



РусГидро
НИИЭС

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО "НИИЭС"
Протокол №143 от 22.04.2015 года

Годовой отчет
Открытого акционерного общества
"Научно-исследовательский институт
энергетических сооружений"
по результатам работы за 2014 год


Генеральный директор ОАО "НИИЭС"

"__" марта 2015 г.

 / Ю.Б. Шполянский /

Главный бухгалтер ОАО "НИИЭС"

"__" марта 2015 г.

 / Е.Ю. Романова /

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам	3
Раздел 1. Развитие Общества	4
1.1. Об Обществе	4
1.2. Группа РусГидро	4
1.3. Стратегические цели	5
1.4. Управление рисками	5
1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	7
1.6. Основные достижения в 2014 году	7
1.7. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году	8
Раздел 2. Корпоративное управление	9
2.1. Работа органов управления и контроля	9
2.2. Уставный капитал	13
2.3. Структура акционерного капитала	13
2.4. Общество на рынке ценных бумаг	14
2.5. Корпоративное управление ДЗО	14
2.6. Участие в других организациях	14
Раздел 3. Производство	15
3.1. Основные производственные показатели	15
3.2. Итоги научно-производственной деятельности	16
Раздел 4. Экономика и финансы	19
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	19
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2014 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	19
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	22
4.4. Анализ дебиторской задолженности	25
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	25
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	26
Раздел 5. Инвестиции	27
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	27
5.2. Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений	28
Раздел 6. Инновации	29
6.1. Инновации	29
Приложения:	
1. Бухгалтерский отчет за 2014 год	30
2. Заключение Аудитора	46
3. Заключение Ревизионной комиссии	49
4. Сделки Общества	50
5. Состав Совета директоров Общества в 2013-2014 корпоративном году	51
6. Справочная информация для акционеров	53

Обращение к акционерам ОАО «НИИЭС»

Уважаемые Господа!

Представляем Вашему вниманию годовой отчет ОАО «НИИЭС» за 2014 год.

Входя в группу РусГидро, ОАО «НИИЭС» продолжает деятельность по решению научно-технических проблем важнейших строящихся и эксплуатируемых объектов гидроэнергетики.

В отчетном году институтом достигнуты следующие показатели производственной деятельности: рентабельность продаж 9,41%; уровень EBITDA составил 141,0 млн. руб.; чистая прибыль - 118,42 млн. руб.; прирост доли выручки от сторонних продаж относительно факта предыдущего года составил 9,2%; производительность труда (выручка собственными силами на 1 работающего) - 1,77 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 оказания услуг, а также повышения качества выполнения работ.

Основными направлениями деятельности менеджмента института остаются:

- обеспечение качественного выполнения заказов ОАО «РусГидро» и других отраслевых предприятий;
- повышение эффективности бизнес-процессов;
- 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»



/ П.Ю. Украинцев /

Генеральный директор
ОАО «НИИЭС»

/Ю.Б. Шполянский/

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе

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 «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.

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.

1.2. Группа РусГидро

С мая 2006 г. Общество входит в Группу лиц ОАО «РусГидро». Перечень юридических и физических лиц, входящих в группу лиц ОАО «РусГидро», представлен в рамках списка аффилированных лиц ОАО «РусГидро» на странице в сети Интернет: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/>.

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 процентного 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 суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

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.

В соответствии со Стратегическим планом ОАО «РусГидро» Общество преследует следующие цели:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

Обеспечение надежного и безопасного для общества и окружающей среды функционирования оборудования и гидротехнических сооружений ГЭС ОАО «РусГидро» является одной из ключевых стратегических целей Общества.

Рост ценности Общества.

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

Развитие компетенций Общества.

Общество стремится развивать имеющиеся и приобретать новые востребованные отраслью и материнской компанией компетенции.

Расширение рынка сбыта.

Общество стремится выйти на лидирующие позиции в сегменте научно-технических разработок и услуг энергетического рынка РФ.

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) контрактируется по схеме закупки у единственного поставщика услуг, что исключает конкурентные риски в данном поле. В части работ, контрактируемых 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 электроэнергии 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 – оказание научно-технических услуг, которые не связаны 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. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

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.

Для достижения стратегических целей в 2014 г. Общество решало следующие приоритетные задачи:

- ✓ приобретение новых востребованных рынком и ОАО «РусГидро» компетенций;
- ✓ расширение рынка сбыта продукции и услуг Общества.

Для решения приоритетных задач в 2014 г. было сделано:

- ✓ получено свидетельство СРО НП «ЭнергоСтройАльянс», позволяющее выполнять работы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту, стоимостью до 500 млн. руб. по одному договору;
- ✓ получено Свидетельство СРО НП «ЭНЕРГОПРОЕКТ» о допуске к новым видам работ по проектированию №№5.2, 5.3, 6.3 и 7.1;
- ✓ запущены работы по крупномасштабному моделированию напряженно-деформированного состояния железобетонных конструкций.

Перспективные проекты развития:

- ✓ реализация проекта ОАО «РусГидро» «Оснащение гидротехнических сооружений системами инструментально-технического контроля и учета водных ресурсов»;
- ✓ внедрение технологии «Система внешнего армирования железобетонных конструкций полимерными материалами» на Загорской ГАЭС-2;
- ✓ поставка модульных низконапорных мини-ГЭС в республики Хакасия и Тыва;
- ✓ создание комплексных систем моделирования, позволяющих верифицировать численные модели при помощи натурного моделирования;
- ✓ создание единой пространственной модели Загорской ГАЭС и Загорской ГАЭС-2 для изучения динамических и геофизических процессов.

1.6. Основные достижения в 2014 году

Проведены обследования и испытания гидроэнергетического оборудования на 16 филиалах ОАО «РусГидро». В общей сложности было обследовано 27 турбин, 17 гидрогенератора и 38 трансформаторов. По обследованным единицам оборудования выполнены работы по продлению срока службы, вынесены решения о продлении срока эксплуатации на 1 – 5 лет.

Создана и сдана в опытную эксплуатацию система учета водных ресурсов на Угличской ГЭС, позволяющая получать истинные значения расходов воды через гидроузел.

Проведены энергетические испытания ряда гидроагрегатов Волжской и Воткинской ГЭС индексным методом и ряда гидроагрегатов Егорлыкской ГЭС-2 и Рыбинской ГЭС абсолютным методом.

Закончена установка системы автоматизированного опроса КИА на Саяно-Шушенской ГЭС.

Проведены экспериментальные исследования моделей железобетонных конструкций ГТС, усиленных композитными материалами из углеродного волокна, на действие изгибающего момента, поперечной силы, центрального сжатия и центрального растяжения. Определено увеличение несущей способности конструкций.

Продолжены работы по созданию и метрологической аттестации измерительной части системы контроля состояния строящихся и эксплуатируемых энергетических сооружений и энергетического оборудования, установленного в них. Изготовлено порядка 750 струнных датчиков для Усть-Среднеканской, Нижне-Бурейской, Зарамагских ГЭС, Загорской ГАЭС-2, Балтийской АЭС, объектов гражданского строительства.

Выполнены исследования гидравлических условий в верхнем бассейне Загорской ГАЭС-1 при работе электростанции в генераторном режиме. С целью повышения эксплуатационной надежности силовых агрегатов предложена защитная наплавная конструкция.

Выполнены инструментально-диагностические обследования затворов и сороудерживающих решеток более 15 ГЭС, а также тепловизионные обследования оборудования РУ, ОРУ и силового оборудования Волжской ГЭС.

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

Таблица № 1

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Тепловая энергия:	165,39	Г.кал	216,2
Электрическая энергия:	138896	кВт·ч	593,0
Бензин автомобильный:	11775,94	литр	341,6
Топливо дизельное:	17449,75	литр	533,52
Другое: вода	1956	куб.м	39,5

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;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор.

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 решения 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 2014 года состоялось 1 (одно) Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 23 мая 2014 года, утвержден Годовой отчет Общества за 2013 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2013 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 Уставом, 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 2011 г.), а также действующим законодательством Российской Федерации.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 10 заседаний. Советом директоров был рассмотрен широкий круг вопросов, в том числе: об утверждении Годовой комплексной программы закупок, Бизнес-плана Общества на 2014 – 2018 гг., целевых значений КПЭ Общества на 2014 год, Плана финансирования проектов инновационного развития Общества.

В 2015 году, в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров от 27 марта 2015 года (протокол № 902пр/9 от 27 марта 2015), в Совет директоров Общества были избраны:

Председатель Совета директоров:

Пехтин Владимир Алексеевич	
Год рождения	1950
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Заместитель Генерального директора по научно-проектной деятельности
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Заместитель Председателя Совета директоров:

Сорокин Роман Юрьевич	
Год рождения	1980
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Начальник Управления акционерного капитала и корпоративного сопровождения Департамента корпоративного управления и управления имуществом
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Члены Совета директоров:

Калинко Олег Александрович	
Год рождения	1970
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Начальник Управления инновационного развития Департамента инновационного развития
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Недотко Вадим Владиславович	
Год рождения	1975
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Директор Департамента экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Шполянский Юлий Борисович	
Год рождения	1958
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «НИИЭС»
Наименование должности по основному месту работы:	Генеральный директор
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

В течение 2014 года членами Совета директоров сделки с долями Общества не совершались.

Исполнительный орган

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров ОАО "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений" (Протокол №119 от 23.05.2012 года) является Шполянский Юлий Борисович:

Год рождения	1958
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «НИИЭС»
Наименование должности по основному месту работы:	Генеральный директор
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

В течение 2014 года Единоличным исполнительным органом сделки по приобретению или отчуждению акций акционерного общества не совершались.

Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров ОАО «НИИЭС» в 2014 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2014 года, составил 330 720 (триста тридцать тысяч семьсот двадцать) рублей 00 копеек.

За отчетный период расходы, связанные с исполнением функций членов Совета директоров ОАО «НИИЭС», не компенсировались.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2014 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «НИИЭС» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 26 мая 2011 г. (протокол от 26 мая 2011 г. № 610пр/3).

Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Совета директоров 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.

Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии ОАО «НИИЭС», утвержденным Общим собранием акционеров Общества 26 мая 2011 г. (протокол от 26 мая 2011 г. № 610пр/3).

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров Общества 23 мая 2014 года (протокол от 23 мая 2014 г. № 849пр/3).

Председатель Ревизионной комиссии

Рохлина Ольга Владимировна	
Год рождения	1974
Образование	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Начальник Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками

Члены Ревизионной комиссии:

Басов Александр Борисович	
Год рождения	1960
Образование	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками

Чегодаев Павел Владимирович (информация по состоянию на 23 мая 2014 года)	
Год рождения	1975
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита

Рейх Павел Александрович	
Год рождения	1976
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Главный эксперт Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками

Устинов Владимир Петрович	
Год рождения	1962
Образование	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2014 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «НИИЭС» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 26 мая 2011 г. (протокол от 26 мая 2011 г. №610пр/3).

За участие в проверке Финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2014 году членам Ревизионной комиссии Общества, составила 101 314 (сто одну тысячу триста четырнадцать) рублей 80 коп.

За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не проводились.

Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления.

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако Общество 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 актами Банка России.

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 31.12.2014 г. зарегистрированный уставный капитал ОАО "НИИЭС" составляет 4 179 224 (четыре миллиона сто семьдесят девять тысяч двести двадцать четыре) руб.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 2

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

Данные о ценных бумагах Общества

Таблица № 3

Категория ценных бумаг	Обыкновенные именные
Форма	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	0,50 руб.
Количество акций	8 358 448 шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	8 358 448 шт.
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-04124-А
Дата государственной регистрации выпуска	30.08.2004
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг
Фактический срок размещения акций	
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	26.05.1997 г., 10.06.1997 г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	Департамент финансов Правительства г. Москвы

В соответствии с решением Общего собрания акционеров Общества об увеличении уставного капитала (протокол №659/пр-8 от 20.01.2012 г.) Общество осуществляет дополнительную эмиссию акций. По состоянию на 31.12.2014 г. количество размещенных обыкновенных акций Общества с учетом дополнительной эмиссии составляет 1 299 941 970 шт.

2.3. Структура акционерного капитала

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

Таблица № 4

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2014 г.	31.12.2014 г.
Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро"	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «НИИЭС» по состоянию на 31.12.2014 г. – 1, из них номинальные держатели – 1.

2.4. Общество на рынке ценных бумаг

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

2.5. Корпоративное управление ДЗО

Дочерние общества ОАО «НИИЭС»:

Таблица № 5

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

2.6. Участие в других организациях

На 31.12.2014 г. Общество участвовало в следующих организациях:

Таблица № 6

Полное наименование организации	Сфера деятельности 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

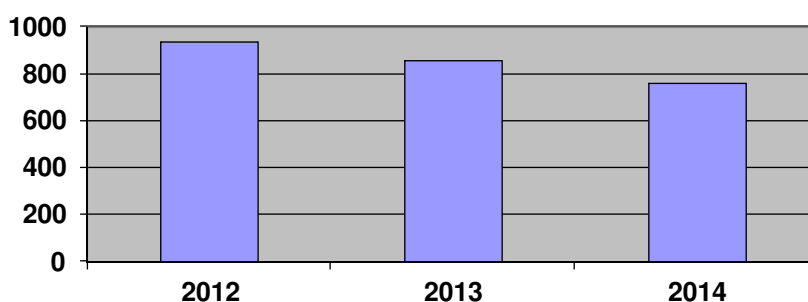
Структура и объем выполненных работ.

Таблица № 7

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2012г.	2013г.	2014г.
1.	Выручка по основной деятельности, в т.ч.:	тыс. руб.	931 610,0	858 150,0	760 624,3
	по ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ всего, в т.ч.:	тыс. руб.	931 610,0	858 150,0	760 624,3
	Научные исследования	тыс. руб.	139 076,9	143 630,1	180 012,6
	Проектирование (ПИР)	тыс. руб.	15 646,5	30 532,9	16 762,0
	Разработки	тыс. руб.	325 824,2	169 879,7	102 423,5
	Поставки оборудования	тыс. руб.	163 467,4	114 705,7	91 332,8
	Научно-технические услуги и инжиниринг	тыс. руб.	282 534,1	399 401,8	370 093,4
	Прочая продукция (услуги) основной деятельности	тыс. руб.	5 061,0	0,0	0,0
2.	Выручка от сдачи недвижимости в аренду	тыс. руб.	5 878,0	270,0	133,7
3.	Выручка, всего	тыс. руб.	937 488,0	858 420,0	760 758,0

Общий объем реализованной в 2014 году продукции составляет 760 758 тыс. руб. Динамика объема реализации продукции за последние три года отражена на диаграмме.

Объем реализации продукции в 2012 - 2014 г.г.
в млн. руб.



Объем реализованной научно-технической продукции

Объем реализованной научно-технической продукции (НТП), в 2014 году составляет 760 624,3 тыс. руб. По источникам финансирования объем реализованной НТП распределяется следующим образом:

Средства ОАО «РусГидро»	621 184,1 тыс. руб.
Средства заказчиков других отраслей	139 440,2 тыс. руб.

3.2. Итоги научно-производственной деятельности

В 2014 году по основным направлениям научной деятельности были получены следующие результаты:

Контроль безопасности гидроэнергетического оборудования

Проведены обследования и испытания гидроэнергетического оборудования на 16 филиалах ОАО «РусГидро». В общей сложности было обследовано 27 турбин, 17 гидрогенератора и 38 трансформаторов. По обследованным единицам оборудования выполнены работы по продлению срока службы, вынесены решения о продлении срока эксплуатации на 1 – 5 лет.

Проведены вибрационные испытания оборудования Волжской ГЭС и всех станций Каскада Кубанских ГЭС, вибрационные испытания с контролем форм ротора и статора и оценкой симметрии воздушного зазора гидроагрегатов Жигулевской ГЭС, анализ мониторинга вибрационного состояния гидроагрегатов Загорской ГАЭС.

Проведены энергетические испытания ряда гидроагрегатов Волжской и Воткинской ГЭС индексным методом и ряда гидроагрегатов Егорлыкской ГЭС-2 и Рыбинской ГЭС абсолютным методом.

Мониторинг, разработка и совершенствование информационно-диагностических систем контроля безопасности гидросооружений строящихся и эксплуатируемых электростанций

Подготовлен годовой отчет с оценкой состояния ГТС и оборудования ГЭС ОАО «РусГидро» за 2014 г. и размещен для общего пользования на портале ОАО «РусГидро».

Оказаны информационно-аналитические услуги по обеспечению безопасности и надежности ГТС и оборудования филиалов ОАО «РусГидро», в том числе работа по рассмотрению состояния оборудования, вышедшего за пределы гарантийного срока эксплуатации, и обеспечению мероприятий для продления срока службы оборудования.

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

Создана и пущена в опытную эксплуатацию система учета водных ресурсов на Угличской ГЭС, основная задача которой – получение истинных значений расходов воды через гидроузел, от которых зависит работа агрегатов в зоне оптимального КПД.

Закончена реализация системы автоматизированного опроса КИА на Саяно-Шушенской ГЭС. Выполнен проект автоматизации КИА на водосливной плотине Жигулевской ГЭС. Осуществлен авторский надзор при создании системы автоматизированного опроса КИА на Жигулевской ГЭС и по созданию системы автоматизированного опроса КИА для нужд строящейся Нижне-Бурейской ГЭС.

Гидравлические исследования

Разработан регламент маневрирования затворами поверхностного водосброса Нижне-Бурейской ГЭС при пропуске расчетных сбросных расходов воды, включая строительный период.

С целью повышения эксплуатационной надежности силовых агрегатов Загорской ГАЭС при работе в турбинном режиме предложена защитная наплавная конструкция.

Оптимизирована конструкция узла закрутки, отводящего участка туннеля за ним и водобойного колодца Рогунской ГЭС.

Рассмотрены различные способы инженерной защиты от наводнений в бассейне реки Амур и её притоков, как путём рационального землепользования и природопользования, так и строительством противопаводковых сооружений.

Выполнено научное обоснование мероприятий, обеспечивающих рациональное использование водных ресурсов и устойчивое функционирование водохозяйственного комплекса Нижней Волги и сохранение уникальной системы Волго-Ахтубинской поймы.

Исследования в области сооружений, конструкций и строительных материалов

Рогунская ГЭС. Определён перечень дальнейших работ по изучению источников (карьеры) сырья для изготовления бетона (щебень, песок, клинкер и цемент Душанбинского цементного завода).

Саратовская ГЭС. Выполнено научно-техническое сопровождение бетонных работ при замене гидроагрегатов №№ 24, 14 и 10 в рамках проведения модернизации гидросилового оборудования ГЭС.

Монумент «Родина-мать зовёт!». Выполнялись систематические натурные наблюдения по монументу, включая контрольное обследование, расчеты напряженно-деформированного состояния при статических и динамических нагрузках, даны оценки риска аварии, остаточного ресурса и критериев безопасности, разработан проект замены канатов.

Проведены экспериментальные исследования моделей железобетонных конструкций ГЭС, усиленных композитными материалами из углеродного волокна, на действие изгибающего момента, поперечной силы, центрального сжатия и центрального растяжения. Определено увеличение несущей способности конструкций. Также проведены исследования влияния системы внешнего армирования из композитных материалов при температурных воздействиях, в том числе при «нагревании-остывании» и «замораживании-оттаивании». Результаты исследований использованы в проекте восстановления здания станционного узла Загорской ГАЭС-2.

Завершены работы по физическому моделированию конструктивных решений бессварных петлевых стыков железобетонных конструкций АЭС с реактором ВВЭР-ТОИ.

В результате исследования гидроизоляционных свойств образцов бентонитовых матов «Bentizol» выданы рекомендации для их использования в устройстве противодиффузионных экранов при строительстве и реконструкции элементов гидросооружений.

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 порядка 750 струнных датчиков для Усть-Среднеканской, Нижне-Бурейской, Зарамагских ГЭС, Загорской ГАЭС-2, Балтийской АЭС, объектов гражданского строительства.

Исследования в области приливной энергетики и возобновляемых источников энергии

Отработана уникальная технология монтажа конструкций волновой электростанции в условиях открытой морской акватории с использованием морских судов различных типов. Подтверждена работоспособность воздушной ортогональной турбины на холостых оборотах в условиях волнового воздействия ниже расчетных величин. Доказана практическая возможность использования энергии волн для выработки электроэнергии с целью энергоснабжения отдаленных потребителей арктического побережья путем размещения автономной волновой электростанции в шельфовой зоне.

По результатам испытаний модели ортогонального гидроагрегата, допускающего пропуск рыбы через гидравлический тракт, разработаны рекомендации по оптимизации конструкции гидроагрегата.

Энергосбережение и энергоэффективность

Проведены энергетические обследования (энергоаудит) на 4 филиалах ОАО "РусГидро", а также в ОАО «Павлодольская ГЭС». По результатам проведенных обследований разработаны отчеты, энергетические паспорта и программы повышения энергоэффективности и энергосбережения. Даны предложения по разработке Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности ОАО «РусГидро». Кроме того проведен технический аудит филиала «Центральные электрические сети» ОАО «Магаданэнерго» и разработаны индивидуальные нормы водопотребления и водоотведения для филиала «Невинномысская ГРЭС» ОАО «Энел ОГК-5».

Проектные работы

Усть-Хантайская ГЭС - закончена разработка проектной документации на замену оборудования гидроагрегатов. Проектная документация прошла экспертизу в ФАУ «Главгосэкспертиза России» и

получила положительное заключение, где подтвердили правильность замены существующих поворотных лопастных турбин на новые, экологически чистые радиально-осевые турбины и повышение установленной мощности ГЭС с 441 МВт до 511 МВт.

Березниковская ТЭЦ-10 - разработана проектная документация по повышению пропускной способности гидротехнических сооружений и их надежности и безопасности.

Разработка стандартов организации

В целях реализации Федерального закона от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании» и в соответствии с планами ОАО «РусГидро» и НП «Гидроэнергетика России» в 2014 году были разработаны проекты (итоговые редакции) 2-х стандартов организации НП «Гидроэнергетика России», проекты (первые редакции) 4-х стандартов организации ОАО «РусГидро».

Оценка безопасности и надежности эксплуатируемых гидротехнических сооружений

На ГЭС ОАО «РусГидро», а также на объектах сторонних заказчиков (ГРЭС, ТЭЦ, АЭС и других) были выполнены:

- обследования ГТС (комплексные, предпроектные, целевые инструментальные, комиссионные преддекларационные);
- разработка или пересмотр деклараций безопасности ГТС (с расчетом критериев безопасности, волн прорыва и вероятного вреда);
- комплексные обследования и экспертиза промышленной безопасности производственных зданий и сооружений;
- инструментально-диагностические обследования затворов и сороудерживающих решеток;
- вибрационные и динамические исследования, разработка динамических паспортов ГТС;
- разработка правил эксплуатации, инструкций по мониторингу безопасности, программ наблюдений, технических паспортов ГТС;
- геодезические наблюдения за ГТС;
- оценка сейсмостойкости ГТС и производственных зданий и сооружений.

Научно-организационная деятельность

Общество выпускает научно-технический и производственный сборник «Безопасность энергетических сооружений». За период с 1998 по 2014 годы подготовлено и издано 18 выпусков сборника, в которых опубликовано более 400 научных работ.

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 2014 г. вышел сдвоенный номер журнала. Журнал «Малая энергетика» оказывает информационную поддержку международным выставкам, конференциям, симпозиумам.

Институт осуществляет тесное научно-техническое сотрудничество с профильными международными 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 строящиеся и эксплуатируемые зарубежные энергетические объекты.

В 2014 г. специалисты института принимали участие в работе ряда крупных международных и российских конференций и симпозиумов, в том числе на исполкоме СИГБ в Индонезии.

В ОАО «НИИЭС» действует аспирантура, образованная приказом Минвуза СССР от 07.07.1972 г. № 468. 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 защищена одна кандидатская диссертация.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 8

№ п/п	Наименование показателя	2012 г. Факт	2013 г. Факт	2014 г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1	Выручка от реализации, в том числе:	937 488,0	858 420,0	760758,0	88,6
	на объектах ОАО "РусГидро"	816 773,5	714 179,3	623 884,0	87,4
	на внешнем рынке	113 116,7	143 970,7	136 874,0	95,1
2	Себестоимость	878 058,0	805 555,0	689 204,0	85,6
3	Прибыль/убыток от продаж	59 430,0	52 865,0	71 554,0	135,4
4	Прочие доходы	245 811,0	1 567,0	74 455,0	4 751,4
5	Прочие расходы	18 800,0	18 055,0	13 959,0	77,3
6	Прибыль до налогообложения	286 441,0	36 377,0	132 050,0	363
7	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	11 967,0	11 134,0	13 629,0	122,4
8	Чистая прибыль	274 474,0	25 243,0	118 421,0	469,1

Фактический объем реализованной продукции составил 760 758,0 тыс. руб.

Снижение выручки обусловлено приостановкой работ по установке приборов на «Загорской ГАЭС-2» и «Зарамагской ГЭС», переформированием календарного плана по срокам выполнения работ по инициативе Заказчиков.

Себестоимость реализованной продукции составила 689 204,0 тыс. руб.

Прочие доходы в 2014 года составили 74 455,0 тыс. руб. Из них 72 595,0 тыс. руб. составляют дивиденды за 2013 год от участия в ООО "СНРГ" (доля участия 99,990352% УК).

Прочие расходы составили 13 959,0 тыс. руб., что на 22,7% ниже 2013 года.

За 2014 год Обществом получена чистая прибыль в размере 118 421,0 тыс. руб.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2014 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 финансовых результатах) представлена в Приложении № 1.

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

Таблица № 9

Аналитический баланс ОАО "НИИЭС" за 2014 год, тыс. рублей				
Показатели	На	На	Отклонения	
	31.12.2013	31.12.2014	тыс руб	%
АКТИВЫ				
<i>1. Внеоборотные активы:</i>				
Нематериальные активы	29	27	-2	-6,90%
Основные средства	43194	65203	22009	50,95
Долгосрочные финансовые вложения	519200	519200	0	0
Результаты исследований и разработок	17 699	14 068	-3631	-20,52%
Отложенные налоговые активы	7775	4880	-2895	-37,23
Прочие внеоборотные активы	326248	567347	241099	73,9
Итого внеоборотные активы по разделу 1	914145	1170725	256580	28,07
<i>2. Оборотные активы:</i>				
Запасы	52224	57997	5773	11,05
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	26726	64149	37423	140,02

Аналитический баланс ОАО "НИИЭС" за 2014 год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2013	На 31.12.2014	Отклонения	
			тыс руб	%
Долгосрочная дебиторская задолженность				
Краткосрочная дебиторская задолженность	462141	251561	-210580	-45,57
Денежные средства	66638	159256	92618	138,99
Прочие оборотные активы	76942	54375	-22567	-29,33
Итого оборотные активы по разделу 2	684671	587337	-97334	-14,22
БАЛАНС	1598816	1758063	159247	9,96
3. Капитал и резервы				
Уставный капитал	4179	4179	0	0
Добавочный капитал	10111	10111	0	0
Резервный капитал	627	627	0	0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	682657	693411	10754	1,58
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией				
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности				
Нераспределенная прибыль отчетного года	25243	118421	93178	369,12
Итого капитал и резервы по разделу 3	722817	826749	103932	14,37
4. Долгосрочные обязательства:				
Заемные средства				
Отложенные налоговые обязательства	18108	15113	-2995	-16,54
Прочие обязательства				
Итого долгосрочные обязательства по разделу 4	18108	15113	-2995	-16,54
5. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства				
Кредиторская задолженность	826173	888597	62424	7,56
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Оценочные обязательства	17078	19973	2895	16,95
Прочие краткосрочные обязательства	14640	7631	-7009	-47,88
Итого краткосрочные обязательства по разделу 5	857891	916201	58310	6,8
БАЛАНС	1598816	1758063	159247	9,96

За отчетный период валюта баланса Общества увеличилась на 9.96% или на 159 247 тыс. руб.

В активе баланса наблюдался значительный рост по статье «Прочие внеоборотные активы» (на 241 099 тыс. руб. или на 73,9%), что связано с выполнением работ по инновационным проектам на 223 551 тыс. руб. (549 794 тыс. руб. на 31.12.2014), что составило 68.52% от аналогичного показателя на 31.12.2013 (326 248 тыс. руб.), увеличением долгосрочной части РБП (программное обеспечение) на 17 548 тыс. руб., или в 3 510 раз от аналогичного показателя на 31.12.2013 (5 тыс. руб.) по статье прочие внеоборотные активы.

В составе оборотных активов существенное изменение в абсолютном выражении произошло по статьям:

- «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» - увеличение суммы НДС, не предъявленной к возмещению из бюджета, на 37 423 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 26 726 тыс. руб.; на 31.12.2014 – 64 149 тыс. руб.) по незавершенным инновационным проектам, так как данные проекты не представляют собой автономно существующие объекты, которые можно было бы использовать в деятельности, облагаемой НДС.
- «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты» - снижение на 210580 тыс. руб. (или на -45,57%),
- «Денежные средства и денежные эквиваленты» - увеличение остатков денежных средств на р/счетах на 92 618 тыс. руб. (31.12.13 г. – 66 638 тыс. руб.; 31.12.14 г. – 159 256 тыс. руб.) за счет поступления на расчетный счет дивидендов от ООО «СНРГ» (57 686 тыс. руб.) и погашением задолженности по

отложенным платежам (10% от стоимости договора) по договорам с ОАО «Загорская ГАЭС-2» (27 273 тыс. руб.), Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного – Ф-л ОАО "РусГидро" (30 899 тыс. руб.), ОАО Зарамагские ГЭС (9 212 тыс. руб.).

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям:

- "Нераспределенная прибыль отчетного года" (на 93 178 тыс. руб. или на 369,12%), 72 595 тыс. руб. составляют дивиденды от ООО «СНРГ»;
- «Кредиторская задолженность» по разделу «Расчеты по вкладам в уставный капитал» (на 153 351 тыс. руб. или на 27%) – по причине переносов сроков эмиссии акций на 2015 год.

В структуре актива баланса основной удельный вес занимают внеоборотные активы – 67%, а также краткосрочная дебиторская задолженность – 14%.

В составе пассива баланса основными являются капитал и резервы – 47% и краткосрочная кредиторская задолженность – 51%.



Расчет стоимости чистых активов Общества производился в соответствии с Приказом Минфина от 28 августа 2014 года № 84н «Об утверждении Порядка определения стоимости чистых активов».

Таблица № 10

Расчет стоимости чистых активов ОАО "НИИЭС", тыс. руб.		
Показатель	31.12.2013	31.12.2014
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	29	27
2. Основные средства	43 194	65203
3. Незавершенное строительство	0	0
4. Доходные вложения в материальные ценности	0	0
5. Результаты исследований и разработок	17 699	14068
6. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	519 200	519 200
7. Отложенные налоговые активы	7775	4880
8. Прочие внеоборотные активы	334 023	567347
9. Запасы	52 224	57997
10. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	26 726	64149
11. Дебиторская задолженность	462 141	251561
12. Денежные средства	66 638	159256
13. Прочие оборотные активы	76 942	54375
14. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пп. 1-11)	1 598 816	1758063
ПАССИВЫ		

Расчет стоимости чистых активов ОАО "НИИЭС", тыс. руб.		
Показатель	31.12.2013	31.12.2014
15. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0
16. Прочие долгосрочные обязательства	18 108	15113
17. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0
18. Кредиторская задолженность	826 173	888597
19. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0
20. Резервы предстоящих расходов	17 078	19973
21. Прочие краткосрочные обязательства	14640	7631
22. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пп. 13-19)	875999	916201
23. Стоимость чистых активов (разность п. 12 и п. 20)	722817	826749

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 826 749 тыс. рублей. Таким образом, за 2014 год данный показатель увеличился на 106 847 тыс. рублей.

Состояние чистых активов Общества

Таблица № 11

Показатели (в тыс. руб.)	2012 год	2013 год	2014 год
Стоимость чистых активов	719902	722817	826749
Размер уставного капитала	4179	4179	4179

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 Общества 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 Общества генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.

Таблица № 12

Показатели	2012 г.	2013 г.	2014 г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	274 474	25 243	118 421	469,12
EBIT	59 430	52 865	71 554	135,35
EBITDA	67 703	59 993	140 631	234,41

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается рост EBIT, который в свою очередь определяет увеличение операционной чистой прибыли.

Показатели эффективности

При анализе эффективности используются показатели нормы EBITDA, EBIT и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке Общества.

Таблица № 13

Показатели	2012 г.	2013 г.	2014 г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	29,3	2,9	15,6	537,93
Норма EBIT, %	6,3	6,2	9,4	151,61
Норма EBITDA, %	7,2	4,9	18,5	377,55

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества 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 Общества в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

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

Норма EBIT (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 финансовых показателей.

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица № 14

Показатели	2012 г.	2013 г.	2014 г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	2,1	2,02	2,52	124,75
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	173,4	181,06	145,09	80,13
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	4,15	1,78	1,05	58,99
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	87,9	205,39	348,61	169,73

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 Общество оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости.

Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица № 15

Показатели	2012 г.	2013 г.	2014 г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,88	0,62	0,46	74,2
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,13	0,08	0,18	225
Коэффициент Бивера	0,12	-0,02	0,10	600

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. Снижение показателя происходит по причине роста кредиторской задолженности в связи с продлением сроков размещения эмиссионных ценных бумаг ОАО «НИИЭС» (2016 г.), проводимой с целью капитализации расходов в рамках реализации программы инновационного развития.

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.

Показатели структуры капитала

Таблица № 16

Показатели	2012 г.	2013 г.	2014 г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,49	0,45	0,47	104,44
Соотношение собственных и заемных средств	1,04	1,21	1,13	93,39

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

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

Показатели доходности капитала

Таблица № 17

Показатели	2012 г.	2013 г.	2014 г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	22,4	1,7	7,1	417,65
ROE, %	47,1	3,5	15,3	437,14

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 Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества.

Существенный рост показателей рентабельности в 2014 году в сравнении с 2013 годом произошел в связи с тем, что по результатам работы в 2014 году Обществом получена чистая прибыль, (участвующая в расчете ROA и ROE) почти в 5 раз превышающая результаты 2013 г. Значительное увеличение чистой прибыли в 2014 году произошло, в том числе и в связи с получением доходов от участия в других организациях (получены дивиденды – 72 595 тыс. руб.).

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 18

№ п/п	Наименование показателя	2012 г.	2013 г.	2014 г.	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:	542 829	462 141	251 561	54,43
2.1.	покупатели и заказчики	250 368	245 396	180 919	73,73
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	271 989	202 781	47 601	23,47
2.6.	прочие дебиторы	20 472	13 964	23 041	165,00

По состоянию на 31.12.2014 г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) составила 0 руб., дебиторская задолженность до 12 мес. – 251 561 тыс. руб. Изменение дебиторской задолженности связано с:

- снижением уровня дебиторской задолженности по авансам выплаченным на 155,2 млн. руб. (31.12.13 - 202,8 млн. руб., 31.12.14 – 47,6 млн. руб.) в основном по контрагентам, выполняющим работы по инновационным проектам, в связи с закрытием отдельных этапов работ по договорам (это составило 134 млн. руб.).

- снижением уровня дебиторской задолженности по статье Расчеты с покупателями и заказчиками на 64,5 млн. руб. (31.12.13 – 245,4 млн. руб. 31.12.14 – 180,9 млн. руб.), что обусловлено двумя факторами: положительным – своевременное поступление денежных средств за выполненные работы и оказанные услуги, отрицательным – невыполнение плана по выручке вследствие переноса сроков выполнения работ.

- увеличением уровня дебиторской задолженности по статье расчеты с разными дебиторами и кредиторами на 9 млн. руб. (31.12.13 -14,0 млн. руб., 31.12.14 – 23 млн. руб.) в основном за счет дебиторской задолженности по статье «Дивиденды к получению»(14,9 млн. руб.)

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица № 19

№ п/п	Наименование показателя	2012 г.	2013 г.	2014 г.	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	400 925	0	0	
2.	Кредиторская задолженность	313 790	826 173	888 597	107,6
2.1.	поставщики и подрядчики	151 947	106 129	48 280	45,5
2.2.	векселя к уплате				
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами				
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	22 742	9 867	6 054	61,4

№ п/п	Наименование показателя	2012 г.	2013 г.	2014 г.	Темп роста (5/4) %
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	4 333	4 781	4 140	86,6
2.6.	по налогам и сборам	7 554	32 890	45 907	139,6
2.7.	авансы полученные	127 214	106 177	64 497	60,74
2.8.	прочие кредиторы	0	566 329	719 719	127,1
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов				
5.	Оценочные обязательства	16 917	17 078	19 973	116,9
6.	Прочие краткосрочные обязательства	9 899	14 640	7 631	52,1

По состоянию на 31.12.2014 г. кредиторская задолженность составила 888 597 тыс. руб.

По сравнению с 2013 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом возросла на 62 424 тыс. руб.

Основным фактором, повлиявшим на увеличение краткосрочных обязательств, является увеличение по статье «Прочие кредиторы» на 153,4 млн. руб. относительно факта 2013 г. Эта сумма представляет собой дополнительную эмиссию акций, отчет по которой планируется зарегистрировать до 31.12.2015 г.

Изменение обязательств произошло также за счет:

- снизилась статья «Отложенные налоговые обязательства» на 3 млн. руб. в связи с признанием выручки по незаконченным этапам работ;
- на 13 млн. руб. увеличилась задолженность перед бюджетом. Это связано с увеличением задолженности по налогу на прибыль в связи с признанием выручки по незаконченным этапам работ.
- на 57,8 млн. руб. снизилась задолженность перед поставщиками и подрядчиками, что свидетельствует о снижении уровня субподрядных работ и своевременности погашения заказчиками задолженности по выполненным работам;
- на 41,7 млн. руб. снизились показатели по авансам полученным, что свидетельствует о закрытии работ по договорам, начатых до 01 января 2014;
- незначительное снижение по статье «Задолженность перед государственными внебюджетными фондами» на 0,7 млн. руб.;
- на 3,8 млн. руб. снизилась задолженность перед персоналом по оплате труда;
- на 7 млн. руб. снизились прочие обязательства.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

В 2008 году 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 № 20

Дивиденды	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Всего,	-	22329	14490
в том числе:			
на обыкновенные акции	-	22329	14490

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 21

№	Показатель	2012		2013		2014	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
	Капитальные вложения всего (без НДС)	20,4	100,0	19,5	100,0	49,5	100,0
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	0,1	0,3	0,4	2,1	0,0	0,0
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы	20,3	99,7	19,1	97,9	49,5	100,0

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 22

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	5,5	10,1	83,6
	Чистая прибыль прошлых лет	102,9	33,6	-67,3
	НДС к возмещению	14,4	3,2	-77,6
	Чистая прибыль текущего года	0,0	0,0	-
	Прочие собственные источники	0,0	0,0	-
Итого:		122,8	46,9	-61,8

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2014 году		
	план	факт	Отклонения
Приобретение объектов основных средств	122,9	46,9	-61,8
1. Техническое перевооружение и реконструкция	0,0	0,0	-
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,0	0,0	-
3. Приобретение объектов основных средств	122,9	39,9	-67,5
3.1. Лабораторное и исследовательское оборудование	18,2	12,0	-34,0
3.2. Офисное оборудование	4,5	0,2	-95,6
3.3. Компьютерное оборудование	100,2	27,6	-72,5
3.4. Транспорт	0,0	0,1	-
4. Инвестиции в нематериальные активы	0,0	7,0	-

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2014 года по финансированию составляет – 76,0 млн. руб. (с НДС), что составляет 61,8% от плана, по освоению – 58,9 млн. руб. (без НДС), что составляет 54,3% от плана.

Причинами невыполнения инвестиционной программы в плановых объемах послужили следующие обстоятельства:

- наличие отложенных платежей (10% от стоимости выполненных работ) за работы, выполненные в 2011-2013 гг. (работы на Загорской ГАЭС-2, Саяно-Шушенской ГЭС, Зарамагских ГЭС). Отложенные платежи составили 55,0 млн. руб. Указанные платежи были получены в декабре 2014 г., что не позволило провести регламентированные закупки в отчетном году;
- необходимость в реализации одного из крупных проектов «Поставка и монтаж сети передачи данных» (плановая стоимость работ в 2014 году – 32 200,0 тыс. руб. – 26% от плановой суммы финансирования всей инвестиционной программы Общества в 2014 году) потеряла свою актуальность, т.к. аналогичные работы были включены в инвестиционную программу собственника арендуемого Обществом помещения – ООО «СНРГ», поскольку результатами проекта являются неотделимые улучшения арендуемого помещения. Проект по выполнению указанных работ уже внесен в годовую программу комплексных закупок на 2015 год ООО «СНРГ» (Лот – Реконструкция систем электроснабжения, кондиционирования и локальных кабельных сетей).

5.2. Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений

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

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновации

В соответствии с условиями действующих договоров в отчетном периоде продолжались работы по ранее запущенным инновационным проектам:

1. Разработка новых специальных композиционных материалов, технологий и оборудования, обеспечивающих высокую надёжность и долговечность гидротехнических сооружений.

2. 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».

3. Модернизация и развитие программно-технических средств мониторинга безопасности гидротехнических сооружений гидроэнергетических объектов ОАО «РусГидро». Этап 1. «Анализ и оценка современных технологий / средств и систем мониторинга безопасности объектов гидротехнических сооружений».

4. Модельные испытания функционирования агрегата ГЭС с регулируемой частотой вращения на базе индукторного генератора и силового полупроводникового преобразователя.

5. Разработка технологии применения системы внешнего армирования строительных конструкций композитами из углеродных волокон для гидротехнического строительства.

Завершены работы и приняты результаты по ранее запущенным инновационным проектам:

1. Разработка материалов и технологий для предотвращения замораживания затворов гидростанций на основе высокомолекулярного полиэтилена.

2. Разработка самоходного аппарата для выполнения подводных строительных и дноуглубительных работ. Производство действующего образца.

3. Приобретение результатов научно-исследовательских работ CEATI (по темам: «Использование матриц зрелости для составления программ поддержания безопасности плотин»; «Проведение мониторинга безопасности плотин и анализ данных - лучшие практики»; «Оценка эффективности программ по поддержанию безопасности плотин») для производственно-научных и исследовательских целей ОАО «НИИЭС».

В отчетном году были объявлены и проведены закупочные процедуры, и выполнялись работы по инновационному проекту «Создание лабораторного комплекса для изучения и исследования вопросов управления энергоустановками на основе возобновляемых источников энергии в интеллектуальных энергосистемах (SmartGrid)».

Приложение 1. Бухгалтерский баланс за 2014 год

4
Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2014 г.

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
Местонахождение (адрес)	125362, Москва г, Строительный проезд, дом № 7а		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	27	29	31
3.1	Результаты исследований и разработок	1120	14 068	17 699	31 208
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.2	Основные средства	1150	65 203	43 194	34 591
	в том числе:				
	Основные средства в организации	11501	60 768	36 496	34 579
	Оборудование к установке	11502	-	478	-
	Строительство объектов основных средств	11503	-	-	-
	Приобретение объектов основных средств	11504	4 435	6 220	12
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.3	Финансовые вложения	1170	519 200	519 200	519 200
	в том числе:				
	вклад в УК ООО СНРГ	1171	519 200	519 200	519 200
	Отложенные налоговые активы	1180	4 880	7 775	4 421
3.4	Прочие внеоборотные активы	1190	567 347	326 248	163 864
	в том числе:				
	Расходы будущих периодов	11901	17 553	5	460
	Выполнение НИОКР (инновации)	11902	549 794	326 243	163 404
	Итого по разделу I	1100	1 170 725	914 145	753 315
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.5	Запасы	1210	57 997	52 224	40 365
	в том числе:				
	Материалы	12101	3 367	3 177	12 226
	Товары	12102	1 902	1 387	3 131
	Готовая продукция	12103	-	-	-
	Основное производство	12104	52 728	47 660	25 008
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	64 149	26 726	5
3.6	Дебиторская задолженность	1230	251 561	462 141	542 829
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	47 601	202 781	271 989
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	180 919	245 396	250 368
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12303	23 041	13 964	20 472
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
3.7	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	159 256	66 638	96 317

	в том числе:				
	Прочие специальные счета	12501	85 200	30 000	20 000
	Прочие оборотные активы	1260	54 375	76 942	31 636
	в том числе:				
	Денежные документы	12601	-	4	-
	Расходы будущих периодов	12602	25 238	11 111	1 810
	Выполненные этапы по незавершенным работам	12603	19 315	49 657	13 399
	НДС по авансам полученным	12604	9 822	16 170	19 276
	Итого по разделу II	1200	587 338	684 671	711 152
	БАЛАНС	1600	1 758 063	1 598 816	1 464 467

3.2	Увеличение запасов	1210	431	511	50
	Увеличение запасов сырья и материалов	12101	311 332	317 300	154 186
	в том числе:				
	запасы сырья и материалов	121011	179 421	25 543	219 374
	Итого по разделу III	1210	311 763	317 811	214 236
	УСРЕДНЯЮЩИЕ СРЕДСТВА				
	Денежные средства	12101			400 850
3.13	Увеличение обязательств	1220	880 497	888 772	819 750
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12201	47 250	172 130	7 151 863
	Расчеты по налогам и сборам	12202	54 450	108 171	157 159
	Расчеты по заработной плате и отчислениям	12203	40 037	52 375	7 562
	Расчеты по оплате труда и отчислениям	12204	4 145	16 181	4 352
	Расчеты с персоналом по прочим вопросам	12205	5 184	4 552	20 741
	Расчеты с прочими дебиторами и кредиторами	12206	30	14	140
	Расчеты по кредитам и займам	12207	214 000	802 210	-
	Итого по разделу IV	1220			4 208
3.14	Увеличение обязательств	1230	14 073	17 892	9 301
	Гарантий обязательства	1230	7 021	14 810	3 350
	Итого по разделу V	1230	11 054	14 902	14 651
	БАЛАНС	1230	1 138 053	1 746 811	1 479 107



Исполнительный директор
 ООО "НИИЭС"
 [Подпись]

Генеральный директор
 ООО "НИИЭС"
 [Подпись]

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 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	10 111	10 111
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
3.8	Резервный капитал	1360	627	627	627
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	811 832	707 900	704 985
	в том числе:				
	прибыль отчетного года		118 421	25 243	274 474
	Итого по разделу III	1300	826 749	722 817	719 902
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	15 113	18 108	5 883
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	15 113	18 108	5 883
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	400 925
3.10	Кредиторская задолженность	1520	888 597	826 173	313 790
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	48 280	106 129	151 947
	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	64 497	106 177	127 028
	Расчеты по налогам и сборам	15203	45 907	32 890	7 554
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	4 140	4 781	4 333
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	6 054	9 867	22 742
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15206	53	14	186
	Расчеты по вкладам в уставный капитал	15207	719 666	566 315	-
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.15	Оценочные обязательства	1540	19 973	17 078	16 917
	Прочие обязательства	1550	7 631	14 640	9 899
	Итого по разделу V	1500	916 201	857 891	741 531
	БАЛАНС	1700	1 758 063	1 598 816	1 467 316



Руководитель

(подпись)

Шполянский Юлий
Борисович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

27 января 2015 г.

Романова Елена Юрьевна

Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2014 г.

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	31	12	2014
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 2014 г.	За Январь - Декабрь 2013 г.
3.11	Выручка	2110	760 758	858 420
3.11	Себестоимость продаж	2120	(689 204)	(805 555)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	71 554	52 865
3.11	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	71 554	52 865
	Доходы от участия в других организациях	2310	72 595	-
	в том числе:			
	связанные с участием в других организациях	23101	72 595	-
	Проценты к получению	2320	1 554	1 463
	Проценты к уплате	2330	(2)	(223)
	Прочие доходы	2340	308	104
	Прочие расходы	2350	(13 957)	(17 832)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	132 050	36 377
3.12	Текущий налог на прибыль	2410	(13 730)	(1 431)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(12 781)	3 027
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	2 995	(12 226)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(2 894)	3 354
	Прочее	2460	-	(831)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	118 421	25 243

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2014 г.	За Январь - Декабрь 2013 г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	118 421	25 243
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



Руководитель

(подпись)

Шполянский Юлий
Борисович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

27 января 2015 г.

Романова Елена Юрьевна

**Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2014 г.**

Форма по ОКУД	Коды 0710003		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2014
Организация <u>Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"</u>	по ОКПО 00113543		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН 7733021533		
Вид экономической деятельности <u>Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук</u>	по ОКВЭД 73.10		
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Открытое акционерное общество / частная</u>	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 2012 г.	3100	4 179	-	10 111	627	704 985	719 902
<u>За 2013 г.</u>							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	25 243	25 243
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	25 243	25 243
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
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	-	-	-	-	(22 329)	(22 329)
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	(22 329)	(22 329)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3200	4 179	-	10 111	627	707 900	722 817
За 2014 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	118 421	118 421
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	118 421	118 421
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	-	-	-	-	(14 490)	(14 490)
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	(14 490)	(14 490)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3300	4 179	-	10 111	627	811 832	826 749

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	Изменения капитала за 2013 г.		На 31 декабря 2013 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	-	-	-	-

11

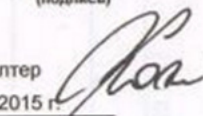
3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Чистые активы	3600	826 749	722 817	719 902

12



Руководитель  Шполянский Юлий Борисович
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  Романова Елена Юрьевна
27 января 2015 г.

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2014 г.**

		Дата (число, месяц, год)	Форма по ОКУД	Коды		
				0710004		
				31	12	2014
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 2014 г.	За Январь - Декабрь 2013 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	812 935	834 523
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	808 789	804 749
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	128	270
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	4 018	29 504
Платежи - всего	4120	(807 250)	(907 640)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(391 917)	(516 358)
в связи с оплатой труда работников	4122	(290 479)	(271 117)
процентов по долговым обязательствам	4123	(2)	(223)
налога на прибыль организаций	4124	(1)	(3 099)
НДС	4125	(15 576)	(12 130)
прочие платежи	4129	(109 275)	(104 713)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	5 685	(73 117)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	57 814	-
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	128	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	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	57 686	-
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(111 317)	(101 094)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(111 317)	(101 094)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	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	(53 503)	(101 094)

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2014 г.	За Январь - Декабрь 2013 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	154 906	567 778
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	153 352	566 315
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	1 554	1 463
Платежи - всего	4320	(14 490)	(423 255)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(14 490)	(22 329)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	(400 926)
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	140 416	144 523
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	92 598	(29 688)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	66 638	96 317
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	159 256	66 638
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	20	9



Руководитель

(подпись)

Шполянский Юлий
Борисович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

27 января 2015 г.

Романова Елена Юрьевна

**Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах (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 первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	начислено амортизации	Убыток от обесценения	Переоценка Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы - всего	5100 5110	за 2014 г. за 2013 г.	37 37	(8) (8)	- -	- -	- -	(2) (2)	- -	- -	- -	37 37	(10) (8)
в том числе:													
Исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101 5111	за 2014 г. за 2013 г.	37 37	(8) (8)	- -	- -	- -	(2) (2)	- -	- -	- -	37 37	(10) (8)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Всего	5120	37	37	37
в том числе:	5121	37	37	37

Форма 0710005 с.2

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 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		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР - всего	5140 5150	за 2014 г. за 2013 г.	18 153 31 209	(454) -	- -	- (13 056)	- -	(3 631) 18 153	(4 085) (454)
в том числе:									
№466 (закрыт)	5141 5151	за 2014 г. за 2013 г.	18 153 18 153	(454) -	- -	- -	- (3 631)	(3 631) 18 153	(4 085) (454)
№460 (закрыт)	5142 5152	за 2014 г. за 2013 г.	- 13 056	- -	- -	- (13 056)	- -	- -	- -

Форма 0710005 с.3

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	затраты за период	Изменения за период		На конец периода
					списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160 5170	за 2014 г. за 2013 г.	326 243 163 405	223 551 177 123	- -	- -	549 794 326 243
в том числе:							
№474	5161 5171	за 2014 г. за 2013 г.	440 -	- 440	- -	- -	440 440
№475	5162 5172	за 2014 г. за 2013 г.	503 -	12 070 503	- -	- -	12 573 503
Распоряжение №14/2. Геотермальные ресурсы	5163 5173	за 2014 г. за 2013 г.	- -	1 050 -	- -	- -	1 050 -
№459	5164 5174	за 2014 г. за 2013 г.	113 945 5 824	92 009 108 121	- -	- -	205 955 113 945
№460 (закрыт)	5165 5175	за 2014 г. за 2013 г.	13 056 -	- 13 056	- -	- -	13 056 13 056
№461П-74/11	5166 5176	за 2014 г. за 2013 г.	57 543 52 408	81 481 5 135	- -	- -	139 024 57 543
№462	5167 5177	за 2014 г. за 2013 г.	26 362 9 961	478 16 401	- -	- -	26 840 26 362
№465	5168 5178	за 2014 г. за 2013 г.	72 623 70 081	2 779 2 542	- -	- -	75 402 72 623
№467	5169 5179	за 2014 г. за 2013 г.	27 946 17 387	5 025 10 559	- -	- -	32 971 27 946
Распоряжение №1-1. Малая ГЭС в составе Красноярского гидроузла. НТЦ ПЭ и ВИЭ		за 2014 г. за 2013 г.	- -	1 920 -	- -	- -	1 920 -
Распоряжение №1-2. Натурные испытания ВОЛНЭС-30. НТЦ ПЭ и ВИЭ		за 2014 г. за 2013 г.	- -	4 895 -	- -	- -	4 895 -
№473		за 2014 г. за 2013 г.	460 -	- 460	- -	- -	460 460
№470		за 2014 г. за 2013 г.	8 144 -	162 8 144	- -	- -	8 306 8 144
№471		за 2014 г. за 2013 г.	1 765 -	13 421 1 765	- -	- -	15 185 1 765
Распоряжение №14. Мобильная лаборатория. НТЦ ПЭ и ВИЭ		за 2014 г. за 2013 г.	2 839 -	- 2 839	- -	- -	2 839 2 839
№472		за 2014 г. за 2013 г.	618 -	1 861 618	- -	- -	2 479 618
Распоряжение №1-3. Применение СВА на Загорской ГЭС-2. (СКМ) ОСРО		за 2014 г. за 2013 г.	- -	5 974 -	- -	- -	5 974 -
№468		за 2014 г. за 2013 г.	- -	428 -	- -	- -	428 -
Разрыв водоводов - Распоряжение № 14 (ЦГИ) закрыт		за 2014 г. за 2013 г.	- 1 033	- 322	- -	- -	- -
Контроль учета водных ресурсов - Распоряжение № 15 (ЦГИ) (закрыт)		за 2014 г. за 2013 г.	- 3 733	- 192	- -	- -	- -
ВолнЭС-30 (ПЭ) Расп. 1-1 (закрыт)		за 2014 г. за 2013 г.	- 2 977	- -	- -	- -	- -
Опытный образец мини-ГЭС (ПЭ) Расп. 6-1 (закрыт)		за 2014 г. за 2013 г.	- -	- 6 028	- -	- -	- -
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180 5190	за 2014 г. за 2013 г.	- -	- -	- -	- -	- -
в том числе:							
	5181	за 2014 г.	-	-	-	-	-
	5191	за 2013 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		Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	Первоначальная стоимость			Накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2014 г.	98 664	(62 168)	33 299	(1 423)	1 406	(11 758)	-	-	133 308	(72 540)
	5210	за 2013 г.	91 045	(56 466)	10 827	(3 208)	3 200	(8 902)	-	-	98 664	(62 168)
в том числе:												
Транспортные средства и передвижная техника	5201	за 2014 г.	8 768	(5 330)	1 596	(829)	829	(1 199)	-	-	9 535	(5 699)
	5211	за 2013 г.	6 911	(4 458)	1 857	-	-	(872)	-	-	8 768	(5 330)
Машины и оборудование	5202	за 2014 г.	59 754	(39 224)	31 637	(515)	515	(9 871)	-	-	93 653	(48 600)
	5212	за 2013 г.	53 931	(34 508)	8 451	(2 628)	2 627	(7 343)	-	-	59 754	(39 224)
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	5203	за 2014 г.	2 997	(1 703)	66	(42)	42	(392)	-	-	3 022	(2 053)
	5213	за 2013 г.	2 722	(1 573)	519	(244)	244	(374)	-	-	2 997	(1 703)
Здания	5204	за 2014 г.	24 628	(15 868)	-	-	-	(294)	-	-	24 628	(15 962)
	5214	за 2013 г.	24 964	(15 702)	-	(336)	329	(295)	-	-	24 628	(15 668)
Сооружения	5205	за 2014 г.	148	(148)	-	-	-	(1)	-	-	148	(139)
	5215	за 2013 г.	148	(148)	-	-	-	-	-	-	148	(148)
Земельные участки	5206	за 2014 г.	2 235	-	-	-	-	-	-	-	2 235	-
	5216	за 2013 г.	2 235	-	-	-	-	-	-	-	2 235	-
Прочие основные фонды	5207	за 2014 г.	134	(95)	-	(37)	10	(2)	-	-	87	(87)
	5217	за 2013 г.	134	(77)	-	-	-	(18)	-	-	134	(95)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
	5221	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2013 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 2014 г.	6 698	36 545	-	(38 331)	4 435
	5250	за 2013 г.	12	17 720	(207)	(10 827)	6 698
в том числе:							
Отрада ОАО НИИЭС	5241	за 2014 г.	-	-	-	-	-
	5251	за 2013 г.	117	-	(117)	-	-

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

Наименование показателя	Код	за 2014 г.		за 2013 г.	
		увеличение	уменьшение	увеличение	уменьшение
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	-	-	-	-
в том числе:					
	5261	-	-	-	-
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		
		2014 г.	2013 г.	2012 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	95 203	73 436	71 258
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 2014 г.	519 200	-	-	-	-	-	-	519 200	-
	5311	за 2013 г.	519 200	-	-	-	-	-	-	519 200	-
в том числе:											
вклад в УК ООО СНРГ	5302	за 2014 г.	519 200	-	-	-	-	-	-	519 200	-
	5312	за 2013 г.	519 200	-	-	-	-	-	-	519 200	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
	5306	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2014 г.	519 200	-	-	-	-	-	-	519 200	-
	5310	за 2013 г.	519 200	-	-	-	-	-	-	519 200	-

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 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	себе-стоимость	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы - всего	5400	за 2014 г.	52 224	-	985 582	(973 723)	-	-	X	57 997	-
	5420	за 2013 г.	40 365	-	985 582	(973 723)	-	-	X	52 224	-
в том числе:											
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2014 г.	3 177	-	24 488	(24 972)	-	-	674	3 367	-
	5421	за 2013 г.	12 226	-	41 333	(50 382)	-	-	3 995	3 177	-
Готовая продукция	5402	за 2014 г.	-	-	24 148	(24 148)	-	-	-	-	-
	5422	за 2013 г.	948	-	39 728	(40 676)	-	-	-	-	-
Товары для перепродажи	5403	за 2014 г.	1 387	-	63 696	(61 014)	-	-	(2 167)	1 902	-
	5423	за 2013 г.	2 183	-	76 314	(77 110)	-	-	9 430	1 387	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2014 г.	47 660	-	634 635	(629 567)	-	-	-	52 728	-
	5425	за 2013 г.	25 008	-	828 207	(805 555)	-	-	-	47 660	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5426	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5427	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5408	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Запасы, не оплаченные 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	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	учтенная по условиям договора
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5503	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5504	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5525	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2014 г.	471 933	(9 792)	1 316 871	-	(1 525 885)	-	(2 842)	262 918	(11 357)
	5530	за 2013 г.	544 106	(1 277)	1 876 838	-	(1 949 011)	-	(1 277)	471 933	(9 792)
в том числе:											
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2014 г.	255 188	(9 792)	927 552	-	(992 029)	-	(1 277)	190 711	(9 792)
	5531	за 2013 г.	251 645	(1 277)	991 748	-	(988 205)	-	(1 277)	255 188	(9 792)
Авансы выданные	5512	за 2014 г.	202 781	-	102 651	-	(257 831)	-	-	47 601	-
	5532	за 2013 г.	271 989	-	214 372	-	(283 580)	-	-	202 781	-
Прочая	5513	за 2014 г.	13 964	-	286 668	-	(276 026)	-	(1 565)	24 606	(1 565)
	5533	за 2013 г.	20 472	-	670 718	-	(677 226)	-	-	13 964	-
	5514	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5534	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5500	за 2014 г.	471 933	(9 792)	1 316 871	-	(1 525 885)	-	(2 842)	262 918	(11 357)
	5520	за 2013 г.	544 106	(1 277)	1 876 838	-	(1 949 011)	-	(1 277)	471 933	(9 792)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2013 г.		На 31 декабря 2012 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	11 357	-	9 792	-	-	-
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				
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	перевод из долго- в краткосрочную задолженность		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5571	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:										
кредиты	5552	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5553	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5554	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5555	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5575	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5580	за 2013 г.	826 173	1 552 097	223	(1 489 660)	(223)	-	888 597	826 173
в том числе:										
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5581	за 2014 г.	106 129	685 140	-	(742 989)	-	-	48 280	106 129
	5581	за 2013 г.	151 947	691 388	-	(737 206)	-	-	106 129	151 947
авансы полученные	5582	за 2014 г.	106 177	126 480	-	(168 141)	-	-	64 497	106 177
	5582	за 2013 г.	127 028	158 348	-	(179 199)	-	-	106 177	127 028
расчеты по налогам и взносам	5583	за 2014 г.	37 671	291 658	-	(279 192)	-	-	50 047	37 671
	5583	за 2013 г.	11 887	307 970	-	(282 186)	-	-	37 671	11 887
кредиты	5584	за 2014 г.	-	5 954	2	(5 954)	(2)	-	-	-
	5584	за 2013 г.	-	48 542	223	(48 542)	223	-	-	-
займы	5585	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5585	за 2013 г.	400 925	-	-	(400 925)	-	-	-	400 925
прочая	5586	за 2014 г.	14	77	-	(38)	-	-	14	14
	5586	за 2013 г.	186	54 074	-	(54 246)	-	-	14	186
Расчеты с персоналом по оплате труда	5587	за 2014 г.	9 867	289 533	-	(293 346)	-	-	6 054	9 867
	5587	за 2013 г.	22 742	295 750	-	(308 625)	-	-	6 054	22 742
Расчеты по вкладам в уставный капитал	5588	за 2014 г.	566 315	153 351	-	-	-	-	719 666	566 315
	5588	за 2013 г.	-	566 315	-	-	-	-	719 666	-
Итого	5550	за 2014 г.	826 173	1 552 097	223	(1 489 660)	(223)	X	888 597	826 173
	5570	за 2013 г.	714 715	2 122 387	223	(2 010 929)	(223)	X	888 597	714 715

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 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 2014 г.	за 2013 г.
Материальные затраты	5610	80 421	93 296
Расходы на оплату труда	5620	223 807	250 869
Отчисления на социальные нужды	5630	54 658	59 300
Амортизация	5640	10 074	7 486
Прочие затраты	5650	320 244	394 604
Итого по элементам	5660	689 204	805 555
Изменение остатков (прирост [-]); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	(5 068)	-
Изменение остатков (уменьшение [+]); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	11 859
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	684 136	817 414

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	17 078	25 832	(22 937)	-	19 973
в том числе:						
Резерв по неиспользованным отпускам	5701	17 078	25 832	(22 937)	-	19 973

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Полученные - всего	5800	29 223	20 000	-
в том числе:				
Овердрафт № 1070/КМ-12 от 01.02.2013	5801	-	20 000	-
Овердрафт № МСК-038/08-2014 от 10.06.2014	5802	20	-	-
Гарантии	5803	9 223	-	-
Выданные - всего	5810	-	-	-
в том числе:				
	5811	-	-	-

Форма 0710005 с.14

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	за 2014 г.		за 2013 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 2014 г.	5910	-	-	-	-
за 2013 г.	5920	-	-	-	-
в том числе:					
за 2014 г.	5911	-	-	-	-
за 2013 г.	5921	-	-	-	-

Руководитель предприятия

Шоптинский Ю.Б.



Генеральный директор

Романова Е.Ю.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-017-03-15

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

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений", состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 г.;
- отчета о финансовых результатах за 2014 год;
- отчета об изменениях капитала за 2014 год;
- отчета о движении денежных средств за 2014 год;
- пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год.

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 2014 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

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



[Handwritten signature]
Н.Ю.Хренов

03 марта 2015 г.

Общему собранию акционеров
ОАО «НИИЭС»

**Заключение Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ОАО «НИИЭС» за 2014 год**

г. Москва

«27» марта 2015 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «НИИЭС» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 20.01.2015 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НИИЭС» (далее также - Общество) за период с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 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 2014 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 2014 год отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2014 года по 31.12.2014 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 27.03.2015 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «НИИЭС»

Член Ревизионной комиссии
ОАО «НИИЭС»

Член Ревизионной комиссии
ОАО «НИИЭС»

Член Ревизионной комиссии
ОАО «НИИЭС»

Рохлина О.В.

Басов А.Б.

Рейх П.А.

Устинов В.П.

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				
Не совершались				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Не совершались				

Приложение 5.

1. Состав Совета директоров ОАО «НИИЭС» в 2013 – 2014 корпоративном году:

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров 24 мая 2013 года (протокол от 24 мая 2013 г. № 771пр/3).

Председатель Совета директоров:

Украинцев Петр Юрьевич	
Год рождения	1965
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Главный эксперт Управления проектов возобновляемых источников энергии Департамента инновационного развития
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Члены Совета директоров:

Сорокин Роман Юрьевич	
Год рождения	1980
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Начальник Управления акционерного капитала и корпоративного сопровождения Департамента корпоративного управления и управления имуществом
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Галка Вадим Вадимович	
Год рождения	1964
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Директор Департамента по управлению персоналом и организационному развитию
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Козлов Михаил Вадимович	
Год рождения	1970
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	РусГидро Интернэшнл АГ
Наименование должности по основному месту работы:	Заместитель Директора филиала
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Шполянский Юлий Борисович	
Год рождения	1958
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «НИИЭС»
Наименование должности по основному месту работы:	Генеральный директор
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

2. Состав Совета директоров ОАО «НИИЭС» в 2014 – 2015 корпоративном году:

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров 23 мая 2014 года (протокол от 23 мая 2014 года № 849пр/3).

Председатель Совета директоров:

Украинцев Петр Юрьевич	
Год рождения	1965
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Главный эксперт Управления проектов возобновляемых источников энергии Департамента инновационного развития
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Члены Совета директоров:

Киров Сергей Анатольевич	
Год рождения	1976
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Член Правления, первый заместитель Генерального директора
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Сорокин Роман Юрьевич	
Год рождения	1980
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Начальник Управления акционерного капитала и корпоративного сопровождения Департамента корпоративного управления и управления имуществом
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Козлов Михаил Вадимович	
Год рождения	1970
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	РусГидро Интернэшнл АГ
Наименование должности по основному месту работы:	Заместитель Директора филиала
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Шполянский Юлий Борисович	
Год рождения	1958
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «НИИЭС»
Наименование должности по основному месту работы:	Генеральный директор
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

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, ОАО «Сбербанк России» г. Москва .
К/с 30101810400000000225, 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://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.

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.**