




РусГидро
НИИЭС

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
АО "НИИЭС"
Протокол № _____ от _____ года

**Годовой отчет
Акционерного общества
"Научно-исследовательский институт
энергетических сооружений"
по результатам работы за 2015 год**

Генеральный директор АО "НИИЭС"

"__" марта 2016 г.


_____ / Ю.Б. Шполянский /

Главный бухгалтер АО "НИИЭС"

"__" марта 2016 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 2015 году	8
1.7. Информация об объеме 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	14
2.4. Общество на рынке ценных бумаг	14
2.5. Корпоративное управление ДО	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	20
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	20
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2015 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	20
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	23
4.4. Анализ дебиторской задолженности	25
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	26
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	26
Раздел 5. Инвестиции	28
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	28
5.2. Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений	29
Раздел 6. Инновации	30
6.1. Инновации	30
Приложения:	
1. Бухгалтерский отчет за 2015 год	31
2. Заключение Аудитора	51
3. Заключение Ревизионной комиссии	54
4. Сделки Общества	55
5. Состав Совета директоров Общества в 2014/2015 корпоративном году	56
6. Справочная информация для акционеров	57

Обращение к акционерам АО «НИИЭС»

Уважаемые Господа!

Представляем Вашему вниманию годовой отчет АО «НИИЭС» за 2015 год.

В отчетном году Советом директоров и менеджментом Общества осуществлена реализация поставленных перед АО «НИИЭС» задач, направленных на обеспечение безопасной и надежной эксплуатации действующих объектов и научно-техническое сопровождение строящихся объектов ПАО «РусГидро», сохранение устойчивого экономического положения в интересах акционеров и работников Общества.

В условиях сложной экономической ситуации на внутреннем и внешнем рынках планомерно проводилась политика снижения издержек и повышения эффективности технологических процессов, что позволило сохранить основные показатели деятельности Института на уровне прошлых лет. Объем реализации товаров и услуг составил 774 млн. руб.; рентабельность продаж – 9%; объем реализации от сторонних продаж – 140 млн. руб.; производительность труда (выручка собственными силами на 1 работающего) – 1,76 млн. руб.; численность персонала – 340 человек.

Менеджмент Общества, обеспечивая высокий профессиональный уровень и преемственность кадрового состава, развивая техническое оснащение подразделений и эффективность бизнес-процессов, считает своей главной целью повышение качества комплексных научно-технических услуг, сохранение лидирующих позиций Института в отрасли и выполнение принятых Собранием акционеров и Советом директоров решений.

Председатель Совета директоров
АО «НИИЭС»



/В.А. Пехтин /

Генеральный директор
АО «НИИЭС»



/Ю.Б. Шполянский/

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе

АО «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 ПАО «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.

АО «НИИЭС» является одной из ведущих научных организаций в отрасли. Приоритетными направлениями научной деятельности Общества являются обеспечение безопасности гидротехнических сооружений, основного и вспомогательного оборудования ГЭС, научное обоснование проектирования, строительства и эксплуатации энергетических (в первую очередь гидроэнергетических) объектов, 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 ПАО «РусГидро». Перечень юридических и физических лиц, входящих в группу лиц ПАО «РусГидро», представлен в рамках списка аффилированных лиц ПАО «РусГидро» на странице в сети Интернет: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/>.

ПАО «РусГидро» владеет 100% обыкновенных именных акций Общества.

ПАО «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 ПАО «РусГидро» в единую Операционную компанию.

К ПАО «РусГидро» были присоединены дочерние АО-ГЭС (без строений 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 ПАО «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 ПАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденный Советом директоров ПАО «РусГидро» 16 июня 2010 года.

Рост ценности Общества.

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

1.4. Управление рисками

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

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

В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке. Приказом № 20/1 от 01.06.2015 г. в обществе создана постоянно действующая комиссия по внутреннему контролю и управлению рисками, основной задачей которой является повышение эффективности бизнес-процессов Общества.

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 АО «НИИЭС» на основании тендерных процедур, конкурентные риски являются высокими. В конкурентное поле АО «НИИЭС» входят АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», специализированные фирмы, ВУЗы и другие организации. Учитывая снижение объема закупок у единственного источника, конкурентные риски Общества возрастают. С целью снижения данных рисков Обществом ведется работа по снижению стоимости оказываемых услуг и повышению качества услуг, с целью повышения конкурентоспособности.

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.

Правовые риски неисполнения обязательств Общества перед контрагентами, принятых в рамках заключенных договоров.

Для снижения таких рисков в Обществе ведется постоянная работа: по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок; по проверке предполагаемых контрагентов при принятии решения о целесообразности заключения договоров с учетом деловой репутации контрагентов; по мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков; по контролю за соблюдением договорных обязательств, с целью минимизации возможных судебных исков в адрес общества; по досудебному урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом, работа по взысканию просроченной задолженности с контрагентов путем ведения претензионно-исковой работы; по повышению ответственности при выполнении договорных обязательств со стороны персонала Общества, строгого соблюдения предусмотренных договорными обязательствами сроков и других условий договора.

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, АО «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 ПАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденного Советом директоров ПАО «РусГидро» 16 июня 2010 года.

Для достижения стратегических целей в 2015 г. Общество решало следующие приоритетные задачи:

- ✓ развитие востребованных рынком и ПАО «РусГидро» компетенций;
- ✓ расширение рынка сбыта продукции и услуг Общества;
- ✓ сокращение издержек.

Для решения приоритетных задач в 2015 г. было сделано:

- ✓ переоформлены лицензии Ростехнадзора на изготовление оборудования для ядерных установок и их эксплуатацию;
- ✓ переоформлена лицензия на ведение образовательной деятельности;
- ✓ проведена оптимизация численности персонала Общества (на 4,5%).

В 2016 году планируется выполнение следующих задач:

- ✓ осуществление реорганизации Общества в соответствии с концепцией реорганизации научно-проектного комплекса ПАО «РусГидро»;
- ✓ внедрение технологий, полученных в ходе реализации инновационной программы ПАО «РусГидро» на объектах ПАО «РусГидро», а также выход с данными технологиями на новые рынки;

- ✓ создание программно-аналитического комплекса оценки безопасности гидротехнических сооружений, позволяющего верифицировать численные модели на основе результатов натурных исследований;
- ✓ внедрение современных систем обследования состояния оборудования, в первую очередь, использующих методы неразрушающего контроля, на ГЭС ПАО «РусГидро»;
- ✓ завершение опытной эксплуатации системы контроля разрыва водоводов ГЭС и ее промышленное внедрение на объектах отрасли.

1.6. Основные достижения в 2015 году

Проведены обследования и испытания гидроэнергетического оборудования на 14 филиалах ПАО «РусГидро». В общей сложности были обследованы 24 турбины, 15 гидрогенераторов и 26 трансформаторов. По обследованным единицам оборудования выполнены работы по продлению срока службы.

Проведены энергетические испытания 9 гидроагрегатов. Лабораторией неразрушающего контроля выполнен контроль металла более 20 гидроагрегатов ГЭС ПАО «РусГидро».

Подготовлена к опытной эксплуатации на Сенгилеевской ГЭС автоматизированная система сигнализации разрыва водоводов и измерения расходов. Проведен первый этап натурных испытаний мини-ГЭС контейнерного исполнения с сифонным водоводом на плотине Хоробровского гидроузла.

Выполнены разработка и обоснование вариантов усиления железобетонных конструкций системами внешнего армирования на основе углепластика.

Проведены энергетические обследования (энергоаудит) в 10 филиалах ПАО «РусГидро». Изготовлено 725 струнных датчиков для ГЭС ПАО «РусГидро» и объектов сторонних заказчиков.

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	206,456	Гкал	307,8
Электрическая энергия	108805	кВтч	648,2
Бензин автомобильный	12119,34	литр	370,2
Топливо дизельное	15203,43	литр	475,7
Другое: вода	2110	куб. м	38,5

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 2015 года состоялось 3 (три) Общих собрания акционеров.

27 марта 2015 года внеочередным Общим собранием акционеров Общества принято решение о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров и избрании Совета директоров в новом составе.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 22 мая 2015 года, утвержден Годовой отчет Общества за 2014 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2014 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утвержден Устав Общества в новой редакции.

23 июля 2015 года внеочередным Общим собранием акционеров Общества принято решение о досрочном прекращении полномочий членов Ревизионной комиссии и избрании Ревизионной комиссии в новом составе.

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 Общества, утвержденным годовым Общим собранием акционеров (протокол от 26 мая 2011 года), а также действующим законодательством Российской Федерации.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 13 заседаний. Советом директоров был рассмотрен широкий круг вопросов, в том числе: о утверждении Годовой комплексной программы закупок на 2015 год, бизнес-плана Общества на 2015 – 2019 гг., целевых значений КПЭ Общества на 2015 год, плана финансирования проектов инновационного развития Общества и другие вопросы текущей деятельности.

В 2015 году в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 22 мая 2015 года (протокол №913пр от 22.05.2015) в Совет директоров Общества были избраны:

Председатель Совета директоров:

Пехтин Владимир Алексеевич	
Год рождения	1950
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	АО «Ленгидропроект»
Наименование должности по основному месту работы:	Генеральный директор
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Члены Совета директоров:

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

Калинко Олег Александрович	
Год рождения	1970
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро» (на дату избрания – 22.05.2015 г.)
Наименование должности по основному месту работы:	Начальник Управления инновационного развития Департамента инновационного развития (на дату избрания – 22.05.2015 г.)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Недотко Вадим Владиславович	
Год рождения	1975
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ПАО «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:	АО «НИИЭС»
Наименование должности по основному месту работы:	Генеральный директор
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

В течение 2015 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями 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 АО «НИИЭС» (протокол №119 от 23 мая 2012 года) является:

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

В течение 2015 года исполнительным органом Общества сделки с акциями общества не совершались.

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

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «НИИЭС» в 2015 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 2015 года, составил 422 494 (Четыреста двадцать две тысячи четыреста девяносто четыре) рубля 80 копеек.

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

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2015 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 26 мая 2011 года (протокол № 610 пр/3 от 26 мая 2011).

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 Общества Генеральному директору 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 Общества, утвержденным Общим собранием акционеров Общества 26 мая 2011 года (протокол № 610пр/3 от 26 мая 2011 года).

Состав Ревизионной комиссии избран внеочередным Общим собранием акционеров Общества 23 июля 2015 года (протокол № 922пр/6 от 23 июля 2015 года).

Члены Ревизионной комиссии:

Устинов Владимир Петрович	
Год рождения	1962
Образование	Высшее
Место работы:	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Главный эксперт Управления инвестиционных рисков Департамента контроля и управления рисками
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

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
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Максимова Надежда Борисовна	
Год рождения	1955
Образование	Высшее
Место работы:	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Начальник управления инвестиционных рисков Департамента контроля и управления рисками
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Листрова Ксения Сергеевна	
Год рождения	1985
Образование	Высшее
Место работы:	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Главный эксперт Управления инвестиционных рисков Департамента контроля и управления рисками
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Рассказов Юрий Николаевич	
Год рождения	1962
Образование	Высшее
Место работы:	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Главный эксперт Службы внутреннего аудита
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2015 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 26 мая 2011 года (протокол №610пр/3 от 26 мая 2011 года).

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 2015 году членам Ревизионной комиссии Общества составила 101 314 (Сто одна тысяча триста четырнадцать) рублей 80 копеек.

За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии Общества 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 31.12.2015 г. зарегистрированный уставный капитал АО "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	8 358 448 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	бездokumentарная
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 от 26.10.2012 №722пр) Общество осуществляет дополнительную эмиссию акций. По состоянию на 31.12.2015 г. количество размещенных обыкновенных акций Общества с учетом дополнительной эмиссии составляет 1 299 941 970 шт.

2.3. Структура акционерного капитала

100% акций АО "НИИЭС" принадлежит ПАО "РусГидро".

Таблица № 4

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2015 г.	31.12.2015 г.
Публичное акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро"	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «НИИЭС» по состоянию на 31.12.2015 г. – 1, из них номинальные держатели – 1.

2.4. Общество на рынке ценных бумаг

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

2.5. Корпоративное управление дочерними обществами

Дочерние общества АО «НИИЭС»:

Таблица № 5

Наименование ДЗО	Местонахождение	Доля, %
Общество с ограниченной ответственностью «СервисНедвижимость РусГидро»	127006, г. Москва, ул. Малая Дмитровка д.7.	99.9904%

2.6. Участие в других организациях

На 31.12.2015 г. Общество участвовало в следующих организациях:

Таблица № 6

Полное наименование организации	Сфера деятельности организации
Ассоциация «Гидропроект»	Энергетика
Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве»	Изыскания
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс»	Строительство
Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов «ЭНЕРГОПРОЕКТ»	Проектирование
Некоммерческое партнерство «Объединение лиц, осуществляющих деятельность в области энергетического обследования «ЭнергоПрофАудит»	Энергетические обследования

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

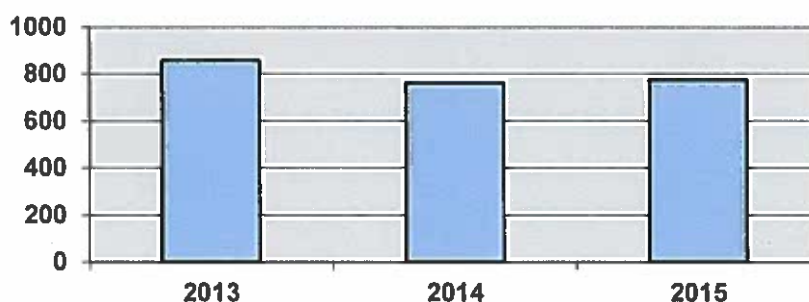
Структура и объем выполненных работ.

Таблица № 7

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2013г.	2014г.	2015г.
1.	Выручка по основной деятельности, в т.ч.:	тыс. руб.	858 150,0	760 624,3	774 042,8
	по ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ всего, в т.ч.:	тыс. руб.	858 150,0	760 624,3	774 042,8
	Научные исследования	тыс. руб.	143 630,1	180 012,6	102 256,4
	Проектирование (ПИР)	тыс. руб.	30 532,9	16 762,0	0,00
	Разработки	тыс. руб.	169 879,7	102 423,5	30 359,3
	Поставки оборудования	тыс. руб.	114 705,7	91 332,8	60 477,6
	Научно-технические услуги и инжиниринг	тыс. руб.	399 401,8	370 093,4	580 949,5
	Прочая продукция (услуги) основной деятельности	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.	Выручка от сдачи недвижимости в аренду	тыс. руб.	270,0	133,7	161,2
3.	Выручка, всего	тыс. руб.	858 420,0	760 758,0	774 204,0

Общий объем реализованной в 2015 году продукции составляет 774 204 тыс. руб. Динамика объема реализации продукции за последние три года отражена на диаграмме.

Объем реализации продукции в 2013- 2015 г.г.
в млн. руб.



Объем реализованной научно-технической продукции

Объем реализованной научно-технической продукции (НТП), в 2015 году составляет 774 042,8 тыс. руб. По источникам финансирования объем реализованной НТП распределяется следующим образом:

Средства ОАО «РусГидро» 634 060,8 тыс. руб.
Средства заказчиков других отраслей 139 982,0 тыс. руб.

3.2. Итоги научно-производственной деятельности

В 2015 году по основным направлениям научной деятельности были получены следующие результаты:

Контроль безопасности гидроэнергетического оборудования

Проведены обследования и испытания гидроэнергетического оборудования на 14 филиалах ПАО «РусГидро». В общей сложности были обследованы 24 турбины, 15 гидрогенераторов и 26 трансформаторов. Проведен анализ работоспособности обследованного оборудования, даны рекомендации 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 результатов мониторинга вибрационного состояния гидроагрегатов Загорской ГАЭС.

Проведены энергетические испытания гидроагрегатов №12, 17, 18 Жигулевской ГЭС, №2, 9 Воткинской ГЭС, №22, 23 Саратовской ГЭС, №13, 21 Волжской ГЭС.

Лабораторией неразрушающего контроля выполнен контроль металла втулки ротора гидроагрегата ст.№11, лопастей рабочего колеса гидроагрегатов ст.№ 6, 11, 12, 15, 17, 18, 20, диагностика шпилек на гидроагрегатах ст.№ 6, 12, 17, 18 Жигулевской ГЭС, на Дагестанском филиале проведен комплекс работ по неразрушающему контролю состояния металла рабочего колеса, спиральной камеры и направляющего аппарата гидротурбины №2 Ирганайской ГЭС, на каскаде Верхневолжских ГЭС проведено обследование камеры рабочего колеса турбины №1 Угличской ГЭС с применением современных технологий трехмерного лазерного сканирования и прочностных расчетов с применением метода конечных элементов, реализованного в сертифицированном программно-математическом обеспечении ANSYS, проведен контроль металла на гидротурбинах А-2 ГЭС-1, А-2 Новотроицкой ГЭС, А-1 ГЭС-2 на каскаде Кубанских ГЭС, инструментальные обследования с контролем металла гидротурбин Курушской ГЭС и гидротурбины №2 Чирюртской ГЭС Дагестанского филиала, гидротурбин №1, 8 Воткинской ГЭС, №2, 10, 12 Чебоксарской ГЭС, №8, 3 Нижегородской ГЭС.

В рамках предпроектного обследования гидротурбин Зейской ГЭС проведено расчетное обоснование ресурса несущих узлов и деталей, основанное на современных методах технического диагностирования, неразрушающего и разрушающего контроля металла, высокоточного лазерного сканирования, математического моделирования в области механики деформируемого твердого тела. Работы проводились с использованием современных средств диагностики и контроля металла, комплекса технических средств и специализированного программно-математического обеспечения.

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

Подготовлен и размещен для общего пользования на портале ПАО «РусГидро» годовой отчет по оценке состояния ГТС и оборудования ГЭС ПАО «РусГидро» за 2015 г.

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

Проведен сбор данных по результатам НИОКР в области гидроэнергетики с использованием баз данных SEATI. Целью данной работы является повышение надежности и безопасности гидроэнергетического оборудования и ГТС путем внедрения передовых технологий в части производства ремонтов и обслуживания гидроэнергетического оборудования и мониторинга ГТС.

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

В рамках НИОКР «Разработка автоматизированной системы сигнализации разрыва водоводов и измерения расходов на деривационных и приплотинных ГЭС ОАО «РусГидро» система подготовлена к

опытной эксплуатации на Сенгилеевской ГЭС, что позволит повысить безопасность работы и энергетическую эффективность ГЭС. Разработан проект оснащения водоводов Саяно-Шушенской ГЭС автоматизированной системой сигнализации разрывов, ведутся подготовительные работы к его реализации.

Реализуется проект системы автоматизированного опроса КИА на Красноярской и Нижне-Бурейской ГЭС. Выполнен 1 этап проекта автоматизации КИА на Зейской ГЭС.

Исследования в области сооружений, конструкций и строительных материалов

Нижне-Бурейская ГЭС. Проведены исследовательские и опытные работы по разработке технологии защиты основных сооружений и затворов Нижне-Бурейской ГЭС от обледенений и разрушений. Организован опытный участок на Нижне-Бурейской ГЭС для проведения натуральных исследований. Проведены исследования ремонтных материалов на опытном полигоне АО «НИИЭС». Выданы рекомендации по защите бетона от разрушения.

Саратовская ГЭС. Выполнено научно-техническое сопровождение бетонных работ при замене гидроагрегатов №№ 8 и 14 в рамках проведения модернизации гидросилового оборудования ГЭС.

АО «Атомэнергопроект». Завершены работы по моделированию конструктивных решений применения бессварных петлевых стыков железобетонных конструкций АЭС с реактором ВВЭР-ТОИ. Разработан аналитический метод расчета петлевых стыков и стыков с петлевыми перепусками. Разработан и согласован в окончательной редакции СТО «Проектирование железобетонных конструкций АЭС с петлевыми стыками стержневой арматуры».

Железобетонные конструкции ГЭС (ГАЭС). Выполнены разработка и обоснование вариантов усиления железобетонных конструкций системами внешнего армирования на основе углепластика. Проведены расчетные исследования напряженно-деформированного состояния железобетонных конструкций ГЭС (ГАЭС) для периода усиления системами внешнего армирования. Разработана методика расчёта усиленных железобетонных конструкций. Для обоснования разработанных технических решений проведены комплексные экспериментальные исследования опытных серий моделей железобетонных конструкций и бетонных образцов, усиленных композитными углеродными лентами и ламелями, на действие комплекса статических и температурных воздействий.

Оценка безопасности и надежности эксплуатируемых гидротехнических сооружений

Выполнялись работы по контролю состояния гидротехнических сооружений строящихся Загорской ГАЭС-2 и Зарамагской ГЭС-1, в том числе учащённые наблюдения за состоянием сооружений станционного узла Загорской ГАЭС-2, включая временную перемычку реверсивного канала. Полученные данные позволяют провести оценку состояния сооружений на данный момент и сделать прогноз состояния на последующие периоды строительства и последующей эксплуатации.

В соответствии с проектной документацией проведена установка контрольно-измерительной аппаратуры, как собственного производства, так и сертифицированной КИА других производителей в гидротехнические сооружения Загорской ГАЭС-2, Загорской ГАЭС и Зарамагской ГЭС-1.

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

- многофакторные исследования, комплексные, предпроектные, целевые инструментальные или комиссионные обследования гидротехнических сооружений (ГТС);
- разработка или пересмотр деклараций безопасности ГТС (с преддекларационным обследованием, расчетами волн прорыва, вероятного вреда и критериев безопасности);
- комплексные обследования и экспертиза деклараций промышленной безопасности производственных зданий и сооружений;
- инструментально-диагностические обследования гидромеханического оборудования ГТС (затворов, сороудерживающих решеток);
- вибрационные и динамические исследования, разработка динамических паспортов для ГТС;
- разработка правил эксплуатации ГТС, проектов или инструкций по мониторингу безопасности ГТС, программ наблюдений за ГТС, технических паспортов ГТС;
- геодезические наблюдения за ГТС;

- оценка сейсмостойкости ГЭС и производственных зданий и сооружений, сейсмичности района;
- оценка технического состояния диагностической КИА мониторинга ГЭС;
- тепловизионные обследования оборудования РУ, ОРУ и силового оборудования.

Гидравлические исследования

Для Чебоксарской ГЭС выполнен анализ данных натуральных обследований состояния нижнего бьефа, сделана экспертная оценка устойчивости крепления за водосливной плотиной и совмещенным зданием ГЭС, разработаны предварительные рекомендации по стабилизации деформаций в нижнем бьефе гидроузла.

Построена крупномасштабная гидравлическая модель водосбросной плотины Зейской ГЭС, предназначенная для выбора варианта реконструкции носков-трамплинов, обеспечивающих уменьшение величины гидродинамического воздействия сбросного потока при отбросе струи.

Экспериментально на пространственной гидравлической модели Майнского гидроузла определена реальная пропускная способность водосливной плотины и установлен фактический дефицит пропускной способности.

Для Рогунской ГЭС (Таджикистан):

- разработан и исследован на физической модели строительно-эксплуатационный туннель № 3, реализующий гашение энергии сбросного потока по длине водосбросного тракта;
- на физической модели исследованы варианты перекрытия русла р.Вахш и даны рекомендации по оптимизации условий перекрытия;
- исследован дополнительный строительный туннель СТ2', позволяющий ликвидировать дефицит пропускной способности в соответствии с современными международными требованиями.

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 725 струнных датчиков для Усть-Среднеканской, Нижне-Бурейской, Зарамагских ГЭС, Загорской ГАЭС-2, Нововоронежской АЭС-2, объектов гражданского строительства.

Исследования в области приливной энергетики и возобновляемых источников энергии

Проведены стендовые испытания проточной части мини-ГЭС контейнерного исполнения с сифонным водоводом, с целью калибровки способа измерения расхода методом центробежной силы на колене.

Проведены монтажные и пусконаладочные работы по сооружению мини-ГЭС контейнерного исполнения с сифонным водоводом на плотине Хоробровского гидроузла.

Проведен первый этап натуральных испытаний мини-ГЭС контейнерного исполнения с сифонным водоводом на плотине Хоробровского гидроузла с целью определения ее реальных характеристик.

Подготовлено технико-экономическое предложение по энергетическому использованию Красногорского водоподъемного гидроузла на р. Иртыш.

Энергосбережение и энергоэффективность

Проведены энергетические обследования (энергоаудит) в 10 филиалах ПАО "РусГидро", а также в ДЗО ПАО «РусГидро» АО «Геотерм». По результатам проведенных обследований разработаны отчеты, энергетические паспорта и программы повышения энергоэффективности и энергосбережения. Выполненные работы являются основой для разработки консолидированного энергетического паспорта ПАО «РусГидро» и Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности ПАО «РусГидро».

Проведенные энергетические обследования показывают, что разработка и внедрение единой системы энергоменеджмента ПАО «РусГидро» значительно снизит затраты энергоресурсов на собственные и хозяйственные нужды филиалов, увеличит заинтересованность персонала и улучшит взаимодействие служб филиалов и ПАО «РусГидро» в достижении базовых показателей энергоэффективности и энергосбережения, а также позволит в режиме реального времени отслеживать выполнение мероприятий Программы.

Проведено комплексное энергообследование АО «Салаватский химический завод», разработаны индивидуальные нормы водопотребления и водоотведения для Калининградской ТЭЦ-2. Разрабатывается Методика оценки энергоэффективности ГЭС с учетом полезного использования водных ресурсов.

Разработка стандартов организации

В 2015 году были разработаны проекты (итоговые редакции) 4-х стандартов организации ПАО «РусГидро». Разработана первая редакция стандарта организации АО «НИИЭС» «Гидротехнические сооружения. Усиление железобетонных конструкций системой внешнего армирования из композиционных материалов на основе углеродных волокон».

Научно-организационная деятельность

Общество выпускает научно-технический и производственный сборник «Безопасность энергетических сооружений». За период с 1998 по 2015 годы подготовлено и издано 20 выпусков сборника, в которых опубликовано более 400 научных работ.

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.

В 2015 г. специалисты института принимали участие в работе ряда крупных международных и российских конференций и симпозиумов.

С 1972 г. в АО «НИИЭС» действует аспирантура, осуществляющая подготовку специалистов высшей квалификации по следующей номенклатуре: 08.06.01 Техника и технологии строительства; 13.06.01 Электро- и теплотехника. В отчетном году была переоформлена лицензия на ведение образовательной деятельности.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 8

№ п/п	Показатели (тыс. руб.)	2013 г. Факт	2014 г. Факт	2015 г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1	Выручка от реализации, в том числе:	858 420,0	760 758,0	774 204,0	101,8
	на объектах ОАО "РусГидро"	714 179,3	621 184,1	634 060,8	102,1
	на внешнем рынке	143 970,7	139 440,2	139 982,0	100,3
2	Себестоимость	805 555,0	689 204,0	704 532,0	102,2
3	Прибыль/убыток от продаж	52 865,0	71 554,0	69 672,0	97,4
4	Прочие доходы	1 567,0	74 455,0	11 090,0	14,9
5	Прочие расходы	18 055,0	13 959,0	206 607,0	1480,0
6	Прибыль до налогообложения	36 377,0	132 050,0	-125 845,0	-95,3
7	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	11 134,0	13 629,0	3 198,0	23,5
8	Чистая прибыль	25 243,0	118 421,0	-129 043,0	-109,0

Фактический объем реализованных работ составил 774 204 тыс. руб.

Увеличение выручки от выполненных работ на 13 446,0 тыс. руб. (на 1,8%) от уровня 2014 года является незначительным.

Себестоимость реализованной продукции увеличилась на 15 328 тыс. руб. (на 2,2%) и составила 704 532 тыс. руб.

Прочие доходы в 2015 году составили 11 090 тыс. руб., что ниже 2014 г. на 63 365 тыс. руб. (на 85,1%).

В 2014 году в прочих доходах 72 595,0 тыс. руб. составляли дивиденды за 2013 год от участия в ООО "СНРГ" (доля участия 99,990352% УК). В 2015 году дивиденды за 2014 год были получены в размере 1 085,28 тыс. руб.

Прочие расходы составили 206 607 тыс. руб., что на 192 648 тыс. руб. (на 1 380,1%) выше 2014 года.

Прочие расходы увеличились за счет:

- благотворительной помощи ФГБОУ ВПО «Национальный исследовательский университет «МЭИ» в размере 14 274 тыс. руб.;

- списания НИОКР, не давших положительного результата, в размере 168 842 тыс. руб.

За 2015 год Обществом получен убыток в размере 129 043 тыс. руб., что ниже 2014 г. на 247 464 тыс. руб. (на 209%).

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2015 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.

Аналитический баланс АО «НИИЭС» за 2015 год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2014	На 31.12.2015	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
1. Внеоборотные активы:				
Нематериальные активы	27	149 603	149 576	5539,9
Результаты исследований и разработок	14 068	25 796	11 728	83,37
Основные средства	65 203	58 969	-6 234	-9,56
Долгосрочные финансовые вложения	519 200	519 200	0	0
Отложенные налоговые активы	4 880	7 087	2 207	45,23
Прочие внеоборотные активы	567 347	273 870	-293 477	-51,73
Итого внеоборотные активы разделу I	1 170 725	1 034 525	-136 200	-11,63
2. Оборотные активы:				
Запасы	57 997	62 829	4 832	8,33
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	64 149	39 916	-24 233	-37,78
Долгосрочная дебиторская задолженность				
Краткосрочная дебиторская задолженность	251 561	273 245	21 684	8,62
Денежные средства	159 256	71 357	-87 899	-55,19
Прочие оборотные активы	54 375	56 508	2 133	3,92
Итого оборотные активы ИТОГО разделу II	587 338	503 855	-83 483	-14,2
БАЛАНС	1 758 063	1 538 380	-219 683	-12,56
3. Капитал и резервы				
Уставный капитал	4 179	4 179	0	0
Добавочный капитал	10 111	10 111	0	0
Резервный капитал	627	627	0	0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	693411	693411	0	0
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией				
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности				
Нераспределенная прибыль/убыток отчетного года	118 421	-129 043	-247 464	-208,97
Итого капитал и резервы разделу III	826 749	579 285	-247 464	-29,93
4. Долгосрочные обязательства:				
Заемные средства				
Отложенные налоговые обязательства	15 113	16 043	1 057	6,99
Прочие обязательства				
Итого долгосрочные обязательства разд.4	15 113	16 043	1 057	6,99
5. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства				
Кредиторская задолженность	888 597	914 048	25 451	2,86
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Оценочные обязательства	19 973	20 836	863	4,32
Прочие краткосрочные обязательства	7 631	8 169	538	7,05
Итого краткосрочные обязательства по разделу 5	916 201	943 053	26 852	2,93
БАЛАНС	1 758 063	1 538 380	-219 683	-12,56

За отчетный период валюта баланса Общества снизилась на 12,56% или на 219 683 тыс. руб.

Во внеоборотных активах баланса существенное изменение в абсолютном выражении произошло по статьям:

- «Нематериальные активы» увеличение на 149 576 тыс. руб., что связано с постановкой на баланс нематериальных активов «Разработка и внедрение специализированного веб-портала и система

управления проектами Программы инновационного развития» (10 520 тыс. руб.) и «База гидроэнергетических данных малых и средних рек» (139 058 тыс. руб.);

- «Результаты исследований и разработок» увеличение на 11 728 тыс. руб. в связи с завершением и принятием на учет НИОКР;

- «Прочие внеоборотные активы» снижение на 293 477 тыс. руб. в основном по статье «Выполнение НИОКР (инновации)» вследствие постановки на баланс работ по НИОКР как «Нематериальные активы» и «Результаты исследований и разработок» (120 950 тыс.руб.) и вследствие списания НИОКР, не давших положительного результата (168 842 тыс. руб.).

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

- «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» снижение суммы НДС, не предъявленной к возмещению из бюджета, на 24 233 тыс. руб. (на 31.12.2014 – 64 149 тыс. руб., на 31.12.2015 – 39 916 тыс. руб.) в связи с постановкой на баланс результатов исследований и разработок (20 726 тыс. руб.) и списания НИОКР, не давших положительных результатов (3 507 тыс. руб.).

- «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты» - увеличение на 21 681 тыс. руб.

- «Денежные средства и денежные эквиваленты» - снижение остатков денежных средств на расчетных счетах на 87 899 тыс. руб. (31.12.14 г. – 159 256 тыс. руб.; 31.12.15 – 71 357 тыс. руб.). Одним из факторов, повлиявшим на снижение, явилась выплата дивидендов акционеру (118 421 тыс. руб.), составлявших 100% чистой прибыли Общества за 2014 год.

В пассиве баланса существенное изменение в абсолютном выражении произошло по статьям:

- «Нераспределенная прибыль» - снижение (на 247 464 тыс. руб.), в связи с уплатой дивидендов (118 421 тыс. руб.) и получением убытка (129 043 тыс. руб.) вследствие списания НИОКР, не давших положительных результатов;

- «Кредиторская задолженность» - увеличение на 25 451 тыс. руб., что составляет 2,86%.

В структуре актива баланса основной удельный вес занимают внеоборотные активы – 67%, а также краткосрочная дебиторская задолженность – 18%.

В составе пассива баланса основными являются капитал и резервы – 38% и краткосрочная кредиторская задолженность – 59%.

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

Таблица № 10

Расчет стоимости чистых активов АО «НИИЭС», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2014	31.12.2015
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	1 170 725	1 034 525
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	587 338	503 855
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	-	-
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	1 758 063	1 538 380
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	15 113	16 043
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	916 201	943 052
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества		
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	931 314	959 095
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	826 749	579 285

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 579 285 тыс. рублей. Таким образом, за 2015 год данный показатель уменьшился на 247 464 тыс. рублей.

Состояние чистых активов Общества

Таблица № 11

Показатели (тыс. руб.)	2013 год	2014 год	2015 год
Стоимость чистых активов	722 817	826 749	579 285
Размер уставного капитала	4 179	4 179	4 179

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	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Темп прироста, (4/3) %
Чистая прибыль, тыс. руб.	25 243	118 421	-129 043	-209,0
EBIT, тыс. руб.	52 865	71 554	69 672	-2,6
EBITDA, тыс. руб.	59 993	81 687	81 903	0,3

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдаются незначительные снижение EBIT и рост EBITDA. Показатель чистой прибыли имеет отрицательное значение, которое получено в связи со списанием расходов по НИОКРам, не давшим положительного результата.

Показатели эффективности

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

Таблица № 13

Показатели	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Темп прироста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	2,9	15,6	-16,7	-207,1
Норма EBIT, %	6,2	9,4	9,0	-4,3
Норма EBITDA, %	7,0	10,7	10,6	-1,5

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.

Снижение показателей эффективности норма чистой прибыли и норма EBIT относительно прошлого года связано со снижением финансовых показателей. Незначительное снижение показателя норма EBITDA связано с более быстрым темпом прироста выручки (1,8%) по сравнению с темпом прироста показателя EBITDA (0,3%).

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица № 14

Показатели	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Темп прироста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	2,02	2,52	3,48	38,1
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	181,06	145,09	104,84	-27,7
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	1,78	1,05	1,01	-3,8
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	205,39	348,61	360,11	3,3

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 коэффициента 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	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Темп прироста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,62	0,46	0,37	-19,6
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,08	0,18	0,08	-55,6
Коэффициент Бивера	-0,02	0,10	0,03	-70,0

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

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	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Темп прироста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,45	0,47	0,38	-19,15
Соотношение собственных и заемных средств	1,21	1,13	1,66	46,90

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	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Темп прироста, (4/3) %
ROA, %	1,7	7,1	-7,8	-210,91
ROE, %	3,5	15,3	-18,4	-220,16

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.

Отрицательные значения показателей рентабельности в 2015 году связаны с полученным Обществом чистого убытка (участвует в расчете ROA и ROE). Получение чистого убытка в 2015 году произошло в связи со списанием расходов на НИОКР, не давших положительного результата (168 842 тыс. руб.).

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 18

№ п/п	Показатели, тыс. руб.	2013 г.	2014 г.	2015 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:	462 141	251 561	273245	108,6
2.1.	покупатели и заказчики	245 396	180 919	230326	127,31

№ п/п	Показатели, тыс. руб.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Темп роста (5/4) %
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	202 781	47 601	32617	68,52
2.6.	прочие дебиторы	13 964	23 041	9094	39,47

По состоянию на 31.12.2015 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 0 тыс. руб., дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 273 245 тыс. руб.

По сравнению с 2014 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 8,6% (или на 21 684 тыс. руб.), в основном за счет увеличения уровня задолженности покупателей и заказчиков.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица № 19

№ п/п	Показатели, тыс. руб.	2013 год	2014 год	2015 год	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты				
2.	Кредиторская задолженность	826 173	888 597	914 048	102,9
2.1.	поставщики и подрядчики	106 129	48 280	102 432	212,16
2.2.	векселя к уплате				
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами				
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	9 867	6 054	5 337	88,16
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	4 781	4 140	4 182	101
2.6.	По налогам и сборам	32 890	45 907	8 129	17,7
2.7.	Авансы полученные	106 177	64 497	65 023	100,8
2.8.	Прочие кредиторы	566 329	719 719	728 945	101,28
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов				
5.	Резервы предстоящих расходов	17 078	19 973	20 836	104,32
6.	Прочие краткосрочные обязательства	14 640	7 631	8 169	107,1

По состоянию на 31.12.2015г. кредиторская задолженность составила 914 048 тыс. руб.

По сравнению с 2014 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 2,9% (или на 25 451 тыс. руб.), в основном за счет увеличения задолженности перед поставщиками и подрядчиками.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

В 2016 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 АО «НИИЭС» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год)

Таблица № 20

Дивиденды	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Всего,	22 329	14 490	118 421
в том числе:			
на обыкновенные акции	22 329	14 490	118 421

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 21

№	Показатель	2013		2014		2015	
		млн. руб.	%*	млн. руб.	%*	млн. руб.	%*
Капитальные вложения всего (без НДС)		19,5	100,0	49,5	100,0	4,5	100,0
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	0,4	2,1	0,0	0,0	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	19,1	97,9	41,7	84,2	3,7	82,2
4	Инвестиции в нематериальные активы	0,0	0,0	7,8	15,8	0,8	17,8

*доля в общем объеме капитальных вложений

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 22

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн. руб.		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	10,4	3,7	-64,4
	Чистая прибыль прошлых лет	64,3	0,8	-98,8
	НДС к возмещению	12,1	0,4	-96,7
	Чистая прибыль текущего года	0,0	0,0	-
	Прочие собственные источники	0,0	0,0	-
Итого:		86,8	4,9	-94,4

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 23

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2015 году, млн. руб.		
	план	факт	Отклонения
Приобретение объектов основных средств	86,8	4,1	-95,3
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:	86,8	4,1	-95,3

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2015 году, млн. руб.		
	план	факт	Отклонения
3.1. Лабораторное и исследовательское оборудование	4,1	0,8	-80,5
3.2. Офисное оборудование	1,4	0,0	-100,0
3.3. Компьютерное оборудование	79,7	3,3	-95,9
3.4. Транспорт	1,6	0,0	-
Инвестиции в нематериальные активы	0,0	0,8	-
Итого	86,8	4,9	-94,4

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2015 года по финансированию составляет – 81,9 млн. руб. (с НДС), что составляет 94,4% от плана, по освоению – 70,2 млн. руб. (без НДС), что составляет 94% от плана.

Причинами невыполнения инвестиционной программы в плановых объемах послужили следующие обстоятельства:

- рост цен на оборудование, вследствие роста курса валют (большая часть оборудования иностранного производства, Программа развития 2015-2019 гг. формировалась в июле-августе 2014 г. в текущих ценах). Оборудование (производственное, IT, офисное) планировалось приобрести на общую сумму 37 047,0 тыс. руб., фактическая реализация – 1 193,06 тыс. руб.;
- проводимая централизованно ПАО «РусГидро» многолотовая закупка автомобилей (в том числе закупка автомобиля для Общества – плановая стоимость 1 600 тыс. руб.) была признана несостоявшейся, единственный участник отклонен;
- необходимость реализации части проекта «Поставка и монтаж сети передачи данных» (финансирование в 2015 г. – 32 200,0 тыс. руб.) потеряла свою актуальность в связи с включением аналогичных работ в инвестиционную программу собственником арендуемого Обществом помещения – ООО «СНРГ» (результатами проекта являются неотделимые улучшения арендуемого помещения);
- приостановка реализации проекта по интеграции с ИТ-системой ПАО «РусГидро» - стоимостью 4 000 тыс. руб.;
- проектирование и создание системы электронного документооборота было реализовано собственными силами Общества – 2 400 тыс. руб.;
- закупочные процедуры для приобретения программного комплекса для расчетов напряженно-деформированного состояния гидротехнических сооружений (Solidworks) стоимостью 700 тыс. руб. была проведена в конце декабря 2015 г., освоение и финансирование по заключенному договору будет осуществлено в 2016 г.;
- часть инвестиционных проектов связана между собой, непроведение закупок по одним, является следствием нереализации других (приобретение лицензий возможно после увеличения мощностей серверного оборудования) – общая стоимость таких проектов составила 5 500 тыс. руб.

5.2. Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений

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

Раздел 6. Инновации

6.1. 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. 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».
3. Модельные испытания функционирования агрегата ГЭС с регулируемой частотой вращения на базе индукторного генератора и силового полупроводникового преобразователя.
4. Разработка технологии применения системы внешнего армирования строительных конструкций композитами из углеродных волокон для гидротехнического строительства.
5. Закупка лабораторного комплекса для изучения и исследования вопросов управления энергоустановками на основе возобновляемых источников энергии в интеллектуальных энергосистемах (SmartGrid)

Завершены работы и приняты результаты по ранее запущенным инновационным проектам:

1. Разработка новых специальных композиционных материалов, технологий и оборудования, обеспечивающих высокую надёжность и долговечность гидротехнических сооружений.
2. 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».
3. Модельные испытания функционирования агрегата ГЭС с регулируемой частотой вращения на базе индукторного генератора и силового полупроводникового преобразователя.
4. Разработка технологии применения системы внешнего армирования строительных конструкций композитами из углеродных волокон для гидротехнического строительства.
5. Закупка лабораторного комплекса для изучения и исследования вопросов управления энергоустановками на основе возобновляемых источников энергии в интеллектуальных энергосистемах (SmartGrid)

В отчетном году закупочные процедуры не проводились.

Ведется работа по патентной защите результатов работ: в 2015 г. АО «НИИЭС» получило 3 свидетельства о регистрации программ для ЭВМ и одно – о регистрации базы данных. Также в отчетном году АО «НИИЭС» подало 11 патентных заявок.

Приложение 1. Бухгалтерский баланс за 2015 год

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2015 г.

		Коды		
		0710801		
		31	12	2015
		00113543		
		7733021533		
		73.10		
		47	16	
		384		
Форма по ОКУД				
Дата (число, месяц, год)				
по ОКПО				
ИНН				
по ОКВЭД				
по ОКФС / ОКФС				
по ОКЕИ				
Организация	Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"			
Идентификационный номер налогоплательщика				
Вид экономической деятельности	Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук			
Организационно-правовая форма / форма собственности	Открытое акционерное общество / частная			
Единица измерения:	в тыс. рублей			
Местонахождение (адрес)	125362, Москва г, Строительный проезд, дом № 7а			

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.1	Нематериальные активы	1110	149 803	27	29
3.2	Результаты исследований и разработок	1120	25 798	14 088	17 699
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.3	Основные средства	1150	58 969	65 203	43 194
	в том числе:				
	Основные средства в организации	11501	54 534	60 768	36 498
	Оборудование к установке	11502	-	-	478
	Приобретение объектов основных средств	11503	4 435	4 435	6 220
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.4	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	7 087	4 880	7 775
3.5	Прочие внеоборотные активы	1190	273 870	567 347	326 248
	в том числе:				
	Расходы будущих периодов	11901	13 888	17 553	5
	Выполнение НИОКР (инновации)	11902	260 002	549 794	326 243
	Итого по разделу I	1100	1 034 525	1 170 725	914 145
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.6	Заласы	1210	62 829	57 997	52 224
	в том числе:				
	Материалы	12101	5 471	3 367	3 177
	Товары	12102	945	1 902	1 387
	Готовая продукция	12103	8 002	-	-
	Основное производство	12104	48 411	52 728	47 660
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	39 918	64 149	26 726
3.7	Дебиторская задолженность	1230	273 245	251 581	482 141
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	32 817	47 601	202 781
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	230 328	180 919	245 396
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12303	10 302	23 041	13 964
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
3.8	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	71 357	159 256	66 638
	в том числе:				

Прочие специальные счета	12501	18 550	85 200	30 000
Прочие оборотные активы	1260	56 508	54 375	76 942
в том числе:				
Денежные документы	12601	6	-	4
Расходы будущих периодов	12602	19 383	25 238	11 111
Выполненные этапы по незавершенным работам	12603	27 562	19 315	48 657
НДС по авансам полученным	12604	9 557	9 822	16 170
Итого по разделу II	1200	503 855	587 338	684 671
БАЛАНС	1800	1 538 380	1 758 063	1 598 816

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.9	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	-	-	-
3.9	Резервный капитал	1360	627	627	627
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	564 368	811 832	707 900
	в том числе:				
	прибыль(убыток) отчетного года		(129 043)	118 421	25 243
	Итого по разделу III	1300	579 285	828 749	722 817
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.10	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	18 043	15 113	18 108
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	18 043	15 113	18 108
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
3.11	Кредиторская задолженность	1520	914 048	888 597	828 173
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	102 432	48 280	106 129
	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	65 023	64 497	106 177
	Расчеты по налогам и сборам	15203	8 129	45 907	32 890
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	4 182	4 140	4 781
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	5 337	8 054	9 887
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15206	6	53	14
	Расчеты по вкладам в уставный капитал	15207	728 939	719 668	668 315
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	20 836	19 973	17 078
	Прочие обязательства	1550	8 169	7 831	14 640
	в том числе:				
	НДС по авансам выданным		5 173	4 748	7 253
	НДС по незавершенным работам		2 996	2 885	7 387
	Итого по разделу V	1500	943 053	918 201	857 891
	БАЛАНС	1700	1 538 380	1 758 083	1 598 818

Руководитель

(подпись)

Шполянский Юлий
Борисович

(расшифровка подписи)



27 января 2016 г.

Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2016 г.

		Дата (число, месяц, год)	Коды		
		Форма по ОКУД	0710002		
		по ОКПО	31	12	2015
Организация	Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"	ИНН	00113543		
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКВЭД	7733021533		
Вид экономической деятельности	Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук	по ОКПФ / ОКФС	47	16	
Организационно-правовая форма / форма собственности	Открытое акционерное общество / частная	по ОКЕИ	384		
Единица измерения:	в тыс. рублей				

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015 г.	За Январь - Декабрь 2014 г.
3.12	Выручка	2110	774 204	760 758
3.12	Себестоимость продаж	2120	(704 532)	(689 204)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	69 672	71 554
3.12	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	69 672	71 554
	Доходы от участия в других организациях	2310	1 085	72 595
	Проценты к получению	2320	9 474	1 554
	Проценты к уплате	2330	-	(2)
	Прочие доходы	2340	531	308
	Прочие расходы	2350	(206 607)	(13 957)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(125 845)	132 050
3.13	Текущий налог на прибыль	2410	(4 475)	(13 730)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	28 367	(12 781)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(930)	2 995
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	2 207	(2 894)
	Прочее	2460	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(129 043)	118 421

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015 г.	За Январь - Декабрь 2014 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	(129 043)	118 421
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель


(подпись)

Шполянский Юлий
Борисович
(расшифровка подписи)



27 января 2016 г.

Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2015 г.

Коды	
0710003	
31	12 2015
00113843	
7733021633	
73.10	
47	16
394	

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКТО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКОН / ОКФС

по ОКЕИ

Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности
Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук

Организационно-правовая форма / форма собственности

Открытое акционерное общество / частная

Единица измерения: в тыс. рублей

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 2013 г.	3100	4 179	-	10 111	627	707 800	722 817
За 2014 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	118 421	118 421
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	118 421	118 421
переводка 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	-	-	-	-	(14 490)	(14 490)
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	(14 490)	(14 490)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3200	4 179	-	10 111	627	811 832	826 749
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	-
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	-	-	-	-	(247 464)	(247 464)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	(129 043)	(129 043)
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	(118 421)	(118 421)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3300	4 179	-	10 111	627	584 367	579 284

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

Наименование показателя	Код	Изменения капитала за 2014 г.		На 31 декабря 2014 г.
		за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего				
до корректировок	3400	-	-	-
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3410	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-
в том числе:				
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):				
до корректировок	3401	-	-	-
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3411	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-
до корректировок	3402	-	-	-
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3412	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Чистые активы	3600	579 284	826 749	722 617




 (подпись) _____
 Руководитель Шполянский Юлий Борисович
 (расшифровка подписи)

27 января 2016 г.

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2015 г.**

Организация Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"
 Идентификационный номер налогоплательщика _____
 Вид экономической деятельности Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук
 Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / частная
 Единица измерения: в тыс. рублей

Форма по ОКУД _____
 Дата (число, месяц, год) _____
 по ОКПО _____
 ИНН _____
 по ОКВЭД _____
 по ОКОПФ / ОКФС _____
 по ОКЕИ _____

Коды		
0710004		
31	12	2015
00113543		
7733021533		
73.10		
47	16	
384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015 г.	За Январь - Декабрь 2014 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	723 220	812 935
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	717 722	808 789
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	147	128
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	5 351	4 018
Платежи - всего	4120	(700 421)	(807 250)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(280 405)	(391 917)
в связи с оплатой труда работников	4122	(349 883)	(355 769)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	(2)
налога на прибыль организаций	4124	(17 331)	(1)
НДС	4125	(6 575)	(15 576)
прочие платежи	4129	(46 247)	(43 985)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	22 799	5 685
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	16 061	57 814
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	87	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	15 994	57 686
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(27 293)	(111 317)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(27 293)	(111 317)
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	(11 232)	(53 503)

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015 г.	За Январь - Декабрь 2014 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	18 746	154 906
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	9 272	153 352
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	9 474	1 554
Платежи - всего	4320	(118 421)	(14 490)
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	(118 421)	(14 490)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(99 675)	140 416
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(88 108)	92 598
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	159 256	66 638
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	71 357	159 256
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	209	20

Руководитель


 (подпись)

 Шполянский Юлий
 Борисович
 (расшифровка подписи)


27 января 2016 г.

**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	
			персональная стоимость		Поступило	Выбыло		Убыток от обесценения	Пересечена		персональная стоимость	накопленная амортизация и убыток от обесценения
			персональная стоимость	накопленная амортизация и убыток от обесценения		персональная стоимость	накопленная амортизация и убыток от обесценения		Персональная стоимость	накопленная амортизация		
Нематериальные активы - всего	5100	за 2015 г.	37	(10)	160 132	-	(556)	-	-	160 169	(666)	
	5110	за 2014 г.	37	(8)	-	-	(2)	-	-	37	(10)	
База гидроэнергетических данных валых и средних рек (АБ1/)	5101	за 2015 г.	-	-	139 058	-	-	-	-	139 058	-	
	5111	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5102	за 2015 г.	38	(10)	-	-	(2)	-	-	38	(12)	
	5112	за 2014 г.	38	(8)	-	-	(2)	-	-	38	(10)	
ИСУП	5103	за 2015 г.	-	-	11 074	-	(854)	-	-	11 074	(854)	
	5113	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код		На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
	5120	5121	-	-	-
Всего					
в том числе:					

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Всего	5130	-	-	-
в том числе:	5131	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	Выбыло		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	
						часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанной на расходы					
НИОКР - всего	5140	за 2015 г.	18 153	(4 064)	28 064	-	-	(14 328)	28 064	(258)		
	5150	за 2014 г.	18 153	(454)	-	-	-	(3 031)	18 153	(4 064)		
в том числе:	5141	за 2015 г.	-	-	1 690	-	-	-	1 690	-		
Распоряжение №14/2. Государственные ресурсы	5151	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-		
№456 (всборгал)	5142	за 2015 г.	18 153	(4 064)	-	(11 074)	-	(2 969)	-	-		
	5152	за 2014 г.	18 153	(454)	-	-	-	(3 631)	18 153	(4 064)		
Распоряжение №1-1. Малая ГЭС в составе Красноярского гидроузла. НТЦ ПЭ и ВИЭ	5143	за 2015 г.	-	-	1 920	-	-	-	1 920	-		
№471	5153	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5144	за 2015 г.	-	-	16 475	-	-	(258)	15 475	(258)		
	5154	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-		
Распоряжение №14. Проект мобильной лаборатории. НТЦ ПЭ и ВИЭ	5145	за 2015 г.	-	-	2 639	-	-	-	2 639	-		
№472	5155	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5146	за 2015 г.	-	-	3 940	-	-	-	3 940	-		
	5156	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-		

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода
				заплат за период	списано затрат как не достигшего положительного результата	
				принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР		
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2015 г.	549 794	39 114	(171 052)	260 002
	5170	за 2014 г.	328 243	223 651	-	649 794
в том числе:						
№474	5161	за 2015 г.	440	-	(440)	-
	5171	за 2014 г.	440	-	-	440
№475	5162	за 2015 г.	12 573	34 679	-	47 462
	5172	за 2014 г.	503	12 070	-	12 573
Распоряжение №1472. Геотермальные ресурсы	5163	за 2015 г.	1 050	630	(1 690)	-
	5173	за 2014 г.	-	1 050	-	1 050
№459	5164	за 2015 г.	205 956	1 274	-	207 229
	5174	за 2014 г.	113 945	92 069	-	205 956
№460	5165	за 2015 г.	13 056	-	(13 056)	-
	5175	за 2014 г.	13 056	-	-	13 056
№461П-74/11	5166	за 2015 г.	139 024	-	(139 024)	-
	5176	за 2014 г.	57 543	81 481	-	139 024
№462	5167	за 2015 г.	26 840	-	(26 840)	-
	5177	за 2014 г.	26 362	478	-	26 840
№465	5168	за 2015 г.	75 402	380	(75 782)	-
	5178	за 2014 г.	72 623	2 778	(32 971)	75 402
№467	5169	за 2015 г.	32 971	-	-	32 971
	5179	за 2014 г.	27 946	5 025	-	32 971
Распоряжение №1-1. Малая ГЭС в составе Красноярского гидроузла. НТЦ ПЗ и ВИЗ		за 2015 г.	1 820	-	(1 820)	-
		за 2014 г.	-	1 820	-	1 820
Распоряжение №1-2. Натурные испытания ЮУНЭС-30. НТЦ ПЗ и ВИЗ		за 2015 г.	4 895	-	-	4 895
		за 2014 г.	-	4 895	-	4 895
№473		за 2015 г.	460	-	(460)	-
		за 2014 г.	460	-	-	460
№470		за 2015 г.	8 308	-	(8 308)	-
		за 2014 г.	8 144	162	-	8 306
№471		за 2015 г.	15 165	290	(15 476)	16 165
		за 2014 г.	1 765	13 421	-	15 165
Распоряжение №14. Проект мобильной лаборатории. НТЦ ПЗ и ВИЗ		за 2015 г.	2 839	-	(2 839)	-
		за 2014 г.	2 839	-	-	2 839
№472		за 2015 г.	2 479	1 401	(3 940)	-
		за 2014 г.	618	1 601	-	2 478
Распоряжение №1-3. Применение СВЧ на Загорской ГЭС-2. (СВМ) ОСРО		за 2015 г.	5 974	-	(5 974)	-
		за 2014 г.	-	5 974	-	5 974
№468		за 2015 г.	426	-	-	426
		за 2014 г.	-	426	-	426
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2015 г.	-	-	-	-
	5190	за 2014 г.	-	-	-	-
в том числе:						
		за 2015 г.	-	-	-	-
	за 2014 г.	-	-	-	-	

2. Основные средства
2.1. Наличие и движения основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода	
			Период		Выбыло объектов		Поступило		Переоценка		первоначальная стоимость	накоплен-ная амортизация
			первоначальная стоимость	накоплен-ная амортизация	первоначальная стоимость	накоплен-ная амортизация	накоплен-ная амортизация	накоплен-ная амортизация	первоначальная стоимость	накоплен-ная амортизация		
Основные средства (без учета доходящих вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2015 г.	133 308	(72 540)	6 057	(7 312)	7 312	(12 281)	-	-	132 052	(77 519)
	5210	за 2014 г.	98 864	(82 168)	33 289	(1 406)	1 406	(11 766)	-	-	133 308	(72 540)
в том числе:	5201	за 2015 г.	8 535	(5 859)	-	(317)	317	(1 188)	-	-	9 218	(6 671)
	5211	за 2014 г.	8 768	(5 330)	1 698	(829)	829	(1 189)	-	-	9 535	(5 698)
Транспортные средства и передвижная техника	5202	за 2015 г.	93 653	(48 900)	5 998	(6 971)	6 971	(10 426)	-	-	92 680	(62 064)
	5212	за 2014 г.	59 754	(39 224)	31 637	(515)	515	(9 871)	-	-	93 653	(48 900)
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	5203	за 2015 г.	3 022	(2 053)	56	(24)	24	(387)	-	-	3 057	(2 415)
	5213	за 2014 г.	2 967	(1 703)	66	(42)	42	(382)	-	-	3 022	(2 053)
Здания	5204	за 2015 г.	24 628	(15 962)	-	-	-	(286)	-	-	24 628	(16 252)
	5214	за 2014 г.	24 628	(15 668)	-	-	-	(294)	-	-	24 628	(15 962)
Сооружения	5205	за 2015 г.	148	(139)	-	-	-	(1)	-	-	148	(140)
	5215	за 2014 г.	148	(148)	-	-	10	(1)	-	-	148	(139)
Земельные участки	5206	за 2015 г.	2 235	-	-	-	-	-	-	-	2 235	-
	5216	за 2014 г.	2 235	-	-	-	-	-	-	-	2 235	-
Прочие основные фонды	5207	за 2015 г.	87	(87)	-	-	-	-	-	-	87	(87)
	5217	за 2014 г.	134	(95)	-	(37)	10	(2)	-	-	87	(87)
Учтено в составе доходящих вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5221	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				запраты за период	списано	принято к учету в зачете основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего в том числе:	5240	за 2015 г.	4 435	6 057	-	(6 057)	4 435
	5250	за 2014 г.	6 698	36 548	-	(36 331)	4 435
	5241	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5251	за 2014 г.	-	-	-	-	-

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

Наименование показателя	Код	за 2014 г.	
		за 2016 г.	за 2014 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего в том числе:	5260	-	-
	5261	-	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего: в том числе:	5270	-	-
	5271	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	за 2015 г.		за 2013 г.	
		На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-	-
	5281	-	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-	-
	5283	92 504	86 203	-	73 438
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-	-
	5285	-	-	-	-
Основные средства, переданные на консервацию (заполн. др.)	5286	-	-	-	-
	5287	-	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода	
			Первоначальная стоимость		Поступило	выбыло (погашено)		начисленные проценты (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопительная корректура	
			за 2015 г.	за 2014 г.		первоначальная стоимость	накопительная корректура					первоначальная стоимость
Долгосрочные - всего	5301	за 2015 г.	519 200	-	-	-	-	-	-	519 200	-	
	5311	за 2014 г.	519 200	-	-	-	-	-	-	519 200	-	
в том числе:												
вклад в УК ООО СНРГ	5302	за 2015 г.	519 200	-	-	-	-	-	-	519 200	-	
	5312	за 2014 г.	519 200	-	-	-	-	-	-	519 200	-	
Краткосрочные - всего	5305	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5315	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
в том числе:												
	5306	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5316	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Финансовых вложений - итого	5300	за 2015 г.	519 200	-	-	-	-	-	-	519 200	-	
	5310	за 2014 г.	519 200	-	-	-	-	-	-	519 200	-	

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5321	-	-	-
в том числе:				
5325	-	-	-	-
5326	-	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5328	-	-	-

4. Запасы
4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода												
			На начало года		выбыло		реверс под снижение стоимости	убыток от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости												
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	себестоимость																			
Запасы - всего	5400	за 2015 г.	57 997	-	794 653	(790 021)	-	-	X	-	62 829	-	5420	за 2014 г.	52 224	-	965 582	(973 723)	-	-	X	-	37 997	-	
в том числе:																									
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2015 г.	3 367	-	30 519	(28 415)	-	-	-	-	1 766	-	5401	за 2014 г.	3 177	-	24 486	(24 972)	-	-	-	674	-	3 367	-
готовая продукция	5402	за 2015 г.	-	-	36 398	(30 396)	-	-	-	-	36 078	-	5402	за 2014 г.	-	-	36 398	(30 396)	-	-	-	8 002	-	-	-
Товары для перепродажи	5403	за 2015 г.	1 902	-	24 148	(24 148)	-	-	-	-	-	-	5403	за 2014 г.	1 902	-	24 148	(24 148)	-	-	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2015 г.	1 397	-	63 696	(61 014)	-	-	-	-	(1 948)	-	5404	за 2014 г.	1 397	-	63 696	(61 014)	-	-	(2 167)	-	1 902	-	
Запасы в незавершенном производстве	5405	за 2015 г.	62 728	-	698 655	(702 972)	-	-	-	-	(36 388)	-	5405	за 2014 г.	47 660	-	634 635	(629 667)	-	-	-	-	48 411	-	
Прочие запасы и затраты	5406	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5406	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5407	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5408	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5408	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5428	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5428	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2013 г.	
		Заласы, не оплаченные на отчетную дату - всего	в том числе:	Заласы, неоплаченные в залоге по договору - всего	в том числе:	Заласы, неоплаченные на отчетную дату - всего	в том числе:
Заласы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
Заласы, неоплаченные в залоге по договору - всего	5441	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5445	-	-	-	-	-	-
	5446	-	-	-	-	-	-

Форма 0710005 с.8

Б. 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, по операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашения	спливание на финансовый результат	выбыло	перевод из Договора в краткосрочную задолженность	учтенная по условиям Договора	величина резерва по сомнительным долгам	
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:													
	5502	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчеты с покупателями и заказчиками	5522	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5503	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5523	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5504	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5524	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2016 г.	282 918	(11 357)	205 117	9 762	(179 187)	-	(5 454)	289 848	(16 811)	-	-
	5530	за 2014 г.	471 933	(9 792)	201 627	-	(410 642)	-	(2 842)	282 918	(11 367)	-	-
в том числе:													
	5511	за 2016 г.	190 711	(9 792)	191 486	-	(136 626)	-	(5 454)	248 572	(16 248)	-	-
Расчеты с покупателями и заказчиками	5531	за 2014 г.	255 188	(9 792)	174 354	-	(238 831)	-	(1 277)	190 711	(9 792)	-	-
	5512	за 2015 г.	47 601	-	11 016	-	(25 999)	-	-	32 017	-	-	-
Авансы выданные	5532	за 2014 г.	202 781	-	11 070	-	(166 256)	-	-	47 601	-	-	-
	5513	за 2015 г.	24 696	(1 565)	3 824	9 762	(16 563)	-	(1 565)	11 667	(1 565)	-	-
Прочая	5533	за 2014 г.	13 964	-	16 203	-	(9 561)	-	(1 565)	24 608	(1 565)	-	-
	5514	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5500	за 2015 г.	282 918	(11 357)	205 117	9 762	(179 187)	-	(5 454)	289 848	(16 811)	X	-
	5520	за 2014 г.	471 933	(9 792)	201 627	-	(410 642)	-	(2 842)	282 918	(11 367)	X	-

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31 декабря 2013 г.		На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2015 г.	
	Код	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора
Всего	5540	-	-	-	-	-
в том числе:						
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	15 246	-	9 792	-	9 792
расчеты с поставщиками и подрядчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	-	-	-	-	-
прочая	5543	1 565	-	1 565	-	-
	5544	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				перевод из долго- в краткосрочную задолженность	Остаток на конец периода
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделкам, операциям)	поступление	примитивные проценты, штрафы и иные начисления	погашение		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5561	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5571	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-
кредиты	5552	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-
займы	5553	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5554	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5555	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5575	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2015 г.	888 597	144 863	-	(119 232)	-	914 048	
в том числе:	5580	за 2014 г.	826 173	262 768	-	(200 363)	-	888 567	
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2015 г.	48 280	93 276	-	(39 124)	-	102 432	
	5581	за 2014 г.	106 129	38 455	-	(66 304)	-	48 280	
авансы полученные	5562	за 2015 г.	64 497	24 490	-	(23 954)	-	65 023	
	5582	за 2014 г.	106 177	8 873	-	(50 563)	-	64 497	
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2015 г.	50 047	12 311	-	(50 047)	-	12 311	
	5583	за 2014 г.	37 671	50 047	-	(37 671)	-	50 047	
кредиты	5564	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	
	5584	за 2014 г.	-	5 954	2	(5 954)	(2)	-	
займы	5565	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	
	5585	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	
прочая	5566	за 2015 г.	63	6	-	(53)	-	6	
	5586	за 2014 г.	14	53	-	(14)	-	53	
Расчеты с персоналом по оплате труда	5567	за 2015 г.	6 054	5 337	-	(8 054)	-	5 337	

	5567	за 2014 г.	9 867	6 054	-	(9 867)	6 054
Расчеты по вкладам в уставный капитал	5568	за 2015 г.	719 868	9 273	-	-	728 939
	5588	за 2014 г.	588 316	153 361	-	-	719 868
Итого	5550	за 2015 г.	888 597	144 683	-	(119 232)	914 048
	5570	за 2014 г.	828 173	282 788	-	(200 363)	888 597

Форма 0710005 с.12

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 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 2016 г.	за 2014 г.
Материальные затраты	5610	31 127	80 421
Расходы на оплату труда	5620	248 377	223 807
Отчисления на социальные нужды	5630	64 897	54 658
Амортизация	5640	12 482	10 074
Прочие затраты	5650	343 232	320 244
Итого по элементам	5680	700 215	689 204
Изменение остатков (прирост (-)); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	-	(5 088)
Изменение остатков (уменьшение (+)); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	4 317	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5000	704 532	684 136

Форма 0710005 с.13

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	19 973	24 252	(23 389)	-	20 836
в том числе:						
Резерв по неиспользованным отпускам	5701	19 973	24 252	(23 389)	-	20 836

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Полученные - всего	5800	-	29 223	-
в том числе:				
Овердрафт № 1070/004-12 от 01.02.2013	5801	-	-	20 000
Овердрафт № МСК-038/08-2014 ОТ 10.06.2014	5802	-	20 000	-
Гарантии	5803	-	9 223	-
Выданные - всего	5810	-	-	-
в том числе:				
	5811	-	-	-

Форма 0710005 с.14

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	за 2015 г.		за 2014 г.	
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-	-	-
в том числе:					
на текущие расходы	5901	-	-	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-	-	-
Бюджетные кредиты - всего					
за 2015 г.	5910	-	-	-	-
за 2014 г.	5920	-	-	-	-
в том числе:					
за 2015 г.	5911	-	-	-	-
за 2014 г.	5921	-	-	-	-

(Handwritten signature)

Генеральный директор

Шлюпенский Ю.Б.





ЭНПИ КОНСАЛТ

КОНСАЛТИНГОВО-АУДИТОРСКАЯ ГРУППА

117630, Москва,
Старокалужское шоссе, 65

Тел.: +7 (495) 221-73-79

E-mail: info@enpi.ru

www.enpi.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-019-03-16

о годовой бухгалтерской отчетности
Акционерного общества
"Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"
за 2015 год

Акционерам АО "НИИЭС"

Сведения об аудируемом лице

Наименование	Акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"
ОГРН	1027739536868
Место нахождения	г. Москва

Сведения об аудиторе

Наименование	Акционерное общество "ЭНПИ Консалт"
ОГРН	1027700283566
Место нахождения	117630, г. Москва, Старокалужское шоссе, д.65, помещение 500
Членство в саморегулируемой организации аудиторов	Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАА)
ОРИЗ	10302000041



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

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

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015 г.;
- отчета о финансовых результатах за 2015 год;
- отчета об изменениях капитала за 2015 год;
- отчета о движении денежных средств за 2015 год;
- пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год.

Ответственность аудируемого лица за годовую бухгалтерскую отчетность

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

Ответственность аудитора

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

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в годовой 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 годовой 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 годовой бухгалтерской отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Акционерного общества "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений" по состоянию на 31 декабря 2015 г., финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Директор по аудиту
Акционерного общества "ЭПШ Консалт"



Н.Ю. Хренов

10 марта 2016 года

Общему собранию акционеров
АО «НИИЭС»

**Заключение Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
АО «НИИЭС»
за 2015 год**

г. Москва

«16» марта 2016 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «НИИЭС» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 15.01.2016 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «НИИЭС» (далее также - Общество) за период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 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 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 2015 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 2015 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2015 года по 31.12.2015 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 16.03.2016 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии
АО «НИИЭС»
Член Ревизионной комиссии
АО «НИИЭС»
Член Ревизионной комиссии
АО «НИИЭС»
Член Ревизионной комиссии
АО «НИИЭС»
Член Ревизионной комиссии
АО «НИИЭС»



Максимова Н.Б.



Листрова К.С.

Басов А.Б.

Устинов В.П.

Рассказов Ю.Н.

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.

Состав Совета директоров АО «НИИЭС» в 2014-2015 корпоративном году:

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

Председатель Совета директоров:

Украинцев Петр Юрьевич	
Год рождения	1965
Сведения об образовании	Высшее
Место работы:	ПАО «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:	ПАО «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:	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Начальник Управления акционерного капитала и корпоративного сопровождения сделок 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:	АО «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: **Акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"**

Сокращенное фирменное наименование Общества: **АО «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, ПАО «Сбербанк», г. Москва
К/с 3010181040000000225, БИК 044525225, ОКПО 00113543, ОКОНХ 95120, КФС 30, КОПФ 47

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

Дата государственной регистрации: **5 января 1994 года**

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 аудиторе

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «ЭНПИ Консалт»**

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

Вид деятельности: **аудиторская деятельность**

Место нахождения: **117630, Москва, Старокалужское шоссе, д. 65, пом. 500**

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.**