарской области в Румынии. В соответствии с Договором Группа обязуется профинансировать 85% общих расходов на разведку в четырех блоках указанной области. В зависимости от результатов добычи, Группа имеет право на 85% от общего объема добычи углеводородов. Помимо этого согласно Договору о совместной деятельности, заключенному с «East West Petroleum Corporation», Канада, Группа будет выступать в качестве Оператора, нести ответственность и вести совместную деятельность. Ведутся подготовки к производству разведочных работ. По состоянию на 31 декабря 2015 года работы по бурению и разведке на блоках 2, 3, 7 и 8 оценены в 45 миллионов долл. США. Не было других существенных условных обязательств Общества.

45. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОКОНЧАНИЯ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

В день подписания консолидированного финансового отчета, цена сырой нефти упала по сравнению с ценой на 31 декабря 2015 года на 36,125 долл. США/баррель. Руководство следит за ситуацией на рынке и готовит различные сценарии ответов на любое, последующее снижение.

Учтены все события после отчетной даты, возникшие в период с 31 декабря 2015 года по 29 февраля 2016 года, когда данные консолидированные финансовую отчетность приняты.





Заявление ответственных лиц за составление отчетности

На основании имеющейся у нас информации настоящим заявляем, что годовая финансовая отчетность (бухгалтерская отчетность) подготовлена в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО) и Законом «О бухгалтерском учете» Республики Сербии⁵⁸ («Службени гласник РС» № 62/2013), предусматривающим составление финансовых отчетов на основании МСФО и правил, выданных Министерством финансов Республики Сербии, и, что отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности, движение денежных средств, данные об изменениях капитала открытого общества и консолидируемых обществ.

К. А. Кравченко
Генеральный директор
«НИС а.о. Нови Сад»



⁵⁸ С учетом различий между упомянутыми выше стандартами, данные годовые финансовые отчеты не отвечают требованиям МСФО в следующем:

- Группа составила годовые отчеты в форме, утвержденной Министерством финансов Республики Сербии, не отвечающей требованиям МРС 1 – «Презентация финансовых отчетов».
- «Забалансовые средства и обязательства» отражены в Бухгалтерском балансе. Данные позиции согласно МСФО не относятся ни к активам, ни к обязательствам.





Приложения

- Общая информация о «НИС а.о. Нови Сад»
- Исторические данные 2009 – 2015 гг.
- Глоссарий основных понятий и определений
- Адреса и контакты

ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О «НИС А.О. НОВИ САД»

Сокращенное наименование:	«НИС а.о. Нови Сад»
ОГРН:	20084693
Юридический адрес:	г. Нови Сад, ул. Народного фронта, д.12
ИНН:	104052135
Web site:	www.nis.eu
Эл. Почта:	office@nis.eu
Основной вид деятельности:	0610 - эксплуатация сырой нефти
№ и дата регистрации в АПР:	БД 92142, 29.09.2005 г.
Совокупный капитал по состоянию на 31 декабря 2015 года	203 015 095 000 РСД
Совокупный капитал по состоянию на 31 декабря 2015 года	81 530 200 000 РСД
Общая численность по состоянию на 31 декабря 2015 года	3 874 ⁵⁹
Аудиторская компания, которая провела аудит последней финансовой отчетности (от 31 декабря 2015):	Pricewaterhouse Coopers д.о.о., Белград 11070, г. Новый Белград ул. Омладинских бригад, д. 88
Организованный рынок, на котором торгуются акции эмитента	АО «Белградская биржа» (Белград) 11070, Сербия, Новый Белград ул. Омладинских бригад, д. 1

⁵⁹ Без лизинговых работников и работников зависимых обществ и представительств

ИСТОРИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ 2009 – 2015 ГГ.

(млрд РСД)	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Доходы всего	135,7	181,3	207,5	248,8	277,4	272,2	224,3
Расходы всего	175,4	169,0	167,8	201,3	223,0	238,3	205,2
Чистая прибыль (убыток)	(37,8)	16,7	40,6	45,5	48,3	27,8	14,6
Выручка от продаж	118,6	161,4	187,1	226,6	259,4	258,3	210,4
OCF	17,5	17,6	34,5	37,3	75,3	49,6	51,0
ЕВИТДА	10,4	32,2	52,4	65,5	68,8	63,4	46,5
Внеоборотные активы ⁶⁰	96,4	113,7	145,6	181,7	231,6	251,0	278,6
Оборотные активы	48,3	64,4	88,0	111,2	114,0	110,6	87,4
Итого Актив	144,7	178,1	233,6	292,9	345,6	361,7	366,0
Совокупный капитал	32,0	47,0	87,6	133,1	169,0	183,6	190,5
Резерв по долгосрочным обязательствам	16,1	18,6	10,4	11,3	15,0	9,0	9,5
Долгосрочные обязательства ⁶¹	43,3	51,1	83,2	83,8	63,5	96,6	110,3
Краткосрочные обязательства	53,3	61,4	52,3	64,7	98,2	75,5	65,8
Итого Пассив	144,7	178,1	233,6	292,9	345,6	361,7	366,0

⁶⁰ В состав внеоборотных активов входят отложенные налоговые активы

⁶¹ В состав долгосрочных обязательств входят отложенные налоговые обязательства

ГЛОССАРИЙ ОСНОВНЫХ ПОНЯТИЙ И ОПРЕДЕЛЕНИЙ

Сокращение	Значение
3D	Трехмерный
BDP	Basic Design Package Базовый проект
CAPEX	Capital expenditure Капитальные расходы
CFI	Clasification of Financial Instruments Классификация финансовых инструментов
EBITDA	Показатель прибыли до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации
EnMS	Energy Management System Система управления энергией
EPS	Earnings per share Прибыль на акцию
EU ETS	European Emissions Trading System Европейская система торговли эмиссиями
FCC	Fluid catalytic cracker Каталитический крекинг-флюид
FED	Federal Reserve Центральный банк США
FEED	Front End Engineering Design Расширенный базовый проект
GRI	Global Reporting Initiative Глобальная инициатива по отчетности
HSE	Health, Safety, Environment Здоровье, безопасность труда, окружающая среда
IEA	International Energy Agency Международное энергетическое агентство
IPA	Instrument for Pre-Accession Assistance Инструмент для подготовки к вступлению в помощи странам-кандидатам на вступление в ЕС
ISIN	International Securities Identification Number Международный идентификационный номер ценных бумаг
ISO	International Organization for standardization Международная организация по стандартизации

Сокращение	Значение
IVMS	In-Vehicle Monitoring System Система мониторинга транспортных средств
LTIF	Lost Time Injury Frequency Коэффициент частоты травм
MBA	Master of business administration Мастер делового администрирования
MCC	Motor Control Center Центр управления двигателями
OCF	Операционные денежные потоки
OHSAS	Occupational Health & Safety Advisory Services Консультационные услуги охраны труда и технике безопасности
OPEC	Организация стран-экспортеров нефти
OPEX	Operational Expenditure Операционные расходы
P/BV	Price/Book Value Цена/Балансовая стоимость
P/E	Price/EPS Цена/EPS
RAR	Road Accident Rate Индикация количества ДТП
SAP	Информационная система для бизнес-аналитики, финансовые и управления ресурсами
SARU	Spent Acid Regeneration Unit Завод по переработке отработанной серной кислоты
SEVESO	Маркировка директив в области HSE
SMS	Short message servic Сервис обмена коротких сообщений
SRPS	Маркировка стандарта Института стандартизации Сербии
UK	Великобритания
USD	Доллар США, валюта США
АЗС	Автозаправочные станции
АО	Акционерное общество
АПИ сепаратор	Сепаратор нефти и воды
АССР	Автономная Советская Социалистическая Республика
БГУ	Белградский университет
БиГ	Босния и Герцеговина
БК	Баскетбольная команда
БП	Бизнес-план
ВВП	Валовой внутренний продукт
ВПО	Скважина Врбица Подлокань

Сокращение	Значение
СА	Сербская Армия
ГП	Государственное предприятие
ГПН	ОАО «Газпром нефть»
ГПХ	Гражданско-правового характера
ГРП	Гидравлический разрыв пласта
ГРР	Геологоразведочная работа
ГТМ	Геолого-технические мероприятия
д.о.о.	Общество с ограниченной ответственностью
ДЗО	Дочерние и зависимые общества
дин.	Динар, официальная валюта Республики Сербии
ДТП	Дорожно-транспортное происшествие
ЕС	Европейский Союз
ЗАО	Зактытое акционерное общество
ИООО	Иностранное общество с ограниченной ответственностью
ИСУР	Интегрированная система управления рисками
ИТ	Информационные технологии
КПГ	Компримированный природный газ
ЛМУ	Ленинградское мореходное училище
МВД РС	Министерство внутренних дел Республики Сербии
МВт	Мегаватт
МВтч	Мегаватт-час
МВФ	Международный валютный фонд
млн.	Миллион
млрд.	Миллиард
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
МТ и СО или МТСО	Материально-техническое и сервисное обеспечение
МТСО и КС	Материально-техническое и сервисное обеспечение и капитальное строительство
НБС	Национальный банк Сербии
НДС	Налог на добавленную стоимость
НКТ	Насосно-компрессорные трубы
ННКС	Национальный нефтяной комитет Сербии
НПЗ	Нефтеперерабатывающий завод
НТЦ	Научно-технологический центр

Сокращение	Значение
ОРСОМ	Румынский рынок электроэнергии
ОАО	Открытое акционерное общество
ООО	Общество с ограниченной ответственностью
ООС	Охрана окружающей среды
ОсОО	Общество с ограниченной ответственностью
ОТ	Охрана труда
ПАО	Публичное акционерное общество
ПБ	Противопожарная безопасность
РС	Республика Сербия
РСД или RSD	Сербский динар, валюта Сербии
РФ	Русская Федерация
РЦ	Региональный центр
СД	Совет директоров
СИЗ	Средства индивидуальной защиты
СИП	Среднесрочная инвестиционная программа
СМИ	Средства массовой информации
СОСА	Совет Общего собрания акционеров
СССР	Союз Советских Социалистических Республик
СУГ	Сжиженный углеводородный газ
СФРЮ	Социалистическая Федеративная Республика Югославия
США	Соединенные Штаты Америки
ТБ	Трудовая безопасность
ТКРС	Текущий капитальный ремонт скважин
тнэ	Тонна нефтяного эквивалента
ТОО	Товарищество с ограниченной ответственностью
тыс.	Тысяч
ТЭО	Технико-экономическое обоснование
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
ФЕСТ	Международный кинофестиваль состоялся в Сербии
ФХИ	Фармацевтическая и химическая промышленность
ХИП	Химическая промышленность Панчево
ЭТШ	Электротехническая школа

АДРЕСА И КОНТАКТЫ:

«НИС А.О. НОВИ САД»

Эл.почта: office@nis.eu

–

21000, Сербия, г. Нови Сад,
ул. Народного фронта, д.12
тел.: (021) 481 1111

–

11070, Сербия, г. Новый Белград,
ул. Милентия Поповича, д. 1
тел.: (011) 311 3311

РАБОТА С ИНВЕТОРАМИ

Эл.почта: Investor.Relations@nis.eu

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

СЕКТОР ПО РАБОТЕ С

МИНОРИТАРНЫМИ АКЦИОНЕРАМИ

Эл.почта: servis.akcionara@nis.eu

21000, Сербия, Нови Сад,
ул. Народного фронта, д.12
Справочная служба: (011) 22 000 55





Отчет включает в себя заявления о неизвестных будущих событиях. К заявлениям о неизвестных будущих событиях относятся заявления, не являющиеся историческими фактами, заявления о намерениях и ожиданиях НИС Группы относительно результатов финансово-хозяйственной деятельности, финансового состояния и ликвидности, роста, стратегий и сегментов бизнеса, в которых НИС Группа работает. С учетом того, что затрагивают события и зависят от обстоятельств, которые с определенной вероятностью могут произойти в будущем, данные заявления охватывают риски и неопределенности, включая, но не ограничиваясь рисками и неопределенностями, выявленными НИС Группой в иных документах, находящихся в открытом доступе. НИС Группа не гарантирует, что события, описанные в упомянутых заявлениях, произойдут в будущем и, что фактические результаты финансово-хозяйственной деятельности, финансовое состояние и ликвидность, а также развитие бизнес-направлений, в которых НИС Группа работает, существенно могут отличаться от данных, описанных в заявлениях о неизвестных будущих событиях. Более того, если результаты финансово-хозяйственной деятельности, финансовое состояние и ликвидность НИС Группы, в т.ч. развитие бизнес-сегментов, в которых НИС Группа работает, будут совпадать с показателями, изложенными в заявлениях, такие результаты и развитие не являются индикативными в отношении будущих результатов и развития. Информация, раскрытая в настоящем Отчете, была действительна на момент его составления и подлежит изменениям без предварительного уведомления.



НИС а.о. Нови Сад
ул. Народног фронта, д. 12
Нови Сад, Србија

www.nis.eu