



РусГидро
НИИЭС

"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО "НИИЭС"
Протокол № ____ от _____ 2013 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО "НИИЭС"
Протокол № ____ от _____ 2013 года

**Годовой отчет
Открытого акционерного общества
"Научно-исследовательский институт
энергетических сооружений"**

по результатам работы за 2012 год

Генеральный директор ОАО "НИИЭС"

" ____ " апреля 2013 г.


_____ / Ю.Б. Шполянский /

Главный бухгалтер ОАО "НИИЭС"

" ____ " апреля 2013 г.


_____ / Е.Ю. Романова /

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам	3
Раздел 1. Развитие Общества	4
1.1. Общие сведения	4
1.2. Холдинг РусГидро	6
1.3. Стратегические цели	6
1.4. Управления рисками	7
1.5. Основные достижения в 2012 году	9
1.6. Приоритетные задачи	9
1.7. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году	10
1.8. Перспективы развития акционерного общества	10
Раздел 2. Корпоративное управление	11
2.1. Работа органов управления и контроля	11
2.2. Уставный капитал	16
2.3. Структура акционерного капитала	16
2.4. Компания на рынке ценных бумаг	17
2.5. Корпоративное управление ДЗО	17
2.6. Участие в некоммерческих организациях	17
Раздел 3. Производство	18
3.1. Основные производственные показатели	18
3.2. Итоги деятельности	19
Раздел 4. Экономика и финансы	28
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	28
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2012 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	28
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	31
4.4. Анализ дебиторской задолженности	34
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	34
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	35
Раздел 5. Инвестиции	36
5.1. Инвестиционная деятельность	36
5.2. Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений	37
Раздел 6. Инновации	38
6.1. Инновации	38
Приложения:	40
1. Бухгалтерский отчет за 2012 год	40
2. Заключение Аудитора	63
3. Заключение Ревизионной комиссии	66
4. Сделки Общества	67
5. Состав Совета директоров ОАО "НИИЭС" в 2011-2012 корпоративном году	68
6. Справочная информация для акционеров	70

Обращение к акционерам ОАО «НИИЭС»

Уважаемые Господа!

Представляем Вашему вниманию годовой отчет ОАО «НИИЭС» за 2012 год.

Входя в холдинг РусГидро, ОАО «НИИЭС» продолжает деятельность по решению научно-технических проблем важнейших строящихся и эксплуатируемых объектов гидроэнергетики. Успешно развиваются направления, связанные с использованием морской энергии. Выполняются работы и для других отраслей промышленности.

В отчетном году институтом достигнуты следующие показатели производственной деятельности: рентабельность продаж 6,3%; уровень EBITDA составил 294 млн. руб.; чистая прибыль 274,4 млн. руб., в т. ч. операционная прибыль – 31,2 млн. руб.; рост выручки от сторонних продаж относительного прошлого года 10%; производительность труда (выручка собственными силами на 1 работающего) 1,7 млн. руб./чел.

Основные итоги деятельности Общества соответствуют намеченной программе его развития, предусматривающей, прежде всего, взвешенную маркетинговую стратегию на рынке научно-технической продукции, совершенствование организационной структуры и повышение технической оснащенности как фундамента дальнейшего роста объема реализации продукции, а также повышения качества выполнения работ.

Основными направлениями деятельности менеджмента института остаются:

- обеспечение качественного выполнения заказов ОАО «РусГидро» и других отраслевых предприятий;
- развитие и обеспечение рыночной эффективности инновационной деятельности;
- повышение эффективности бизнес-процессов;
- развитие высокоприбыльных сегментов бизнеса;
- укрепление материально-технической базы института;
- ответственное и своевременное выполнение решений Собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- омоложение и повышение профессионального уровня коллектива предприятия;
- обеспечение сохранности активов Общества;
- развитие системы менеджмента качества в соответствии с духом и идеологией ИСО 9000.

Мы готовы к решению новых задач. Мы приложим все усилия для дальнейшего повышения кадрового и технического потенциала института, его значимости и укрепления сложившейся репутации одного из ведущих институтов отрасли.

Председатель Совета директоров
ОАО "НИИЭС"



/ М.В. Козлов /

Генеральный директор
ОАО "НИИЭС"



/Ю.Б. Шполянский/

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Общие сведения

ОАО «НИИЭС» было основано в 1949 г., когда постановлением Совета Министров СССР в составе института «Гидропроект» был создан Научно-исследовательский сектор (НИС) с присвоением ему прав всесоюзного научно-исследовательского института. Создание НИСа было связано с необходимостью решения задач по обеспечению высокой надежности и экономичности крупных гидротехнических сооружений, возводимых на равнинных реках Европейской части нашей страны: Волго-Донского судоходного канала, Цимлянкой и Волжских ГЭС. Базой для НИСа стали исследовательские лаборатории строительного комплекса канала имени Москвы.

Развитие НИСа определялось задачами, стоящими перед гидроэнергетикой страны. Суровые климатические условия Сибири и Крайнего Севера, высокая сейсмичность горных районов Средней Азии, уникальность сооружений рекордных по напорам и мощности ГЭС потребовали организации и проведения широких научных исследований, в том числе по геотехнике, механике скальных оснований, сейсмостойкости сооружений, высоконапорной гидравлике, разработке конструкций и методов расчета высоких бетонных и грунтовых плотин, а также подземных сооружений ГЭС. Впоследствии в институте были развиты также и направления исследований в области строительства и эксплуатации АЭС, а также нетрадиционных видов энергии.

В 1991 г. НИС Гидропроекта был преобразован в Научно-исследовательский институт энергетических сооружений (НИИЭС), а в 1994 г. – в Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений» в составе ОАО РАО «ЕЭС России». В мае 2006 г. в соответствии с Распоряжением Правительства РФ институт был включен в состав ОАО «ГидроОГК», сейчас – ОАО «РусГидро».

За годы работы института были выполнены теоретические, экспериментальные и натурные исследования для обоснования более 300 отечественных и зарубежных энергетических и водохозяйственных объектов. Институт активно участвовал в реализации новых технических решений при строительстве гидроузлов и электростанций в нашей стране и за рубежом.

Основные виды деятельности, положение в отрасли

ОАО «НИИЭС» является одной из ведущих научных организаций в отрасли. Приоритетными направлениями научной деятельности Общества являются научное обоснование проектирования, строительства и эксплуатации энергетических (в первую очередь гидроэнергетических) объектов, обеспечение безопасности гидротехнических сооружений, основного и вспомогательного оборудования ГЭС, а также работы в области возобновляемых источников энергии.

Общество на настоящий момент занимает лидирующее положение по ряду научно-технических направлений, среди которых: гидравлические исследования, включая физическое и математическое моделирование; разработка и производство технических средств диагностики сооружений, в том числе комплексных автоматизированных систем; натурные наблюдения, оценка состояния и разработка критериев безопасности гидротехнических сооружений; разработка и установка на объектах компьютерных информационно-диагностических систем контроля состояния сооружений и оборудования электростанций и гидротехнических сооружений; работы в области морской энергетики.

События и факты

01.2012	Решением Общего собрания акционеров уставный капитал Общества увеличен на 3 245 000 000 рублей путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций.
10.2012	Лаборатория диагностики металлоконструкций прошла государственную аттестацию в соответствии с требованиями Системы неразрушающего контроля.
12.2012	Заключен договор на добровольное медицинское страхование всех сотрудников Общества.
12.2012	Получен допуск на разработку деклараций по промышленной безопасности опасных производственных объектов.

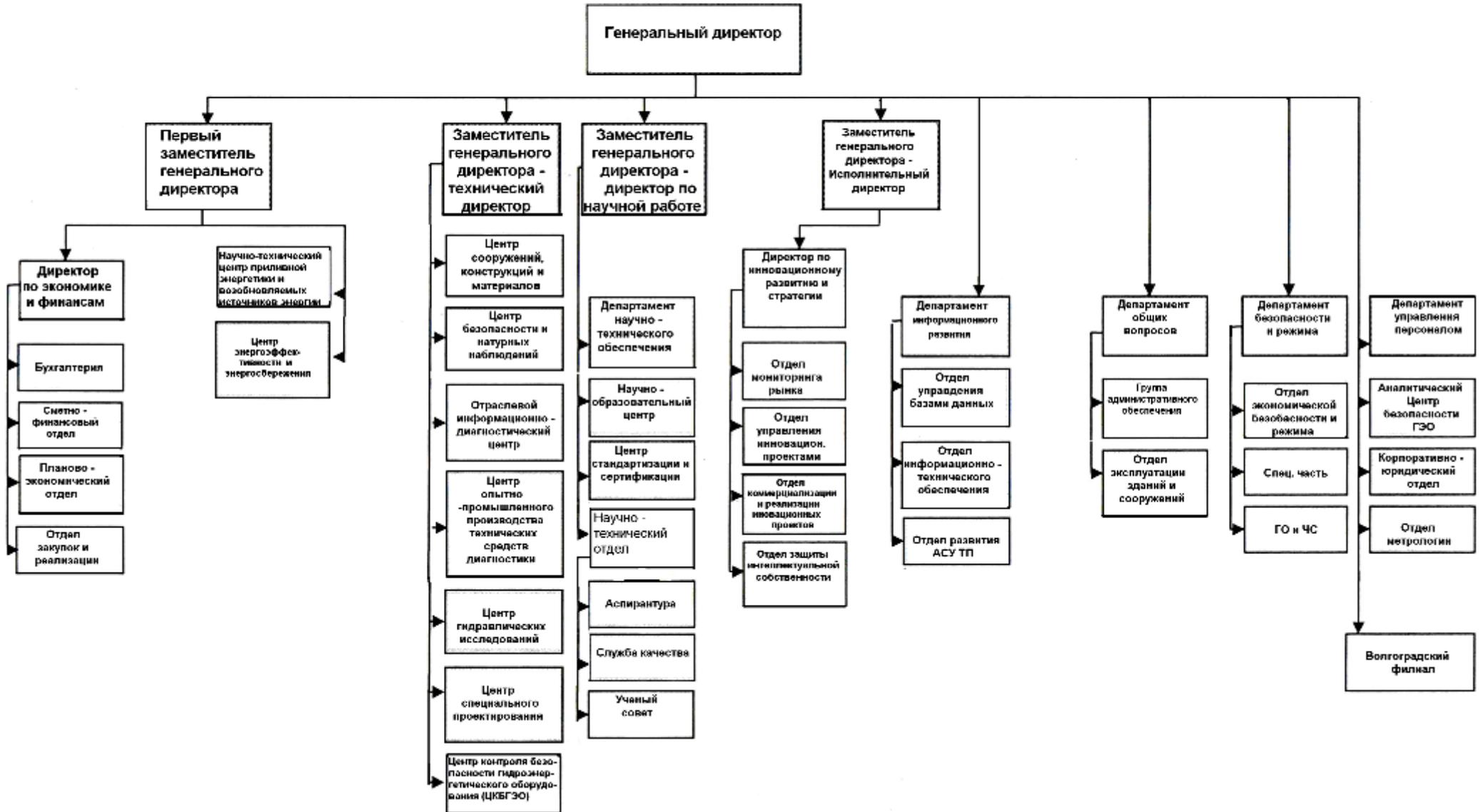
Организационная структура Общества

В состав института входят научно-производственные, управленческие и вспомогательные подразделения, а также Волгоградский филиал. Схема организационной структуры приведена ниже.

УТВЕРЖДЕНО

Приказом организации
от "26" сентября 2011 года № 274к

Генеральный директор ОАО "НИИЭС" _____ Шполянский Ю.Б.



1.2. Холдинг РусГидро

С мая 2006 г. Общество входит в Холдинг ОАО "РусГидро".
ОАО "РусГидро" владеет 100% обыкновенных именных акций Общества.

ОАО "РусГидро" – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 "Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации", Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100%-го дочернего общества ОАО РАО "ЕЭС России".

В 2007- 2008 гг. осуществлялась консолидация ОАО "РусГидро" в единую Операционную компанию. К ОАО "РусГидро" были присоединены дочерние АО-ГЭС (безстроек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО-ГЭС, а также ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК", созданные в результате реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" в форме выделения.

По итогам реорганизации ОАО "РусГидро" объединило более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации.

Схема 1. Структура Холдинга ОАО "РусГидро"



1.3. Стратегические цели

Стратегия Общества определяется Стратегическим планом ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденный Советом директоров ОАО «РусГидро» 16 июня 2010 года.

Стратегическими целями являются:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

Общество осознает свою социальную ответственность, как зависимого общества ОАО «РусГидро» - производителя необходимой обществу электроэнергии. Обеспечение надежного и безопасного для общества и окружающей среды функционирования оборудования и гидротехнических сооружений, с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба, является одной из ключевых стратегических целей Общества.

Повышение энергоэффективности через устойчивое развитие производства электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии.

Общество прилагает все усилия для увеличения доли возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в энергобалансе, стремясь занять лидирующие позиции по использованию ВИЭ внутри страны.

Достижение этой цели обеспечивается за счет ввода новых генерирующих мощностей, а также за счет увеличения потребления «чистой» энергии с одновременным повышением энергоэффективности.

Рост ценности Общества.

Общество стремится к максимизации своей ценности для государства, акционеров, общества и сотрудников.

1.4. Управление рисками

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, политической и экономической ситуацией в стране и регионе.

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем. Все оценки и прогнозы, представленные в данном Годовом отчете, должны рассматриваться в контексте с данными рисками.

В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

Региональные риски

Основные региональные риски не имеют прямого влияния на деятельность Общества, т.к. результатом работы Общества являются научные разработки, проведение которых мало связано с закупкой каких-либо материалов и сырья у региональных субъектов хозяйственной деятельности.

Рыночные риски

Среди рыночных рисков необходимо отметить риск инфляции, который может привести к росту затрат Общества и повлечь снижение прибыли. В связи с этим при составлении бизнес - планов Общества всегда прогнозируются и учитываются темпы инфляции.

Значительная часть работ по основным направлениям деятельности Общества (тематика безопасности сооружений и оборудования ГЭС) контрактуются по схеме закупки у единственного поставщика услуг, что исключает конкурентные риски в данном поле. В части работ, контрактующихся ОАО «НИИЭС» на основании тендерных процедур, конкурентные риски являются высокими. В конкурентное поле ОАО «НИИЭС» входят ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», специализированные фирмы, ВУЗы и другие организации.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

Общество не подвержено риску изменения процентных ставок, т.к. не имеет ссудной задолженности.

Риски изменения валютного курса

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, определяющим инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски компании сводятся к инфляционным. Доля валютных контрактов незначительна.

Риск ликвидности

Риск ликвидности Общества, связанный с возможными кассовыми разрывами нивелируется созданием неснижаемого остатка денежных средств на счетах Общества.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества

Риски снижения цен на продукцию Общества имеют два основных источника:

1. Возможность утверждения тарифов, неадекватных затратам электростанций. Для общества это будет означать сокращение количества заказов и падение цены на научно-техническую продукцию. По мере либерализации рынка электроэнергетики данные риски будут снижаться.

2. Конкуренция со стороны российских и зарубежных организаций. Повышение конкурентоспособности Общества ведется с помощью системы менеджмента качества (ИСО 9000) за счет повышения качества продукции и услуг, повышения операционной эффективности, ведения маркетинговой и рекламной деятельности.

Кредитные риски

Вероятные потери, связанные с отказом или неспособностью второй стороны по договору полностью или частично выполнить свои обязательства.

Данный фактор риска носит для Общества достаточно субъективный характер и зависит от правильно поставленной работы с дебиторской задолженностью. На сегодняшний день Общество, при невозможности взыскания проблемной дебиторской задолженности путем проведения переговоров, взыскивает задолженность в судебном порядке.

Правовые риски

Правовые риски, в частности, связанные с неоднозначными трактовками норм законодательства, могут вести к некорректному исчислению и уплате налогов. Для их снижения бухгалтерией Общества постоянно ведется работа по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству.

Кроме того, существуют риски потерь, связанных с изменением законодательства, а также некорректным юридическим оформлением документов и сопровождением деятельности Общества. Для минимизации таких рисков практически все операции Общества проходят обязательную юридическую проверку и правовую оценку.

Существуют риски утраты прав на результаты интеллектуальной деятельности (РИД) Общества. Для их минимизации в договоры включаются соответствующие положения, предусматривающие защиту РИД, полученных в результате выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ. В случаях, предусмотренных законодательством, предпринимаются необходимые регистрационные действия в компетентном государственном органе.

Риски корпоративного управления

Для Общества (равно как и для всех акционерных обществ, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации) существует риск изменения законодательства (*федеральных законов и подзаконных нормативных актов*), регулирующего акционерные и корпоративные взаимоотношения.

Как и все акционерные общества, ОАО «НИИЭС» подвержено риску обжалования акционерами совершенных Обществом сделок (как сделок, совершенных без надлежащего одобрения органами управления Общества, так и одобренных органами управления – в случае оспаривания акционерами именно порядка одобрения).

Для минимизации данного риска Общество при осуществлении договорной работы в обязательном порядке осуществляет анализ планируемых к заключению сделок на предмет необходимости соблюдения специального порядка одобрения, предусмотренного действующим законодательством и/или Уставом Общества. В случае необходимости соответствующие сделки выносятся на одобрение органами управления Общества (Совет директоров и/или Общее собрание акционеров).

Риски, связанные с взаимоотношениями с акционерами Общества, включают в себя, в частности: риски, связанные с учетом прав на акции Общества (риск аннулирования лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, осуществляющего ведение реестра акционеров Общества; риск неправомерного списания акций у акционеров ввиду мошеннических действий третьих лиц, риск обращения акционеров с жалобами, связанными с деятельностью по ведению реестра Общества).

Для минимизации данных рисков ведение реестра акционеров Общества осуществляет профессиональный регистратор, имеющий значительный опыт работы на российском фондовом рынке и традиционно занимающий верхние строчки рейтингов регистраторов. Также Общество осуществляет комплекс мер, направленных на информационное взаимодействие с акционерами (раскрытие информации в порядке, предусмотренном нормативными актами).

Экологические и социальные риски

Общество исходит из того, что решение экологических и социальных проблем является необходимым условием стратегического успеха, устойчивого роста и долгосрочной конкурентоспособности Общества.

Экологические риски выражаются в возможности нанесения вреда окружающей среде в результате хозяйственной деятельности Общества. Для снижения такого риска Общество ежегодно формирует и реализует план природоохранных мероприятий.

В части уменьшения социальных рисков Общество осуществляет программу пенсионного обеспечения, постоянно совершенствует систему мотивации персонала и его профессионального развития, участвует в оздоровительных и спортивных программах.

Производственные риски

Основная деятельность Общества – выпуск научной продукции, который не связан с промышленным производством. Также в Обществе ведется опытно-промышленное производство технических средств диагностики. Управление производственными рисками ведется в рамках системы менеджмента качества ИСО 9000.

1.5. Основные достижения в 2012 году

Выполнены обследования и испытания более 60 единиц основного гидроэнергетического оборудования: комплексные инструментальные обследования, натурные, вибрационные и тепловые испытания гидротурбин и гидрогенераторов, инструментальные обследования трансформаторов. По обследованному оборудованию выполнены работы по продлению срока службы и вынесены решения о продлении срока эксплуатации на 1 – 5 лет.

Проведены натурные энергетические испытания агрегатов Зеленчукской ГЭС, натурные испытания гидротурбин Угличской, Воткинской и Волжской ГЭС, а так же Загорской ГАЭС.

Выполнен комплекс работ по оснащению Загорской ГАЭС-2 и Зарамагской ГЭС-1 контрольно-измерительной аппаратурой и мониторингу безопасности ГТС, установлено 800 единиц КИА.

Начато выполнение комплекса работ по автоматизации контрольно-измерительной аппаратуры Саяно-Шушенской, Саратовской ГЭС, а также Загорской ГАЭС.

В рамках деятельности Аналитического центра подготовлен и размещен на портале ОАО «РусГидро» годовой отчет о состоянии гидротехнических сооружений и оборудования ГЭС.

Проведена научно-исследовательская, опытно-экспериментальная работа по применению материалов и технологии ведения работ при реконструкции зон переменного уровня сооружений Саратовской и Каскада Кубанских ГЭС.

Выполнены исследования пропускной способности водосбросных сооружений Волжской, Жигулевской и Чебоксарской ГЭС, а также строительного туннеля Рогунской ГЭС.

Изготовлено более 1 500 струнных измерительных преобразователей.

На 9 ГЭС РусГидро выполнена интеграция информационно-диагностической системы БИНГ-3 с системой MAXSIMO.

Изготовлены и установлены в резервный водовод Кислогубской ПЭС рабочее колесо ортогональной конструкции диаметром 2 м и пристеночный направляющий аппарат, проведен комплекс пуско-наладочных работ.

Разработаны 8 проектов стандартов организации ОАО «РусГидро», 14 проектов первых редакций НС по возобновляемым источникам энергии.

Разработан и прошел экспертизу и регистрацию Энергетический паспорт ОАО «РусГидро», включающий энергетические паспорта 19 филиалов.

1.6. Приоритетные задачи

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегического плана ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденного Советом директоров ОАО «РусГидро» 16 июня 2010 года.

1.7. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году

Таблица 1.1

Вид энергетического ресурса	Объём потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объём потребления, тыс. руб.
Тепловая энергия:	4224,99	Г.кал	5991
Электрическая энергия:	932242	Квт/ч	2642
Бензин автомобильный:	10443	литр	439
Топливо дизельное:	10178	литр	282
Другое: вода	7515	куб.м	523

1.8. Перспективы развития акционерного общества

Перспективный план развития общества в настоящее время утвержден на 2013 - 2017 гг. и включает в себя достижение следующих финансово-экономических показателей:

Фактические значения и плановые значения на период 2013 - 2017 гг. в тыс. руб.

Таблица 1.2

Наименование показателя	Отчетный год	2013 год	2017 год
Объём продаж (выручка)	937488	906680	1138194
Производительность труда	1705,11	1705,02	2164,27
Доля рынка, %	12%	9%	9%
Прибыль	274474	70325	89233
Соотношение собственных и заемных средств	1,038	0,19	0,07

В 2013 г. планируется проведение оптимизации организационной структуры Общества с целью повышения эффективности работы подразделений, повышения качества научно-технических услуг в области безопасности ГТС и надежности оборудования ГЭС.

В планах деятельности на 2013 год предусмотрено:

- проведение натурных испытаний первой российской волновой энергоустановки;
- создание уникального лабораторного стенда для исследований гидроэнергетических водоводов ГЭС;
- изготовление и проведение натурных испытаний первого промышленного образца модульной низконапорной мини-ГЭС с ортогональной турбиной;
- сдача в эксплуатацию автоматизированных диагностических систем Саяно-Шушенской ГЭС и Загорской ГАЭС;
- модернизация IT- системы института;
- создание на существующей экспериментальной базе исследовательских подразделений института Центра исследований и разработок с последующей интеграций на базе Центра экспериментальных площадок компании РусГидро с целью создания к 2015 г. Межотраслевого экспериментального кластера.

К 2015 году планируется вывести Общество на лидирующие позиции в сегменте научно-технических разработок и услуг энергетического рынка РФ.

Раздел 2. Корпоративное управление

Корпоративное управление – это система взаимоотношений между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров, по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества;
- Совет директоров Общества;
- Единоличный исполнительный орган.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия.

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решение по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2012 года состоялось 2 (два) Общих собрания акционеров.

На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 20 января 2012 года, акционером принято решение об увеличении уставного капитала Общества.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 25 мая 2012 года, акционером утвержден Годовой отчет Общества за 2011 год, годовая бухгалтерская отчетность, отчет о прибылях и убытках, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2011 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утвержден Устав Общества в новой редакции.

Совет директоров

Совет директоров является коллегиальным органом управления, определяющим стратегию развития Общества и осуществляющим контроль за деятельностью исполнительных органов. Совет директоров занимает центральное место в системе корпоративного управления.

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений", утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол от 26 мая 2011г.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 9 заседаний.

Советом директоров Общества принимались решения об утверждении внутренних документов, регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2012 год планов и программ.

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- Положение о порядке проведения регламентированных закупок продукции для нужд Общества;
- Положение о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) Генерального директора Общества;
- Положение о кредитной политике Общества;
- Регламент формирования Годовой комплексной программы закупок и отчетности Общества;
- Регламент проведения конкурса, аукциона, запроса предложений и запроса цен Общества;

- Методика расчета и оценки КПЭ Общества на 2012 год;
- Целевые значения КПЭ Общества на 2012 год;
- Предварительный годовой отчет по результатам работы за 2011 года;
- Отчет о выполнении целевых значений КПЭ Общества за IV квартал 2011 года и 2011 год, за I, II, III кварталы 2012 года;
- Отчет об исполнении Бизнес-плана Общества за 2011 год, за I квартал 2012 года, за II квартал 2012 года за 9 месяцев 2012 года.
- Отчет Генерального директора о раскрытии информации на корпоративном сайте Общества за IV квартал 2011 г.
- Бизнес-план Общества на 2012-2016 гг.
- План работы Совета директоров Общества на 2012-2013 корпоративный год.
- План финансирования проектов инновационного развития ОАО «НИИЭС».
- Кодекс корпоративной этики Общества.

Состав Совета директоров
избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 25 мая 2012, № 689пр/8:

Козлов Михаил Вадимович - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1970
Образование	Московский энергетический институт, электроэнергетический факультет, инженер-электрофизик, 1987-1994г.
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2009 - Коммерческий директор, Представительство АО «Скаент»; 2009 – 2010 - Руководитель Дирекции энергоэффективности и альтернативных источников энергии, ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010 – н/в - Директор по инновациям и ВИЭ, ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	2011

Шполянский Юлий Борисович	
Год рождения	1958
Образование	Высшее, Московский институт радиотехники электроники и автоматики, к.т.н.
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001 – 2007 - Заместитель начальника отдела малой и нетрадиционной энергетики, ОАО «НИИЭС»; 2007 – 2008 - Исполнительный директор ОАО «НИИЭС»; 2008 – н/в - Генеральный директор ОАО «НИИЭС».
Первое избрание в состав Совета директоров	2010

Янсон Сергей Юрьевич	
Год рождения	1970
Образование	Высшее, инженер-механик по специальности Автомобили и автомобильное хозяйство, Московский государственный автомобильно-дорожный институт, г. Москва 1997 год Менеджер по специальности Государственное и муниципальное управление Северо-Западная академия государственной службы, г. Санкт-Петербург, 2001 год Магистр менеджмента по специальности финансовый менеджмент, Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, г. Москва, 2004 год
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2009 - Заместитель начальника департамента - начальник отдела маркетинга и контроля цен, Начальник департамента оперативного управления закупочной деятельностью. Заместитель генерального директора, директор по закупкам, ОАО «ОГК - 1»; 2009 – 2010 - Заместитель руководителя блока закупок, ОАО ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010 – по н/в - Директор по закупкам, ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	2010

Ахтямов Булат Рифович	
Год рождения	1980
Образование	Высшее, Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова, 1998-2004 гг. Магистр менеджмента, бакалавр экономики Квалификационный аттестат Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007 – 2010 - Руководитель дирекции стратегии, ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2009 – 2009 - Советник заместителя Председателя Правления, Начальник Департамента стратегии и инвестиционного анализа, ОАО «РусГидро»; 2010 – н/в - Начальник Департамента стратегии и инвестиционного анализа, ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	2012

Сорокин Роман Юрьевич	
Год рождения	1980
Образование	Высшее, Современный гуманитарный институт, г. Москва, юрист
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 – 2008 - Главный специалист, ведущий эксперт Отдела анализа и контроля корпоративного управления Департамента корпоративного управления Корпоративного центра, главный эксперт, начальник отдела корпоративных стандартов и методологии Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра, ОАО РАО «ЕЭС России»; 2008 – 2009 - Начальник Департамента корпоративного управления, ОАО «МРСК Центра»; 2009 – 2009 - Советник отдела по корпоративной политике и реорганизации Центра по корпоративному развитию и управлению нефинансовыми рисками, Госкорпорация «Росатом»; 2009 – 2011 - Заместитель начальника Департамента корпоративного управления, руководитель отдела, ОАО «ФСК ЕЭС»; 2011 – 2012 - Начальник Управления акционерного капитала Департамента корпоративного управления, ОАО «РусГидро»; 2012 – н/в - Начальник Управления методологии корпоративного управления и сопровождения сделок Департамента корпоративного управления, ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	2011

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров в 2012 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «НИИЭС» вознаграждений и компенсаций, утвержденным на заседании Правления ОАО «РусГидро» (п.3.13 протокола №610пр/3 от 26 мая 2011г.).

Совету директоров в 2012 году выплачено вознаграждение в размере 166 180,30 рублей.

Едиличный исполнительный орган

Генеральным директором Общества с 2008 года является **Шполянский Юлий Борисович**.

Год рождения	1958
Образование	Высшее, Московский институт радиотехники электроники и автоматики, к.т.н.
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	2001 – 2007 - Заместитель начальника отдела малой и нетрадиционной энергетики, ОАО «НИИЭС»; 2007 – 2008 - Исполнительный директор ОАО «НИИЭС»; 2008 – н/в - Генеральный директор ОАО «НИИЭС»

Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества определить условия трудового договора с Генеральным директором и подписать его от имени Общества.

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО "НИИЭС" Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными наградами и за выполнение заданий по реформе.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Генеральному директору в 2012 году, составила: 4 617 946,43 рублей.

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений", утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 26 мая 2011г. № 610пр/3.

Состав Ревизионной комиссии

избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 25 мая 2012, № 689пр/8:

Максимова Надежда Борисовна – Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	1955
Образование	Московский Энергетический институт
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	12.2007 – 10.2008 - Начальник управления, ОАО «УК ГидроОГК» 11.2008 – 04.2010 - Вице-президент по инвестиционным проектам, ООО «Файнарт-Аудит» 04.2010 – н/в - Начальник управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»

Рейх Павел Александрович	
Год рождения	14.07.1976, г. Омск
Образование	Санкт-Петербургский государственный университет экономики и финансов, экономист, финансы и кредит
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2011 - Руководитель проекта Департамента внутреннего аудита, ОАО «Мобильные ТелеСистемы» 2012 – н/в - Главный эксперт Департамента внутреннего аудита, ОАО «РусГидро»

Басов Александр Борисович	
Год рождения	1960
Образование	Московский инженерно-строительный институт им. В.В.Куйбышева, инженер-строитель, промышленное и гражданское строительство
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007 – 2010 - Главный специалист по строительству, Начальник отдела технической экспертизы, ООО «Файнарт-Аудит»; 2010 – н/в - Главный эксперт Управления инвестиций Департамента внутреннего аудита, ОАО «РусГидро»

Листрова Ксения Сергеевна	
Год рождения	1985
Образование	Ульяновский Государственный Технический Университет, инженер ПГС
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	09.2006 – 04.2007 - Инженер-сметчик, ООО «Контраст-2» 04.2007 – 07.2009 - Инженер-проектировщик, ОАО «УОКИС» 07.2009 – 12.2009 - Инженер-сметчик, ООО «Управляющая компания МВКС» 04.2010 – н/в - главный эксперт, ОАО «РусГидро»

Рохлина Ольга Владимировна	
Год рождения	1974
Образование	Самарский государственный аэрокосмический университет им. С.П. Королева, инженер – организатор производства
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 – 2008 - Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита, ОАО РАО «ЕЭС России» 2008 – 2010 - Главный эксперт Департамента внутреннего аудита, ОАО «Холдинг МРСК» 2010 - н/в - Начальник Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита, ОАО «РусГидро»

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии производится согласно Положения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденного решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол № 610пр/3 от 26 мая 2011г.).

Членам Ревизионной комиссии в отчетном году вознаграждения не выплачивались, компенсация расходов не осуществлялась.

Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного поведения или иной аналогичный документ, однако ОАО «НИИЭС» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении обществом и ознакомлению с информацией о деятельности общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Основным принципом построения обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2012 г. уставный капитал ОАО "НИИЭС" составляет 4179224 (Четыре миллиона сто семьдесят девять тысяч двести двадцать четыре) руб.

Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	8358448 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	0 руб. 50 коп
Общая номинальная стоимость	4179224 руб.

2.3. Структура акционерного капитала

100% акций ОАО "НИИЭС" принадлежит ОАО "РусГидро".

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2012 г.	31.12.2012 г.
Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро"	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «НИИЭС» по состоянию на 31.12.2012 г. – 1, из них номинальные держатели – 1.

2.4. Компания на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги ОАО «НИИЭС» не торгуются на рынке ценных бумаг.

2.5. Корпоративное управление ДЗО

Наименование ДЗО	Местонахождение	Доля, %
Общество с ограниченной ответственностью «СервисНедвижимость РусГидро»	127006, г.Москва, ул. Малая Дмитровка д.7.	99,990352%

В уставном капитале ООО «СНРГ» так же участвуют ООО «Гидросервис» - 0,009551% и ЗАО «Технопарк Румянцево» - 0,000097%.

2.6. Участие в некоммерческих организациях

На 31.12.2012 г. Общество участвовало в следующих некоммерческих организациях:

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
Ассоциация «Гидропроект»	Энергетика
Некоммерческое партнерство «Союз инженеров-энергетиков»	Энергетика
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство содействия развитию инженерно-изыскательской отрасли «Ассоциация Инженерные изыскания в строительстве» (СРО НП «АИИС»)	Изыскания
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс»	Строительство
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОПРОЕКТ»	Проектирование
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение лиц, осуществляющих деятельность в области энергетического обследования «ЭнергоПрофАудит»	Энергетические обследования

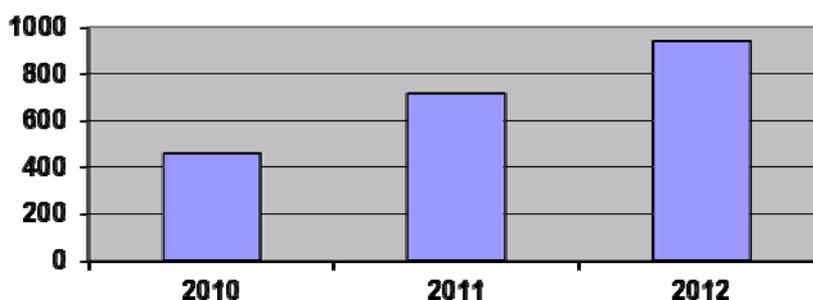
Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Структура и объем выполненных работ.

Общий объем реализованной в 2012 году продукции составляет 937 488 тыс. руб. Динамика роста объема реализации продукции за последние три года отражена на диаграмме.

**Объем реализации продукции в 2010 - 2012 г.г.
в млн. руб.**



Структура выручки за последние три года отражена в таблице 3.1.

Таблица 3.1

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2010г.	2011г.	2012г.
1.	Выручка по основной деятельности, в т.ч.:	тыс. руб.	442 173,0	696 545,0	931 610,0
	по ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ всего, в т.ч.:	тыс. руб.	442 173,0	696 545,0	931 610,0
	Научные исследования	тыс. руб.	190 162,9	247 532,5	139 076,9
	Проектирование (ПИР)	тыс. руб.	109 234,9	43 232,4	15 646,5
	Разработки	тыс. руб.	37 474,0	237 739,8	325 824,2
	Поставки оборудования	тыс. руб.	33 868,4	43 877,8	163 467,4
	Научно-технические услуги и инжиниринг	тыс. руб.	70 285,1	116 447,5	282 534,1
	Прочая продукция (услуги) основной деятельности	тыс. руб.	1 147,7	7 715,0	5 061,0
2.	Выручка от сдачи недвижимости в аренду	тыс. руб.	17 966,0	18 022,0	5 878,0
3.	Выручка, всего	тыс. руб.	460 139,0	714 567,0	937 488,0

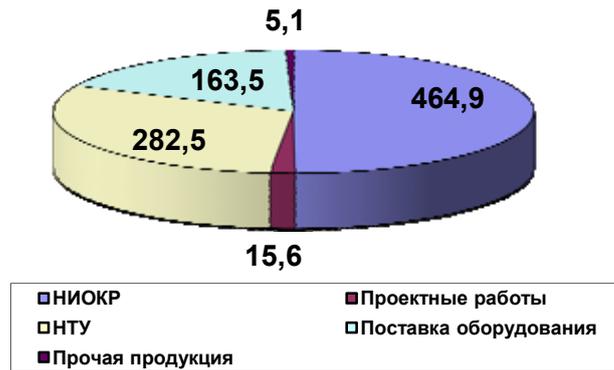
Объем реализованной научно-технической продукции

Объем реализованной научно-технической продукции (НТП), в 2012 году составляет 931 610 тыс. руб. По источникам финансирования объем реализованной НТП распределяется следующим образом:

Средства ОАО «РусГидро»	816 773,5 тыс. руб.
Средства заказчиков других отраслей	114 836,5 тыс. руб.
в том числе иностранные источники	13 468,2 тыс. руб.

Объем реализованной НТП – 931 610 тыс. руб. включает в себя НИОКР – 464 901 тыс. руб. (в том числе: исследования – 139 076,9 тыс. руб., разработки – 325 824,2 тыс. руб.), проектные работы – 15 646,5 тыс. руб. и научно-технические услуги и инжиниринг (НТУ) – 282 534,1 тыс. руб., поставка оборудования – 163 467,4 тыс. руб., прочую продукцию 5 061 тыс. руб.

Объем реализованной НТП в тыс. руб.



3.2. Итоги деятельности

Наиболее значимые работы проводились по следующим объектам: Саяно-Шушенская, Богучанская ГЭС, Загорские ГАЭС и ГАЭС-2, Каскад Кубанских ГЭС, Зейская ГЭС, гидроэлектростанции Волжско-Камского каскада и др. В 2012 году по основным направлениям научной деятельности были получены следующие результаты:

Мониторинг и разработка информационно-диагностических систем

Деятельность Аналитического центра

В отчетном году начато создание единой информационной базы данных по энергетическому оборудованию ГЭС ОАО «РусГидро». Выполнены расчеты индексных оценок для оборудования ГЭС. Выполнен сводный анализ состояния гидротехнических сооружений ГЭС, находящихся в сфере ответственности НИИЭС. Подготовлен свод рекомендаций необходимых к выполнению в соответствии с замечаниями комиссий по обследованию гидротехнических сооружений. Подготовлен и размещен на портале ОАО «РусГидро» годовой отчет о состоянии гидротехнических сооружений и оборудования ГЭС входящих в состав компании.

Информационно-диагностические системы контроля безопасности эксплуатации энергетических сооружений

С целью осуществления долговременного мониторинга продолжена работа по оснащению ГЭС разработанными в ОАО «НИИЭС» информационно-диагностическими системами оценки состояния основных гидротехнических сооружений электростанций БИНГ-3.

В отчетном году начаты три фундаментальные работы по автоматизации систем мониторинга, установленных на Загорской ГАЭС-1, Саратовской и Саяно-Шушенской ГЭС.

Завершена работа по автоматизации КИА Углической ГЭС. Для Новосибирской ГЭС выполнен проект автоматизации КИА, реализация которого предполагается в 2016 г.

Продолжены работы по внедрению БИНГ-3 на строящейся Богучанской ГЭС, а также по интеграции БИНГ-3 с системой MAXSIMO. Эта работа проведена для 9-ти гидроузлов (Волжской, Чебоксарской, Нижегородской, Новосибирской, Зейской ГЭС, Загорской ГАЭС и др.).

Выполнена работа по оценке чувствительности пьезометров, установленных под зданием Саратовской ГЭС; для каскада Кубанских ГЭС завершена работа по составлению электронных паспортов для 5-ти гидроузлов. Для Чебоксарской ГЭС разработана декларация безопасности ГТС и выполнен расчет ущерба от возможного прорыва напорного фронта.

Контроль безопасности гидроэнергетического оборудования

В отчетном году проведены комплексные инструментальные обследования, натурные, вибрационные и тепловые испытания гидротурбин и гидрогенераторов, инструментальные обследования трансформаторов.

В соответствии с СТО РусГидро 02.03.77-2011 «Гидроэлектростанции. Правила продления срока службы основного оборудования в процессе эксплуатации. Нормы и требования» и СТО 17330282.27.140.001-2006 «Методики оценки технического состояния основного оборудования гидроэлектростанций» в 2012 году были проведены обследования и испытания гидроэнергетического оборудования на 13 станциях.

Обследования и испытания основного гидроэнергетического оборудования

Таблица 3.2

Наименование филиала	г/турбины	г/генераторы	трансформаторы
Волжская ГЭС		6	4
Жигулевская ГЭС	9		
Загорская ГАЭС			2
Камская ГЭС	1	4	
Нижегородская ГЭС	2	2	
Новосибирская ГЭС	5		
Саратовская ГЭС	3		
Северо-Осетинский филиал	1	10	8
Чебоксарская ГЭС	2		2
Итого	23	22	16

В общей сложности было обследовано 23 турбины, 22 гидрогенератора и 16 трансформаторов.

По обследованным единицам оборудования выполнены работы по продлению срока службы, вынесены решения о продлении срока эксплуатации на 1 – 5 лет.

В рамках ежегодного мониторинга оборудования проведены вибрационные испытания оборудования Волжской ГЭС, вибрационные испытания с контролем форм ротора и статора и оценкой симметрии воздушного зазора гидроагрегатов Жигулевской ГЭС, анализ мониторинга вибрационного состояния гидроагрегатов Загорской ГАЭС.

Выполнены работы по комплексным натурным испытаниям гидроагрегата № 6 Жигулевской ГЭС и двух гидроагрегатов Камской ГЭС после реконструкции для перемаркировки на большую мощность.

Проведены натурные энергетические испытания агрегатов Зеленчукской ГЭС, натурные испытания гидротурбин Угличской, Воткинской и Волжской ГЭС, а так же Загорской ГАЭС.

Исследования в области безопасности гидросооружений эксплуатируемых и строящихся электростанций

По проектируемым ГЭС

Разработка проекта организации натурных наблюдений за состоянием ГЭС Канкунской ГЭС. В составе настоящей работы выполнялась разработка программы проведения натурных наблюдений, разработка схем размещения контрольно-измерительной аппаратуры (далее – КИА), разработка проекта автоматизированной системы опроса КИА (далее – АСО КИА) и автоматизированной системы сейсмометрического контроля.

По строящимся ГЭС

Богучанская ГЭС:

- осуществление авторского надзора за установкой КИА в ГЭС;
- осуществление анализа и оценки состояния строящихся ГЭС.

Загорская ГАЭС-2:

- актуализация проекта первого пускового комплекса Загорской ГАЭС-2, в части разработки программы проведения натурных наблюдений и схем размещения КИА первого пускового комплекса, разработка проекта АСО КИА первого пускового комплекса;
- разработка, поставка и струнной и другой КИА;
- осуществление работ по монтажу КИА в ГТС;
- осуществление мониторинга, анализа и оценки состояния строящихся ГТС;
- разработка декларации безопасности ГТС 1-ого пускового комплекса Загорской ГАЭС-2

Зарамагская ГЭС-1:

- разработка и поставка струнной и другой КИА;
- осуществление работ по монтажу КИА в строящиеся ГТС;
- осуществление мониторинга, анализа и оценки состояния строящихся ГТС Зарамагской ГЭС-1

По эксплуатируемым ГТС

- декларирование безопасности ГТС Ириклинской ГРЭС, Юмагузинской ГЭС;
- анализ состояния гидротехнических сооружений Загорской ГАЭС по данным натурных наблюдений. Многофакторный анализ.
- научное обоснование и разработка методики комплексирования методов режимных наблюдений за состоянием устойчивости водоприемника и склонов напорных водоводов
- создание системы сейсмологического и инженерно-сейсмометрического мониторинга Кашхатау ГЭС.
- анализ надежности сооружений напорного фронта г/у Шон Ла с учетом их фактического состояния.

Гидравлические исследования

Волжская ГЭС. Объектами исследования являлись водосбросные сооружения - водосливная бетонная плотина и здание ГЭС, совмещенное с глубинными водосбросами, а так же участок крепления нижнего бьефа за ними. В результате изучения конструктивных чертежей и анализа результатов натурного обследования бетонных сооружений получены кривые пропускной способности водосливной плотины и глубинных водосбросов при полном и частичных открытиях затворов, а также зависимости коэффициентов расхода от величины открытия затворов при различной шероховатости бетонной поверхности глубинных водосбросов, уточнена пропускная способность шлюза. Определены кинематические характеристики потока в нижнем бьефе (на рисберме и в ковше) для различных режимов работы гидроузла и выполнен прогноз возможных деформаций при пропуске паводка основного расчетного случая с учетом современной «просадки» уровней в нижнем бьефе.

Чебоксарская ГЭС. Объектом исследований являлись водосбросные сооружения - водосливная бетонная плотина и ГЭС совмещенного типа с донными водосбросами, а так же бетонное крепление нижнего бьефа за ними. В ходе работы выполнен анализ результатов обследования здания ГЭС и водосливной плотины. Дана оценка изменений состояния бетона, отводящих каналов и механического оборудования гидроузла. Расчетными, методами получены кривые пропускной способности водосливной плотины и глубинных водосбросов при полном и частичных открытиях затворов, уточнена пропускная способность судоходного шлюза. На основании анализа деформаций русла в нижнем бьефе за водосбросными сооружениями дан прогноз их развития в последующий период эксплуатации сооружений.

Жигулевская ГЭС. Выполнено уточнение пропускной способности водосбросных сооружений, анализ деформаций нижнего бьефа, их прогнозирование на последующий период эксплуатации сооружений. Подтверждена безопасность состояния сооружений и даны рекомендации по контролю за оперативной готовностью механического оборудования, о необходимости обследования водобоя и гасителей плотины, по контролю за деформациями отводящих русел в нижнем бьефе ГЭС и водосбросной плотины.

Нижегородская ГЭС. Выполнена оценка влияния деятельности ГЭС на водные биологические ресурсы Горьковского и Чебоксарского водохранилищ. Проведен сбор и систематизация фондовых и архивных данных, характеризующих воздействие ГЭС. Осуществлено рекогносцировочное обследование участков Горьковского и Чебоксарского водохранилищ, расположенных в районах верхнего и нижнего бьефов гидроэлектростанции. Произведена оценка количества и характера пространственного распределения ранней и поздней молоди промысловых видов рыб в районе размещения Нижегородской ГЭС. Исследован характер локализации нагульных скоплений старших возрастных групп промысловых видов рыб в летний период.

Новосибирская ГЭС. Проведено визуальное (водолазное) обследование рисбермы и водобоя здания ГЭС, подводных элементов на отм. 106.85 м – 82.5 м верхнего бьефа здания ГЭС, отдельных участков понура здания ГЭС и ВСП, рисбермы ВСП; гидроакустическое обследование вышеназванных элементов и обследование донных водосбросов здания ГЭС гидроагрегатов №4 и №2. Проведено техническое обследование бетона в зоне переменного уровня верхнего бьефа и донных водосбросов здания ГЭС указанных гидроагрегатов с целью оценки их состояния. Проведен анализ состояния названных элементов и даны рекомендации по их дальнейшей эксплуатации для обеспечения требований надежной и безопасной работы сооружений.

Богучанская ГЭС. Разработана 3-х мерная математическая модель водо-воздушного ледяного облака над водосбросом №1 БоГЭС. В феврале 2012 г. выполнен предварительный прогноз обледенения и выпадения осадков в виде дождя, снега и льда на сооружения ГЭС, прилегающие к водосбросу №1, для условий первоначального наполнения водохранилища, планировавшегося на март – апрель 2012 г. В июне 2012 г. проведены натурные исследования интенсивности выпадения осадков на сооружения гидроузла в условиях положительных температур воздуха, по данным которых была произведена калибровка численной модели. В июле выполнены прогнозные расчеты для зимнего периода эксплуатации при наполнении водохранилища до отметки 185 м с учетом предлагаемых мероприятий по уменьшению интенсивности оледенения. В ноябре 2012 г. выполнены натурные измерения в условиях отрицательных температур воздуха и на их основе произведена верификация математической модели. В целом качественная и количественная оценка интенсивности выпадения осадков на сооружения ГЭС подтвердилась в период зимней эксплуатации гидроузла.

НИОКР «Оценка эффективности аэрирования сбросного потока с целью увеличения межремонтного периода». В ходе работ проводились натурные обследования водосливной плотины Зейской ГЭС и эксплуатационных и холостых водосбросов гидротехнических сооружений Юга России на предмет кавитационной эрозии бетона. Проведено визуальное обследование водосбросных сооружений, выявлены кавитационные разрушения, определены возможные источники возникновения кавитационной эрозии, проведен анализ условий возникновения кавитации, рассмотрены условия возникновения самоаэрации потока. На основе натуральных данных о разрушениях бетона определена интенсивность кавитационной эрозии. Проведен анализ по достаточности принимаемых мер по предотвращению кавитационной эрозии бетона и даны рекомендации по защите бетона от кавитационной эрозии.

НИОКР «Испытание пилотного образца гидроагрегата, допускающего пропуск рыбы через гидравлический тракт». Проведен анализ и систематизация видов воздействия (экологический аспект) гидроагрегатов различных типов на окружающую среду. Проанализировано современное состояние российской и международной нормативно-правовой документации, регламентирующей уровень и характер данного воздействия. На основании полученных результатов разработаны система критериев оценки уровня воздействий и обобщенная методика оценки экологической безопасности гидроагрегатов различных типов, а также предложения по техническим требованиям на поставки гидроагрегатов для объектов ОАО «РусГидро».

Рогунская ГЭС. В результате проведенных исследований уточнена пропускная способность строительного туннеля 1-го яруса; определены осредненные и пульсационные гидродинамические нагрузки в зоне гидравлического прыжка на отводящем участке за затворной камерой при различных сбросных расходах. Даны рекомендации по режимам пропуска весеннего паводка.

АЭС Куданкулам (Индия). С целью выбора компоновки морского водозабора АЭС, удовлетворяющего температурным и экологическим ограничениям, выполнен расчет и анализ прибрежных океанических течений, и их учет в выполняемых расчетах. Выполнено гидротермическое моделирование пяти вариантов компоновок сооружений с оптимизацией длин дамб и двух вариантов длин трубопроводов для сброса подогретой воды в море.

Нововоронежская АЭС-2. Разработана Декларация безопасности гидротехнических сооружений.

Исследования в области сооружений, конструкций и строительных материалов

В рамках научно-технического сопровождения бетонных работ и комплексного обследования строительных конструкций сооружений ГЭС выполнены следующие исследования:

Богучанская ГЭС. Выполнен анализ обеспеченности нормативных характеристик бетона, уложенного в 2011-2012 гг., проведены испытания бетона кернов на водонепроницаемость. Определены деформационные характеристики бетона основных сооружений ГЭС по выбуренным кернам в зоне закладки КИА.

Саратовская ГЭС. Проведено научно-техническое сопровождение строительных работ по бетонированию фундаментных конструкций горизонтально-капсульных гидроагрегатов № 23 и № 22, расположенных в секции № 23 здания ГЭС, а также при реконструкции бетонных конструкций зоны переменного уровня нижнего бьефа Саратовской ГЭС. Разработаны уникальные ремонтные бетоны, обеспечивающие морозостойкость $\geq F600$.

Кабардино-Балкарский филиал. Произведено испытание на морозостойкость образцов бетона, используемого на сооружениях Зарагжской малой ГЭС. Разработаны основные расчетные составы бетона для строительства основных сооружений Зарагжской и Верхнебалкарской МГЭС с обеспечением требуемой морозостойкости.

Каскад Кубанских ГЭС. Проведена научно-исследовательская, опытно-экспериментальная работа по применению материалов и технологии ведения работ при реконструкции зон переменного уровня сооружений Каскада Кубанских ГЭС.

Рогунская ГЭС. Начата работа по научно-техническому сопровождению бетонных работ на строительстве ГЭС: оценена возможность применения фракционированного гравия местных карьеров в качестве заполнителей для бетона Рогунской ГЭС, определены свойства и даны рекомендации по возможности применения сульфатостойкого цемента Душанбинского завода для бетона основных сооружений ГЭС.

Каскад Верхневолжских ГЭС. Проведено комплексное обследование строительных конструкций производственных зданий Рыбинской и Угличской ГЭС, собрана и изучена техническая документация по производственным зданиям, разработана программа работ. Проведено визуальное и инструментальное обследование производственных зданий указанных ГЭС.

Беломорско-Балтийский канал. Выполнено инструментальное обследование состояния голов и плит королей шлюзов №2 и №14. Определены физико-механические и химические свойства материала, дана оценка защитных свойств к арматуре и обоснование долговечности конструкции.

Выполнены модельные исследования несущей способности железобетонного пролёта моста на о. Русский с учётом возможного отказа вантовых связей на основе математических и физических моделей.

Разработано Руководство по расчёту и проектированию промышленных железобетонных строительных конструкций АЭС с несъёмной опалубкой из стального листа, учитываемого в качестве листовой арматуры.

Утверждены разработанные нормативные документы по материалам и технологиям производства работ в зоне переменного горизонта воды (СТО).

Разработка и производство технических средств диагностики сооружений

Продолжены работы по созданию и метрологической аттестации измерительной части системы контроля состояния строящихся и эксплуатируемых энергетических сооружений и энергетического оборудования, установленного в них. Изготовлено более 1 000 струнных датчиков для Богучанской ГЭС, Загорской ГАЭС-2, Зарамагских ГЭС и объектов гражданского строительства.

Исследования в области приливной энергетики и возобновляемых источников энергии

В рамках выполнения работы «Разработка и создание опытного образца оптимальной ортогональной турбины диаметром 2 метра в донном водоводе Кислогубской ПЭС» были изготовлены и установлены в существующий водовод приливной электростанции запроектированные на первом этапе рабочее колесо ортогональной конструкции диаметром 2 м и пристеночный направляющий аппарат. По окончании монтажных работ и наладки оборудования был проведен комплекс пуско-наладочных работ агрегата ОГА-2 с ортогональной турбиной в резервном водоводе Кислогубской ПЭС.

В процессе выполнения НИОКР «Разработка типового ряда оборудования низконапорных мини-ГЭС с ортогональными гидроагрегатами» были проведены математические гидродинамические расчёты односторонней работы ортогональных турбин малого диаметра на мини-ГЭС с напорами до 7 метров с использованием нового пристеночного направляющего аппарата, в ходе которых была оптимизирована лопастная система ротора и конструкция пристеночного направляющего аппарата. Рассмотрены различные варианты работы мини-ГЭС на промышленную сеть и на изолированную локальную сеть с соответствующими регуляторами мощности. Разработан технический проект энергоблока для мини-ГЭС с ортогональными гидроагрегатами мощностью 10, 30, 60 кВт.

Для проведения испытаний ортогональных турбин был разработан и смонтирован напорный воздушный стенд, на котором проведены испытания новой воздушной турбины для волновых электростанций. Стендовые испытания воздушной турбины позволили воспроизвести натурные условия эксплуатации и установить зависимость изменений в работе турбины от длины и высоты волны.

Энергосбережение и энергоэффективность

Проведены энергетические обследования (энергоаудит) на 12 филиалах и ДЗО ОАО «РусГидро». По результатам проведенных обследований разработаны отчеты и энергетические паспорта. Энергетические паспорта прошли экспертизу и регистрацию в СРО НП «ЭнергоПрофАудит». Разработан, прошел экспертизу и регистрацию в СРО НП «ЭнергоПрофАудит» Энергетический паспорт ОАО «РусГидро», включающий энергетические паспорта 19 филиалов ОАО «РусГидро» и офисного здания в качестве приложений.

Проектные работы

Продолжены работы по «Стратегическому планированию для развития малой и средней гидроэнергетики в Кыргызской Республике».

Разработана рабочая документация на строительство канала в обход головных сооружений Эминской ГЭС с устройством дополнительного отстойника.

Осуществлялся авторский надзор за выполнением работ по строительству 3-ей очереди обводного канала Ириклинской ГРЭС. Разработана рабочая документация по обводному каналу, составлены инструкции по эксплуатации канала. Канал принят в эксплуатацию.

Выполнены проектные работы по Нива ГЭС-2. Выданы рекомендации по опорожнению подводящего канала, что позволит проводить его осмотры согласно требованиям ПТЭ.

Разработка стандартов

В целях реализации Закона «О техническом регулировании» и политики правительства РФ в области возобновляемой энергетики разработаны 8 проектов стандартов организации ОАО «РусГидро», 33 проекта окончательных редакции национальных стандартов (НС), 14 проектов первых редакций НС по гидроэнергетике и возобновляемым источникам энергии.

Инновационная деятельность

1. Проведена работа по отбору приоритетных инновационных проектов из полученных заявок.
2. Подготовлены документы для прохождения ПКИ ОАО «РусГидро».
3. Завершена работа по двум проектам:
 - Разработка локальных нормативных актов, обеспечивающих инновационное развитие ОАО «РусГидро», ДЗО/ВЗО.
 - Разработка и внедрение специализированного веб-портала и системы управления проектами Программы инновационного развития.
3. Продолжается мониторинг выполнения проектов:
 - Разработка новых специальных композиционных материалов, технологий и оборудования, обеспечивающих высокую надёжность и долговечность гидротехнических сооружений.
 - Разработка и научное обоснование схемы использования гидроэнергетического потенциала малых и средних рек, а также гидротехнических сооружений неэнергетического характера, программы развития малой гидроэнергетики Северо-Кавказского, Северо-Западного, Приволжского и Сибирского федеральных округов.
 - Создание мультимедийного компьютерного учебного пособия «Занимательная гидроэнергетика».
 - Разработка самоходного аппарата для выполнения подводных строительных и дноуглубительных работ. Производство действующего образца.
 - Разработка материалов и технологий для предотвращения замораживания затворов гидростанций на основе высокомолекулярного полиэтилена.
4. Инициировано проведение внешних экспертиз по всем завершённым и выполняемым проектам, кроме темы «Разработка локальных нормативных актов...», по которой экспертиза была инициирована Дирекцией инновационного развития ОАО «РусГидро».
5. Запущены закупочные процедуры по следующим проектам:
 - Разработка технологии применения системы внешнего армирования строительных конструкций композитами из углеродных волокон для гидротехнического строительства.
 - Разработка технических решений с использованием высокопрочных армированных труб из полимерных композиционных материалов (ПКМ) для строительства новых, ремонта или реконструкции существующих гидротехнических сооружений.
 - Модернизация и развитие программно-технических средств мониторинга безопасности гидротехнических сооружений ОАО «РусГидро». Этап 1.1 «Анализ и оценка современных технологий / средств и систем мониторинга безопасности объектов гидротехнических сооружений».
 - Разработка и реализация комплекса мероприятий по продвижению научно-технологического комплекса.
 - Актуализация программы инновационного развития ОАО «РусГидро» на 2011-2015 годы с перспективой до 2021 года.

Работы Волгоградского филиала

С целью обеспечения и оценки безопасности эксплуатируемых гидротехнических сооружений проведены следующие исследования:

- мониторинг вибрационных воздействий водосброса плотины Жигулевской ГЭС на сооружения гидроузлов и здания территории г. Тольятти;
- многофакторные, предпроектные, целевые инструментальные или комиссионные преддекларационные обследования ГТС Жигулевской, Волжской, Кабардино-Балкарского филиала (Кашхатау, Аушигерская, Баксанская ГЭС), Нижне-Камской, Смоленской ГРЭС
- обследование производственных зданий и сооружений Волжской, Жигулевской, Новосибирской, Зарамагских ГЭС и Смоленской АЭС;
- инструментальные обследования гидромеханического оборудования (затворов, сороудерживающих решеток) ГТС: Волжской, Воткинской, Жигулевской, Саратовской, Зеленчукской ГЭС, Вилуйской ГЭС-1; каскадов Верхневолжских, Кубанских, Туломских, Пазских, Нивских, Выгских ГЭС, а также Вогульского и Верхнетагильского гидроузлов, Кармановской ГРЭС;
- разработка технических и динамических паспортов ГТС: Волжской ГЭС, Каскада Кубанских ГЭС (ГЭС 3, Сенгилеевская ГЭС, Свистухинская ГЭС, Егорлыкская ГЭС, Новотроицкая ГЭС), Загорской ГАЭС;
- инструментальное обследование водосбросов, БСР, шлюзов-регуляторов, напорных трубопроводов, оценка сейсмичности района и сейсмостойкости ГТС группы Куршавских ГЭС («Каскад Кубанских ГЭС»);
- специальные инструментальные, расчетные и аналитические исследования: контрольные наблюдения за деформацией участка левого берега р. Волга (Волжская ГЭС), замер горизонтальных смещений секций ГЭС и ВСП Жигулевской ГЭС; микросейсмическое районирование (Сызранский НПЗ).

Разработаны Декларации безопасности, выполнены расчеты критериев безопасности и параметров волн прорыва гидротехнических сооружений, а также вероятного вреда в результате аварии ГТС для Нижнекамской, Кашхатау, Аушигерской, Баксанской, Верхнее-Териберской, Нижне-Териберской ГЭС, Смоленской и Новочеркасской ГРЭС.

Продолжены систематические натурные наблюдения за особо ответственными объектами в г. Волгограде: судоходные шлюзы Волгоградского гидроузла (ФГУ Волго-Донское ГБУ ВПиС), главный монумент «Родина-мать зовет» (памятник-ансамбль героям Сталинградской битвы на Мамаевом кургане в г. Волгограде).

Научно-организационная деятельность

Осуществлялся контроль качества выпускаемой научно-технической продукции в соответствии с требованиями ГОСТ ИСО 9001-2008 и ГОСТ Р ИСО 14001-2007. ОАО «НИИЭС» успешно прошло ежегодный инспекционный контроль по оценке соответствия фактического состояния объекта сертификации заданным требованиям.

ОАО «НИИЭС» является членом четырех саморегулируемых организаций: НП «ЭНЕРГОПРОЕКТ», НП «ЭнергоСтройАльянс», НП «АИИС» и НП «ЭнергоПрофАудит». В 2012 г. ОАО «НИИЭС» получен допуск на новый вид работ по проектированию особо опасных и технически сложных объектов капитального строительства: «Разработка декларации по промышленной декларации опасных производственных объектов».

Институт выпускает научно-технический и производственный сборник «Безопасность энергетических сооружений». За период с 1998 по 2012 годы подготовлено и издано 18 выпусков указанного сборника, в которых опубликовано более 400 научных работ специалистов НИИЭС и других институтов и организаций, занимающихся проблемами безопасности энергетических сооружений.

ОАО «НИИЭС» является учредителем и издателем периодического научно-технического журнала «Малая энергетика», первый номер которого вышел в 2004 году. Журнал зарегистрирован в Министерстве РФ по делам печати, радиовещания и средств массовых коммуникаций (свидетельство о регистрации ПИ № 77-16850 от 20 ноября 2003 г.). В 2012 г. вышел сдвоенный номер журнала. Журнал «Малая энергетика» оказывает информационную поддержку международным выставкам, конференциям, симпозиумам.

Институт осуществляет тесное научно-техническое сотрудничество с международными энергетическими организациями. Специалисты института являются членами российских национальных и международных комитетов и принимают деятельное участие в работе таких международных организаций, как МАГИ, СИГБ, МОМГиФ и МОМСП, а также привлекаются в качестве экспертов и консультантов на строящихся и эксплуатируемых зарубежных энергетических объектах.

В 2012 г. специалисты института принимали участие в работе ряда крупных международных и российских конференций и симпозиумов.

В ОАО «НИИЭС» действует аспирантура, образованная приказом Минвуза СССР от 07.07.1972 г. №468. За годы работы аспирантуру института закончили более 480 человек, более 150 из них защитили диссертации. Аспирантура осуществляет подготовку специалистов высокой квалификации по следующей номенклатуре: 05.14.02 «Электрические станции и электроэнергетические системы»; 05.23.01 «Строительные конструкции, здания и сооружения»; 05.23.05 «Строительные материалы и изделия»; 05.23.07 «Гидротехническое строительство»; 05.23.16 «Гидравлика и инженерная гидрология». В отчетном году в аспирантуре института обучалось 13 человек. Из общего количества очных аспирантов 9 человек являются сотрудниками ОАО «НИИЭС», 4 человека являются сотрудниками других организаций, их обучение производится на коммерческой основе. В отчетном году сотрудниками Общества осуществлено 2 успешных защиты диссертаций на соискание степени кандидата наук.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица 4.1.

№ п/п	Наименование показателя	2010г. Факт	2011г. Факт	2012г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	460 139,00	714 567,00	937 488,00	131,2
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро"	382 729,70	593 829,10	816 773,50	137,5
	на внешнем рынке по НТП	59 443,30	102 715,90	114 836,5	111,8
2.	Себестоимость	421 020,00	616 434,00	878 058,00	142,4
3.	Прибыль/убыток от продаж	39 119,00	98 133,10	59 430,00	60,6
4.	Прочие доходы	102,00	1 032,00	245 213,00	23 760,9
5.	Прочие расходы	6 674,20	11 159,00	18 800,00	168,5
6.	Прибыль до налогообложения	32 499,90	88 241,10	286 441,00	324,6
7.	Текущий налог на прибыль	8 621,10	16 596,20	11 780,00	71,0
8.	Чистая прибыль	23 824,80	70 179,00	274 473,70	391,1

Фактический объем реализованной продукции составил 937 488 тыс. руб.

Существенное увеличение выручки от научно-технических услуг и инжиниринга на 166 086,6 тыс. руб. и от поставки оборудования на 119 589,6 тыс. руб. обусловлено увеличением объемов работ, выполняемых как для филиалов, ДЗО, ВЗО ОАО «РусГидро» так и для заказчиков на внешнем рынке.

Себестоимость реализованной продукции составила 878 058 тыс. руб.

Прочие доходы в 2012 года составили 245 213 тыс. руб., в т.ч. 243 265,7 тыс. руб. от передачи недвижимости в ООО «СНРГ».

Прочие расходы составили 18 800 тыс. рублей, что на 168,5 % выше 2011 года.

За 2012 год Обществом получена чистая прибыль в размере 274 473,70 тыс. рублей, что выше 2011 на 204 354,7 тыс. рублей (или 391,1 %).

Рост чистой прибыли связан с передачей недвижимости в ООО «СНРГ» по текущей рыночной стоимости, доход от которой составил 243 265,7 тыс. руб.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2012 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках) представлена в Приложении № 1.

Для проведения анализа баланса Общества был составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.

Аналитический баланс ОАО "НИИЭС" за 2012 год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2011	На 31.12.2012	Отклонения	
			тыс руб	%
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы	33	31	-2	-6
Основные средства	306351	34 591	-271 760	-89
Незавершенное строительство	667	31 208	30 541	4 579
Вложения во внеоборотные активы				
Долгосрочные финансовые вложения		519 200	519 200	100
Отложенные налоговые активы	3 417	4 421	1 004	29
Прочие внеоборотные активы	7 982	163 864	155 882	1 953
ИТОГО по разделу I	318 450	753 315	434 865	137
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	31285	40365	9 080	29
НДС по приобретенным ценностям	403	5	-398	-99
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты				
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	507967	542829	34 862	7
Краткосрочные финансовые вложения	0	0		
Денежные средства	91097	96317	5 220	6
Прочие оборотные активы	31636	34485	2 849	9
ИТОГО по разделу II	662388	714001	51613	8
БАЛАНС	980 838	1 467 316	486 478	50
Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	4179	4179	0	0
Добавочный капитал	282262	10111	-272 151	-96
Резервный капитал	627	627	0	0
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	158360	158360	0	0
Непокрытый убыток прошлых лет				
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года		274474	274 474	100
Списание добавочного капитала		272151	272 151	100
Итого по разделу III	445428	719902	274 474	62
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты				
Отложенные налоговые обязательства	4692	5883	1 191	25
Прочие долгосрочные обязательства				
ИТОГО по разделу IV	4692	5883	1 191	25
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	294644	400925	106 281	36
Кредиторская задолженность	218871	313790	94 919	43
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Доходы будущих периодов				
Резервы предстоящих расходов	12991	16917	3 926	30
Прочие краткосрочные обязательства	4212	9899	5 687	135
ИТОГО по разделу V	530718	741531	210813	40
БАЛАНС	980838	1467316	486 478	50

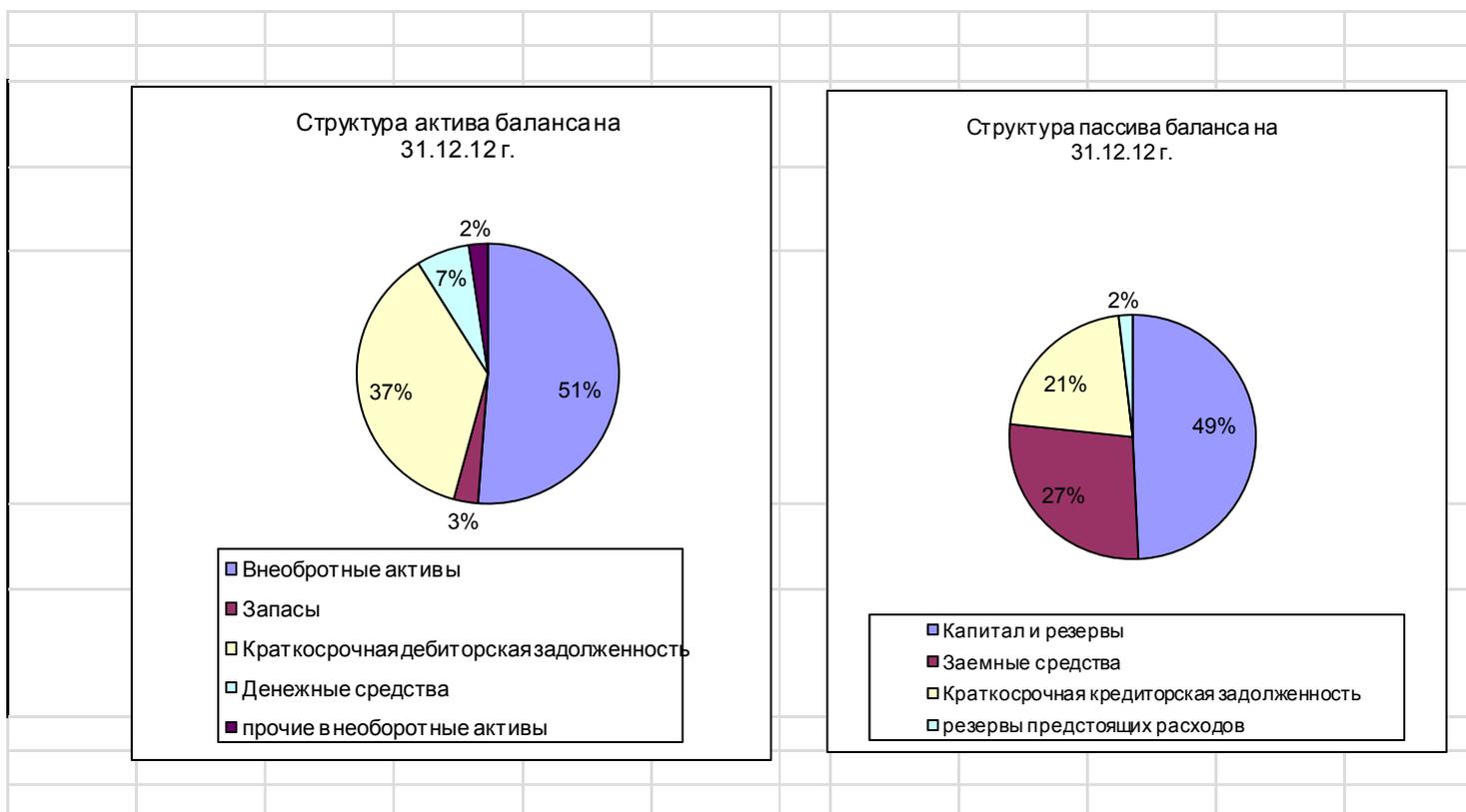
За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост по статьям "Долгосрочные финансовые вложения" (на 519 200 тыс. руб.), что связано с Участием в уставном капитале ООО «Сервис Недвижимость РусГидро», "Прочие внеоборотные активы" (на 1953% или на 155 882 тыс. руб.) – вложения в инновационную деятельность компании.

Вырос объем дебиторской задолженности (на 7% или на 34 862 тыс. руб.). В структуре дебиторской задолженности основную часть занимает статья «Авансы выданные» 271 989 тыс. руб., задолженность «Покупатели и заказчики» - 250 368 тыс. руб.

Валюта баланса увеличилась на 50% (или на 486 478 тыс. руб.).

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям, "Нераспределенная прибыль отчетного года" (на 291,1% или на 204 295 тыс. руб. в сравнении с чистой прибылью 70 179 тыс. руб., полученной в 2011 году), «Краткосрочные займы» (на 36% или на 106 281 тыс. руб.)

Вырос объем кредиторской задолженности (на 43% или на 94 919 тыс. руб.). В структуре кредиторской задолженности 48% занимает «Задолженность перед поставщиками и подрядчиками», 41% - «Авансы полученные», 4% - «Задолженность по налогам и сборам», 7% - «Расчеты с персоналом по оплате труда».



За 2012 год в структуре баланса Общества выросли на 137% внеоборотные активы, что обусловлено переоценкой недвижимости и вложениями в инновационную деятельность, на 7% увеличилась краткосрочная дебиторская задолженность. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых в структуре баланса уменьшилась на 2% и составила 7% .

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают внеоборотные активы – 51%.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет 49% и 27%, что свидетельствует о стабильности имущественного положения и росте экономического потенциала Общества.

Расчет стоимости чистых активов Общества производился в соответствии с Приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29 января 2003 года № 10н / 03-6/пз "Об утверждении порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ".

Расчет стоимости чистых активов ОАО "НИИЭС", тыс. руб.		
Показатель	31.12.2011	31.12.2012
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	33	31
2. Основные средства	306351	34591
3. Незавершенное строительство	667	
4. Результаты исследований и разработок		31208
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения		519200
6. Прочие внеоборотные активы	11399	168285
7. Запасы	31285	40365
8. НДС по приобретенным ценностям	403	5
9. Дебиторская задолженность	507967	542829
10. Краткосрочные финансовые вложения		
10. Денежные средства	91097	96317
11. Прочие оборотные активы	31636	34485
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	980838	1467316
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам		
14. Отложенные налоговые обязательства	4692	5883
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	294644	400925
16. Кредиторская задолженность	218871	313790
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		
18. Резервы предстоящих расходов	12991	16917
19. Прочие краткосрочные обязательства	4212	9899
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	535410	747414
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	445428	719902

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили **719 902** тыс. рублей. Таким образом, за 2012 год данный показатель увеличился на **274 474** тыс. рублей.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются как индикаторы способности компании генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

Вышеуказанные показатели (EBIT, EBITDA) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности компании генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность компании обслуживать свою задолженность.

Таблица 4.4.

Показатели	2010г.	2011г.	2012г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	23 824,84	70 178,97	274 473,77	391,1
ЕБИТ	39 119,00	98 132,96	59 430,01	60,6
ЕБИТДА	40 055,40	98 147,79	294 116,32	299,7

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается снижение ЕБИТ, которое в свою очередь определяет снижение операционной чистой прибыли.

Показатели эффективности

При анализе эффективности используются показатели нормы ЕБИТДА, ЕБИТ, FFO и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке компании.

Таблица 4.5.

Показатели	2010г.	2011г.	2012г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	5,2	9,8	29,3	298,1
Норма ЕБИТ, %	8,5	13,7	6,3	46,2
Норма ЕБИТДА, %	8,7	13,7	31,4	228,4

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Компании за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Компании в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

Норма ЕБИТДА или ЕБИТДА margin показывает эффективность операционной деятельности Компании вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране.

Норма ЕБИТ (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

Увеличение всех показателей эффективности относительно прошлого года, связано с увеличением операционной и чистой прибыли.

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица 4.6.

Показатели	2010г.	2011г.	2012г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	3,91	2,35	2,1	89,4
Оборачиваемость дебиторской задолженности	92,03	153,03	173,4	113,3
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	3,22	4,04	4,15	102,7
Оборачиваемость кредиторской задолженности	111,77	89,11	87,9	98,6

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за выполненные работы. Увеличение данного показателя сигнализирует о положительной динамике в отношении расчетов с заказчиками. Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов. При повышении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно уменьшается время оборота данной задолженности.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, насколько быстро Общество рассчитывается со своими поставщиками. Оборачиваемость кредиторской задолженности выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых компания оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости.

Показатели ликвидности

Показатели ликвидности оценивают способность компании погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе.

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица 4.7.

Показатели	2010г.	2011г.	2012г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,44	1,16	0,93	80,2
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,82	0,18	0,13	75,5
Коэффициент Бивера	0,22	0,15	0,12	80,0

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5. В течение 2011 года значение данного коэффициента соответствует нормативу.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью.

Все показатели в пределах нормы, что говорит о стабильности и платежеспособности Общества.

Показатели структуры капитала

Таблица 4.8.

Показатели	2010г.	2011г.	2012г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,53	0,45	0,49	108,9
Соотношение собственных и заемных средств	1,14	0,83	0,96	115,7

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Компании собственным капиталом.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств компании к собственным.

Показатели доходности капитала

Таблица 4.9.

Показатели	2010г.	2011г.	2012г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	8,2	7,2	22,4	261,4
ROE, %	18,4	46,0	47,1	102,4

К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости их источников финансирования.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль

Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала - ROE.

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Компании и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Компании.

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица 4.10.

№ п/п	Наименование показателя	2010г.	2011г.	2012г.	Темп роста (5/4) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:				
1.1.	покупатели и заказчики				
1.2.	векселя к получению				
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ				
1.4.	авансы выданные				
1.5.	прочие дебиторы				
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	90 004	507 967	542 829	106,9
2.1.	покупатели и заказчики	77 234	192 543	250 368	130,0
2.2.	векселя к получению				
2.3.	задолженность дочерних и завис.обществ				
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал				
2.5.	авансы выданные	10 791	314 022	271 989	86,6
2.6.	прочие дебиторы	1 979	1 402	20472	1 460,2

По состоянию на 31.12.2011 г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) составила 0 руб., дебиторская задолженность до 12 мес. – 542 829 тыс. руб.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

По сравнению с 2011 годом краткосрочная дебиторская задолженность и займы увеличились на 201 200 тыс. руб., что связано с финансированием инновационной деятельности ОАО «РусГидро», и соответственно финансирования работ исполнителей инновационных проектов, что отражено в авансах выданных.

Таблица 4.11.

№ п/п	Наименование показателя	2010г.	2011г.	2012г.	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	0	294 644,0	400 925	136,1
2.	Кредиторская задолженность	134 863,2	218 871,0	313 790	143,4
2.1.	поставщики и подрядчики,	33 306,0	111 155,0	151 947	136,7
2.2.	векселя к уплате				
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами				
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	2 306,1	2 634,0	22 742	863,4
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	69,0	0	4 333	-
2.6.	по налогам и сборам	35 801,0	41 509,0	7 554	18,2
2.7.	авансы полученные	62 797,0	63 511,0	127 214	200,3
2.8.	прочие кредиторы	584,0	62,0	0,00	0,0
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов				
5.	Оценочные обязательства	9980	12 991,0	16 917,0	130,2
6.	Прочие краткосрочные обязательства	0	4 212,0	9 899,0	235,0

Займ ОАО «РусГидро» для выполнения инновационной программы составил 400 925 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2012 г. кредиторская задолженность составила 313 790 тыс. руб.

По сравнению с 2011 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом возросла на 94 919 тыс. руб.: увеличена задолженность поставщикам и подрядчикам на 40 792 тыс. руб., текущая задолженности по заработной плате и перед государственными внебюджетными фондами – на 24 441 тыс. руб., увеличены на 63 703 тыс. руб. авансы, полученные по работам на Филиалах ОАО "РусГидро": Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного, Загорская ГАЭС, Волжская ГЭС, снижена задолженность по налогам и сборам на 33 955 тыс. руб.; прочим кредиторам – на 62 тыс. руб.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

В 2008 г. утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

Размер выплаченных ОАО «НИИЭС» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год)

Таблица 4.12.

Дивиденды	2010 г.	2011 г.	2012 г.
Всего,	-	5956,25	-
в том числе:			
на обыкновенные акции		5956,25	

В 2012 году по результатам деятельности за 2011 год дивиденды обществом не начислялись и не выплачивались.

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Инвестиции Общества, в том числе инвестиции, направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение

Основные проблемы, требующие решения и инвестиций:

- Реконструкция имущественного комплекса;
- Техническое перевооружение;
- Внедрение новых программно-технических средств;

Целью реализации программы является создание объективных предпосылок для развития Общества в мобильную, оснащенную на современном уровне, многопрофильную научно-техническую инновационную компанию, способную выполнять широкий спектр комплексных работ (услуг) за счет решения следующих задач:

- сохранение и развитие инженерного и научного потенциала ОАО «НИИЭС»;
- увеличение объемов работ, выработки и производительности труда научных и инженерно-технических работников ОАО «НИИЭС»;
- расширение номенклатуры выполняемых работ и оказываемых услуг, развития новых научно-технических направлений;
- повышение конкурентоспособности ОАО НИИЭС, в том числе за счет внедрения информационных технологий, современных лабораторных, технических и программно-технических средств, работы международной системы качества ИСО 9000;
- повышение капитализации ОАО «НИИЭС»;
- техническое перевооружение ОАО «НИИЭС».

Освоение капитальных вложений за прошедшие три года представлено в таблице 5.1.

Динамика капитальных вложений, без НДС

Таблица 5.1

№	Показатель	2010	2011	2012
		млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
1	Капвложения всего (без НДС)	8,1	21,9	20,36
1.1.	в т.ч. ТПиР			
	Модернизация и реконструкция	2,4	11,6	0,06
1.2.	Приобретение объектов основных средств	5,7	10,3	20,3

Источники финансирования инвестиционных программ, млн. руб. (с НДС)

Таблица 5.2

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования	
		План	Факт
Собственные средства	Прибыль прошлых лет	42,6	9,9
Собственные средства	Амортизация	11,5	8,3
Собственные средства	НДС к возмещению	9,9	1,7
ИТОГО		63,9	19,9

Наименование направлений	2012 год	
	план	Факт
Техническое перевооружение и реконструкция	0	0,07
Приобретение объектов основных средств	63,9	19,8
ИТОГО	63,9	19,9

Причины невыполнения Инвестиционной программы:

1. Техническое перевооружение и реконструкция – инвестиции не освоены в связи с неопределенностью планов нового собственника в отношении концепции использования имущественного комплекса, который передается Обществом на основании Приказа ОАО «РусГидро» №1070 от 6.10.2011г. «О передаче недвижимого имущества в корпоративный центр по управлению недвижимостью».

2. Приобретение объектов основных средств:

Информационно-вычислительная техника. Снижение относительно плана по освоению на 44 050 тыс. руб. в связи с тем, что при передаче имущественного комплекса новому собственнику предполагается произвести оптимизацию занимаемых ОАО «НИИЭС» площадей, а также в связи с неопределенностью планов нового собственника в отношении концепции дальнейшего использования имущества. Инвестиции в модернизацию информационно-вычислительной техники были приостановлены.

3. Прочие. Превышение относительно плана по освоению на 8320,2 тыс. руб. связано с выполнением ряда работ, связанных с испытаниями разработанных ОАО «НИИЭС» типовых энергоблоков мини-ГЭС с ортогональными гидроагрегатами; гидроагрегата, допускающего пропуск рыбы; волновой электростанции с воздушной ортогональной турбиной. Работы производились на основании Распоряжений Генерального директора Шполянского Ю.Б. Согласовано с Заместителем председателя правления ОАО " РусГидро" Рижинашвили Д.И. (исх. №632 от 12.03.2012).

Инвестиционный план на 2013 год и более долгосрочные планы

В 2013 году планируется увеличение инвестиций из собственных источников до 114,1 млн. руб., в т.ч. за счет амортизационных отчислений – 5,2 млн. руб. и прибыли прошлых лет – 108,9 млн. руб. Будет производиться дальнейшая развитие и модернизация лабораторной базы в размере 15,2 млн. руб. и обновление парка оборудования – 98,9 млн. руб.

5.2. Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений

В отчетном году инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений не осуществлялась.

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновационная деятельность

Решением Советом директоров ОАО «РусГидро» от 02.08.2011г. № 130 была утверждена Программа инновационного развития ОАО «РусГидро» на 2011 – 2015 гг. с перспективой до 2021 г. В целях организации работ по реализации Программы в составе Общества был создан департамент по инновационному развитию и стратегии. Основными задачами департамента являются:

1. Поиск перспективных инновационных решений в области гидроэнергетики, гидротехники, возобновляемых источников энергии. Поиск осуществляется посредством мониторинга интернета, печатных СМИ, других источников данных о новых перспективных разработках в областях, граничащих с гидроэнергетикой и гидротехническим строительством. Поиск охватывает как российские разработки, так и разработки лидирующих зарубежных компаний.
2. Взаимодействие с другими подразделениями Общества на всех этапах осуществления инновационного процесса, включая консультационное сопровождение проектов ведущими специалистами Общества.
3. Взаимодействие с Дирекцией инновационного развития ОАО «РусГидро» в части экспертизы и отбора инновационных проектов, а также по дальнейшему их продвижению до стадии выполнения закупочных процедур.
4. Поиск перспективных инновационных проектов среди разработок высших учебных заведений и смежных отраслевых и технологических научных центров.
5. Ведение реестра перспективных организаций, разрабатывающих инновационные проекты в области энергетики и гидротехнического строительства.
6. Сопровождение и мониторинг инновационных проектов на всех этапах: от инициации, получения экспертного заключения, проведения процедуры закупок, до выполнения работ по проекту и принятия результатов работ.

В отчетном году выполнялся мониторинг работ по следующим инновационным проектам:

1. Разработка локальных нормативных актов, обеспечивающих инновационное развитие ОАО «РусГидро», ДЗО/ВЗО (завершен).
2. Разработка и внедрение специализированного веб-портала и системы управления проектами Программы инновационного развития (завершен).
3. Разработка новых специальных композиционных материалов, технологий и оборудования, обеспечивающих высокую надёжность и долговечность гидротехнических сооружений.
4. Разработка и научное обоснование схемы использования гидроэнергетического потенциала малых и средних рек, а также гидротехнических сооружений неэнергетического характера, программы развития малой гидроэнергетики Северо-Кавказского, Северо-Западного, Приволжского и Сибирского федеральных округов.
5. Создание мультимедийного компьютерного учебного пособия «Занимательная гидроэнергетика».
6. Разработка самоходного аппарата для выполнения подводных строительных и дноуглубительных работ. Производство действующего образца.
7. Разработка материалов и технологий для предотвращения замораживания затворов гидростанций на основе высокомолекулярного полиэтилена.

В 2012 г. были объявлены конкурсы на выполнение следующих инновационных проектов:

1. Первый этап разработки комплексного решения «Умная станция»: Разработка решений по оптимизации расхода ТЭР на собственные и хозяйственные нужды (СН и ХН) на примере филиалов ОАО «РусГидро» - Волжская ГЭС и Новосибирская ГЭС.
2. Модернизация и развитие программно-технических средств мониторинга безопасности гидротехнических сооружений ОАО «РусГидро». Этап 1.1 «Анализ и оценка современных технологий / средств и систем мониторинга безопасности объектов гидротехнических сооружений».
3. Разработка и реализация комплекса мероприятий по продвижению научно-технологического комплекса.

4. Актуализация программы Инновационного развития ОАО «РусГидро» на 2011 – 2015 годы с перспективой до 2021 года».

В течение 2012 года были проанализированы технико-экономические характеристики более 80 инновационных проектов, подготовлены предпроектные документы (ТЗ, Паспорт проекта, Устав проекта) по 20 проектам, а также документы для проведения закупок по 5 проектам. Подготовлены 4 заявки на получение патентов на изобретение и на полезную модель.

Приложение 1. Бухгалтерский баланс Общества за 2012 год

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2012 г.

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710001		
			31	12	2012
Организация	Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"	по ОКПО	00113543		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7733021533		
Вид экономической деятельности	Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук	по ОКВЭД	73.10		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Открытое акционерное общество / частная	по ОКФС / ОКФС	47	16	
Единица измерения	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		
Местонахождение (адрес)	125362, Москва г, Строительный проезд, дом № 7а				

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	31	33	35
3.1	Результаты исследований и разработок	1120	31 208	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.2	Основные средства	1150	34 591	307 018	61 519
	в том числе:				
	строительство объектов ОСов		-	117	117
	приобретение объектов ОСов		12	2 211	12
	оборудование к установке		-	550	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	519 200	-	-
	в том числе:				
3.3	вклад в УК ООО СНРГ		519 200	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	4 421	3 417	179
3.4	Прочие внеоборотные активы	1190	163 864	7 982	-
	в том числе:				
	Долгосрочная часть РБП		480	923	-
	Выполнение НИОКР (инновации)		163 404	7 059	-
	Итого по разделу I	1100	753 315	318 450	61 733
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.5	Запасы	1210	40 365	31 285	6 927
	в том числе:				
	материалы		12 226	4 462	2 436
	Затраты в НЗП		25 008	24 340	4 127
	Готовая продукция и товары д/перепродажи		3 131	2 483	364
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	5	403	2
3.6	Дебиторская задолженность	1230	542 829	507 967	90 004
	в том числе:				
	Расчеты с покупателями и заказчиками		250 368	192 543	77 234
	Авансы выданные		271 989	314 022	10 791
	Прочая дебиторская задолженность		20 472	1 402	1 979
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
3.7	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	96 317	91 097	118 844
	в том числе:				
	денежные эквиваленты		20 000	-	8 000

Прочие оборотные активы:	1260	34 485	31 636	11 539
в том числе:				
НДС по авансам полученным		19 276	9 375	9 525
Выполненные этапы по незавершенным работам		13 399	15 412	-
Краткосрочная часть РБП		1 810	6 849	2 014
Итого по разделу II	1200	714 001	662 388	227 316
БАЛАНС	1600	1 467 316	980 838	289 049

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.8	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4 179	4 179	4 179
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	10 111	282 262	45 186
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
3.8	Резервный капитал	1360	627	627	627
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	704 985	158 360	94 137
	в том числе:				
	прибыль текущего года		274 474	-	-
	списание добавочного капитала		272 151	-	-
	Итого по разделу III	1300	719 902	445 428	144 129
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	5 883	4 692	77
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	5 883	4 692	77
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.9	Заемные средства	1510	400 925	294 644	-
3.10	Кредиторская задолженность	1520	313 790	218 871	134 863
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	151 947	111 155	33 306
	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	127 028	63 511	62 896
	Расчеты по налогам и сборам	15203	7 554	41 509	35 801
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	4 333	-	69
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	22 742	2 634	2 306
	Расчеты с подотчетными лицами	15206	162	-	-
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15207	24	62	115
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.15	Оценочные обязательства	1540	16 917	12 991	9 980
	Прочие обязательства	1550	9 899	4 212	-
	в том числе:				
	НДС по авансам выданным		8 024	1 861	-
	Прочие краткосрочные обязательства		1 875	2 351	-
	Итого по разделу V	1500	741 531	530 718	144 843
	БАЛАНС	1700	1 467 316	980 838	289 049



Руководитель
(подпись)

Шполянский Юлий
Борисович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер
6 марта 2013 г.

Романова Елена Юрьевна

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2012г.**

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710002		
			31	12	2012
Организация	Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"	по ОКПО	00113543		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7733021533		
Вид экономической деятельности	Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук	по ОКВЭД	73.10		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Открытое акционерное общество / частная	по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2012г.	За Январь - Декабрь 2011г.
3.11	Выручка	2110	937 488	714 567
3.11	Себестоимость продаж	2120	(878 058)	(616 434)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	59 430	98 133
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	59 430	98 133
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	598	235
	Проценты к уплате	2330	-	-
3.11	Прочие доходы	2340	245 213	1 032
	Прочие расходы	2350	(18 800)	(11 159)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	286 441	88 241
3.12	Текущий налог на прибыль	2410	(11 780)	(16 596)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(45 321)	325
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(1 191)	(4 615)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	1 004	3 238
	Прочее	2460	-	(89)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	274 474	70 179

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2012г.	За Январь - Декабрь 2011г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	237 076
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	274 474	307 255
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



Руководитель

(подпись)

Шлоянский Юлий
Борисович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Романова Елена Юрьевна

6 марта 2013 г.

**Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2012г.**

		Коды		
		0710003		
		31	12	2012
Форма по ОКУД				
Дата (число, месяц, год)				
Организация	Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"	по ОКПО 00113543		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН 7733021533		
Вид экономической деятельности	Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук	по ОКВЭД 73.10		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Открытое акционерное общество / частная	47	16	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ 384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2010 г.	3100	4 179	-	45 186	627	94 137	144 129
<u>За 2011 г.</u>							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	237 076	-	70 179	307 255
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	70 179	70 179
переоценка имущества	3212	X	X	237 076	X	-	237 076
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(5 956)	(5 956)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(5 956)	(5 956)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3200	4 179	-	282 262	627	158 360	445 428
За 2012 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	274 474	274 474
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	274 474	274 474
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(272 151)	-	272 151	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3300	4 179	-	10 111	627	704 985	719 902

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2010 г.	Изменения капитала за 2011 г.		На 31 декабря 2011 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Чистые активы	3600	719 902	445 428	144 129



Руководитель

Шполянский Юлий
Борисович

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Романова Елена Юрьевна

6 марта 2013 г.

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2012г.**

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710004		
		по ОКПО	31	12	2012
Организация:	Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"	по ОКПО	00113543		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7733021533		
Вид экономической деятельности	Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук	по ОКВЭД	73.10		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Открытое акционерное общество / частная	по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2012г.	За Январь - Декабрь 2011г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	957 454	705 969
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	930 672	679 974
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	4 784	18 138
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	21 998	7 857
Платежи - всего	4120	(980 594)	(707 197)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(541 334)	(386 411)
в связи с оплатой труда работников	4122	(273 774)	(204 755)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль	4124	(18 629)	(13 774)
НДС	4125	(26 368)	(60 119)
прочие платежи	4129	(120 489)	(42 138)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(23 140)	(1 228)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	597	201
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	120
от продажи акций (долей участия) в других организациях	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	597	81
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(78 556)	(313 838)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(78 556)	(313 838)
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(77 959)	(313 637)

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2012г.	За Январь - Декабрь 2011г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	106 281	294 644
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	106 281	294 644
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	-	-
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на выплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	106 281	294 644
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	5 182	(20 221)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	91 097	110 844
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	96 317	91 097
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	38	474



Руководитель

(подпись)

Шполянский Юлий
Борисович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Романова Елена Юрьевна

6 марта 2013 г.

РАСЧЕТ
ОЦЕНКИ СТОИМОСТИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
I. Активы			
1. Нематериальные активы	1110	33	31
2. Основные средства	1150	307 018	34 591
3. Незавершенное строительство	1180	7 982	163 864
4. Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения <1>	1170+1240	-	519 200
6. Прочие внеоборотные активы <2>	1120+1130+1140+1180	3 417	35 629
7. Заласы	1210	31 285	40 365
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	403	5
9. Дебиторская задолженность <3>	1230	507 967	542 829
10. Денежные средства	1250	91 097	96 317
11. Прочие оборотные активы	1280	31 636	34 485
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-11)		980 838	1 487 316
II. Пассивы			
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1410	-	-
14. Прочие долгосрочные обязательства <4> <5>	1420	4 692	5 863
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1510	294 644	400 925
16. Кредиторская задолженность	1520	218 871	313 790
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов <*>	15207	-	-
18. Резервы предстоящих расходов	1540	12 991	16 917
19. Прочие краткосрочные обязательства <5>	1550	4 212	9 899
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13-19)		535 410	747 414
21. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))		445 428	719 902

- <1> За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров.
 <2> Включая величину отложенных налоговых активов.
 <3> За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.
 <4> Включая величину отложенных налоговых обязательств.
 <5> В данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и с прекращением деятельности.


 Руководитель: Шполянский Юлий Борисович (подпись) (реквизиты подписи)
 Главный бухгалтер: Романова Елена Юрьевна

*-> Примечание: сумма по строке 17 "Задолженности участникам (учредителям) по выплате доходов" включена в строку 16 "Кредиторская задолженность". При суммировании данных раздела II в строке 20 значение строки 17 не учитывается.

**Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах за 2012 год (тыс. руб)**

**1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)
1.1. Наличие и движение нематериальных активов**

Форма 0710005 с.1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло		начислено амортизации	Убыток от обесценения	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
Нематериальные активы - всего	5100	за 2012 г.	37	(4)	-	-	-	(2)	-	-	-	37	(6)
	5110	за 2011 г.	37	(2)	-	-	-	(2)	-	-	-	37	(4)
в том числе:													
Исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	за 2012 г.	37	(4)	-	-	-	(2)	-	-	-	37	(6)
	5111	за 2011 г.	37	(2)	-	-	-	(2)	-	-	-	37	(4)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Всего	5120	37	37	-
в том числе:				
Исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5121	37	37	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Всего	5130	-	-	-
в том числе:	5131	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		Выбыло		часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
НИОКР - всего	5140	за 2012 г.	-	-	31 208	-	-	-	31 208	-
	5150	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:										
Разработка локальных нормативных актов, обеспечивающих инновационное развитие ОАО «РусГидро». ДЗО/ВЗО	5141	за 2012 г.	-	-	13 056	-	-	-	13 056	-
	5151	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Разработка и внедрение специализированного веб-портала и системы управления проектами Программы инновационного развития	5142	за 2012 г.	-	-	18 152	-	-	-	18 152	-
	5152	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2012 г.	7 059	190 855	-	(34 510)	163 404
	5170	за 2011 г.	-	7 059	-	-	7 059
в том числе:							
Пролуск рыбы	5161	за 2012 г.	-	2 280	-	(2 280)	-
	5171	за 2011 г.	-	-	-	-	-
Разрыв водоводов	5162	за 2012 г.	-	1 033	-	-	1 033
	5172	за 2011 г.	-	-	-	-	-
Контроль учета водных ресурсов	5163	за 2012 г.	-	3 733	-	-	3 733
	5173	за 2011 г.	-	-	-	-	-
Разработка типового ряда оборудования мини-ГЭС	5164	за 2012 г.	-	438	-	(438)	-
	5174	за 2011 г.	-	-	-	-	-
ВолнЭС-30	5165	за 2012 г.	-	2 977	-	-	2 977
	5175	за 2011 г.	-	-	-	-	-
Обследование гидросистемы острова Большой Соловецкий	5166	за 2012 г.	-	584	-	(584)	-
	5176	за 2011 г.	-	-	-	-	-
№459	5167	за 2012 г.	1 168	4 656	-	-	5 824
	5177	за 2011 г.	-	1 168	-	-	1 168
Разработка локальных нормативных актов, обеспечивающих инновационное развитие ОАО «РусГидро», ДЗО/ВЗО	5168	за 2012 г.	738	12 317	-	(13 056)	-
	5178	за 2011 г.	-	738	-	-	738
№461/П-74/11	5169	за 2012 г.	1 168	51 240	-	-	52 408
	5179	за 2011 г.	-	1 168	-	-	1 168
№462		за 2012 г.	1 039	8 922	-	-	9 961
		за 2011 г.	-	1 039	-	-	1 039
№465		за 2012 г.	1 168	68 913	-	-	70 081
		за 2011 г.	-	1 168	-	-	1 168
Разработка и внедрение специализированного веб-портала и системы управления проектами Программы инновационного развития		за 2012 г.	1 039	17 114	-	(18 152)	-
		за 2011 г.	-	1 039	-	-	1 039
№467		за 2012 г.	738	16 649	-	-	17 387
		за 2011 г.	-	738	-	-	738
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2012 г.	-	-	-	-	-
	5190	за 2011 г.	-	-	-	-	-
в том числе:							
	5181	за 2012 г.	-	-	-	-	-
	5191	за 2011 г.	-	-	-	-	-

2. Основные средства
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		начислено амортизации	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2012 г.	598 713	(294 573)	14 946	(522 616)	247 248	(9 141)	-	-	91 045	(56 466)
	5210	за 2011 г.	125 075	(63 684)	19 140	(3 319)	3 084	(10 443)	457 817	(223 530)	598 713	(294 573)
в том числе:												
Здания	5201	за 2012 г.	531 711	(246 745)	60	(506 807)	234 789	(1 746)	-	-	24 964	(15 702)
	5211	за 2011 г.	63 359	(23 298)	8 926	-	-	(929)	459 426	(224 516)	531 711	(246 745)
Земельные участки	5202	за 2012 г.	2 235	-	-	-	-	-	-	-	2 235	-
	5212	за 2011 г.	-	-	2 235	-	-	-	-	-	2 235	-
Сооружения	5203	за 2012 г.	11 836	(9 141)	-	(11 688)	9 050	(57)	-	-	148	(148)
	5213	за 2011 г.	15 523	(10 933)	435	(2 514)	2 279	(1 475)	(1 609)	988	11 836	(9 141)
Машины и оборудование	5204	за 2012 г.	46 334	(31 539)	11 628	(4 031)	3 342	(6 311)	-	-	53 931	(34 508)
	5214	за 2011 г.	39 853	(24 839)	7 066	(585)	585	(7 285)	-	-	46 334	(31 539)
Административно-хозяйственный оборудование и инвентарь	5205	за 2012 г.	1 846	(1 514)	966	(90)	67	(126)	-	-	2 722	(1 573)
	5215	за 2011 г.	1 846	(1 374)	-	-	-	(140)	-	-	1 846	(1 514)
Транспортные средства и передвижная техника	5206	за 2012 г.	4 664	(3 567)	2 247	-	-	(891)	-	-	6 911	(4 458)
	5216	за 2011 г.	4 406	(3 182)	478	(220)	220	(605)	-	-	4 664	(3 567)
Прочие основные фонды	5207	за 2012 г.	87	(67)	47	-	-	(10)	-	-	134	(77)
	5217	за 2011 г.	87	(58)	-	-	-	(9)	-	-	87	(67)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
	5221	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2012 г.	2 878	-	(117)	(2 749)	12
	5250	за 2011 г.	129	18 304	-	(15 555)	2 878
в том числе:							
Ограда ОАО НИИЭС	5241	за 2012 г.	117	-	(117)	-	-
	5251	за 2011 г.	117	-	-	-	117

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	за 2012 г.	за 2011 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	-	15 555
в том числе:			
Наружная теплосеть-передаточные устр-ва	5261	-	434
Пристройка к корпусу отдела сейсмостойкости кор.б	5262	-	5 708
Административный корпус кор2в	5263	-	3 218
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-
в том числе:			
	5271	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	71 258	6 218	5 666
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
	5287	-	-	-

3. Финансовые вложения
3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка					
Долгосрочные - всего	5301	за 2012 г.	-	-	519 200	-	-	-	-	-	519 200	-
	5311	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе: вклад в УК ООО СНРГ	5302	за 2012 г.	-	-	519 200	-	-	-	-	-	519 200	-
	5312	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5306	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2012 г.	-	-	519 200	-	-	-	-	-	519 200	-
	5310	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
	5321	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
в том числе:				
	5326	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себе-стоимость	резерв под снижение стоимости				
Запасы - всего	5400	за 2012 г.	31 285	-	1 032 324	(1 023 244)	-	-	X	40 365	-
	5420	за 2011 г.	6 927	-	674 451	(650 093)	-	-	X	31 285	-
в том числе:											
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2012 г.	4 461	-	103 194	(95 430)	-	-	19 891	12 226	-
	5421	за 2011 г.	2 436	-	35 351	(33 325)	-	-	7 005	4 461	-
Готовая продукция	5402	за 2012 г.	-	-	51 881	(50 933)	-	-	-	948	-
	5422	за 2011 г.	-	-	23 379	(23 379)	-	-	-	-	-
Товары для перепродажи	5403	за 2012 г.	2 483	-	68 371	(68 671)	-	-	5 959	2 183	-
	5423	за 2011 г.	364	-	4 470	(2 351)	-	-	517	2 483	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2012 г.	24 340	-	808 878	(808 210)	-	-	-	25 008	-
	5425	за 2011 г.	4 127	-	611 251	(591 038)	-	-	-	24 340	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5426	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5427	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5408	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Форма 0710005 с.9

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Запасы, не обремененные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
	5441	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
	5446	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление		погашение	выбыло		перевод из долго- в краткосрочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	притчающиеся проценты, штрафы и иные начисления		списание на финансовый результат	восстановление резерва			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5503	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5504	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5525	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2012 г.	509 244	(1 277)	2 041 683	-	(2 006 801)	-	-	-	544 106	(1 277)
	5530	за 2011 г.	90 004	-	1 228 203	-	(808 964)	-	-	-	509 244	(1 277)
в том числе:												
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2012 г.	193 820	(1 277)	1 116 697	-	(1 058 672)	-	-	-	251 645	(1 277)
	5531	за 2011 г.	77 234	-	811 300	-	(694 715)	-	-	-	193 820	(1 277)
Авансы выданные	5512	за 2012 г.	314 022	-	267 287	-	(309 320)	-	-	-	271 989	-
	5532	за 2011 г.	10 791	-	409 731	-	(106 500)	-	-	-	314 022	-
Прочая	5513	за 2012 г.	1 402	-	678 601	-	(689 531)	-	-	-	20 472	-
	5533	за 2011 г.	1 979	-	7 172	-	(7 749)	-	-	-	1 402	-
	5514	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5534	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5500	за 2012 г.	509 244	(1 277)	2 041 683	-	(2 006 801)	-	-	X	544 106	(1 277)
	5520	за 2011 г.	90 004	-	1 228 203	-	(808 964)	-	-	X	509 244	(1 277)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.		На 31 декабря 2011 г.		На 31 декабря 2010 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	1 277	-	1 277	-	-	-
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	-	-	-	-	-	-
прочая	5543	-	-	-	-	-	-
	5544	-	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		выбыло		перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551 5571	за 2012 г. за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
кредиты	5552 5572	за 2012 г. за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
займы	5553 5573	за 2012 г. за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5554 5574	за 2012 г. за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5555 5575	за 2012 г. за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560 5580	за 2012 г. за 2011 г.	513 515 134 863	1 873 838 1 342 140	-	(1 672 638) (963 488)	-	-	714 715 513 515
в том числе:									
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561 5581	за 2012 г. за 2011 г.	111 155 33 306	831 249 443 719	-	(780 457) (365 870)	-	-	151 947 111 155
авансы полученные	5562 5582	за 2012 г. за 2011 г.	63 511 62 896	304 327 107 075	-	(240 810) (106 460)	-	-	127 028 63 511
расчеты по налогам и взносам	5563 5583	за 2012 г. за 2011 г.	41 509 35 870	289 048 267 564	-	(318 670) (261 925)	-	-	11 887 41 509
кредиты	5564 5584	за 2012 г. за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
займы	5565 5585	за 2012 г. за 2011 г.	294 644 -	106 281 294 644	-	-	-	-	400 925 294 644
прочая	5566 5586	за 2012 г. за 2011 г.	62 485	13 986 19 195	-	(14 024) (19 618)	-	-	24 62
задолженность перед персоналом по	5567	за 2012 г.	2 634	300 140	-	(280 032)	-	-	22 742

оплате труда	5587	за 2011 г.	2 306	209 943	-	(209 615)	-	-	2 634
расчеты с подотчетными лицами	5588	за 2012 г.	-	28 807	-	(28 645)	-	-	162
	5588	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5550	за 2012 г.	513 515	1 873 838	-	(1 672 638)	-	X	714 715
	5570	за 2011 г.	134 863	1 342 140	-	(963 486)	-	X	513 515

Форма 0710005 с.11

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Всего	5590	-	-	-
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	-	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	-	-	-
	5593	-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2012 г.	за 2011 г.
Материальные затраты	5610	121 680	34 678
Расходы на оплату труда	5620	250 757	192 262
Отчисления на социальные нужды	5630	56 812	42 064
Амортизация	5640	6 273	10 142
Прочие затраты	5650	440 536	337 288
Итого по элементам	5660	878 058	616 434
Изменение остатков (прирост [-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	9 080	29 193
Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	868 978	587 241

Форма 0710005 с.13

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	12 991	25 309	21 382	-	16 917
в том числе:						
	5701	-	-	-	-	-

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:				
	5801	-	-	-
Выданные - всего	5810	-	-	-
в том числе:				
	5811	-	-	-

Форма 0710005 с.14

9. Государственная помощь

Наименование показателя		Код	за 2012 г.		за 2011 г.	
Получено бюджетных средств - всего		5900		-		-
в том числе:						
на текущие расходы		5901		-		-
на вложения во внеоборотные активы		5905		-		-
			На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	за 2012 г.	5910	-	-	-	-
	за 2011 г.	5920	-	-	-	-
в том числе:						
	за 2012 г.	5911	-	-	-	-
	за 2011 г.	5921	-	-	-	-

Генеральный директор



Шолянский Юлий Борисович

Главный бухгалтер

Романова Елена Юрьевна

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-033-03-13

Акционерам ОАО "НИИЭС"

Сведения об аудируемом лице

Наименование	Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений" (ОАО "НИИЭС")
Государственный регистрационный номер	1027739536868
Место нахождения	Российская Федерация, г. Москва, Строительный проезд, д.7а

Сведения об аудиторе

Наименование	Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"
Государственный регистрационный номер	1027700283566
Место нахождения	115191, г. Москва, Духовской пер., д.14
Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является аудитор	Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАР)
Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов	10302000041



Независимая фирма «ЭНПИ Консалт», член
«Моор Стивенс Интернешнл Лимитед»,
фирмы-члены в основных городах всего мира;
в ассоциации с АКГ «МООР СТИВЕНС РУС»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений", состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 г., отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2012 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности Российской Федерации. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений" по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

Директор по аудиту
Закрытого акционерного общества
"ОИПИ Консалт"
(квалификационный аттестат аудитора
№ 02-000396, ОРН 20402001562)



Н.Ю.Хренов

06 марта 2013 г.

Общему собранию акционеров
ОАО «НИИЭС»

**Заключение Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ОАО «НИИЭС» за 2012 год**

г. Москва

01 апреля 2013 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «НИИЭС» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 21.01.2013 года № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НИИЭС» (далее также - Общество) за период с 01 января 2012 года по 31 декабря 2012 года.

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его акционеров (участников).

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров (участников) и представление достоверной финансовой отчетности, несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2012 год не содержит существенных искажений.

В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По нашему мнению, отчетность Общества за 2012 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2012 года по 31.12.2012 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 01.04.2013 года № 3.

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «НИИЭС»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «НИИЭС»

 Максимова Н.Б.
 Басов А.Б.
 Листрова К.С.
 Рейх П.А.
 Рохлина О.В.

Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Указанные сделки в 2012 году не совершались				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Указанные сделки в 2012 году не совершались				

Приложение 5.

Состав Совета директоров ОАО "НИИЭС" в 2011 – 2012 корпоративном году

Состав Совета директоров

избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 26 мая 2011, № 610пр/3:

Козлов Михаил Вадимович - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1970
Образование	Московский энергетический институт, электроэнергетический факультет, инженер-электрофизик, 1987-1994г.
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2009 - Коммерческий директор - Представительство АО «Скаент»; 2009 – 2010 - Руководитель Дирекции энергоэффективности и альтернативных источников энергии - ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010 – н/в - Директор по инновациям и ВИЭ - ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	2011

Шполянский Юлий Борисович	
Год рождения	1958
Образование	Высшее, Московский институт радиотехники электроники и автоматики, к.т.н.
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001 – 2007 - Заместитель начальника отдела малой и нетрадиционной энергетики, ОАО «НИИЭС»; 2007 – 2008 - Исполнительный директор ОАО «НИИЭС»; 2008 – н/в - Генеральный директор ОАО «НИИЭС».
Первое избрание в состав Совета директоров	2010

Янсон Сергей Юрьевич	
Год рождения	1970
Образование	Высшее, инженер-механик по специальности Автомобили и автомобильное хозяйство, Московский государственный автомобильно-дорожный институт, г. Москва 1997 год Менеджер по специальности Государственное и муниципальное управление Северо-Западная академия государственной службы, г. Санкт-Петербург, 2001 год Магистр менеджмента по специальности финансовый менеджмент, Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, г. Москва, 2004 год
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2009 - Заместитель начальника департамента - начальник отдела маркетинга и контроля цен, Начальник департамента оперативного управления закупочной деятельностью. Заместитель генерального директора, директор по закупкам ОАО «ОГК - 1»; 2009 – 2010 - Заместитель руководителя блока закупок ОАО ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010 – по н/в - Директор по закупкам ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	2010

Киров Сергей Анатольевич	
Год рождения	1976
Образование	Высшее, Пермская государственная сельскохозяйственная академия им. Д.Н. Прянишникова, экономист
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006 – 2009 - Финансовый директор, заместитель исполнительного директора по экономике и финансам, ОАО «ОГК – 1», Член Правления; 2009 – 2010 - Заместитель руководителя блока экономики и инвестиционных программ, ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2009 – 2010 - Генеральный директор (по совместительству), ООО «ОГК-1 Финанс»; 2010 – по н/в - Директор по экономике, ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	2011

Сорокин Роман Юрьевич	
Год рождения	1980
Образование	Высшее, Современный гуманитарный институт, г. Москва, юрист
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 – 2008 - Главный специалист, ведущий эксперт Отдела анализа и контроля корпоративного управления Департамента корпоративного управления Корпоративного центра, главный эксперт, начальник отдела корпоративных стандартов и методологии Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра, ОАО РАО «ЕЭС России»; 2008 – 2009 - Начальник Департамента корпоративного управления, ОАО «МРСК Центра»; 2009 – 2009 - Советник отдела по корпоративной политике и реорганизации Центра по корпоративному развитию и управлению нефинансовыми рисками, Госкорпорация «Росатом»; 2009 – 2011 - Заместитель начальника Департамента корпоративного управления, руководитель отдела, ОАО «ФСК ЕЭС»; 2011 – 2012 - Начальник Управления акционерного капитала Департамента корпоративного управления, ОАО «РусГидро»; 2012 – н/в - Начальник Управления методологии корпоративного управления и сопровождения сделок Департамента корпоративного управления, ОАО «РусГидро».
Первое избрание в состав Совета директоров	2011

Приложение 6. Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование Общества: **Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"**

Сокращенное фирменное наименование Общества: **ОАО «НИИЭС»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 125362 Москва, Строительный проезд, 7А**

Почтовый адрес: **125362 Москва, Строительный проезд, 7А, а/я 393**

Адрес Волгоградского филиала: **400005, Волгоград, пр. Ленина, 72**

Банковские реквизиты:

ИНН 7733021533, КПП 773301001, Р/с № 40702810438210101135, Московский банк Сбербанка России г. Москва. К/с 3010181040000000225, БИК 044525225, ОКПО 00113543, ОКОНХ 95120, КФС 30, КОПФ 47

Сведения о государственной регистрации Общества: **Свидетельство №006.187**

Дата государственной регистрации: **5 января 1994 г.**

Основной государственный регистрационный номер: **1027739536868**

Орган, осуществивший государственную регистрацию: **Государственное учреждение Московская регистрационная палата**

Индивидуальный номер налогоплательщика: **7733021533**

Контакты:

Тел.: **(499) 493-5132**, факс: **(495) 363-5651**

Адрес страницы в сети Интернет: **<http://www.niies.rushydro.ru/>**

Адрес электронной почты: **info@niies.ru**

Информация об аудитор

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ЭНПИ Консалт»**

Вид деятельности: **аудиторская деятельность**

Место нахождения: **115191, Москва, Духовский пер., д. 14.**

Почтовый адрес: **115191, Москва, Духовский пер., д. 14.**

ОГРН **1027700283566**

Государственный регистрационный номер: **1027700283566**

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности **№ Е 004289**, выдана в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 15.05.2003 № 140 со сроком действия до 15.05.2013

Наименование саморегулируемой организации аудиторов,

членом которой является аудитор: **НП «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР)**

Номер в реестре аудиторов и аудиторских

организаций саморегулируемой организации аудиторов: **10302000041**

Информация о регистраторе Общества

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Реестр-РН»**

Место нахождения: **109028, г. Москва, Подкопаевский пер., д.2/6, стр. 3-4**

Почтовый адрес: **115172, г. Москва, а/я 4**

Тел.: **(495) 411-79-11**, Факс: **(495) 411-83-12**

Адрес электронной почты: **support@reestrn.ru**

Лицензия: **на осуществление деятельности по ведению реестра**

Лицензия **№10-000-1-00330** Дата выдачи: **16 декабря 2004 года** Срок действия: **без срока**

Орган, выдавший лицензию: **Федеральная служба по финансовым рынкам**

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг

осуществляется указанным регистратором: **2010 г.**