

Приложение 3 к
судебному делу №
Приложение 3



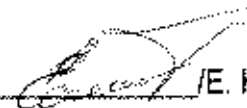
РусГидро

"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева"
Протокол № ____ от _____ 2014 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО "РусГидро"
Протокол № ____ от _____ 2014 года

**Годовой отчет
Открытого акционерного общества
"Всероссийский научно-исследовательский
институт гидротехники имени Б. Е. Веденеева"
по результатам работы за 2013 год**

Генеральный директор ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева"

 /Е. Н. Беллендир/
" " _____ 2014 г.

Главный бухгалтер ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева"

 /М. Г. Фрумкина /
" " _____ 2014 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева"	3
Раздел 1. Развитие Общества	4
1.1. О компании	4
1.2. Холдинг РусГидро	7
1.3. Стратегия компании	8
1.4. Управление рисками	8
1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного общества	11
1.6. Основные достижения в 2013 году	11
1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году	11
Раздел 2. Корпоративное управление	12
2.1. Работа органов управления и контроля	12
2.2. Уставный капитал	17
2.3. Структура акционерного капитала	18
2.4. Компания на рынке ценных бумаг	18
2.5. Корпоративное управление ДЗО	18
2.6. Участие в других организациях	18
Раздел 3. Производство и сбыт	19
3.1. Основные производственные показатели	19
3.2. Результаты научно-исследовательских работ, выполненных Обществом в 2013 году по основным направлениям	19
Раздел 4. Экономика и финансы	48
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	48
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2013 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	48
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	51
4.4. Анализ дебиторской задолженности	53
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	54
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	54
Раздел 5. Инвестиции и инновации	55
5.1. Инвестиционная деятельность	55
Раздел 6. Инновации	57
6.1. Инновации	57
Приложения	59
Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2013 год	59
Приложение 2. Заключение Аудитора	70
Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии	73
Приложение 4. Сделки Общества	74
Приложение 5. Состав Совета директоров ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева" в 2012-2013 корпоративном году	75
Приложение 6. Справочная информация для акционеров:	77

Обращение к акционерам ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева"

Уважаемые акционеры!

В 2013 году Общество успешно продолжало курс на укрепление позиций на российском рынке. Это был непростой и насыщенный событиями год, но мы с полным правом можем гордиться его итогами. Деятельность Общества характеризовалась устойчивым финансовым положением, несмотря на замедление рыночной активности в сфере строительства новых и модернизации существующих энергообъектов. Выручка Общества за 12 месяцев 2013 года составила 959,45 миллионов рублей, чистая прибыль 61,04 миллионов рублей. Стабильность бизнес-результатов, финансовые показатели и сбалансированный портфель заказов обеспечивает Обществу и нашим клиентам уверенность и стабильность. Сбалансированность портфеля заказов объясняется партнерскими отношениями с ведущими энергетическими компаниями и государственными структурами. Подводя итоги 2013 года, можно сказать, что ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева», сохраняя свои лучшие традиции, является лидером российской науки в области гидроэнергетики и уверенно смотрит в будущее, продолжая стратегический курс на диверсификацию и оптимизацию бизнеса, экспансию на российском и зарубежных рынках, ориентируясь на запросы и требования заказчиков.

Однако, несмотря на очевидные достижения, нам еще предстоит серьезная работа по совершенствованию бизнес-процессов, направленных на повышение внутренней эффективности. Мы стремимся достигать наилучшего результата, разрабатывать и внедрять инновационные решения, принимать правильные и своевременные решения на основе лучших практик, превосходя их и создавая новые.

По итогам 2013 года можно с уверенностью сказать, что сейчас Общество находится в стадии стабильного подъема, что позволяет нам с достаточным оптимизмом смотреть в будущее. Это обусловлено, в первую очередь, расширением направлений и объемов выполненных работ, внедрением современных технологических процессов, оптимизацией издержек и повышением эффективности производства.

Мы - команда единомышленников, разделяющая общие ценности. Каждый из нас вносит свой вклад в выработку корпоративных и командных целей, а также путей их успешного достижения. Мы совместно вырабатываем и соблюдаем нормы, роли и правила поведения. Мы используем потенциал и профессионализм всех членов команды, даем им возможность делать то, что они умеют делать лучше всего, каждый день. Мы вместе создаем достойные условия труда, предоставляем возможность и полномочия решать интересные, значимые для бизнеса и сотрудника задачи. Мы создаем условия и поощряем развитие, проявление инициативы и ответственности, продвижение внутри Общества. В заключение хочется выразить благодарность партнерам и сотрудникам Общества за плодотворную работу в 2013 году. Вложенные вами силы, знания и опыт позволили приступить к реализации новых крупных проектов и организационных преобразований, рассчитанных на долгосрочную перспективу.

Уверены, что благодаря достигнутым в 2013 году результатам, успешной совместной работы Совета Директоров и менеджмента Общества, ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» реализует намеченные на 2014 год стратегические планы и повысит эффективность своей работы.

Генеральный директор
ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"

 /Е.Н.Беллендир/

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. О компании

ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» – отраслевой научно-исследовательский институт, ведущий научно-исследовательский центр по проблемам гидроэнергетики, энергетического и гидротехнического строительства.

С момента основания судьба института была напрямую связана со становлением и развитием отечественной энергетики. Специалисты ВНИИГ активно участвовали в реализации плана ГОЭЛРО. За свою долгую и насыщенную трудовую биографию коллектив института участвовал в создании и эксплуатации более 160 ГЭС и 60 тепловых и атомных электростанций.

В настоящее время институт ведет научно-техническое сопровождение проектирования строительства и эксплуатации большинства объектов ОАО «РусГидро» (Бурейская, Нижне-Бурейская, Ирганайская, Богучанская, Усть-Среднеканская, Чиркейская, Нижегородская, Камская, Воткинская ГЭС, Зарамагские ГЭС, ГЭС Сулакского Гидрокаскада, ГЭС Кабардино-Балкарии, Карачаево-Черкессии, Северной Осетии и др.). Выполняются ответственные работы по обеспечению безопасной эксплуатации Саяно-Шушенской ГЭС имени П. С. Непорожного, принимается активное участие в процессе реконструкции и ремонта Загорской ГЭС.

Сегодня ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева является разработчиком основных государственных и ведомственных правовых и нормативно-технических документов по гидротехническим сооружениям. Именно ВНИИГ выполнил научные исследования по обеспечению надежности и безопасности большинства гидроэлектростанций ОАО «РусГидро». ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева – один из ключевых научно-исследовательских институтов, участвующих в реализации программы инновационного развития ОАО «РусГидро». Для решения этих важных задач институт располагает высоким и разносторонним уровнем компетенций, базирующихся на сочетании классической научной школы и современной, постоянно развивающейся лабораторной базы, на оперативности и мобильности персонала, позволяющим выполнять работы практически для всех энергетических объектов.

Краткая история Общества.

ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» является правопреемником государственного предприятия «Всесоюзный научно-исследовательский институт гидротехники им. Б. Е. Веденеева». Институт был основан в 1921 г. Декретом Совета народных комиссаров РСФСР с целью решения мелиоративных и водохозяйственных проблем и получил название «Научно-мелиоративный институт». Специалисты института активно участвовали в реализации плана ГОЭЛРО. Научные разработки были положены в основу создания Волховской, Днепровской, Свирских, Нивских, Дзорогетте и других ГЭС.



После реорганизации и присоединения ряда научно-исследовательских подразделений в 1931 г. институт получил название «Научно-исследовательский институт гидротехники» и стал ведущей научно-исследовательской организацией страны по проблемам гидроэнергетики и энергетического строительства. В 1940 г. институту был придан статус Всесоюзного, в 1946 г. постановлением Совета Министров СССР институту было присвоено имя академика Б. Е. Веденеева.

В 1958 г. ВНИИГ постановлением Правительства был утвержден головной организацией, отвечающей за разработку важнейших научных проблем и координацию НИР по пятилетним научно-техническим программам «Гидротехническое строительство».

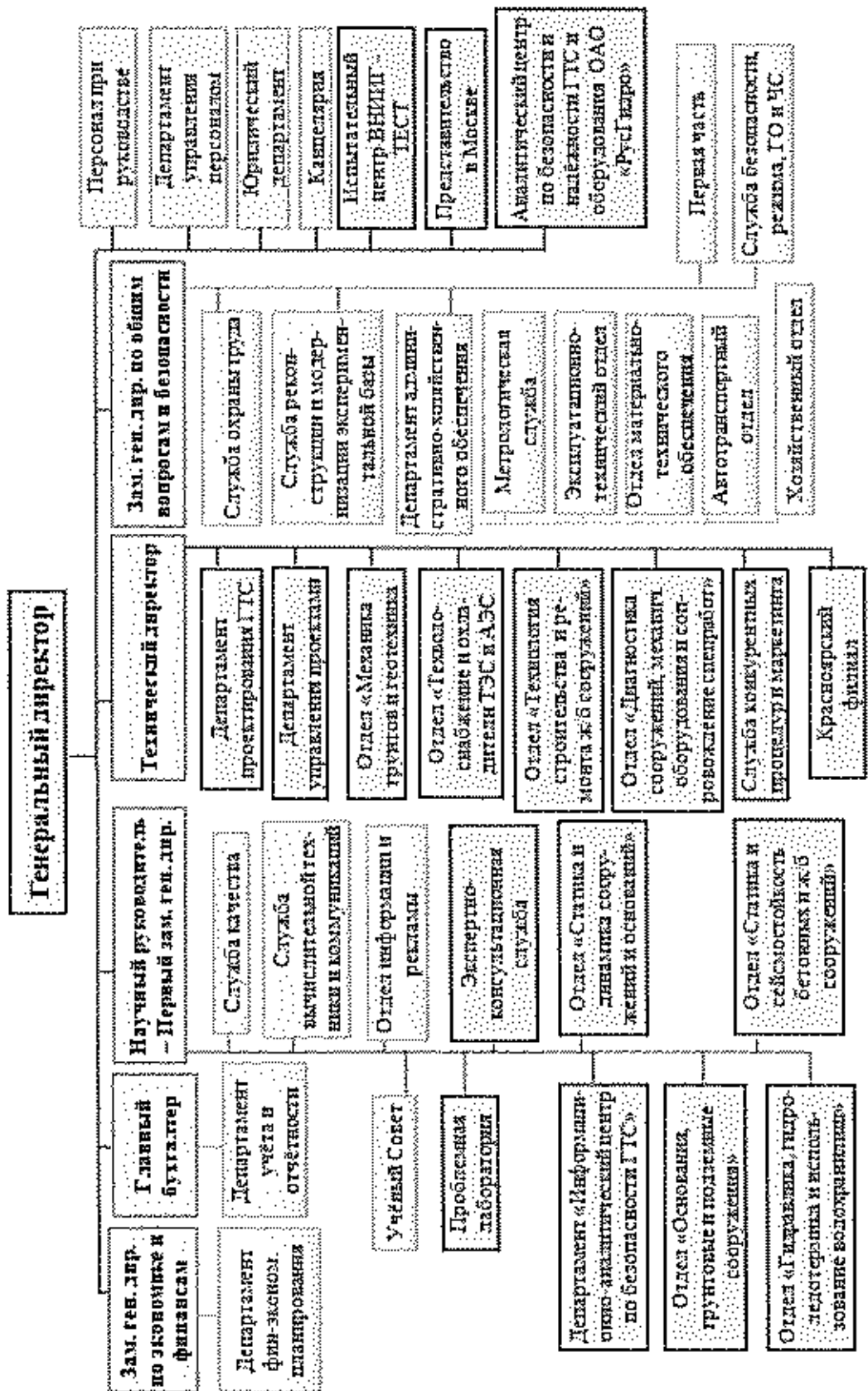
С 60-х гг. институт является головной организацией по вопросам разработок нормативно-методической документации (СниП, ГОСТ, ВСН, Пособия, Рекомендации и т.п.).

Начиная с 80-х годов, институт существенно расширяет сферу своей деятельности. Одно из важнейших направлений – участие в работах по освоению шельфа для нефтегазового комплекса на севере Европейской части России и на Дальнем Востоке. Разворачиваются работы по инженерной защите территорий. Активизируются работы, направленные на обеспечение надежности и безопасности объектов.

С 2006 года ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» входит в Холдинг ОАО «ГидроОГК» (100% акций минус 1 акция Общества внесены ОАО РАО «ЕЭС России» в оплату дополнительных акций ОАО «ГидроОГК»). В 2008 году ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» в ходе организационных мероприятий стало 100% ДЗО ОАО «РусГидро». Все годы существования ВНИИГ важная роль отводилась координации усилий отечественного научно-технического потенциала и международному сотрудничеству. Выполняя головные функции в отрасли, институт регулярно проводил координационные совещания и конференции. Продолжая эти традиции, Общество принимает активное участие в организации ежегодных научно-технических конференций «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии», пользующихся большой популярностью как среди специалистов ОАО «РусГидро», так и за пределами Компании. По линии международного сотрудничества ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» является одним из организаторов многих мероприятий, собирающих ведущих Российских и зарубежных специалистов. На базе института проводились: Международный симпозиум «Гидравлические и гидрологические аспекты надежности и безопасности гидротехнических сооружений» (IAHR 2002), 17-ый Международный симпозиум по льду (IAHR 2004), 75-ое Ежегодное собрание Международной комиссии по большим плотинам (ICOLD 2007), 9-ый международный семинар по расчетам плотин (ICOLD 2007), международный семинар по фильтрационной прочности плотин и оснований (ICOLD 2009).

ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» располагается в Северо-Западном регионе Российской Федерации по адресу: 195220, г. Санкт-Петербург, ул. Гжатская, 21. Институт имеет 1 представительство – в г. Москве, и 1 филиал - в г. Красноярске.

Организационная структура Общества



События и факты:

Март	Общество приняло участие в международной выставке «HydroVizion Russia 2013»
Май	<ul style="list-style-type: none">24 мая состоялось годовое общее собрание акционеров Общества, функции которого выполняет Правление ОАО «РусГидро». Утвержден годовой отчет Общества, годовая бухгалтерская отчетность, а также распределение прибыли.В Санкт-Петербурге состоялась традиционная, уже одиннадцатая по счету Школа гидроэнергетика, организованная РусГидро для представителей СМИ. Впервые Школа проходила на базе научного института – ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева.
Август	Введен в эксплуатацию новый современный волновой стенд для исследования волновых воздействий на береговые и морские гидротехнические сооружения и элементы их конструкций.
Октябрь	<ul style="list-style-type: none">Во ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева создана Единая информационная система гидроэлектростанции (ЕИС ГЭС), которая предоставляет централизованный доступ к различным информационным сервисам для управления ГЭС на всех этапах жизненного цикла. Об этом специалисты института рассказали в своем докладе на международном форуме Autodesk University Russia 2013, прошедшем в Москве.Специалисты ОАО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева" приняли участие в 11-ой Международной конференции по освоению ресурсов нефти и газа Российской Арктики и континентального шельфа стран СНГ "RAO/CIS Offshore 2013", проходившей в г. Санкт-Петербург.
Ноябрь	На базе ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» состоялся международный семинар на тему «Проектирование, строительство и эксплуатация малых ГЭС». Семинар проводился в партнерстве с Международной организацией Энергетического сотрудничества в регионе Балтийского моря (БАСРЕК) и Минэнерго России. Специалисты Общества приняли участие в V Всероссийском совещании гидроэнергетиков.
Декабрь	48 сотрудников Общества отмечены наградами в День энергетика.

1.2. Холдинг РусГидро

С 03.11.2006 года Общество входит в Холдинг ОАО «РусГидро».

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

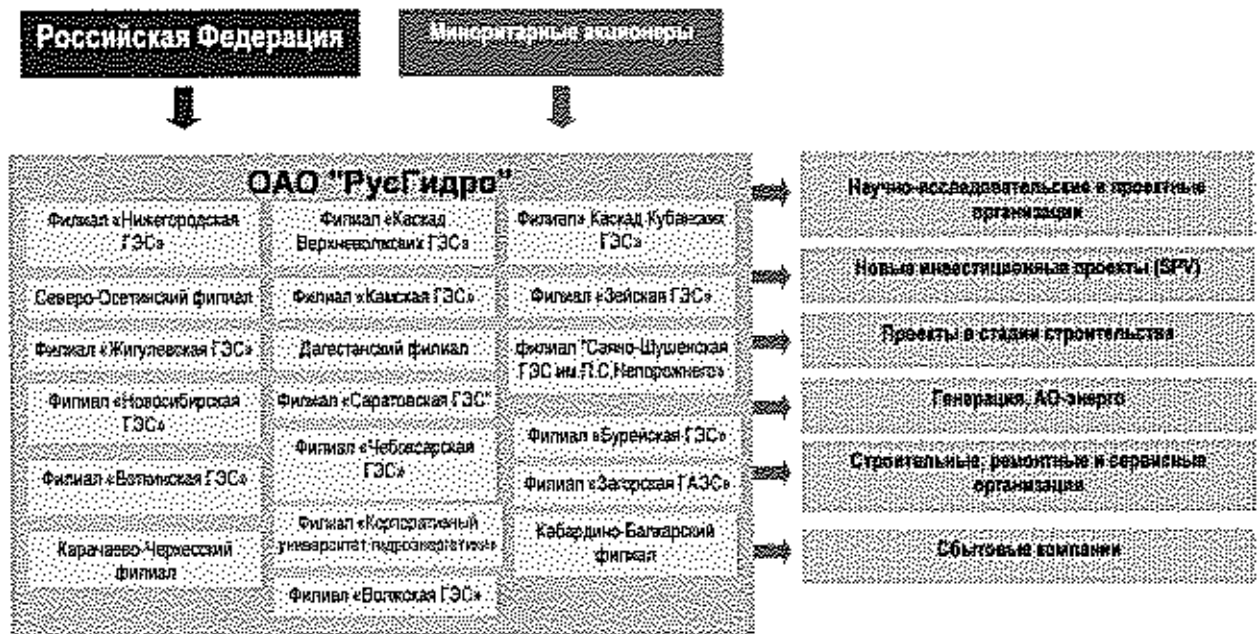
ОАО "РусГидро" – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 "Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации", Распоряжением Правительства Российской Федерации от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

В 2007- 2008гг. осуществлялась консолидация ОАО "РусГидро" в единую Операционную компанию.

К ОАО "РусГидро" были присоединены дочерние АО-ГЭС (без строек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО-ГЭС, а также ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК", созданные в результате реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" в форме выделения.

По итогам реорганизации ОАО "РусГидро" объединило более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

Структура Группы ОАО "РусГидро"



1.3. Стратегия компании

Стратегия Общества определяется Стратегическим планом ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденным Советом директоров ОАО «РусГидро» 29 ноября 2013 года (протокол №190).

Стратегическими целями являются:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

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

Рост ценности Общества.

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

Обеспечение устойчивого развития Общества.

Общество ориентировано на профессиональный и ответственный подход к развитию потенциала, последовательно проводя стратегию глобализации бизнеса, активно расширяя географию оказания научно-технических услуг и укрепляя доверие потребителей к нашей продукции за счет сохранения и развития научной школы, поддержания высокого качества предоставления услуг, расширения сферы деятельности.

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, рассматриваются в контексте с данными рисками.

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

Региональные риски

Региональные риски не имеют прямого влияния на деятельность Общества.

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 прогнозирует и учитывает темпы инфляции. Кроме того, актуальными на сегодняшний день являются конкурентные риски, демпинг цен среди конкурентов. В целях минимизации конкурентных рисков Общество применяет гибкую ценовую политику, агрессивный маркетинг, постоянно повышает качество продукции и ведет активную рекламную деятельность по продвижению продукции.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

В настоящий момент эти риски не являются актуальными для Общества, т.к. возможные заимствования могут осуществляться только у ОАО «РусГидро».

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 рискам.

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

Вероятность снижения цен на продукцию и услуги Общества может привести к снижению прибыли. Минимизация данного риска происходит путем увеличения доли участия Общества в инвестиционной программе ОАО «РусГидро», конкурсах, госзакупках и расширении рынков сбыта продукции/услуг. По состоянию на сегодняшний день вероятность возникновения необходимости значительного снижения цен на продукцию Общества, что может привести к уменьшению выручки, мала.

Риск ликвидности

Риск ликвидности Общества, связан с возможными кассовыми разрывами из-за задержки оплаты выполненных работ Заказчиками. Данный риск является актуальным на сегодняшний день. Реализация данного риска может негативно сказаться на структуре баланса и показателях эффективности Общества, снизить конкурентоспособность Общества при участии в тендерах и конкурсных торгах. В связи с этим возможна потеря Заказчиков как внутри ОАО «РусГидро», так и во внешней среде, а соответственно снижение запланированных объемов работ, ухудшение репутации Общества, снижение прибыли Общества. С целью нивелирования данного риска Общество старается использовать следующие инструменты:

- установление в условиях договоров с Заказчиками максимально возможного уровня авансового платежа и минимального уровня отсрочки платежа;
- оптимизация сроков выполнения этапов работ по договорам;
- планирование ежедневного платежного календаря (дат денежных поступлений и выплат);
- создание возможного резерва (неснижаемого остатка) денежных средств на счетах Общества;

Кредитные риски

Вероятные потери, связанные с отказом или неспособностью второй стороны по договору полностью или частично выполнить свои обязательства. С целью минимизации таких рисков

договорные процедуры регламентированы международным стандартом ISO 9001:2000 Общества, договорные отношения осуществляются на основе конкурсных процедур. В настоящее время кредитный риск для Общества минимален, так как все условия расчетов определены в условиях договоров, заключаемых Обществом.

Правовые риски

Правовые риски, в частности, связанные с неоднозначными трактовками норм законодательства могут вести к некорректному исчислению и уплате налогов. Для их снижения в Обществе бухгалтерией 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.

Экологические и социальные риски

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

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

Производственные риски

Основная деятельность Общества – оказание научно-исследовательских и научно-технических услуг, обоснование проектных и технических решений, а также в настоящее время Общество активно выполняет проектные работы. Производственные риски – это такой вид рисков, которые возникают в процессе производства научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, а также при выполнении проектных работ. Эти риски могут возникнуть при допущении ошибок при проектировании, а также при выполнении поисковых научных исследований, не имеющих на данный момент аналогов. Управление производственными рисками ведется в рамках системы менеджмента качества ИСО 9001:2000. С целью предупреждения наступления данного риска в институте работает Ученый совет и Секции ученого Совета, которыми осуществляют рассмотрение задач на стадии постановки, ход выполнения разработки и итоговые результаты. Отдельные задачи рассматриваются на НТС ОАО «РусГидро» и специализированных научно-технических совещаниях. При таких степенях контроля исполнения производственных задач степень возникновения производственных рисков сводится к минимуму и становится маловероятной.

Своевременное оказание научно-технических услуг действующим и строящимся гидроэлектростанциям играют решающую роль в обеспечении надежности и безопасности гидроэлектростанции и возможности оперативного принятия инженерных решений. Из-за достаточно интенсивного режима эксплуатации лабораторного, экспериментального и измерительного оборудования Общества провоцируется угроза технологических сбоев и ускоренного износа.

Износ основных фондов и коммуникаций также является причиной возможного возникновения производственного риска:

- сбой в проведении лабораторно-экспериментальных исследований;
- возможность утраты уникальной информации и т.п.

Управление производственными рисками Общества лежит в основе системы принятия технико-экономических решений при планировании программ технических воздействий на оборудование (в рамках перспективных программ технического перевооружения и реконструкции, ремонтов и технического обслуживания).

1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного общества

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегического плана ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденного Советом директоров ОАО «РусГидро» 29 ноября 2013 года (протокол №190).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- сохранение эффективности бизнеса Общества;
- интенсификация всех процессов основной деятельности путем постоянной модернизации лабораторно-экспериментальной базы, программно-вычислительных комплексов, качественное и количественное совершенствование кадрового состава;
- реализация стратегии развития в концепции отраслевого научно-исследовательского комплекса.

Для решения приоритетных задач в 2013 г. было сделано:

- обеспечен портфель заказов;
- осуществлен выход на новые рынки вне Группы РусГидро (региональное БВУ);
- оптимизировано управление бизнес процессами Общества;
- проведена оптимизация структуры затрат;
- реализованы мероприятия инвестиционной программы Общества.

Перспективы развития:

Приоритетные задачи 2014 года в общих направлениях отражают задачи пятилетнего планирования Общества. Приоритетные задачи Общества рассматриваются в единой логике основных положений стратегического плана ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года.

1.6. Основные достижения в 2013 году

Общество увеличило объем реализации работ на внешнем рынке. Доля прочих заказчиков в общем объеме выручки составила 48%.

Выполнен серьезный объем работ по государственным заказам с региональными бассейновыми управлениями. Объем государственных заказов составил 12% в общей выручке и 26% в выручке по прочим заказчикам.

Успешно выполняются разработки в соответствии с инновационной программой ОАО «РусГидро».

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

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Атомная энергия	-	-	-
Тепловая энергия	-	-	-
Электрическая энергия	2110982	кВт.ч	6870,0
Электромагнитная энергия	-	-	-
Нефть	-	-	-
Бензин автомобильный	15681	литр	413,2
Топливо дизельное	2313	литр	63,53

Мазут топочный	-	-	-
Газ естественный (природный)	953445	м3	4337
Уголь	-	-	-
Горючие сланцы	-	-	-
Торф	-	-	-
Другое:	-	-	-
-	-	-	-

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.

Грамотное корпоративное управление является залогом успешного развития Общества, обеспечивает его инвестиционную привлекательность и устойчивый рост показателей экономической эффективности.

Корпоративное управление определяет стратегические цели Общества, средства их достижения и способы контроля над деятельностью Общества.

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров

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

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2013 года состоялось 1 Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 24.05.2013 года (протокол от 24.05.2013 № 771пр) утверждены: Годовой отчет Общества за 2012 год, годовая бухгалтерская отчетность за 2012 год, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2012 финансового года, принято решение о выплате дивидендов, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утверждены изменения в Устав.

Совет директоров

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

Порядок деятельности Совета директоров определяется Уставом, Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева", утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества (протокол от 26.05.2011 № 610пр), действующим законодательством Российской Федерации.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 8 заседаний.

На заседаниях Совета директоров были утверждены:

- план работы Совета директоров на 2013-2014 корпоративный год;
- бизнес-план Общества на 2013-2017 гг.;
- целевые значения КПЭ Общества на 2013 г.;
- перечень оценочных организаций, привлекаемых Обществом для определения стоимости акций, имущества и иных активов;
- перечень страховщиков для обеспечения страховой защиты Общества на 2014 год;
- Программа страховой защиты Общества на 2014 год;
- Положение о проведении публичного технологического и ценового аудита крупных инвестиционных проектов Общества;
- ежеквартальные отчеты о выполнении целевых значений КПЭ Общества;
- ежеквартальные отчеты об исполнении бизнес – плана Общества;
- отчет генерального директора о собственном, арендуемом и сдаваемом в аренду имуществе Общества;
- одобрено совершение двух сделок, в соответствии с которыми третьи лица получают права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом Общества (аренда);
- одобрено совершение сделки, которая может повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте).

В 2013 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 24.05.2013 г. в Совет директоров были избраны:

Галка Вадим Вадимович – Председательствующий на заседаниях Совета директоров	
Год рождения	1964
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Директор по управлению персоналом
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Завалко Максим Валентинович - заместитель председателя Совета директоров	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Департамента корпоративного управления
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Беллендир Евгений Николаевич	
Год рождения	1957
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» (ОАО «РусГидро» - по совместительству. Директор по научной деятельности)
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Козлов Михаил Вадимович	
Год рождения	1970
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Директор по инновациям и ВИЭ
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Украинцев Петр Юрьевич	
Год рождения	1965
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Советник заместителя Председателя Правления
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

До избрания Совета директоров на годовом общем собрании акционеров от 24.05.2013 протокол № 77 тпр, в Совет директоров общества также в течение 2013 года входили следующие лица:

Хазиахметов Расим Магсумович	
Год рождения	1954
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Директор по технической политике
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Яксон Сергей Юревич	
Год рождения	1970
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Директор по закупкам
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Стрельников Евгений Сергеевич	
Год рождения	1983
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Ведущий эксперт Управления технической и экологической политики и методологии стандартизации
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

В течение 2013 года членами Совета директоров не совершались сделки по приобретению или отчуждению акций акционерного общества.

Единоличный исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева" (протокол № 2 от 24.08.2012) является:

Беллендир Евгений Николаевич	
Год рождения	1957
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» (ОАО «РусГидро» - по совместительству, Директор по научной деятельности)
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

В течение 2013 года единоличным исполнительным органом не совершались сделки по приобретению или отчуждению акций акционерного общества.

Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления Общества в течение 2013 года

В течение 2013 года, совокупный размер вознаграждений, выплаченных всем членам органов управления общества – членам Совета директоров и исполнительных органов общества – за осуществление ими соответствующих функций – составил 7 108 375,28 рублей.

Основными критериями, по которым определяется размер вознаграждения членам органов управления ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева», являются:

- размер вознаграждения за участие в заседании Совета директоров составляет сумма, эквивалентная 1 (одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ. Размер вознаграждения Председателя Совета директоров увеличивается на 30%.

-Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием акционеров до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров, не должен превышать базовый размер вознаграждения в 100 000 рублей.

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

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева" Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности и за выполнение особо важных заданий (работ).

Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева", утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 26.05.2011 № 610пр.

Состав Ревизионной комиссии

Избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 24.05.2013 №771пр.

Максимова Надежда Борисовна – Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	1955
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита

Косарев Роман Сергеевич	
Год рождения	1980
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита

Кравцов Алексей Юрьевич	
Год рождения	1979
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита

Рейх Павел Александрович	
Год рождения	1976
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Главный эксперт Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита

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

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева" вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол от 26.05.2011. (протокол № 610 пр.).

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2013 году, членам Ревизионной комиссии Общества составила: 144 229 рублей. За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не выплачивались.

Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения.

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного поведения или иной аналогичный документ, однако ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» обеспечивает акционерам возможность участия в управлении Обществом и ознакомления с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

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

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2013 г. уставный капитал ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева" составляет 8 160 200 руб.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица 1.

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	81602
Номинальная стоимость 1 акции	100 руб.
Общая номинальная стоимость	8160200

2.3. Структура акционерного капитала

100% акций ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева" принадлежит ОАО "РусГидро".

Таблица 2.

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2013г.	31.12.2013г.
Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева" по состоянию на 31.12.2013 г. – 1, из них номинальные держатели - 1.

2.4. Компания на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» не торгуются на рынке ценных бумаг.

2.5. Корпоративное управление ДЗО

Дочерние и зависимые общества ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева"

Наименование ДЗО, местонахождение, адрес сайта в сети Интернет	Основной вид деятельности ДЗО	Доля Общества в уставном капитале (стоимость доли в номинальном выражении), % (руб.)	Доход Общества от участия в ДЗО, полученный в 2013 году	Единоличный исполнительный орган
ТОО «ВНИИГ» Республика Казахстан, 100000, Карагандинская область, г.Караганда, район им. Казыбекби, ул. Мустафина, д.7/2. www.vniig.kz	Проектные, изыскательские работы	100 % 951 272,99 руб.	0	Директор -Кудлаева Ольга Анатольевна

2.6. Участие в других организациях

Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОПРОЕКТ».	Выдача свидетельств о допуске к видам работ по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность особо опасных, технически сложных, уникальных и других объектов капитального строительства, включая объекты использования атомной энергии.
--	--

Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство содействия развитию инженерно-изыскательской отрасли «Ассоциация Инженерные изыскания в строительстве».	Выдача свидетельств о допуске к видам работ по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность особо опасных, технически сложных, уникальных и других объектов капитального строительства, включая объекты использования атомной энергии.
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение строительных организаций, «ЭнергоСтройАльянс»	Выдача свидетельств о допуске к видам работ оказывающим влияние на безопасность особо опасных, технически сложных, уникальных и других объектов капитального строительства при выполнении работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту, включая объекты использования атомной энергии.

Раздел 3. Производство и сбыт

3.1. Основные производственные показатели

Структура и объем выполненных работ

Таблица 3

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2011 г.	2012 г.	2013 г.
1.	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг – всего, в том числе:	тыс. руб.	764 546	996 336	959 449
	по основной деятельности	тыс. руб.	722 143	956 982	918 585
	- в том числе собственными силами	тыс. руб.	564 007	750 486	736 470
	от сдачи в аренду	тыс. руб.	42 403	39 354	40 864
2.	Чистая прибыль	тыс. руб.	39 160	50 991	61 038

3.2. Результаты научно-исследовательских работ, выполненных Обществом в 2013 году по основным направлениям

В 2013 году в ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» продолжалась активная научно-исследовательская работа, направленная на завершение строительства: Бурейской; Болучанской; Ирганайской; Зарамагских; Усть-Среднеканской, а также на восстановление Саяно-Шушенской ГЭС. Проводились исследования, связанные с разворотом строительства Нижне-Бурейской и Гоцатлинской ГЭС, а также в связи с обеспечением потребностей эксплуатации таких ГЭС как: Зейская, Колымская, Чебоксарская, Волжская, Нижнекамская, Майнская, Саратовская, Братская, Светлинская, Жигулевская, Чиркейская, Иркутская, каскад Северо-Осетинских ГЭС и ещё многих других объектов, при общем их количестве более 40.

Институт в 2013 году продолжал научно-исследовательские работы по всем основным направлениям своей деятельности, а именно:

- исследования и разработка рекомендаций по обеспечению надежности и безопасности действующих и строящихся объектов энергетики, связанные с реализацией и обеспечением выполнения требований Закона «О безопасности гидротехнических сооружений» применительно к ГЭС, ТЭС и АЭС;

- научно-техническое обеспечение проектирования особо ответственных и сложных объектов ТЭК и других отраслей промышленности;
- разработки и исследования, связанные с проектированием и строительством перспективных гидроузлов в Северной строительной-климатической зоне и в сейсмически активных регионах, обеспечивающие ускоренное строительство бетонных и грунтовых плотин и поэтапный ввод мощностей на пониженных напорах;
- научно-техническое сопровождение нового строительства, ремонта и реконструкции действующих объектов энергетики;
- исследования и разработки, связанные с проектированием, строительством, реконструкцией, ремонтом и обеспечением безопасности строительных конструкций реакторных отделений АЭС и других сооружений I категории ответственности, надежности их оснований и элементов подземного контура (дренажей, ПФУ и т.п.);
- научно-техническое сопровождение завершения строительства и эксплуатации комплекса защитных сооружений Санкт-Петербурга от наводнений;
- пересмотр и разработка в соответствии с Законом РФ «О Техническом регулировании» и с учетом мирового опыта нормативно-методических документов по проектированию, строительству и эксплуатации гидротехнических и энергетических сооружений различных типов;
- работы, выполняемые для Санкт-Петербурга, Ленинградской области и многих объектов Северо-Западного Региона РФ;
- работы, выполнявшиеся для организаций электроэнергетического комплекса, различных организаций и ведомств России, а также зарубежных заказчиков.

В 2013 г. Институт активно участвовал в международном научно-техническом сотрудничестве.

В институте осуществлялась большая издательская работа и работа по защите интеллектуальной собственности. Активно работали Ученый совет Института и аспирантура, а также Служба конкурентных процедур и маркетинга, метрологическая служба.

В 2013 г. успешно прошел очередной аудит системы менеджмента качества института, проводившийся международной аудиторской фирмой «Bureau Veritas certification».

Значительные усилия были затрачены для обеспечения успешной работы лабораторной базы Института, приобретения новых приборов и оборудования, в том числе вычислительной техники.

Ниже приведено краткое изложение результатов исследований и научно-технических разработок, выполненных по основным направлениям деятельности Института в 2013 году.

3.2.1 Проектирование и строительство гидроэлектростанций

Для Бурейской ГЭС

– Выполнена экспериментальная оценка состояния и работоспособности веерных скважин глубокого дренажа после реконструкции пьезометрической сети. Выполнен комплекс полевых фильтрационных исследований, выполнена интерпретация данных исследований на основе трехмерного численного моделирования. Разработаны рекомендации по совершенствованию конструкции веерных скважин и корректировке программы натуральных наблюдений.

– Выполнена оценка фильтрационного режима береговых примыканий и основания плотины в 2012-2013 г.г. с учетом реконструкции и расширения пьезометрической сети.

– Продолжены работы по обследованию целостности стальной облицовки турбинных водоводов и спиральных камер гидроагрегатов 7, 8, 9. Проведено инструментальное обследование водоводов ГА № 1-9 с использованием спецплощадки. Выполнена оценка состояния обследованных конструкций и рекомендованы мероприятия по устранению дефектов.

– Подготовлена окончательная редакция заключительной документации, обобщающей весь комплекс НИР по обоснованию проектирования, строительства и эксплуатации ГЭС, которая должна быть представлена государственной комиссии по приёмке ГЭС в постоянную эксплуатацию.

Представлены данные и результаты по исследованиям технологии бетона и производства бетонных работ и оценке качества бетона основных сооружений гидроузла. Обоснована технология бетонных работ с применением укатанных бетонов. Исследованы высоко-морозостойкие бетоны различных составов на опытных блоках в первых столбах плотины. Обоснована зональная укладка бетона разных марок в гребень плотины; исследованы вопросы возведения водосливной грани плотины и сталежелезобетонных напорных водоводов гидроагрегатов ГЭС. Разработаны дополнительные методики по оценке качества бетона, уложенного в основные сооружения ГЭС. Проведена комплексная оценка качества бетонов плотины по результатам испытаний выбуренных кернов. Выполнены работы по обследованию состояния возводимых конструкций и сооружений гидроузла на начальном этапе и в настоящее время. Проведено подводно-техническое обследование конструкций и элементов гидротехнических сооружений гидроузла со стороны нижнего бьефа. Выполнен анализ проектной и исполнительной документации, уточнены условия возведения и эксплуатации водоводов; проведено обследование поверхности водоводов с определением поверхностной прочности бетона методами неразрушающего контроля.

– Осуществлён ввод в опытную эксплуатацию информационно-диагностической системы контроля состояния гидротехнических сооружений Бурейской ГЭС (ИДС ДЕДАЛ).

Для Нижне-Бурейской ГЭС

– Выполнены расчетно-экспериментальные исследования консолидации суглинка месторождения № 9, отсыпанного в воду, с разработкой технических решений по стабилизации осадок. Выполнено обоснование конструкций сопряжения глиноцементобетонного противофильтрационного элемента русловой грунтовой плотины с бетонными сооружениями и берегом.

– Выполнена работа по научно-техническому сопровождению разработки рабочей документации на строительство ГЭС.

– Уточнены условия пропуска расходов через стесненное перемычками русло реки с учетом возведения струенаправляющей дамбы в нижнем бьефе на пространственной модели масштаба 1:120; оптимизирована схема пропуска строительных расходов через «гребенку»; разработана схема перекрытия стесненного русла. Выполнены работы по оптимизированию конструкций водобойного колодца (установлена толщина плит водобоя); разработке кавитационно-безопасной конструкции водобойной стенки; уточнению конструкций сопрягающего устоя и условий эксплуатации моста на быках водосброса в нижнем бьефе.

Для Боаучанской ГЭС

– Проведены исследования выбуренных из асфальтобетонной диафрагмы каменно-набросной плотины ГЭС кернов для получения физико-механических и реологических характеристик материала диафрагмы и учета изменений в асфальтобетоне, сопоставление с данными ЦСЛ ЗАО «ОС БоГЭС» и их анализ. Сопровождение работ по завершению возведения литой асфальтобетонной диафрагмы каменно-набросной плотины ГЭС. Установлено соответствие материалов, технологии и качества диафрагмы проектным требованиям. Проанализирована имеющаяся документация по качеству возведения диафрагмы за все годы строительства; составлено заключение о состоянии асфальтобетонной диафрагмы каменно-набросной плотины.

– Выполнены натурные обследование состояния гидротехнических сооружений гидроузла; разработаны декларационные документы, обеспечивающие возможность получения разрешения контролирующих органов на ввод в эксплуатацию 4-го и 5-го гидроагрегатов пускового комплекса 2013 г.; разработана Декларация безопасности ГТС ГЭС на период наполнения водохранилища до отметок 205 и 208 м.

– Завершены работы по разработке мероприятий и безопасной работы водозаборных сооружений в нижнем бьефе ГЭС.

– Выполнены работы по уточнению пропускной способности эксплуатационного водосброса №1 и определению гидродинамических нагрузок на дно водобойного колодца на крупномасштабной фрагментарной модели.

Для Усть-Среднеканской ГЭС

– Разработана Программа натуральных наблюдений за ГТС в период постановки их под напор и в последующий период эксплуатации. Проведен анализ результатов комплексных натуральных наблюдений, выполненных в предшествующие годы. Составлены заключения о работе и техническом состоянии временной грунтовой плотины и основных бетонных сооружений на стадии первичного наполнения водохранилища до пусковой отметки и в последующий период эксплуатации по результатам наблюдений. Даны рекомендации по эксплуатации и контролю сооружений, направленные на обеспечение их безопасности.

Для Зарамагской ГЭС

– Разработаны: рабочая документация для установки волоконно-оптической КИА в деривационном туннеле-2; волоконно-оптической и геодезической КИА специальных наблюдений эксплуатационного периода на водоприемнике, в шахте турбинного водовода; сооружений бассейна суточного регулирования. Разработана программа натуральных наблюдений за строительными конструкциями и гидротехническими сооружениями в период консервации; разработана сметная документация.

– Разработаны Технологические регламенты производства работ при бетонировании конструкций бассейна суточного регулирования при различных среднесуточных температурах наружного воздуха. Выполнена оценка технологических характеристик бетонных смесей на выходе с бетонного завода и на месте укладки в блоки бетонирования; качества бетона, уложенного в конструкции. Выданы рекомендации по распулке блоков и мероприятиям по уходу за свежееуложенным бетоном, по изготовлению, хранению и количеству образцов бетона, изготовленных на бетонном заводе и на месте укладки в блоки бетонирования, для проведения испытаний по всем нормируемым показателям качества бетона. Подготовлена программа обследования и оценки состояния блоков многоступенчатого перепада.

– Разработана техническая документация на информационно-диагностическую систему в рамках проекта по организации натуральных наблюдений за состоянием ГЭС-1 на период консервации.

– Выполнены расчетные исследования НДС, устойчивости, фильтрационной прочности и сейсмостойкости системы "плотина-основание". Разработаны критерии безопасности основных сооружений гидроузла; проведено комплексное обследование гидротехнических сооружений напорного узла, составлен акт по оценке их технического состояния и уровня эксплуатационной безопасности; разработана новая декларация безопасности ГТС.

– Выполнена разработка раздела основных положений правил эксплуатации каскада в части гидравлического режима водопроводящего тракта. Выполнен расчет параметров волны прорыва при возможной гидродинамической аварии на сооружениях ГЭС.

Для Гоцатлинской ГЭС

– Уточнены требования к асфальтобетону диафрагмы грунтовой плотины ГЭС, подобран состав литого асфальтобетона на полученных с места строительства щебне и песке. Результаты испытаний асфальтобетонной смеси и образцов из асфальтобетона показали соответствие его физико-механических характеристик требованиям проекта. Был откорректирован состав литого асфальтобетона на асфальтосмесительных установках ДС-185 и РТ-60. Составлены и отредактированы Технические условия на возведение асфальтобетонной диафрагмы. Проведены исследования выбуренных из асфальтобетонной диафрагмы кернов, сопоставление с данными строительной лаборатории ОАО «ЧиркейГЭСстрой» и их анализ с целью определения необходимости корректирующих действий и осуществления дополнительного независимого контроля качества возводимой диафрагмы.

– Произведено методическое и техническое сопровождение установок КИА в здании ГЭС и грунтовой плотине (отм. 615 и 630 м); разработаны эскизные монтажные узлы КИА для измерения деформации асфальтобетонной диафрагмы и пульсации давления воды в водосбросе; продолжена работа по организации натуральных наблюдений на ГТС.

Для Загорской ГАЭС-2

– Проведены исследования ледового режима в зимний период в верхнем и нижнем бассейнах ГАЭС с целью прогноза и разработке рекомендаций по оптимизации и улучшению условий совместной эксплуатации Загорских ГАЭС-1 и ГАЭС-2.

– Проведена выборочная проверка системы контроля качества, осуществляемой бетонными заводами-поставщиками бетонных смесей и строительными лабораториями (испытательными центрами) подрядных и субподрядных организаций. Проведены: оценка свойств бетонной смеси на месте её укладки в блоки бетонирования основных сооружений ГАЭС-2; оценка свойств бетона, уложенного в конструкции, по контрольным образцам, их соответствие проектным требованиям; оценка стабильности свойств бетонных смесей и бетонов. Подготовлено заключение с общими рекомендациями по повышению качества бетонных смесей и бетонов при производстве работ на строительстве. Выполнено визуальное обследование бетона конструкций сооружений ГАЭС-2, составлены ведомости дефектов бетона. Разработаны решения по оперативным вопросам технологии бетона и бетонных работ.

Для Тургаусунской ГЭС (Казахстан).

– Произведено расчетное гидравлическое обоснование водосброса, рассчитанного на пропуск расхода, равного 1040 м³/с.

Для оценки перспективности строительства ГЭС

– Выполнена разработка инженерно-геологических критериев пригодности (и предпочтительного размещения) створов малых ГЭС на малых и средних реках Северо-Западного, Приволжского и Сибирского федеральных округов. Дана предварительная оценка инженерно-геологических условий предполагаемых участков створов на основе разработанных критериев и картографического материала.

– Разработаны цифровые модели рельефа местности и среднегодового модуля стока для отдельных субъектов РФ. Выполнены расчет и поиск участков рек с заданными характеристиками и создана цифровая модель водных потоков с расчетными значениями для отдельных субъектов РФ. Разработан интерактивный редактор схемы с учетом участков рек, доступных к освоению, и наличия потенциальных потребителей электроэнергии.

– Дана оценка гидроэнергетического потенциала рек Северо-Востока Европейской части России. Уточнены основные характеристики перспективных гидроузлов в бассейнах рек Северная Двина, Печора, Мезень и верховья Камы. Уточнены технико-экономические параметры гидротехнических сооружений гидроузлов и водохранилищ. Рассмотрены мероприятия по охране и сохранению объектов исторического и культурного наследия, наличия или отсутствия полезных ископаемых на территориях, предполагаемых к затоплению водохранилищами. На основании выполненных проектных проработок и экспертных оценок определены стоимости создания водохранилищ перспективных гидроэлектростанций.

3.2.2 Эксплуатация и ремонт гидроэлектростанций

Для объектов ОАО «РусГидро»

– Выполнен первый этап НИОКР по разработке методики определения пустот под железобетонными плитами крепления откосов и плотин. Проведен анализ методов инструментального определения пустот под плитами крепления откосов.

– Выполнены работы по исследованию водного режима и русловых процессов р. Оки и разработке научно-обоснованных предложений по улучшению гидрологической и водохозяйственной обстановки.

Для Бурейской ГЭС

– Проведены специализированные наблюдения за колебаниями системы «агрегатный блок - водопроводящий тракт».

– Выполнено определение параметров зон затопления при пропуске паводков редкой повторяемости.

Для Саяно-Шушенской ГЭС

– Выполнены комплексные исследования по оценке состояния бетонных и грунтовых элементов конструкций берегового водосброса, проведены опытно-фильтрационные работы с целью оценки работоспособности вертикального дренажа пятиступенчатого перепадного колодца.

– Выполнены работы по техническому обследованию технологических проездов и подкрановых путей. Дано Заключение о годности обследованных сооружений к дальнейшей эксплуатации, определен срок следующего обследования. Выполнено техническое обследование зданий различного назначения. Продолжена работа по комплексному инструментальному и детальному визуальному обследованию внутренней стальной оболочки турбинных водоводов гидроагрегатов. Обследованы водоводы гидроагрегатов № 2, 6, 10. Выдано Заключение о техническом состоянии сталежелезобетонных турбинных водоводов, разработаны мероприятия по обеспечению надлежащего эксплуатационного состояния. Проведено инструментальное обследование затворов.

– Разработан алгоритм определения оптимального режима наполнения - сработки водохранилища ГЭС в зависимости от технического состояния ГТС. Разработаны методика оценки остаточного ресурса сталежелезобетонных турбинных водоводов, находящихся в длительной эксплуатации ГЭС и комплекс мероприятий, направленных на повышение их надежности. Определены динамические характеристики ГТС расчетными и натурными исследованиями.

– Выполнено подводно-техническое обследование гидротехнических сооружений и примыкающих к ним участков неукрепленного русла.

– Выполнено определение параметров зон затопления при пропуске паводков редкой повторяемости.

Для Кольмской ГЭС

– Выполнена комплексная оценка состояния плотины по данным натурных наблюдений за период 2011-2013 гг., составление, наполнение, редакция и дополнение электронных баз данных материалами наблюдений за состоянием плотины, включая данные по визуальным, геодезическим наблюдениям, показаниям дистанционной контрольно-измерительной аппаратуры, температурному, фильтрационному режимам плотины и ее напряженно-деформируемому состоянию. Уточнены статистические модели осадок и других диагностических показателей работы плотины, определены критериальные прогнозные значения хода осадок гребня и берм низового откоса плотины во времени. Созданы базы данных наблюдений по КИА, установленной в плотине и основании.

– Разработан раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в составе проектной документации на реконструкцию гребня плотины.

Для Ирганайской ГЭС

– Проведен мониторинг состояния оползневых участков береговых примыканий; выполнены геодезические измерения поверхности береговых примыканий и оценка их состояния.

– Составлена программа натурных наблюдений, включающая проект мониторинга безопасности ГТС, в том числе состав и периодичность наблюдений за количественными и качественными диагностическими показателями состояния грунтовой плотины, скальных примыканий и бетонных сооружений ГЭС; методику и технику проведения визуальных и инструментальных натурных наблюдений; эксплуатацию и уход за контрольно-измерительной аппаратурой; первичную обработку результатов; сравнение результатов наблюдений с критериальными значениями, анализ и оценку состояния ГТС.

– Выполнено определение параметров зон затопления при пропуске паводков редкой повторяемости.

Для Майнской ГЭС

– Выполнено подводно-техническое обследование гидротехнических сооружений и примыкающих к ним участков неукрепленного русла.

Для Воткинской ГЭС

– Обследование левобережного и правобережного сопряжений бетонных сооружений с земляными плотинами на предмет выноса грунта обратной засыпки при колебаниях уровня нижнего бьефа. Проведение обследования просадок грунта под рельсами крана НБ в зоне блока МП и 1 секции здания ГЭС. Разработан перечень мероприятий, направленных на повышение эксплуатационной надежности сооружений. Разработка и обоснование конструкций и технологии производства работ по организации опытного участка дренажа устойчивого к марганцевому и железистому заилению.

Для Саратовской ГЭС

– Разработаны и обоснованы ремонтные мероприятия по локализации выхода фильтрационных вод на низовом откосе русловой плотины Саратовской ГЭС в районе ПК 16+50–ПК 18+50.

– Проведено комплексное обследование производственных зданий и сооружений, находящихся в эксплуатации более 25 лет с оценкой их прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности. По результатам комплексного обследования дано заключение о состоянии производственных зданий и сооружений и рекомендации по их безопасной эксплуатации.

– Выполнено специальное обследование строительных конструкций автодорожного моста через шлюзы ГЭС. Составлена ведомость дефектов, даны рекомендации по ремонту строительных конструкций, дана оценка технического состояния, выполнено уточнение Технического паспорта на автодорожный мост.

– Разработана программа мониторинга состояния и безопасности ГТС. Выполнена оценка технического состояния и уровня эксплуатационной безопасности гидротехнических сооружений гидроузла по результатам их комплексного натурного обследования.

Для Красноярской ГЭС

– Продолжена работа по обследованию водопроводящих трактов гидроагрегатов. Обследованы водопроводящие тракты ГА ст. №3, №5, №11 и №12. На основании систематизации и анализа представленной ГЭС документации, результатов визуального и инструментального обследования составлена отчетная документация, включающая заключение о состоянии стальных облицовок водопроводящих трактов.

– Разработаны Правила эксплуатации гидротехнических сооружений.

– Разработаны критерии безопасности ГТС гидроузла, проведено комиссионное обследование с целью оценки состояния и качества ремонта левобережной плотины и элементов крепления нижнего бьефа; выполнено комплексное натурное обследование ГТС; разработана новая декларация безопасности ГТС.

Для Павловской ГЭС

– Выполнена оценка прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности напорных гидротехнических сооружений, находящихся в эксплуатации более 25 лет с определением объемов реконструкции и формированием программы мероприятий, направленных на обеспечение надежности и безопасности ГТС. Определены конструкции, нуждающиеся в проведении ремонта по результатам обследования состояния бетонных сооружений. Сформирован перечень необходимых мероприятий для обеспечения надежной и безопасной эксплуатации по результатам комплекса работ по обследованию ГТС.

Для Братской ГЭС

– Проведено обследование битумных шпонок береговых секций бетонной плотины для обоснования надежности и безопасности работы межсекционных швов левобережного и правобережного участков плотины. Разработаны рекомендации по составу наблюдений за эксплуатацией деформационных швов и ремонту фильтрующих уплотнений.

– Разработана программа исследований фильтрационного режима зоны основания левобережной грунтовой плотины ГЭС. Проведено сопровождение буровых и опытно-фильтрационных работ, выполнявшихся специализированной организацией. Интерпретация

результатов лабораторных, полевых и камеральных исследований позволила уточнить фильтрационные характеристики песчаников левобережной грунтовой плотины ГЭС.

– Разработаны критерии безопасности ГТС гидроузла, проведено комплексное натурное обследование ГТС и комиссионное обследование с целью оценки состояния и качества ремонта левобережной плотины и элементов крепления нижнего бьефа; выполнено расчетное обоснование температурного состояния, фильтрации и деформационного поведения грунтовой плотины; разработана новая декларация безопасности ГТС; разработан проект реконструкции автоматизированной системы измерений диагностических показателей бетонной плотины.

– Разработаны технические требования к информационно-диагностической системе – верхнему уровню реконструируемой автоматизированной системы измерений бетонной плотины.

Для Иркутской ГЭС

– Выполнено комплексное натурное обследование ГТС; разработана новая декларация безопасности ГТС.

Для Камской ГЭС

– Выполнены исследования фильтрационного режима правого берега отводящего канала Камской ГЭС. Выполнено численное моделирование фильтрации с учетом нестационарного режима. Дана оценка фильтрационного состояния и фильтрационной прочности грунтов берегового массива, рекомендации по усилению конструкции крепления правобережного откоса и предотвращения его деформаций и разрушений, связанных с размывами ложа канала. Определены инженерно-геологические критерии безопасности основания для Камской ГЭС. Выполнен анализ состояния гидрогеологической среды и гидрохимических условий по данным режимных наблюдений.

Для Нижнекамской ГЭС

– Дана оценка влияния накопления соединений марганца в дренажных элементах на фильтрационное состояние и безопасность плотины Нижнекамской ГЭС с определением мероприятий по восстановлению эффективности дренажа. Разработана математическая модель, на которой выполнены расчеты фильтрационного состояния плотины Нижнекамской ГЭС. По итогам работы разработаны рекомендации по повышению эффективности дренажа в условиях марганцевого кольматажа.

Для Чебоксарской ГЭС

– Определены физико-механические свойства грунтов тела плотины ГЭС при сейсмических воздействиях.

– Проведены исследования влияния физико-химических условий и состава водной среды на химическую и биологическую коррозию конструкционных материалов гидротехнических сооружений.

– Определены динамические характеристики и дана оценка вибрационного состояния гидротехнических сооружений ГЭС. Составлены типовые динамические паспорта на здание ГЭС, водосливную и земляную плотину.

– Выполнен расчет параметров волны прорыва при возможной гидродинамической аварии на сооружениях.

Для Нижегородской ГЭС

– Выполнено определение параметров зон затопления при пропуске паводков редкой повторяемости.

Для Новосибирской ГЭС

– Выполнено определение параметров зон затопления при пропуске паводков редкой повторяемости.

Для Усть-Илимской ГЭС

– Разработаны критерии безопасности ГТС гидроузла, выполнено расчетное обоснование температурного состояния, фильтрации и деформационного поведения грунтовой плотины; выполнено комплексное натурное обследование ГТС; разработана новая декларация безопасности ГТС; разработан новый проект КИА и система мониторинга за грунтовыми плотинами; выполнен анализ результатов многолетних наблюдений и поверочные расчеты с оценкой состояния левобережной грунтовой плотины.

– Разработаны техническое задание и проектная документация на создание автоматизированной системы опроса контрольно-измерительной аппаратуры левобережной грунтовой плотины.

Для Жигулевской ГЭС

– Проведены лабораторные исследования прочностных свойств намывных песков тела земляной плотины ГЭС при статических и сейсмических воздействиях.

Для Волжской ГЭС

– Выполнены лабораторные исследования прочностных свойств намывных песков тела земляной плотины Волжской ГЭС при статических и сейсмических воздействиях.

Для Чирюртских и Гельбахской ГЭС

– Проведено комплексное обследование гидротехнических сооружений напорного узла, составлен акт по оценке их технического состояния и уровня эксплуатационной безопасности; разработана новая декларация безопасности ГТС. Проведены многофакторные исследования ГТС с целью определения возможности продления их эксплуатации.

– Выполнено определение параметров зон затопления при пропуске паводков редкой повторяемости.

Для Зейской ГЭС

– Выполнено общее обследование водовода, спиральной камеры и отсасывающей трубы гидроагрегата ГА-1 для разработки программы комплексного технического обследования. Дано заключение об общем состоянии элементов водопроводящего тракта.

– Выполнено определение параметров зон затопления при пропуске паводков редкой повторяемости.

Для Усть-Хантайской ГЭС

– Проведено специализированное обследование визуальным и инструментальным способами состояния бетона конструктивных элементов поверхностного водосброса. Определены условия дальнейшей надежной и безопасной эксплуатации водосброса, разработаны схемы производства ремонтных работ согласно ведомости дефектов и характеристики ремонтных материалов.

Для Сходненской ГЭС

– Выполнено определение параметров волны прорыва при возможной гидродинамической аварии на сооружениях и дамбах деривационного канала.

Для Пироговской, Рыбинской и Угличской ГЭС

– Выполнен расчет параметров волны прорыва при возможной гидродинамической аварии на сооружениях.

Для Каскада Вилюйских ГЭС ОАО "Якутскэнерго"

– Разработаны критерии безопасности ГТС гидроузла, выполнено комплексное натурное обследование ГТС; разработана новая декларация безопасности ГТС; проведена комплексная оценка трещиностойкости элементов плотины и разработаны рекомендации по организации и проведению натуральных наблюдений за ее деформационным поведением.

Для Светлинской ГЭС (Вилюйской ГЭС-3):

– Разработаны критерии безопасности ГТС гидроузла, проведено комиссионное обследование с целью оценки состояния и качества ремонта левобережной плотины и элементов крепления нижнего бьефа; выполнено комплексное натурное обследование ГТС; разработана новая декларация безопасности ГТС; разработан проект мониторинга безопасности ГТС.

Для Каскада Кубанских ГЭС

– Проведены работы с целью оценки прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности строительных конструкций и систем инженерного обеспечения производственных зданий, находящихся в эксплуатации более 25 лет. Обследованы напорные железобетонные и металлические трубопроводы, отработавшие нормативный срок службы. По результатам обследования дано заключение о возможности дальнейшей эксплуатации трубопроводов, определен срок следующего обследования.

– Разработана новая инструкция по организации и проведению натуральных наблюдений, методам обработки и анализа результатов натуральных наблюдений за ГТС Каскада.

Для ГЭС Северо-Осетинского филиала ОАО «РусГидро»

– Проведен комплекс инженерно-геодезических, инженерно-геологических, гидрогеологических, геофизических, инженерно-экологических, инженерно-гидрографических и инженерно-гидрометеорологических изысканий. Проведены рекогносцировочные, визуальные и инструментальные обследования гидроузлов Эзминской, Гизельдонской, Дзауджикауской и Беканской ГЭС. Проведено лазерное сканирование и создание трехмерной модели напорно-станционного узла Эзминской ГЭС, Гизельдонской ГЭС и Дзауджикауской ГЭС.

- Выполнены работы по этапам «Проект обводного канала головного узла Эзминской ГЭС» и «Проект обводного канала головного узла Гизельдонской ГЭС».

– Выполнены инженерные изыскания грунтов тела и основания плотины, получены расчетные значения их физико-механических характеристик; проведены расчеты устойчивости откосов плотины, разработаны критерии безопасности ГТС Дзауджикауской ГЭС.

– Проведено техническое обследование мостов и водоприемника головного узла Эзминской ГЭС. Дана оценка эксплуатационной безопасности обследованных сооружений. Выполнено обследование металлоконструкций и опорной части сбросного лотка головного узла Гизельдонской ГЭС с целью оценки прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности строительных конструкций. Разработаны мероприятия по поддержанию сооружений в работоспособном и безопасном состоянии.

- Выполнен выборочный отбор кернов бетона из массивных конструкций водосброса и правобережной стенки верхнего бьефа Эзминской ГЭС с последующим лабораторным испытанием образцов с целью определения физико-механических характеристик бетона.

– Для Гизельдонской ГЭС, Дзауджикауской ГЭС, Эзминской ГЭС и Беканской ГЭС выполнен сбор данных по характеристикам твердого стока за весь период наблюдений. Определены экстремальные характеристики твердого стока и осредненные за период наблюдений в створах указанных ГЭС.

Выполнено определение и уточнение параметров шахтного водосброса и носка трамплина в рамках работ по реконструкции эксплуатационного водосброса и разработана новая декларация безопасности ГТС для Гизельдонской ГЭС.

Для каскада Туломских ГЭС филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»

– Проведены визуальное обследование сооружений и контрольно-измерительной аппаратуры, обработка и анализ результатов регулярных натуральных наблюдений за режимом фильтрации, деформациями ГТС. Выполнены поверочные расчеты устойчивости откосов грунтовой ГТС с учетом сейсмической нагрузки с использованием уточненных физико-механических характеристик материалов, напряженного состояния и устойчивости на сдвиг бетонных сооружений, поверхности депрессии, фильтрационных расходов, фильтрационной прочности грунтов, определены прогнозные значения осадки грунтовых сооружений. Оценено состояние рыбихода

ГЭС-13. Оценено состояние и эксплуатационная надежность гидротехнических сооружений ГЭС-12 и ГЭС-13, даны рекомендации по усилению контроля и устранению дефектов.

– Выполнены обработка и анализ данных натуральных наблюдений по результатам геодезической съемки гребня верхового откоса каменно-земляной плотины Нижне-Тулумской ГЭС в 2008 и 2012 гг. для выявления динамики оползания пригрузки откоса. Приведены выводы и рекомендации по дальнейшей эксплуатации плотин в результате обобщения и анализа данных наблюдений за осадкой грунтовых плотин.

Для Каскада Выгских ГЭС Филиала «Карельский» ОАО «ТЭК-1»

– Выполнена работа по выяснению причин фильтрации левобережной подпорной стенки здания Ондской ГЭС со стороны нижнего бьефа. Оценено состояние участка сопряжения здания ГЭС и левобережной подпорной стенки, даны рекомендации по дальнейшей эксплуатации и возможности устройства дренажа для отвода поверхностных вод в месте сопряжения.

– Проведено специальное обследование гидротехнических сооружений Маткожненской ГЭС и установленной на них КИА; выполнен анализ данных натуральных наблюдений за пятилетний период эксплуатации ГЭС. Выполнен анализ фильтрационного режима, фильтрационно-суффозионной прочности грунта и осадки сооружений, оценка прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности сооружений. Разработана программа натуральных наблюдений за состоянием ГЭС и даны рекомендации по их дальнейшей эксплуатации.

Для Каскада Ладожских ГЭС филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1»

– Выполнены поверочные расчёты устойчивости откосов грунтовой плотины Верхне-Свирской ГЭС с использованием уточненных физико-механических характеристик материалов, напряженного состояния и устойчивости на сдвиг бетонных сооружений, поверхности депрессии, фильтрационных расходов, фильтрационной прочности грунтов, определены прогнозные значения осадки грунтовых сооружений. Оценено состояние и эксплуатационная надежность гидротехнических сооружений, даны рекомендации по усилению контроля и устранению дефектов.

Для Чиркейской ГЭС

– Разработана математическая модель системы бетонная плотина-основание для оценки состояния системы с учетом данных натуральных наблюдений, условий эксплуатации ГЭС, а также нагрузок и воздействий с использованием данных многофакторных исследований ГЭС. Проведено обследование состояния анкерных тяжей ГЭС.

– Выполнено определение параметров зон затопления при пропуске паводков редкой повторяемости.

– Осуществлён ввод в промышленную эксплуатацию информационно-диагностической системы контроля состояния гидротехнических сооружений (ИДС Дедал).

Для Миатлинской ГЭС

– Разработана математическая модель системы бетонная плотина-основание для оценки состояния сооружения по уточненным исходным данным с учетом результатов многофакторного анализа и расчетов напряженно-деформированного состояния плотины. Выполнено математическое моделирование состояния плотины на основе натуральных данных.

– Выполнено определение параметров зон затопления при пропуске паводков редкой повторяемости.

Для Загорской ГАЭС

– Выполнены оценка работоспособности горизонтального дренажа сеноманского водоносного горизонта, а также прогноз фильтрационного режима оползнеопасных склонов напорных водоводов Загорской ГАЭС.

3.2.3 Эксплуатация и ремонт ТЭЦ и ГРЭС

Для Астраханской ТЭЦ-2

– Проведено предварительное визуальное обследование основных элементов системы турбоагрегат-фундамент турбоагрегатов ст. №1, 2, 3, 4 и фундаментов питательных электронасосов в целях выявления причин поперечных колебаний опоры во время пусковых операций на турбоагрегате ст. № 2, а также для оценки технического состояния фундаментов турбоагрегатов ст. №№1, 2, 3, 4. Разработана программа комплексного обследования фундаментов турбоагрегатов и питательных электронасосов.

Для Петрозаводской ТЭЦ

– Проведены испытания башенной градирни площадью орошения 1600 м² для определения ее фактической охлаждающей способности. Построена номограмма для градирни ТЭЦ-1 для определения фактического недоохлаждения на градирне при различных эксплуатационных и погодных условиях. Дана оценка эффективности работы градирни и разработаны рекомендации по ее дальнейшей эксплуатации.

Для Норильской ТЭЦ-2

– Проведены геодезические измерения по определению осадок и смещений элементов гидротехнических сооружений, а также определена остаточная прочность бетонных элементов водосбросов.

Для Улан-Удинской ТЭЦ-1

– Проведены испытания башенной градирни площадью орошения 1610 м² для определения ее фактической охлаждающей способности. Дана оценка эффективности работы градирни и разработаны рекомендации по ее дальнейшей эксплуатации.

Для Казанской ТЭЦ-2

– Выполнен проект модернизации башенной градирни №5 (площадью орошения 1520 м²).

Для Саранской ТЭЦ-2 Мордовского филиала ОАО «ТГК-6»

– Проведено обследование башенной градирни ст. № 1, площадью орошения 800 м² и башенной градирни ст. № 4, площадью орошения 1600 м². Составлены предварительное заключение по результатам обследования, ведомости дефектов, рекомендации по устранению выявленных недостатков.

Для Пензенской ТЭЦ-1

– Проведено специализированное обследование ГТС.

Для Киришской ГРЭС (Филиала ОАО «ОГК-2»)

– Разработаны концепция информационно-диагностической системы контроля состояния гидротехнических сооружений; правила эксплуатации гидротехнических сооружений.

Для Южной ТЭЦ

– Проведено специализированное обследование ГТС.

Для Вологодской ТЭЦ

– Разработана новая декларация безопасности ГТС.

Для гидротехнических сооружений ОАО «НТЭК»

– Выполнена оценка технического состояния и уровня эксплуатационной безопасности гидротехнических сооружений (Золототвал ТЭЦ-1, ГТС ТЭЦ-2, брызгальные бассейны ТЭЦ-3, плотина на р. Наледная, плотина на оз. Подкаменное, плотина на оз. Долгое (УТВГС), Плотина системы 3-х озер, Плотина на оз. Самсонкино (ПТЭС г. Дудинка)) по результатам их комплексного натурного обследования.

– Выполнены работы по разработке прогнозной модели приточности воды в р. Норильскую в створе основных проектируемых гидротехнических сооружений. Выполнены расчеты, обосновывающие тип и конструкцию перегораживающего р. Норильскую сооружения.

Для филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»

– Проведен анализ существующего функционирования системы оборотного водоснабжения по всем станциям филиала «Невский» ОАО «ТГК-1». Обследованы градирни Северной ТЭЦ, Южной ТЭЦ, Правобережной ТЭЦ, Петрозаводской ТЭЦ. Рассчитаны существующие ограничения электрической мощности тепловых электростанций.

Для Архангельского и Соломбальского ЦБК

– Проведены обследования гидротехнических сооружений ТЭС, дана оценка их технического состояния.

Для Верхнетагильского гидроузла Верхнетагильской ГРЭС.

– Выполнены многофакторные исследования, в рамках которых были уточнены физико-механические характеристики грунтов, слагающих тело и основание плотины, выполнены натурные наблюдения на гидротехнических сооружениях и расчетные исследования, по результатам которых составлена оценка технического состояния гидроузла и предложены меры по поддержанию сооружений в работоспособном состоянии.

– Проведены многофакторные исследования ГТС Вогульского гидроузла.

Для Березниковской ТЭЦ-10

– Разработана Программа проведения изысканий для проектирования объекта «Реконструкция ГТС Березниковской ТЭЦ-10» (Филиал ОАО «ТГК-9» «Пермский». Березниковская ТЭЦ-2).

Для Читинской ТЭЦ-2

– Разработан проект реконструкции золоотвала для нужд ОАО «ТГК-14» «Читинская генерация». Разработаны технические решения по повышению надежности работы золошлакоотвалов ТЭЦ-2 (снижение кальциевых отложений).

Для Биробиджанской ТЭЦ

– Разработаны и внедрены конструктивно-технологические решения схемы гидрозолоудаления для реконструкции багерных насосных.

Для Конаковской ГРЭС ОАО «Энел» ОГК-5»

– Проведены инженерные изыскания. Разработан проект ликвидации шламоотвала.

Мониторинг золоотвалов:

Для Новгородской ТЭЦ

– Оказаны услуги по проведению обследования золоотвала ТЭЦ с последующей выдачей заключения о его состоянии.

Для Интинской ТЭЦ

– Проведены комплексные контрольные наблюдения и исследования при проведении мониторинга безопасности ГТС золошлакоотвала.

Для Воркутинских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2

– Проведены комплексные контрольные наблюдения и исследования при проведении мониторинга безопасности ГТС.

Для Ново-Иркутской ТЭЦ

– Эксплуатация золошлакоотвала Шелеховского участка с учетом перемещения и вывоза ЗШМ в объеме годового выхода на период с 2014 по 2018 гг.

Для филиала «Минусинской ТЭЦ» ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

– Проведён анализ и дана оценка состояния золошлакоотвала с выдачей рекомендаций о возможности его дальнейшего использования для нужд филиала.

Для Улан-Удинской ТЭЦ-1

– Дана оценка устойчивости ограждающих дамб золоотвалов, общей фильтрационной прочности для обоснования безопасной конструкции дамб при статических нагрузках и сейсмическом воздействии.

Для ОАО «НТЭК» г. Дудинка

– Составлены технические паспорта следующих объектов: дамба ограждающая (1 секции) и разделительная золоотвала ТЭЦ-1; плотина на озере Долгое; плотина на реке Наледная; плотина на озере Подкаменное; плотина системы 3-х озер; плотина Самсонкино.

Для котельного цеха СП «ТЭЦ-5» (Омск)

– Проведены обследования системы гидрозоопудаления.

Для Рязанской ГРЭС

– Разработаны Правила эксплуатации гидротехнических сооружений Рязанской ГРЭС с учетом конструктивных особенностей и условий эксплуатации ГТС. Составлен перечень возможных опасных повреждений и неисправностей гидротехнических сооружений, рекомендованы первоочередные инженерно-технологические решения по их ликвидации. Рассмотрен комплекс мер по обеспечению технической и экологической безопасности гидротехнических сооружений в процессе эксплуатации.

Для филиала «Каширской ГРЭС»

– Оказаны услуги по выполнению анализов специфических ингредиентов на ЗШО и прилегающей территории для нужд филиала.

3.2.4 Безопасность гидротехнических сооружений

Для ОАО «РусГидро» и НП «Гидроэнергетика России»

– Выполнена работа по актуализации и пополнению базы нормативно-технических документов (НТД ГЭС). Объем информационного комплекса ~ 420 Мб архивированной информации.

– Проведена работа по модернизации программного обеспечения БД «НТД ГЭС».

– Подготовлена вторая редакция проекта актуализируемого Стандарта «Гидротехнические сооружения ГЭС и ГАЭС. Правила эксплуатации. Нормы и требования».

– Осуществлялась поддержка и дальнейшее развитие разрабатываемых институтом программных комплексов для автоматизации мониторинга гидротехнических сооружений — информационно-диагностическая система (ИДС) Дедал и Универсальный диагностический комплекс для управления безопасностью и надежностью гидротехнических сооружений (УДК УБиН).

Для гидротехнических сооружений следующих филиалов "РусГидро": Бурейская ГЭС, Дагестанские ГЭС (Чиркейская, Миатлинская), Зейская ГЭС, Ирганайская ГЭС, Саратовская ГЭС, Саяно-Шушенская ГЭС, Майнская ГЭС, Северо-Осетинские ГЭС выполнены комплексы работ "Оказание информационно-аналитических услуг по обеспечению эксплуатационной безопасности и технической надежности ГТС и размещенного на них механического оборудования".

В соответствии с требованиями Федерального Закона РФ «О безопасности гидротехнических сооружений» № 117-ФЗ от 21.07.97 г., разработаны (переработаны) и переданы на экспертизу или утверждены в Ростехнадзоре:

Критерии безопасности гидротехнических сооружений для:

ГЭС: Бурейской; Богучанской; Саяно-Шушенской; Зейской; Чиркейской; Дзауджикауской; Зарамагской; Светлинской; Каскад Вилюйских ГЭС; Красноярской ГЭС; Усть-Илимской; Братской; Майнской; Кондопожской; Пальеозерской; Раякоски; Колымской; каскада Туломских ГЭС; Эшкаконского гидроузла.
ТЭЦ: Усть-Илимской; Цеха Районной Галачинской котельной Теплоисточников и Теплосетей филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6; Шелеховского участка Ново-Иркутской ТЭЦ; Филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6; СП «Хабаровской ТЭЦ-3» филиала «Хабаровская генерация» ОАО «ДГК».
АЭС: Белоярской.

Декларации безопасности гидротехнических сооружений для:

ГЭС: Бурейской; Саяно-Шушенской; Зейской; Братской; Чиркейской; Широковской; Красноярской ГЭС; Усть-Илимской; Иркутской; Вологодской; Раякоски; Нижне-Туломской; Гизельдонской ГЭС; Богучанской; Чирюртских ГЭС (Чирюртские ГЭС – 1, 2); Гельбахская; Кондопожской; Пальеозерской; Каскада Вилюйских ГЭС; Светлинской; Майнской; Зарамагской; Плотины №3 водохранилища №3 РХЗ ОАО «СХК» и «Дамбы №4 водохранилища №4 РХЗ ОАО «СХК»; Волчихинского гидроузла; Эшкаконского гидроузла.
ТЭЦ: Цеха Районной Галачинской котельной Теплоисточников и Теплосетей филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6; Шелеховского участка Ново-Иркутской ТЭЦ; Курской ТЭЦ-1 филиала ОАО «Квадра» - «Южная генерация»; Филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6; Дзержинской Нижегородского филиала ОАО «ТГК-6»; Северодвинской ТЭЦ-1 ГУ ОАО «ТГК-2».
АЭС: Билибинской; Белоярской; Балтийской.

Выполнен «Расчет вероятного вреда, который может быть причинен в результате аварии ГТС», для:

ГЭС: Бурейской; Зейской; Чиркейской; Усть-Илимской; Раякоски; Каскада Вуоксинских ГЭС; Сходненской ГЭС и Пироговского гидроузла; Рыбинского шлюза № 11-12-р и дамбы № 44, Угличского шлюза №10У; Волчихинского гидроузла; Эшкаконского гидроузла.
ГТС Олимпиадинской ЗИФ-4.
ТЭЦ: Цеха Районной Галачинской котельной Теплоисточников и Теплосетей филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6; Шелеховского участка Ново-Иркутской ТЭЦ; «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6; Северодвинской ТЭЦ-1 ГУ ОАО «ТГК-2».
ГРЭС: Яйвинской.

Проведен многофакторный анализ Чирюртских ГЭС (Чирюртские ГЭС – 1, 2); Гельбахская ГЭС; ГТС гидроузла Интинской ТЭЦ; Курской ТЭЦ-1; Улан-Удэнской ТЭЦ-1 филиала ОАО «ТГК-14» «Генерация Бурятии»; Верхнетагильской ГРЭС; Белоярской АЭС.

Проведены комплексные обследования состояния гидротехнических сооружений для:

ГЭС: Зарамагской; Колымской; Бухтарминской; Усть-Каменогорской; Шульбинской; Красноярской; Братской; Усть-Илимской; Иркутской; Чирюртских ГЭС (Чирюртские ГЭС – 1, 2); Гельбахская ГЭС; Каскад Вилюйских ГЭС; Светлинской ГЭС.

Проведены преддекларационные обследования ГТС: Бурейской; Саяно-Шушенской; Богучанской ГЭС, Зейской; Верхне-Свирской ГЭС; Каскад Туломских ГЭС; Каскад Вуоксинских ГЭС (Лесогорской и Светогорской); Плотины №3 водохранилища №3 РХЗ ОАО «СХК» и «Дамбы №4 водохранилища №4 РХЗ ОАО «СХК»; Волчихинского гидроузла; Эшкаконского гидроузла; Яйвинской ГРЭС; Филиала ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6; ОАО «ТЭЦ-ЗИЛ» (Москва); ГТС Интинской ТЭЦ.
Принято участие в обследованиях гидротехнических сооружений Нижегородской ГЭС, Аушигерской

ГЭС, Ирганайской ГЭС, Нива-2 Каскада Нивских ГЭС.

Разработаны проекты мониторинга безопасности комплекса ГЭС для: Усть-Илимской ГЭС; Ирганайской ГЭС; Светлинской ГЭС; Плотины №3 водохранилища №3 РХЗ ОАО «СХК и «Дамбы №4 водохранилища №4 РХЗ ОАО «СХК»; Филиала «Сургутской ГРЭС-2» ОАО «Э.ОН Россия».

Разработаны инструкции о порядке ведения мониторинга безопасности ГЭС для: филиала «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «Э.ОН Россия»; Площадки «Новый золоотвал» Северодвинской ТЭЦ-1 ГУ ОАО «ТГК-2»; ОАО «ТЭЦ-ЗИП».

Разработаны технические паспорта гидротехнических сооружений (ГТС) филиала ОАО «Мосанерго», а также паспорт безопасности опасного объекта, проект эксплуатации площадки «Новый золоотвал» Северодвинской ТЭЦ-1 ГУ ОАО «ТГК-2».

3.2.5. НИР по «Комплексу защитных сооружений Санкт-Петербурга от наводнений»

– Разработаны типовые инженерно-технологические решения и технические рекомендации по предотвращению развития (подавлению) и ликвидации опасных повреждений и аварийных ситуаций на защитных дамбах Д-1 – Д-11 и волнозащитных молах КЗС.

– Составлена Программа дополнительных исследований и расчетов для обеспечения безопасности ГТС на основании результатов годового отчета о состоянии ГТС за 2012 год и рекомендации по сохранению уровня безопасности.

– Даны рекомендации по организации, технологиям и методам ремонта забральных и опорных балок водопропускных сооружений, бетонных поверхностей парапетов и волноотбойных стен грунтовых дамб КЗС, волнозащитных молв С-1, С-2.

– Составлена Программа работ по приведению доковых камер в нормальное эксплуатационное состояние.

– Составлено Экспертное заключение о возможных причинах неудовлетворительного состояния конструкций левого фланга форта «Константин»

– Разработана «Программа опытных работ по отработке способа и технологии устранения фильтрации воды через вертикальные температурно-деформационные швы доковых камер КЗС».

– Дано заключение о состоянии гидротехнических сооружений Комплекса защитных сооружений Санкт-Петербурга от наводнений на основе геодезических измерений и показаний закладной КИА.

– Выполнены работы первого этапа по разработке комплекта нормативно-технических документов в составе Стандарта эксплуатации Комплекса защитных сооружений Санкт-Петербурга от наводнений.

– Выполнена работа по определению прочностных характеристик бетона по образцам, выбуренным из железобетонных конструкций КЗС. На основании результатов испытаний кернов бетона установлено, что фактический класс бетона соответствует проектному.

– Подготовлена Программа работ по реализации комплекса мероприятий по обеспечению надежности и безопасности ГТС КЗС.

3.2.6. Сейсмостойкость энергетических сооружений

Для ОАО «РусГидро»

– Разработаны новые методы расчёта сейсмостойкости высоконапорных ГЭС и метод учёта влияния тектонических разломов на напряженно-деформированное состояние плотин и оснований высоконапорных ГЭС.

Для Бурейской ГЭС

– Разработана расчетная модель для оценки влияния динамических и сейсмических воздействий на напряженно-деформированное состояние гидротехнических сооружений.

Модернизированы системы мониторинга автоматизированной системы сейсмометрического контроля (АССК). Выполнены обработка и интерпретация данных сейсмологических наблюдений; обработка и интерпретация данных сейсмометрических наблюдений по данным АССК. Выполнены анализ функционирования системы и совместная интерпретация данных АССК и ЛСС. Составлен региональный каталог сейсмособытий. Организована поверка сейсмометрических датчиков АВ 16-32.

Для Камской ГЭС

– Разработан проект организации сейсмометрического контроля гидротехнических сооружений филиала ОАО РусГидро-"Камская ГЭС"и внедрение его" под ключ".

Для филиала ОАО «РусГидро» - «Дагестанский филиал»

– Выполнено предпроектное обследование и разработка проекта на создание автоматической сейсмологической сети Ирганайской, Миатлинской, Гергебильской, Гунибской, Чирюртской ГЭС-1, Чирюртской ГЭС-2 и Гельбахской ГЭС.

Для филиала ОАО «РусГидро» - «Северо-Осетинский филиал»

– Выполнена работа по созданию системы инженерно-сейсмометрических наблюдений за сооружениями напорно-станционного узла Эзминской ГЭС.

– Выполнена оценка прочности бетонных элементов проектируемых сооружений Эзминской ГЭС; осуществлён подбор арматуры для зимнего обводного канала, оголовка обводного канала и буронабивной свайной стенки. Проведены оценки устойчивости оголовка обводного канала в строительный и эксплуатационный период и конструкций концевой участка холостого водосборного туннеля Гизельдонской ГЭС с учетом статических и сейсмических нагрузок.

– Выполнены поверочные расчеты крепи существующих туннелей Гизельдонской и Эзминской ГЭС с учетом сейсмических нагрузок от землетрясения уровня 9 баллов. Проверены критерии прочности бетона и арматуры.

3.2.7. Проведение НИР для АЭС

Для Ленинградской АЭС-2

– Выполнена оценка качества цементов по химическому, минералогическому составу и физико-механическим характеристикам, а также оценка стабильности характеристик цементов. Проведена отработка разработанных составов бетонов на бетонном заводе ОАО «УПТК», г. Сосновый Бор. Разработаны составы с применением добавок на основе поликарбоксилатов, соответствующие требованиям, предъявляемым к сооружениям ЛАЭС-2. Выполнены исследования по определению физико-механических и реологических характеристик бетона класса В60, предназначенного для стен защитной оболочки здания реактора. Выполнено обследование железобетонных стен водосборных бассейнов градирен. Определены основные технологические характеристики бетонных смесей на месте их укладки в конструкции. Выполнены анализ и обобщения результатов испытаний бетонных смесей, бетонов и арматуры. Разработан Технологический регламент производства работ при возведении кольцевого фундамента вытяжной башни испарительной градирни. Произведён расчёт термонапряжённого состояния конструкции и определён оптимальный режим температурно-влажностного ухода за бетоном.

Для Смоленской АЭС

– Выполнена работа по гидравлическим и ледотермическим расчетам для водохранилища Смоленской АЭС в условиях строительства и эксплуатации АЭС-2 с целью определения максимальных уровней воды в районах возможного размещения альтернативных площадок АЭС-2 при пропуске высоких расходов воды весеннего половодья и прогноза термического и ледового режимов для обоснования статей водохозяйственного баланса водохранилища при эксплуатации в новых условиях.

Для Нововоронежской АЭС и АЭС-2

– Проведены работы по обследованию и мониторингу состояния железобетонных конструкций градирни: анализ исполнительной документации; визуальное освидетельствование конструкций, фотофиксация отмеченных дефектов; определение прочности бетона в конструкциях и параметров дефектов бетона методами неразрушающего контроля. Составлены карты выявленных дефектов бетона и бетонных поверхностей, допущенных при строительстве. Выполнен выбор технологии ремонтных работ и ремонтных материалов. Проведён выборочный контроль за работами по устранению дефектов бетона, составлено заключение по состоянию конструкций. Разработаны Технологические требования на производство бетонных работ при возведении ярусов оболочки градирни. Выполнено авторское сопровождение производства бетонных работ. Оказана консультационная помощь по вопросам выбора влагоудерживающих покрытий, теплоизоляционных материалов, контрольно-измерительной аппаратуры и пр. Разработаны дополнительные требования и рекомендации по производству работ в соответствии с погодными условиями, а также при изменении размеров бетонируемых блоков конструкций.

Для Балаковской АЭС

– Продолжены работы по разработке проектно-сметной документации на систему продувки водохранилища-охладителя в р. Волга. Проведены работы по сопровождению государственной экспертизы проекта, определены ущербы, наносимые рыбному хозяйству при изменении конструкции основных гидротехнических элементов. Реализация проекта позволит обеспечить безопасную работу системы технического водоснабжения атомной станции.

Для Белорусской АЭС

– Выполнено математическое моделирование переходных гидравлических режимов в системе охлаждающей воды ответственных потребителей, а также в системе внеплощадочного технического водоснабжения ответственных потребителей, основного оборудования и неответственных потребителей с целью снижения динамических нагрузок и других негативных явлений при пуске, остановке и самозапуске насосов. Выданы рекомендации для проектирования.

– Выполнены специальные лабораторные исследования по определению физико-механических (в том числе динамических) свойств грунтов основания энергоблока № 2 АЭС.

Для Курской АЭС

– Выданы предварительные данные и рекомендации по конструкции водоприемной части блочной насосной станции URS АЭС-2.

– Выполнены специальные лабораторные исследования устойчивости грунтов основания Курской АЭС-2 при динамических нагрузках, включающие в себя определения гранулометрического состава грунтов, плотности, плотности сухого грунта, минералогической плотности, относительной плотности (ID), влажности и пористости грунтов, характеристик пластичности грунта.

Для Белоярской АЭС

– Разработаны критерии безопасности ГТС; разработан проект мониторинга безопасности ГТС; разработана новая декларация безопасности ГТС.

Для Балтийской АЭС

– Разработана Декларация безопасности проекта АЭС.

Для Калининской АЭС

– Разработан проект дополнительных пьезометрических створов на земляной плотине АЭС, включая сметное обоснование и проект производства работ.

– Выполнена работа по разработке Регламента компенсационных подпиток водохранилища Калининской АЭС на основе многофакторного анализа различных условий водности, включая определение гидрологических характеристик водного объекта, расчет теплового баланса водохранилища, выполнение водохозяйственных расчетов, разработку режимов работы водохранилища с применением принципа диспетчеризации.

Для АЭС ВВЭР-ТОИ

– Представлены рекомендации и разработки по технологиям возведения ответственных конструкций и сооружений, по проектированию бетонов на основе самоуплотняющихся бетонных смесей, по организации бетонного хозяйства; по производству бетонных работ при возведении объектов АЭС; по основному технологическому оборудованию, обеспечивающему высокие производительность и темпы возведения сооружений; по контролю качества бетона и уходу за уложенным бетоном; рекомендации по установке контрольно-измерительной аппаратуры.

Для Нижегородской АЭС

– Выполнены статические и динамические испытания грунтов, полный комплекс определения физических свойств исследуемых образцов дисперсных грунтов. Определены статические и динамические характеристики грунтов оснований реакторных отделений.

Для АЭС «АККУЮ» (Турция)

– Рассмотрены и согласованы «Программы работ по исследованию скальных и полускальных грунтов площадки. Произведено обоснование оптимальных способов разработки скальных грунтов площадки».

– Рассмотрены вопросы подготовки строительных материалов из скальных и полускальных грунтов промплощадки АЭС. Выполнен сравнительный анализ методов испытаний строительных материалов, рекомендованных ГОСТ, и альтернативных методов по зарубежным стандартам. Дана оценка возможности использования строительных материалов из грунтов промплощадки в качестве заполнителей для бетонов общепромышленных и гидротехнических сооружений и материалов для возведения качественных насыпей.

3.2.8. Работы для организаций ТЭК на шельфе

Для платформы «Беркут» (Арктун-Даги)

– Подготовлено экспертное заключение по проекту временных жилых и административно-бытовых помещений на юго-западной опорной колонне МЛСП «Беркут» с анализом проектной документации, оценкой степени обеспеченности конструктивной надежности и безопасности несущей конструкции временных помещений, а также возможного влияния временных помещений на надежность и безопасность морской платформы с учетом требований соответствующих нормативно-технических документов РФ.

Для «КВЭРНЕР КОНКРИТ СОЛЮШИНС АС»

– Осуществлены проверки геотехнических данных и ледовых нагрузок по российским нормам для разгрузочного терминала Новый порт, Обская губа. Выполнены оценки несущей способности основания и устойчивости по российским нормам с учетом коэффициентов нагрузок и материалов.

Для платформы ПУН-А

– Выполнено обследование состояния опоры А-50 платформы. При этом установлено, что площадь оксидного покрытия уменьшилась, каверны и раковины в надводной и подводной частях опоры не обнаружены. Рекомендовано выполнять фотосъемку состояния бетона опоры сразу после окончания ледохода.

Для Штокманского ГКМ

– Выполнен рентген ненарушенных образцов, доставленных в пластиковых оболочках. Выполнены в стационарной лаборатории определения физических, физико-механических и химических свойств донных отложений в соответствии с ГОСТ и ASTM.

3.2.9. Прочие работы по профилю института

Исследования для организаций Санкт-Петербурга и Ленинградской области

Для аэропорта Пулково

– Выполнены работы по выборочному контролю качества бетонной смеси и бетона при возведении новых перронов аэропорта Пулково. Выполнен анализ и проведено обобщение результатов испытаний бетонной смеси и бетона. Результаты испытаний бетонной смеси и бетона в основном соответствовали проектным требованиям. Отмечены замечания в технологии укладки, уплотнения и уходу за уложенным бетоном при возведении железобетонных конструкций под инженерные сети. Разработаны рекомендации по обеспечению качества возводимых железобетонных конструкций под инженерные сети. Проведены визуальное и инструментальное обследования бетона грузового и пассажирского перронов аэропорта Пулково. Даны рекомендации для обеспечения безопасной и долговечной эксплуатации обследованных перронов.

Для ОАО НИПИИ «Ленметрогипротранс»

– Проведен расчет устойчивости склона в районе пересечения тоннелем № 4 Мамайского оползня на участке Туапсе - Адлер Северо-Кавказской железной дороги и решен ряд задач: получено статическое поле НДС в расчетной области грунтового массива; определен характер распределения ускорений и поля НДС в массиве при воздействиях землетрясения интенсивностью 9 баллов; получены величины сейсмических ускорений и поля остаточных смещений в расчетной области склона при сейсмическом воздействии, заданном акселерограммами; дана оценка устойчивости склона при основном сочетании нагрузок; проведена оценка устойчивости для особого сочетания нагрузок, включающего сейсмическое воздействие.

Для ГУП «Ленгипроинжпроект»

– Оказаны консультационные услуги по проектированию грунтовых защитных сооружений на руслах рек в сейсмическом районе по вопросам: назначения оптимальных физико-механических характеристик грунтов тела дамб с учетом местных инженерно-геологических условий; расчетов фильтрации и фильтрационной устойчивости сооружений; устойчивости откосов; распределения скоростей по глубине и ширине речного потока.

Для ЗАО «Альянс – Гамма»

– Проведен расчет устойчивости системы сооружение-основание зданий научно-исследовательского реакторного комплекса «ПИК» проектируемого на промплощадке ФГБУ «Петербургский институт ядерной физики им. Б.П. Константинова» в г. Гатчина, Ленинградской области. Исследовано поведение фундаментов существующих зданий в условиях строительства и эксплуатации нового сооружения в непосредственной близости от них; оценены устойчивость оснований зданий и бортов котлована, величины перемещений зданий от изменения уровня грунтовых вод, разгрузки основания при выемке грунта в котловане и нагрузки от вновь возводимого сооружения.

Для строящегося полигона ЗАО «Интернешнл Пейпер» в г. Светогорск

– Выполнено расчетное обоснование ограждающих сооружений (дамб); на основании результатов расчетного обоснования была выполнена разработка рекомендаций на период проведения строительных и эксплуатационных работ.

Научно-исследовательские работы по профилю института для организаций Российской Федерации и зарубежных объектов

Для Олимпиадинского горно-обогатительного комбината

– Определена фильтрация и устойчивость ограждающей дамбы.
– Дана оценка устойчивости ограждающей дамбы, определены положения кривой депрессии в теле дамбы и фильтрационного расхода через тело дамбы хвостохранилища Олимпиадинского ГОК.

Для газопровода «Южный Поток»

– Определены физические, физико-механические и химические свойства донных отложений в соответствии с российскими стандартами и стандартами США (ASTM). Выполнены: лабораторные работы в составе инженерно-геологических изысканий на участке вблизи г. Анапа (подъездные дороги); лабораторные исследования в составе дополнительных инженерных изысканий по объекту «Реконструкция компрессорных станций системы газопроводов Северный Кавказ- Центр на участке Привольное - Моздок (КС-7 «Невиномысск»); работы в стационарной лаборатории по российским (ГОСТ) и иностранным (ASTM) стандартам.

Для ООО «Тобольск-Нефтехим»

– Выполнен проект реконструкции градирни СК-1200. Строительная и технологическая части. Произведен теплотехнический расчет градирен и подобрано наиболее эффективное технологическое оборудование.

Для ОАО «ПОЛИЭФ»

– Проведен сбор исходных данных. Разработана и представлена Заказчику принципиальная схема системы оборотного водоснабжения.

Для ООО «ВТМ дорпроект СТОЛИЦА»

– Выполнена работа по обоснованию и разработке специальных технических условий (СТУ) на проектирование и строительство автомобильной дороги ст. Солнечная - подъезд к инновационному центру "Сколково" от транспортной развязки на 50 км МКАД в Одинцовском районе Московской области в первом поясе санитарно-охранной зоны водоводов МГУП Мосводоканал. Принято участие: в обследованиях сооружений; разработке ТЗ и программе, а также в разработке СТУ. Осуществлено общее руководство проектом и организацией работ.

Разработка проектов Правил использования водохранилищ

– Разработаны проекты Правил использования водохранилищ в составе Правил использования водных ресурсов и Правил технической эксплуатации и благоустройства водохранилищ для каскадов водохранилищ гидроэлектростанций на реках Паз, Нива и Суна, верхнего и нижнего водохранилищ Загорской ГАЭС, водохранилищ в системе Северного склона Волго-Балтийского водного пути, Сулакского и Непокоевского водохранилищ; для ряда водохранилищ энергетического и хозяйственно-промышленного значения в Центральной России и Южном Урале, таких как: водохранилище Смоленской АЭС; водохранилище Калининской АЭС; водохранилище Щекинской ГРЭС; водохранилище Смоленской ГРЭС, Пензенской ТЭЦ; Верхне-Нейвинское водохранилище; Нейво-Рудянское и Невьянское водохранилища; Исинское водохранилище; Миасский городской пруд; каскад Верхне-Качканарского и Нижне-Качканарского водохранилищ; Курганское водохранилище; Брединское водохранилище; объединенное водохранилище Сургутских ГРЭС; каскад Верхне-Салдинского и Нижне-Салдинского водохранилищ; Людиновское водохранилище; Нижне-Негочанское водохранилище; Брынское водохранилище; Андриюшинское, Краснотурьинское, Южноуральское, Марьевское, Заинское водохранилища.

Для Чаунского района Чукотского АО

– Выполнены инженерно-геологические и гидрологические изыскания, проведены научно-исследовательские работы для обоснования реконструкции аварийной плотины на ручье Певек. Разработан проект «Капитальный ремонт тела плотины на ручье Певек, восстановление несущей способности».

Для Майминского района Республики Алтай

– Выполнены исследования для выявления участков утечки воды и выявлению причин фильтрации на объекте капитального строительства «Искусственное гидротехническое сооружение» в особой экономической зоне туристско-рекреационного типа, даны рекомендации по устранению утечки.

Для г. Чапаевск

- Разработаны технические решения по организации поверхностного стока на территории расположения шламоотстойника, шламонакопителя, отстойников бывшего ОАО «Средне-Волжский завод химикатов».

Для аэродромных покрытий

- Выполнено техническое сопровождение ремонтных работ по устранению дефектов на поверхностях цементобетонных покрытий аэродромов в г. Чкаловск и в г. Энгельс. Выполнена работа по инженерно-техническому сопровождению бетонных работ при возведении основных конструкций аэродрома в г. Чкаловск.

Для Наталкинского золоторудного месторождения

- Согласованы задания и программы на проведение работ по детальному сейсмическому районированию и сейсмическому микрорайонированию площадок ГОКа в части проектируемых плотин и дамб гидротехнических сооружений. Проведена экспертиза отчета «Оценка сейсмической опасности на площадке «Строительство горнодобывающего и перерабатывающего предприятия».

- Выполнены экспериментальные исследования на крупномасштабных установках по оценке прочностных и деформационных характеристик грунтов и определение механических характеристик скальных грунтов методом трехосного нагружения. Определены физико-механические характеристики керна хвостов проектируемой золотоизвлекательной фабрики на базе Наталкинского золоторудного месторождения.

- Выполнен анализ результатов инженерных изысканий и экспериментальных исследований физико-механических свойств скальных пород. Выполнено расчетное обоснование конструктивных решений гидротехнических сооружений проектируемого хвостохранилища Наталкинского ГОКа. Выданы рекомендации по улучшению конструкций водоподпорных сооружений хвостохранилища.

Для Туапсинского прогиба

- Определены в стационарной лаборатории физические, физико-механические и химические свойства донных отложений в соответствии с ГОСТ и ASTM.

Для ООО "Эльмаш (УЭТМ)"

- Выполнена работа «Оценка сейсмостойкости и разработка рекомендаций по обеспечению сейсмической безопасности высоковольтного элегазового выключателя ВГГ-УЭТМ*-500».

Для ОАО «Мостоотряд 99»

- Выполнена работа «Поставка сейсмометрического оборудования, шеф-монтажные и пусконаладочные работы, ввод в опытную эксплуатацию сейсмометрической станции для Гимринского автодорожного тоннеля».

Для ЕВРАЗ КГОК

- Разработана сопутствующая техническая документация для проектной документации на первую очередь строительства системы гидротранспорта хвостовой пульпы хвостохранилища Качканарского ГОКа с повышением проектной отметки гребня ограждающей дамбы; дана оценка устойчивости ограждающих дамб хвостохранилища, определено положение кривой депрессии в теле дамб, фильтрационного расхода через тело дамб и общей фильтрационной прочности грунтов для обоснования безопасной конструкции дамб при статических нагрузках и сейсмическом воздействии в процессе работы.

Для Белоусовской обогатительной фабрики («Корпорация Казахмыс»)

- Проведены расчеты напряженно-деформированного состояния и несущей способности грунтов основания хвостохранилища, а также оценена устойчивость откосов дамб в течение всего периода эксплуатации сооружения при статических нагрузках и сейсмическом воздействии.

- Разработан «Проект эксплуатации хвостохранилища».

Для ОАО «Мостострой №6»

– Проведены исследования оросительного устройства типа «FB20 PP», производства «HEWITECH GmbH & Co. KG» (Германия). Определены коэффициенты аэродинамического сопротивления и основные гидроаэротермические характеристики конструкций полимерных оросителей для градирен. Работа выполнена в соответствии с «Методикой (регламентом) на проведение гидроаэротермических сертификационных испытаний оросительных устройств градирен».

3.2.10. Наиболее важные нормативно-методические документы, разработанные и внедренные в 2013 году

№№ п/п	Наименование нормативно-технического документа
	<i>А. По договору с Минрегионразвития России разработаны</i>
1.	Подготовлен проект Межгосударственных строительных норм (МСН) 33-01-2012 «Гидротехнические сооружения. Основные положения». Проект был разослан на отзыв в страны СНГ. Получены отзывы от Киргизской Республики, Казахстана, Республики Армении. Составлена сводка отзывов по проекту МСН.
2.	Подготовлены редакции Сводов правил (СП) для издания. 1. СП 38.13330.2012 «Нагрузки и воздействия на гидротехнические сооружения (волновые, ледовые и от судов)» (Актуализированная редакция СНиП 2.06.04-82'). 2. СП 103.13330.2012 «Туннели гидротехнические» (актуализированная редакция СНиП 2.06.09-84).
	<i>Б. Ответы на запросы различных организаций по нормативным требованиям.</i>
1.	В институт поступило семь запросов по разъяснению требований нормативных документов (СП – сводов правил), касающихся конкретных конструкций и сооружений. Соответствующие разъяснения-консультации институт предоставил.
	<i>В. Отзывы на проекты Федеральных законов, сводов правил.</i>
1.	Институт подготовил и представил отзывы на проект Федерального закона «О стандартизации в Российской Федерации» и СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96).
	<i>Г. Заключение к Постановлению Правительства Российской Федерации от 2 ноября 2013 г. № 968 «О классификации гидротехнических сооружений».</i>
1.	Группа специалистов-гидротехников и гидроэнергетиков, авторов СП 58.13330.2012 «Гидротехнические сооружения. Основные положения» (Актуализированная редакция СНиП 33-01-2003) подготовили заключение об ошибочных положениях, содержащихся в принятом Постановлении.

3.2.11. Защита интеллектуальной собственности

В 2013 году работа по защите интеллектуальной собственности Общества осуществлялась по следующим направлениям:

Правовая защита и охрана объектов интеллектуальной промышленной собственности путем патентно-лицензионной работы, в том числе была проведена работа над семнадцатью заявками на изобретения и полезные модели, десять из которых были подготовлены к проведению экспертизы в Федеральном институте промышленной собственности (ФИПС) Роспатента для получения патентов РФ. Подготовлена и отправлена на экспертизу в ФИПС заявка на новое техническое решение, заявителем которого является ОАО «РусГидро». По поданным в предыдущие годы заявкам на изобретения и полезные модели Обществом получено пять охранных документов в виде патентов РФ и четыре решения ФИПС о выдаче патентов РФ.

В отчетном году семьдесят два охранных документа на изобретения и полезные модели поддерживались в силе, некоторые технические решения на безлицензионной основе использованы на конкретных объектах, включены в договоры со сторонними организациями для дальнейшего внедрения или использованы при проведении научно-исследовательских работ непосредственно в институте.

Получено свидетельство о регистрации «Информационно-диагностической системы DEDALUS».

В 2013 году официально зарегистрированные Обществом в Роспатенте объекты авторского права - Программы для ЭВМ и Базы данных были использованы при выполнении договоров на проведение научно-исследовательских работ и услуг.

Продолжена работа по комплектованию отраслевого патентного фонда в виде текущего пополнения и обработки патентной документации в области гидротехнического строительства и эксплуатации энергосистем, а также выборочного комплектования для информационного обеспечения отдельных работ института с использованием баз данных ФИПС.

Продолжена работа в системе автоматизации библиотек «Ирбис» по занесению зарубежной патентной информации для оперативного ознакомления специалистов с современным уровнем зарубежных научно-технических разработок в области гидротехники и строительства.

Проведена работа по отбору и классификации патентной информации для ежегодного обновления на сайте Общества сведений по интеллектуальной собственности в отношении патентов на изобретения и полезные модели, патентообладателем которых является ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» и заявок на новые технические решения, находящихся на экспертизе в ФИПС.

3.2.12. Работа Ученого Совета

В 2013 году было проведено 8 заседаний Ученого совета. На двух из них заслушивались доклады Генерального директора Е. Н. Беллендира об итогах деятельности института за 2012 год, об итогах деятельности института за 1 полугодие 2013 года.

На трех заседаниях Ученого совета рассматривались и обсуждались итоги работы Проблемной лаборатории за 2012 год, были утверждены направления работы Проблемной лаборатории на 2013 год. Рассматривался ход и итоги выполнения работ по научному сопровождению строительства и эксплуатации важнейших гидротехнических объектов. В частности, рассматривались вопросы:

- обобщение работ ВНИИГ'а по сопровождению строительства Бурейской ГЭС;
- комплекс работ по обследованию сооружений Богучанской ГЭС.

На ряде заседаний Ученого совета обсуждались программы работ по новым для института направлениям. Были изучены подходы по комплексу работ, связанных с разработкой правил эксплуатации водохранилищ. Рассмотрены методические основы разработки схем использования гидропотенциала рек по четырем регионам. В связи с чрезвычайной ситуацией на Дальнем востоке дополнительно проведено заседание о роли Зейской ГЭС и Бурейской ГЭС в период прохождения аномального паводка на реке Амур в июле – сентябре 2013 года. Рассматривались итоги международной деятельности института.

В 2013 году проводилось обучение в аспирантуре по следующим специальностям: 05.23.02 - Основания и фундаменты, подземные сооружения; 05.23.07 - Гидротехническое строительство; 05.23.16 - Гидравлика и инженерная гидрология. На начало 2013 года в аспирантуре обучалось 22 человека. Принято в аспирантуру в 2013 году 5 человек, в докторантуру - 1, численность соискателей ученой степени кандидата наук на конец года - 4 человека. Для аспирантов и соискателей были организованы лекции и занятия по английскому языку и философии. Был прочитан курс "Основы гидротехнического строительства". Аспиранты и соискатели опубликовали ряд статей в журналах "Гидротехническое строительство" и "Известия ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева".

В 2013 году начал работу переформированный объединенный диссертационный совет ДМ 512.001.01, утвержденный на базе ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева" совместно с Санкт-Петербургским политехническим университетом. Были защищены 5 кандидатских диссертаций.

3.2.13. Издательская, рекламная, информационная деятельность

В 2013 году выпущено три тома журнала «Известия ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (тт. 268 – 270, 36 статей), монографии И.Н. Шаталина, Г.А. Трегуб. «Ледовые проблемы строительства и эксплуатации гидротехнических сооружений» (452 стр.), И. У. Альберт, С. Г. Шульман «Методы оценки надежности систем сейсмоизоляции зданий и сооружений» (400 стр.), брошюра «Вспоминая Н.С. Розанова» (132 стр.).

Завершена публикация материалов 7-й Научно-технической конференции «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии» (пленарные доклады – 10, доклады на секционных заседаниях, выступления на круглых столах).

Размещены рекламные, имиджевые и информационные материалы в журналах Гидротехническое строительство, Гидротехника, Гидротехника XXI, Морской бизнес, Деловая Россия, Морские порты, Energyland.info, Строительство и городское хозяйство и др., в газетах Вестник РусГидро, Энергетика и промышленность России и др., в информационных справочниках, обновлена информация на сайте www.vniig.tushydro.ru.

В 2013 году продолжались работы по внедрению автоматизированной информационно-библиотечной системы «ИРБИС» в практику работы НТБ ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева». Ведется наполнение 3 баз данных (БД) электронного каталога. На сегодняшний день БД «Генеральный каталог ВНИИГ» содержит 12183 записи, «Известия ВНИИГ» - 715 записей со ссылками на полные тексты статей; «Отчеты ВНИИГ» – 1380 записей. Продолжается процесс ретроспективной конверсии карточного традиционного каталога в электронную форму.

В фонд НТБ поступило 302 экз. научной литературы. Ведется работа по распространению изданий института. Были приобретены дополнительные разделы к справочно-информационной программе «Кодекс» и программе NormaCS для более полного обеспечения деятельности института необходимыми в работе правовыми и нормативно-техническими документами, технологической и типовой проектной документацией, рекомендациями экспертов и справочной информацией. АРМ «Читатель» установлен в читальном зале НТБ на 2 рабочих местах для свободного доступа сотрудникам института. В читальном зале НТБ регулярно проводились занятия по обучению сотрудников института пользованию системами «Кодекс» и NormaCS.

3.2.14. Участие в работе международных научных обществ и организаций

В 2013 году ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» продолжало активное международное научно-техническое сотрудничество, которое, как и в предыдущие годы, осуществлялось по двум основным направлениям: участие в работе международных научных обществ; проведение работ по действующим договорам с зарубежными фирмами.

ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» продолжает сотрудничать с четырьмя основными международными научными неправительственными организациями:

- Международной Ассоциацией гидравлических исследований (МАГИ);
- Международной Комиссией по большим плотинам (ICOLD);
- Международным обществом по механике грунтов и геотехническому строительству (MOMГ и ГС)
- Международным обществом по механике скальных пород (MOMСП).

Кроме указанных выше Обществ, сотрудники Института принимали участие в работе симпозиумов и конференций по специальным приглашениям других международных организаций. За 2013 год специалисты Института приняли участие в работе: 81-го Ежегодного собрания Международной Комиссии по большим плотинам; XXXV Конгресса Международной Ассоциации по гидравлическим исследованиям, 12-го Международного семинара по численным расчетам плотин, XV Международной конференции «Технический мониторинг плотин», Международном симпозиуме по грунтовой инженерии в транспортном строительстве в холодных регионах и др. В целом, в течение 2013 года 23 специалиста Института 34 раза выезжали за рубеж (США, Китай, Казахстан, Украина, Австрия, Латвия, Швейцария, Турция, Польша.) для участия в международных конференциях и работе с зарубежными фирмами в соответствии с заключенными договорами.

3.2.15. Система менеджмента качества

Система менеджмента качества (СМК) института разработана, внедрена и успешно работает с 2001 года. СМК охватывает практически все подразделения института, регламентирует их деятельность, способствует успешному решению задач, стоящих перед институтом и, прежде всего, качественному и в срок выполнению всех работ по договорам, заключенным институтом с заказчиками.

В 2002 и 2004 гг. СМК была сертифицирована на соответствие действовавшим в то время международным стандартам качества ISO 9001. После ресертификации в 2007 году международная аудиторская фирма «Bureau Veritas certification» сертифицировала СМК института в 2009 году по новому стандарту ISO 9001:2008, в 2010 и 2013 годах успешно прошли очередные ресертификационные аудиты, не выявившие никаких несоответствий.

Служба качества предприятия непрерывно совершенствует СМК и, прежде всего, ее основу – девятнадцать стандартов предприятия (СТП), регламентирующих деятельность всех подразделений. Следуя меняющимся требованиям и условиям производства, изменяются и сами стандарты, в результате чего были созданы, утверждены и используются уже пятые-восьмые их редакции, а также Листы изменений к ним. Разрабатываются новые СТП.

С целью контроля функционирования СМК, генеральным директором ежегодно утверждается «План внутренних проверок». Проводимые Службой качества внутренние проверки всех подразделений института на соответствие требованиям стандартов позволяют оперативно контролировать качество текущей работы подразделений, реагировать на появляющиеся несоответствия, осуществлять внедрение в производство изменений, вносящихся в СМК. Этому же способствуют плановые обсуждения итогов научно-исследовательских и проектных работ на Ученом совете института, секциях Ученого совета и лабораторных советах.

Для оценки и совершенствования функционирования СМК большое значение имеют заслушиваемые один-два раза в год аналитические доклады генерального директора о работе института, задачах, проблемах, путях и перспективах его развития на расширенных – с участием руководителей всех подразделений – заседаниях Ученого совета. Анализируется, в соответствии с требованиями пункта «Анализ руководства» стандарта ISO 9001:2008, работа СМК в течение года и намечаются цели и задачи для ее дальнейшего совершенствования.

3.2.16 Служба конкурентных процедур и маркетинга

Служба конкурентных процедур и маркетинга образована в Обществе в 2009 году. Основные направления ее деятельности:

– Участие в формировании портфеля заказов Общества путем обеспечения структурных подразделений информацией о конкурентных процедурах по профилю деятельности и оказание помощи в подготовке конкурсных заявок и предложений. Ведение Реестра участия в конкурентных процедурах.

– Удовлетворение потребностей Общества в товарах, услугах и работах путем подготовки и проведения регламентированных закупочных процедур в рамках реализации Годовой комплексной программы закупок (ГКПЗ). Формирование и согласование ГКПЗ на очередной год. Выполнение обязанностей Председателя и секретаря Закупочной комиссии 1 уровня.

Поиск конкурентных процедур в 2013 году велся на электронно-торговых и электронно-информационных площадках zakupki.gov.ru, www.b2b-energo.ru, www.fabrikant.ru, www.A-K-D.ru, etp.roseltorg.ru, www.rushydro.ru, www.zakupki.rosatom.ru, www.gazneftetorg.ru, www.tgc1.ru, www.sberbank-ast.ru, www.quadra.ru, www.gazprombank.ru, и других. Произведена переаккредитация Общества в качестве поставщика на ЭТП сайтов: www.fabrikant.ru; www.A-K-D.ru; Сбербанк АСТ; Газпромбанк; ГК «Росатом», etp.roseltorg.ru. Общество имеет электронно-цифровую подпись, необходимую для участия в торгах в электронном виде на следующих площадках: www.b2b-energo.ru, www.fabrikant.ru, www.A-K-D.ru, etp.roseltorg.ru, www.gazneftetorg.ru, www.quadra.ru, www.gazprombank.ru. Наиболее эффективной с целью получения заказов для Общества является работа на Интернет сайтах: zakupki.gov.ru, www.b2b-energo.ru и www.fabrikant.ru. За 2013 год в

Реестре работ по профилю деятельности Общества было зафиксировано 737 конкурентных процедур, было подготовлено и подано на участие в конкурентных процедурах 270 заявок.

При осуществлении закупочной деятельности ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» на 2013 год руководствовалось Годовой комплексной программой закупок, согласованной на заседании ЦЗК и утвержденной на заседании Совета Директоров 15 февраля 2013 года. В 2013 году было объявлено 50 закупочных процедур. Подведены итоги в 2013 году- 38 закупочных процедур на сумму 47 634,26 тыс. рублей с НДС, по 12 процедурам выбор победителей перенесен на 2014 год. Извещения и вся документация по закупочным процедурам, ГКПЗ и отчетность по заключенным договорам публиковались на сайте <http://zakupki.gov.ru> (копии извещений и документаций - на сайте В2В-еlego). В электронном виде в 2013 году было проведено 25 закупочных процедур на электронной торговой площадке В2В-еlego. Подготовлена Годовая комплексная программа закупок на 2014 год, которая согласована ЦЗК и утверждена Советом директоров 10 февраля 2014г.

3.2.17 Метрологическая служба

Метрологическая служба института состоит из двух сотрудников и аккредитована на калибровку струнных тензометрических датчиков, реестр № 018139. Организует работу, согласно Закону РФ «О единстве измерений», а также «Положению о метрологической службе», утвержденному Генеральным директором института и согласовано с ФБУ «Тест-Санкт-Петербург», стандартом предприятия «Порядок управления контрольно-измерительным и испытательным оборудованием». Согласно перечисленным нормативным документам, каждый год составляется график поверки и утверждается ФБУ «Тест-Санкт-Петербург».

В 2013 году на основании графика поверки, организована поверка и калибровка 280 единиц средств измерений силами ФБУ «Тест-С. Петербург». Согласно ГОСТ Р 8.568-97 за 2013 год аттестовано 35 единиц разных видов испытательного оборудования своими силами. В соответствии с «Положением о контроле микроклимата, освещенности и шума на рабочих местах подразделений ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» метрологической службой совместно со службой охраны труда проводятся контрольные замеры на рабочих местах своими поверенными средствами измерений. Метрологической службой института ведется разработка единой базы данных для осуществления оперативного контроля за соблюдением сроков поверки, калибровки и аттестации средств измерений и испытательного оборудования, а также контроля за состоянием экспериментальной базы.

В 2013 году один из сотрудников Метрологической службы прошел курсы повышения квалификации по специальностям «Метрологическое обеспечение производства», «Аттестация испытательного оборудования», «Ответственный за обеспечение радиационной безопасности и радиационного контроля на предприятии с правом работы с источниками ионизирующего излучения».

3.2.18 Наличие уникального оборудования для проведения исследований, разработок

В институте имеется оборудование для проведения опытно-экспериментальных работ в области определения характеристик грунтов и строительных материалов, геофизических исследований в полевых и лабораторных условиях, оценки состояния гидротехнических и энергетических сооружений и их оснований, строительных конструкций, стенды для гидравлических и гидротермических исследований.

Ниже в таблице приведен список оборудования, введенного в эксплуатацию в последние три года и предназначенного для проведения исследований геотехнических и прочностных характеристик энергетических сооружений, а также их оснований в лабораторных (на физических моделях и образцах) и полевых условиях.

№ п.п.	Наименование оборудования	Год ввода в эксплуатацию	Стоимость на конец 2013 г., тыс. руб.	
			первоначальная	остаточная
1.	Станция цифровая сейсморазведочная Лакколит 24-М 3	2011	420,8	415,8
2.	Оборудование для обследования дренажных труб	2013	1 861,4	1 751,9
3.	Комплект датчиков для измерения уровня воды в скважинах Level TROLL 500	2012	1 299,4	866,5
4.	Прибор МТ-162 для определения коэффициента фильтрации в нетканых материалах	2011	199,2	179,3
5.	Лабораторный комплекс 31-WF 7500 для испытаний грунтовых образцов диаметром 70 мм на трёхосное сжатие	2011	4 194,9	2 960,9
6.	Оборудование Hoek Triaxial Cell для испытаний грунтовых кернов диаметрами 42 мм, 54,7 мм и 63,5 мм	2012	1 915,3	1 628,0
7.	Комплект испытательного оборудования для исследований на опытных образцах динамических характеристик грунтов в условиях вертикального осевого и трёхосного сжатия	2012	5 042,4	4 244,0
8.	Комплект прессов, 25 т., для статических испытаний грунтов	2013	1 644,1	1 528,0
9.	Томограф ультразвуковой низкочастотный А 1040	2013	1 178,0	1 023,5
10.	Стенд для отработки элементов автоматизированной системы диагностического контроля (АСДК) гидротехнических сооружений		2 343,2	1 980,4

3.2.19. Вычислительная техника и коммуникации института

Институт обладает весьма развитой сетью связи, включающей в себя локальную вычислительную сеть (ЛВС) и телефонную сеть, а также, системы их сопряжения с внешними коммуникационными сетями.

На конец 2013 года подразделения Института в достаточной степени укомплектованы вычислительной и офисной техникой. Все вычислительные средства института подключены к ЛВС, которая посредством волоконно-оптической линии связи сопрягается с ведомственными и глобальными информационными сетями. В 2013 году длина кабельных сетей ЛВС составила ~14,1 км. Постоянно действует сайт Института в сети Internet (<http://www.vniig.rushydro.ru>), информация на котором регулярно обновляется. Пользователи ЛВС имеют доступ к ко всем сетевым информационным службам. В рамках выполнения научно-исследовательских работ сотрудниками Института разрабатываются и используются сетевые программные средства и службы (в том числе, созданные на базе Internet-технологий), позволяющие повысить эффективность и качество исследований. Институтом эксплуатируются современные программные комплексы для расчета конструкций и сооружений, функционирующие на базе современной вычислительной техники.

Динамика развития ЛВС ВНИИГ приведена на рисунке.

Internet-технологии активно используются в финансово-производственной деятельности. Так, в институте успешно используется система "1С:Предприятие", институт принимает участие в

работе Информационно-аналитической и торговой системы "Рынок продукции, услуг и технологий для электроэнергетики".

В 2013 г. осуществлялось дальнейшее развитие вычислительной базы института, проводились закупки оборудования для создания новых рабочих мест и для замены выходящей из строя и устаревшей техники.

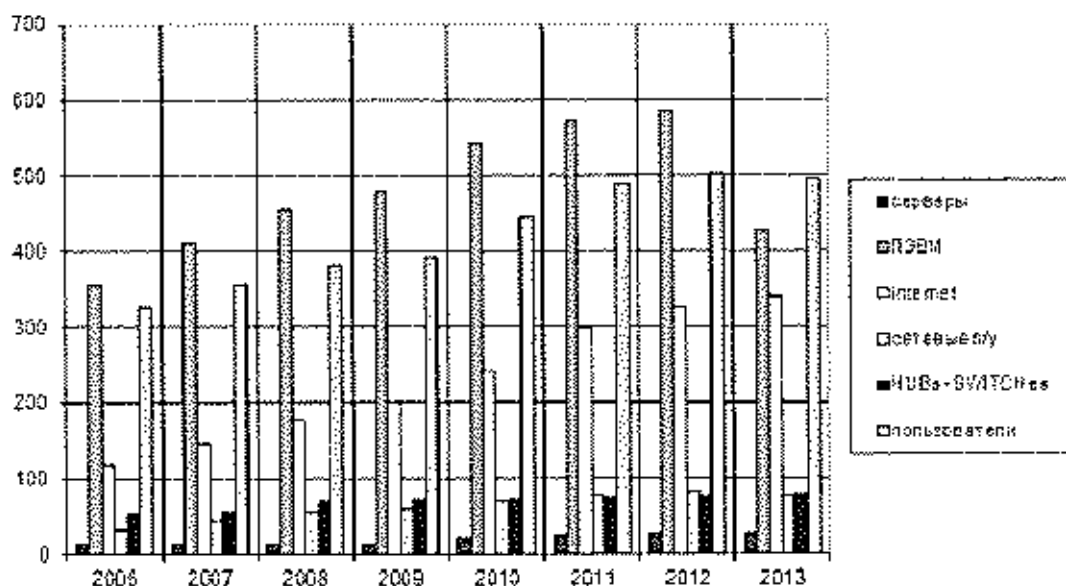


Рис. 3.12.1 Динамика развития ЛВС общества.

Состав активного и пассивного оборудования локальной вычислительной сети Института на декабрь 2013г.

1. Главный сервер HP Integrity rx7640 (ОС HP-UX 11i v.2 Operation Environment) – 1шт.
2. Локальные сервера Hewlett-Packard Proliant DL380G4 (ОС SUSE Linux v. 10.0) – 7шт.
3. Сервер электронной почты Hewlett-Packard Proliant DL 380G7 (ОС SLES 11 SP1) – 1 шт.
4. Сервер приложений HP 9000 rp5430 (ОС HP-UX 11i Operation Environment) – 1 шт.
5. Кластер НРС в составе шасси HPBLc7000, 8-ми серверов HP BL460c G6 (ОС SLES 11), 8-ми серверов HP BL460c G7 (ОС SLES 11), 2-х файловых хранилищ SAS HP MSA 2000, интерконнект–Infiniband 40Gbit/s
6. ПЭВМ – 426 шт.
7. Сетевые печатающие устройства – 76 шт.
8. Сетевые хранилища данных (NAS) – 10 шт.
9. Волоконно-оптическая линия связи – к двум разным провайдерам
10. Коммутаторы и мосты сетевые (1000Base-TX, 100Base-TX, VDSL) - 78 шт.
11. Кабельная сеть UTP 5 cat. ~ 14,1 км.
12. Кабельная сеть ВОЛС ~ 1 км.
13. Пассивное кабельное оборудование (вилки, розетки, патч-корды, etc.)

В дальнейшем предполагается последовательно развивать ЛВС института с обновлением машинного парка, внедрением новых аппаратных и программных технологий.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица 4

№ п/п	Наименование показателя	2011 г. Факт	2012 г. Факт	2013 г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	764546	996336	959449	-3,7
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро"	480269	614889	470441	-23,5
	на внешнем рынке	241874	342093	448144	31,0
2.	Себестоимость	688725	899778	857600	-4,7
3.	Прибыль/убыток от продаж	75821	96558	101849	5,5
4.	Прочие доходы	16207	11381	8577	-24,6
5.	Прочие расходы	35205	35342	28396	-19,7
6.	Прибыль до налогообложения	56823	72597	82030	13,0
7.	Текущий налог на прибыль	17663	21606	20992	-2,8
8.	Чистая прибыль	39160	50991	61038	19,7

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2013 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

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

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

Таблица 5

Аналитический баланс ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева" за 2013 год, тыс. рублей				
Показатели	На		Отклонения	
	31.12.2012	31.12.2013	тыс. руб.	%
Активы:				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы	-	-	-	-
Основные средства	125496	193392	67896	54,1
Вложения во внеоборотные активы	66386	2072	-64314	-96,9
Долгосрочные финансовые вложения	989	951	-38	-3,8
Отложенные налоговые активы	-	75	-	-
Прочие внеоборотные активы	-	-	-	-
ИТОГО по разделу I	192871	196490	3619	1,9
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	40687	49411	8724	21,4
НДС по приобретенным ценностям	11391	144	-11247	-98,7
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	-	-	-	-
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	212992	319264	106272	49,9
Краткосрочные финансовые вложения	-	-	-	-

Денежные средства	67531	40560	-26971	-39,9
Прочие оборотные активы	21684	31355	9671	44,6
ИТОГО по разделу II	354265	440734	86449	24,4
БАЛАНС	547156	637224	90068	16,5
Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	8160	8160	-	-
Добавочный капитал	61102	59250	-1852	-3,0
Резервный капитал	1210	1210	-	-
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	170718	172533	1815	1,1
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	50991	61038	10047	19,7
Итого по разделу III	292181	302191	10010	3,4
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	4409	-	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	-	-	-	-
ИТОГО по разделу IV	4409	-	-	-
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	234024	309707	75683	32,3
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
Доходы будущих периодов	-	-	-	-
Оценочные обязательства	15158	23190	8032	53,0
Прочие краткосрочные обязательства	1384	2136	752	54,3
ИТОГО по разделу V	250566	335033	84467	33,7
БАЛАНС	547156	637224	90068	16,5

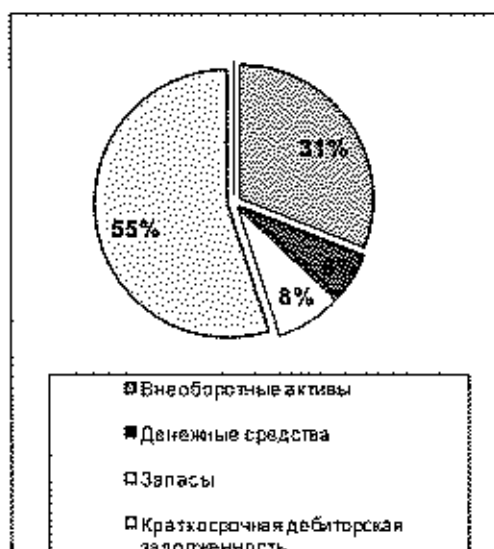
За отчетный период в активе баланса наблюдался рост по статьям: "Основные средства" (на 54,1% или на 67896 тыс. руб.); "Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты" (на 49,97% или на 106272 тыс. руб.), «Прочие оборотные активы» (на 44,6% или на 9671 тыс. руб.) и снижение по статье "Денежные средства" (на 39,9% или на 26971 тыс. руб.).

Валюта баланса увеличилась на 16,5% (или на 90068 тыс. руб.).

В пассиве баланса наблюдался рост по статье "Оценочные обязательства" (на 53% или на 8032 тыс. руб.), и "Прочие краткосрочные обязательства" (на 54,3% или на 752 тыс. руб.).

Вырос объем кредиторской задолженности (на 32,3% или на 75683 тыс. руб.). В структуре кредиторской задолженности основную часть роста занимает задолженность по налогам и сборам – 32631 тыс. руб. (46,9%) и авансы полученные – 53265 тыс. рублей (46,8%).

**Структура активов баланса
на 31.12.2013 г.**



**Структура пассивов баланса
на 31.12.2013 г.**



За 2013 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых уменьшилась за истекший год на 3,4% и составила 47%.

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период увеличилась на 1,9% и составила 31% общей суммы хозяйственных средств.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают краткосрочная дебиторская задолженность – 55%. Общество проводит активную работу по реструктуризации дебиторской задолженности.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет 47% и 53%.

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

Таблица 6

Расчет стоимости чистых активов ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева", тыс. руб.		
Показатель	31.12.2012	31.12.2013
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	-	-
2. Основные средства	125496	193392
3. Незавершенное строительство	66386	2072
4. Доходные вложения в материальные ценности	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	989	951
6. Отложенные налоговые активы	-	75
7. Прочие внеоборотные активы	-	-
8. Запасы	40687	49411
9. НДС по приобретенным ценностям	11391	144
10. Дебиторская задолженность	212992	319264
11. Денежные средства	67531	40560
12. Прочие оборотные активы	21684	31355
13. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	547156	637224
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-
14. Прочие долгосрочные обязательства	4409	-
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-

16. Кредиторская задолженность	234024	309707-
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-
18. Резервы предстоящих расходов	-	-
19. Прочие краткосрочные обязательства	16542	25326
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	254975	335033
21. Стоимость чистых активов (разность п.13-п.20)	292181	302191

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 302191 тыс. рублей. Таким образом, за 2013 год данный показатель увеличился на 10010 тыс. рублей.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

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

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

Таблица 7

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	39160	50991	61038	19,7
EBIT	75821	96558	101849	5,5
EBITDA	104636	124807	132981	6,5

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение EBIT, которое в свою очередь вызвано с увеличением операционной и чистой прибыли.

Показатели эффективности

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

Таблица 8

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	5,1	5,1	6,4	25,5
Норма EBIT, %	9,92	9,69	10,62	9,6
Норма EBITDA, %	13,69	12,53	13,86	10,6

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

Норма EBITDA или EBITDA margin показывает эффективность операционной деятельности Компании 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.

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица 9

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	5,1	5,5	3,9	-29,1
Оборачиваемость дебиторской задолженности	71,9	66,0	94,4	43,0
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	6,7	6,1	4,1	-32,8
Оборачиваемость кредиторской задолженности	54,9	59,7	88,9	48,9

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

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

Показатели ликвидности.

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица 10

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,46	1,28	1,25	-2,3
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,11	0,29	0,13	-55,2
Коэффициент Бивера	0,55	0,51	0,31	-39,2

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5. В течение 2013 года значение данного коэффициента соответствует нормативу.

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

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель

предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью.

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

Показатели структуры капитала

Таблица 11

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,62	0,53	0,47	-11,3
Соотношение заемного и собственного капитала	0,62	0,87	1,11	27,5

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

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

Показатели доходности капитала

Таблица 12

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	10,84	11,15	10,61	-4,8
ROE, %	18,26	21,19	21,11	-0,4

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

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

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

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

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица 13

№ п/п	Наименование показателя	2011 г.	2012 г.	2013 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:	182518	212992	319264	49,9
2.1.	покупатели и заказчики	131299	203328	289546	42,4

№ п/п	Наименование показателя	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Темп роста (5/4) %
2.2.	векселя к получению	-	-	-	-
2.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-	-	-
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал	-	-	-	-
2.5.	авансы выданные	50857	9365	25892	176,5
2.6.	прочие дебиторы	362	299	3826	1179,6

По состоянию на 31.12.2013 г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) отсутствует, дебиторская задолженность до 12 мес. составила 319264 тыс. руб. По сравнению с 2012 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 106272 тыс. рублей.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица 14

№ п/п	Наименование показателя	2011 г.	2012 г.	2013 г.	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	-	-	-	-
2.	Кредиторская задолженность	141258	234024	309707	32,3
2.1.	поставщики и подрядчики,	54026	50482	40472	-19,8
2.1.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	-	-	-	-
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	-	-	-	-
2.5.	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	-	3	10	233,3
2.6.	по налогам и сборам	29479	69514	102145	46,9
2.7.	авансы полученные	57530	113684	166949	46,8
2.8.	прочие кредиторы	223	341	131	-61,6
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	5432	15158	23190	53,0
6.	Прочие краткосрочные обязательства	269	1384	2136	54,3

По состоянию на 31.12.2013 г. кредиторская задолженность составила 309707 тыс. рублей. По сравнению с 2012 годом кредиторская задолженность в целом увеличилась на 75683 тыс. руб., в основном за счет авансов полученных на 53265 тыс. рублей и по налогам и сборам на 32631 тыс. рублей.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

В 2010 г. утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), а также систему откошений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

Размер выплаченных ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год).

Таблица 16

Дивиденды	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Всего, в том числе:	8076	-	50991
на обыкновенные акции	8076	-	50991
на привилегированные акции	-	-	-

Годовым Общим собранием акционеров, состоявшимся 24.05.2013 года, принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» по результатам работы за 2012 год.

Раздел 5. Инвестиции и инновации

5.1. Инвестиционная деятельность

Главной целью инвестиционной деятельности является повышение прибыльности, конкурентоспособности и рыночной стоимости Общества за счет рационального вложения инвестиций. Обществом проводится инвестирование собственных средств в развитие, обновление и поддержание экспериментальной базы; инвестирование собственных средств в развитие информационно-вычислительных технологий.

Динамика капитальных вложений

Таблица 16

1	Показатель	2011		2012		2013	
		тыс. руб.	% к 2010 г.	тыс. руб.	% к 2011 г.	тыс. руб.	% к 2012 г.
1	Инвестиции всего (без НДС), в т.ч.	41164	79	73441,6	178	34833,8	47
1.1	Модернизация и реконструкция зданий и сооружений	15750,8	206	36104,6	229	18224,5	50
1.2	Модернизация лабораторно-экспериментальной базы	15205,4	45	32563,6	214	15372,1	47
1.3	Информационно-вычислительная техника	7991,8	93	2516,3	31	666,8	26
1.4	Прочие	2216,0	126	2257,1	102	570,4	25

Инвестиции в 2013 году



Источники финансирования инвестиционных программ

Таблица 17

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования тыс. руб.	
		2013 г. план	2013 г. факт
Инвестиции всего (с НДС)	Амортизационные отчисления	35350,0	26341,0
	Прибыль прошлых лет	9595,1	8542,0
	НДС к возмещению	8090,1	5696,0
Всего		53035,2	40579,0

Структура капиталовложений по направлениям

Таблица 18

Наименование направлений	2013 год, тыс. руб.			
	Освоение инвестиций (без НДС)		Финансирование (с НДС)	
	план	факт	план	факт
Инвестиции всего, в том числе:	44945,1	34833,8	53035,2	40579,0
Модернизация и реконструкция зданий и сооружений	4237,3	18224,5	5000,0	22036,4
Модернизация лабораторно-экспериментальной базы	28928,0	15372,1	34135,0	17004,0
Информационно-вычислительная техника	7127,3	666,8	8410,2	865,6
Прочие	4652,5	570,4	5490,0	673,0

Перераспределение внутри статей Инвестиционной программы по решению топ-менеджмента связано с пересмотром технических приоритетов и стратегией наращивания компетенций на ближайшую перспективу. Некоторые отклонения по позициям инвестиционной программы обусловлено рядом нижеследующих объективных причин:

- Увеличение финансирования по позиции «Модернизация и реконструкция зданий и сооружений» составило 17036,4 тыс. руб. по отношению к плану и связано с дополнительными работами по реконструкции помещений под уникальную установку для исследования волновых процессов и реконструкции системы электроснабжения здания лит. А.
- Недофинансирование позиции «Модернизация лабораторно-экспериментальной базы» составило 17131 тыс. руб. по отношению к плану и связано с уменьшением собственных источников по Инвестиционной программе и уточнением производственных потребностей и тематики выполняемых работ. По наиболее актуальным позициям были проведены закупочные процедуры в конце 2013 года с условиями финансирования по факту поставки в 2014 году.
- Недофинансирование позиции «Информационно-вычислительная техника» на сумму 7544,6 тыс. руб. связано с уменьшением собственных источников по Инвестиционной программе и качественным поддержанием оргтехники в работоспособном состоянии.

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновации

ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» в 2013 году выполнило работы по инновационной тематике как для компаний, относящихся к группе компаний РусГидро, так и по сторонним заказчикам в объёме 61,2 млн. руб.

Основные направления инновационной деятельности за прошедший отчётный период можно сгруппировать по следующим тематикам:

- *Повышение надежности и безопасности;*
- *Материалы и технологии для строительства и проектирования;*
- *Водная инфраструктура и использование водных ресурсов.*

В Институте в настоящее время ведутся заделные работы по созданию информационно-аналитической системы оценки и прогнозирования технического состояния гидросилового оборудования ГЭС. Разрабатываемая система представляет собой эффективный инструмент для сбора, хранения, обработки и последующего расчётно-экспертного анализа всевозможной технической информации, характеризующей состояние основного оборудования ГЭС.

В 2013 г для группы компаний ОАО «РусГидро» были выполнены следующие инновационные работы и разработки:

- Исследование гидротехнического потенциала: Северо-Восток Европейской части РФ.
- Исследование влияния физико-химических условий и состава водной среды на химическую и биологическую коррозию конструкционных материалов"
- Создание системы инженерно-сейсмометрических наблюдений за сооружениями напорно-стационарного узла Эзминской ГЭС.
- Проведение расчетных исследований по выделению температурной составляющей перемещений с использованием конечно-элементной модели арочно-гравитационной плотины СШГЭС.
- Разработка расчетной модели для оценки влияния динамических и сейсмических воздействий на напряженно-деформированное состояние гидротехнических сооружений (НДС ГТС).
- Разработка математической модели системы бетонной плотины-основания для оценки состояния сооружения по уточненным исходным данным с учетом результатов многофакторного анализа и произведение на математической модели по результатам многофакторного анализа расчетов напряженно-деформированного состояния плотины Миатлинской ГЭС.
- Разработка и обоснование конструкций и технологии производства работ по организации опытного участка дренажа устойчивого к марганцевому и железистому заилению.
- Разработка гидродинамической модели волны прорыва и уточнение параметров гидродинамической аварии с использованием ГИС-технологий и требований нормативных

документов (разработка трехмерной модели зон затопления при различных сбросных расходах в НБ Зейской ГЭС и разработка демонстрационных материалов сооружений Зейской ГЭС в формате AUTODESK 3DS MAX для рассмотрения возможных сценариев развития чрезвычайных ситуаций в случае аварии ГЭС).

- Разработка и научное обоснование схемы использования гидроэнергетического потенциала малых и средних рек, а также гидротехнических сооружений неэнергетического назначения, программы развития малой гидроэнергетики Северо-Кавказского, Северо-Западного, Приволжского и Сибирского федеральных округов (на основе инновационных технологий исследований, изысканий, обработки, представления и использования информации).
- Разработка новых методов расчета сейсмостойкости высоконапорных ГЭС.
- Разработка метода учета влияния тектонических разломов на напряженно-деформированное состояние плотин и оснований высоконапорных ГЭС.
- Разработка методики инструментального определения пустот под плитами крепления откосов каналов и плотин.

Помимо заказчиков группы ОАО «РусГидро» ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» выполнил ряд научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, относящихся к тематике инновационной деятельности для внешних организаций:

- Создание автоматизированной системы опроса контрольно-измерительной аппаратуры левобережной грунтовой плотины Усть-Илимской ГЭС. (участок ПК09+00-ПК12+00).
- Исследование водного режима и русловых процессов реки Ока и разработка научно обоснованных предложений по улучшению гидрологической и водохозяйственной обстановки.
- Разработка концепции информационно-диагностической системы (ИДС) контроля состояния гидротехнических сооружений филиала ОАО "ОГК-2" - "Киришская ГРЭС".
- Разработка основных положений (концепции) по скоростным технологиям возведения сооружений АЭС.
- Разработка инновационных технологий ремонта гидротехнических сооружений в зоне переменных уровней верхнего и нижнего бьефов на гидроэлектростанциях.
- Разработка инновационных решений по модернизации Объекта для снижения ограничения электрической мощности ТЭЦ.
- Расчет нагрузок на модель волнового энергетического комплекса.
- Морская платформа "Орлан". Техническое перевооружение устьевой зоны Программа "Сах-1".
- Оценка влияния окружающей среды на целостность опор железобетонных оснований гравитационного типа платформ ПА-Б и Лун-А.
- Разработка методик испытаний и проведение испытаний бетонного полотна Concrete Cloth.
- Разработка технических решений, обеспечивающих надежность и безопасность гидротехнических сооружений Комплекса защитных сооружений Санкт-Петербурга от наводнений при их эксплуатации и ремонтных работах.

Приложения

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2013 год

Приложение № 1
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
в ред. Приказа Минфина РФ
от 02.10.2011 № 124н

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2013 г.

Организация: ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности: Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук
Организационно-правовая форма/форма собственности: ОАО / частная
Единица измерения: тыс. руб. (млн-руб.)
Местонахождение (адрес): 195020 Санкт-Петербург, Гжатская дом 21

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

Коды		
0710001		
31	12	2013
00129716		
7804004400		
7310		
47	16	
384 (385)		

Показатель	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110			
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства, в том числе	1150	195 454	191 862	147 869
2 1	основные средства	1151	163 392	125 456	125 411
2 2	незавершенное строительство	1152	2 032	66 389	22 258
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
3 1	Финансовые вложения	1170	951	951	951
	Отложенные налоговые активы	1180	75		
	Прочие внеоборотные активы	1190			
	Итого по разделу I	1100	196 480	192 833	148 820
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4 1	Запасы, в том числе	1210	49 411	40 687	33 032
	сырье, материалы и др. аналоги, ценности	1211	4 818	8 748	7 680
	затраты на незавершенном производстве	1212	40 159	25 872	21 355
	расходы будущих периодов	1213	4 435	5 273	3 997
	товары отгруженные	1214		764	
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	144	11 391	3 380
5 1	Дебиторская задолженность, в том числе	1230	319 264	312 892	182 818
	покупатели и заказчики	1231	289 546	203 328	131 289
	авансы выданные	1232	29 862	9 365	50 857
	прочая задолженность	1233	3 828	299	352
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	49 580	67 531	18 035
	Прочие оборотные активы	1260	31 365	21 694	7 965
	Итого по разделу II	1200	440 734	354 285	242 908
	БАЛАНС	1600	637 214	547 118	391 728

5

Показатель	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	8 160	8 160	8 160
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	()	()	()
	Переваливший внеоборотных активов	1340	28 257	28 539	24 434
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	32 893	32 893	32 893
	Резервный капитал	1360	1 210	1 210	1 210
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	233 571	221 141	164 355
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	172 533	164 355	125 195
	Нераспределенная прибыль отчетного периода	1372	61 038	56 786	39 160
	Итого по разделу III	1300	302 181	292 143	241 132
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Земельные средства	1410			
	Отложенные налоговые обязательства	1420		4 409	3 409
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1440			
	Итого по разделу IV	1400	0	4 409	3 409
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Земельные средства	1510			
62	Кредиторская задолженность, в том числе поставщикам и подрядчикам	1520	308 707	234 024	141 258
	по оплате труда	1521	40 472	50 482	54 028
	перед внебюджетными фондами	1522			
	по налогам и сборам	1523	10	3	
	по налогам и сборам	1524	102 145	69 814	29 479
	Прочие кредиторы, в том числе авансы полученные	1525	167 080	114 026	67 753
	результат кредитов	1526	165 349	113 684	67 520
	результат кредитов	1527	131	341	223
	Доходы будущих периодов	1530			
7	Оценочные обязательства	1540	23 180	15 168	5 432
	Прочие обязательства	1550	2 136	1 384	259
	Итого по разделу V	1500	325 033	250 566	148 959
	БАЛАНС	1700	627 214	542 718	390 091

Руководитель

Е. Н. Веллендик

(подпись)



20/12/13

Отчет о финансовых результатах

за _____ год 20 13 г.

Организация ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева" Форма по ОКУД _____
 Дата (число, месяц, год) _____ по ОКПО _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН _____
 Вид экономической деятельности Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук ОКВЭД _____
 Организационно-правовая форма/форма собственности ОАО / иная по ОКФС/ОКФС _____
 Единица измерения тыс. руб. (млн. руб.) _____ по ОКЕИ _____

Коды		
07 15002		
31	12	2013
09139718		
7804054400		
73 10		
47	18	
384 (384)		

Показатель	Наименование показателя	Код	за _____ год 20 13 г.	за _____ год 20 12 г.
	Выручка	2110	859 449	868 356
6	Себестоимость продаж	2120	(857 800)	(899 778)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	101 849	68 578
	Коммерческие расходы	2210	()	()
	Управленческие расходы	2220	()	()
	Прибыль (убыток) от продаж	2300	101 849	68 578
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	721	27
	Проценты к уплате	2330	(2 352)	(1 696)
3	Прочие доходы	2340	7 859	11 354
4	Прочие расходы	2350	(28 144)	(27 851)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	82 030	78 392
	Земельный налог на прибыль	2410	(25 476)	(23 809)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	4 586	7 066
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(2 274)	(1 000)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	6 758	
	Прочее	2460		
	Чистая прибыль (убыток)	2400	61 038	58 785

7

Форма 0710002 - 2

Показатель	Наименование показателя	Код	За год 20 13 г	За год 20 12 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	2620		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	81 038	88 786
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	748	696
	Разбавленная прибыль (убыток) на акцию	2910	748	696

Руководитель:  Е. Н. Беллендик

- 14 - 20 14 г

Приложение № 2
к Протоколу Министрства финансов
Республики Беларусь
от 02.07.2010 № 8/МФ
от п.п. Промыш Минфина РБ
от 05.10.2011 № 12/п

Отчет об измененных капиталах
за 20 13 г.

Коды	
07.1000	
31	32
07.1000	07.1000
780000000	
73.10	
47	56
	304 (305)

форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКТО
МНН
по ОКВЭД
по ОКФС
по ОКФС/ОКФС
по ОКЕИ
Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.)

Организация: ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности: Научные исследования и разработки в области деятельности
Организационно-правовая форма собственности: ОАО / частная
Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.)

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (неоткрытый убыток)	Итого
Балансовый капитал на 31 декабря 20 11 г.	3100	8 160		61 437	1 210	164 355	241 457
Увеличение (уменьшение) в том числе:	3210					59 760	59 760
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3211					52 891	52 891
доходы от переоценки нематериальных активов	3212					5 785	5 785
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3213						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3214						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3215						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3216						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3217						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3218						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3219						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3220						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3221						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3222						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3223						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3224						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3225						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3226						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3227						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3228						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3229						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3230						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3231						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3232						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3233						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3234						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3235						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3236						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3237						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3238						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3239						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3240						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3241						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3242						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3243						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3244						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3245						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3246						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3247						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3248						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3249						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3250						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3251						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3252						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3253						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3254						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3255						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3256						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3257						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3258						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3259						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3260						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3261						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3262						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3263						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3264						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3265						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3266						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3267						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3268						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3269						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3270						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3271						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3272						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3273						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3274						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3275						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3276						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3277						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3278						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3279						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3280						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3281						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3282						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3283						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3284						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3285						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3286						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3287						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3288						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3289						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3290						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3291						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3292						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3293						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3294						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3295						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3296						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3297						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3298						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3299						
убыли (выгоды) от переоценки финансовых инструментов	3300						

Форма 0710023-04

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Чистые активы	3600	302 101	292 143	241 152

Руководитель: Е.Н. Булгандир
(расшифровка подписи)



Примечания

- 1 Указывается код, определяющий период отчетности
- 2 Указывается отчетный год
- 3 Указывается отчетный год

10

Отчет о движении денежных средств
за _____ год _____ 20 13 г.

Организация <u>ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"</u>	Форма по ОКУД	0710004	
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	31	12 2013
Вид экономической деятельности <u>Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук</u>	по ОКПО	00125718	
Организационно-правовая форма/форма собственности <u>ОАО / частная</u>	ИНН	7804004400	
Единица измерения <u>тыс. руб./млн.руб. (меню/тов. зачеркнуть)</u>	по ОКВЭД	73 10	
	по ОКЭП/ОКФС	47	16
	по ОКЕИ	384/385	

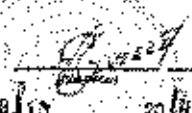
Наименование показателя	Код	За _____ год	
		20 13 г. ¹	20 12 г. ²
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	948 853	999 976
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	890 132	947 229
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	44 805	47 138
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	14 216	5 609
Платежи - всего	4120	(890 786)	(894784)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(294 759)	(345364)
в связи с оплатой труда работников	4122	(416 348)	(379187)
процентов по долговым обязательствам	4123	(2 281)	(1698)
налога на прибыль организаций	4124	(16 873)	(8947)
прочие платежи	4129	(160 545)	(149590)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	58 167	115 192


13

Наименование показателя	Код	За год	
		20 13 г. ¹	20 12 г. ²
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	242	
в том числе			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	242	
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 долговому финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214		
прочие поступления	4215		
Платежи - всего	4220	(34 389)	(53 696)
в том числе			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(34 389)	(53 696)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставленные займы другим лицам	4223		
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
прочие платежи	4225		
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(34 147)	(53 696)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	55 000	50 000
в том числе			
получение кредитов и займов	4311	55 000	50 000
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4315		

14

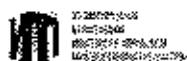
Наименование показателя	Код	За	За
		год 20 13 г.	год 20 12 г.
Платежи - всего	4320	(105 991)	(50 000)
в том числе			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	()	()
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(50 991)	()
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(55 000)	(50 000)
прочие платежи	4329	()	()
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(50 991)	
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(25 971)	51 495
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	57 531	16 035
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	49 560	67 531
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	40	5

Руководитель:  Е. Н. Баланов
подпись

- 14 -  20 13 г.

Примечания:
 1. Указанного отчетный период
 2. Указанного периода предыдущего года, сопоставимый отчетному периоду

15



АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам
Открытого акционерного общества
«Всероссийский научно-исследовательский
институт имени Б.Е. Веденеева»

Аудируемое лицо

Наименование: Открытое акционерное общество «Всероссийский научно-исследовательский институт имени Б.Е. Веденеева» (далее по тексту – ОАО «ВНИИГ им. Веденеева»).

Государственный регистрационный номер: 1027802483400.

Место нахождения: 195220 г. Санкт-Петербург ул. Гжатская 21.

Аудитор

Наименование: Закрытое акционерное общество «Аудиторская Компания Институт Проблем Предпринимательства».

Государственный регистрационный номер: 1027809211210.

Место нахождения (юридический адрес): 191123, Российская Федерация, Санкт-Петербург, ул. Шпалерная, д.24, пом.59-А.

Почтовый адрес: 191119, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.93, лит.А.

ЗАО «Аудиторская Компания Институт Проблем Предпринимательства» является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПА) и включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 28 декабря 2009г. за основным регистрационным номером 10402019302.

Качество работы ЗАО «Аудиторская Компания Институт Проблем Предпринимательства» подтверждено сертификатом качества аудиторских услуг №307 от 31 января 2012г., выданным Некоммерческим партнерством «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИП «ИПА») от 31.01.12г. сроком действия с 31 января 2012г. по 31 января 2015г.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «ВНИИГ им. Веденеева», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013г., отчета о финансовых результатах за 2013 год, отчета об изменениях капитала за 2013год и отчета о движении денежных средств за 2013 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ОАО «ВНИИГ им. Веденеева» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводим 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 бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

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

Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством ОАО

«ВНИИГ им. Веденеева», а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ВНИИГ им. Веденеева» по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности.

«17» марта 2014г.

Генеральный директор
ЗАО «Аудиторская Компания
Институт Проблем Предпринимательства»:



Мочуловская
Наталья Юрьевна
(Квалификационный аттестат аудитора № 02-
000161 от 09.04.2012г., ОГРН 30002610196)

Общему собранию акционеров
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»

**Заключение Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» за 2013 год**

г. Москва

«21» марта 2014 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 20.01.2014 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» (далее также - Общество) за период с 01 января 2013 года по 31 декабря 2013 года.

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

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

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

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2013 год не содержит существенных искажений.

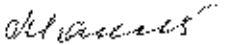

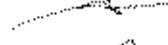

В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

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

По нашему мнению, отчетность Общества за 2013 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2013 года по 31.12.2013 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 21.03.2014 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»

 Максимова Н.Б.
 Касов А.Б.
 Косарев Р.С.
 Рейх П.А.

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				
Прочие сделки				
Не совершались				

Приложение 5. Состав Совета директоров ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева" в 2012-2013 корпоративном году

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 28.05.2012 № 689пр

Хазиахметов Расим Магсунович	
Год рождения	1954
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Директор по технической политике
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Янсон Сергей Юревич	
Год рождения	1970
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Директор по закупкам
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Стрельников Евгений Сергеевич	
Год рождения	1983
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Ведущий эксперт Управления технической и экологической политики и методологии стандартизации
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Завалко Максим Валентинович	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Департамента корпоративного управления
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Беллендир Евгений Николаевич	
Год рождения	1957
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» (ОАО «РусГидро» - по совместительству, Директор по научной деятельности)
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Приложение 6. Справочная информация для акционеров:

Полное фирменное наименование Общества: **Открытое акционерное общество "Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники имени Б.Е. Веденеева"**

Сокращенное фирменное наименование Общества: **ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»**

Место нахождения: : Российская Федерация, г.Санкт-Петербург, ул. Гжатская, дом 21

Почтовый адрес: 195220, г. Санкт-Петербург, ул. Гжатская, дом 21

Банковские реквизиты: Северо-Западный банк ОАО «Сбербанк России» г.Санкт-Петербург

БИК 044030653 ,

к/с 30101810500000000653 , р/с 40702810255080111494 Северо-Западный банк ОАО «Сбербанк России» г. Санкт-Петербурга

ИНН 7804004400

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 02.08.2002

Основной государственный регистрационный номер: серия 78 № 001266111 ОГРН 1027802483400

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Калининскому району Санкт-Петербурга

Индивидуальный номер налогоплательщика: **7804004400**

Контакты:

Тел. (812) 5355445, факс (812) 5356720

e-mail: vniiq@vniiq.ru

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

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Аудиторская Компания Институт Проблем Предпринимательства»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «АК ИПП»

Вид деятельности: Осуществление аудиторской деятельности

Место нахождения: 191123, РФ, г. Санкт-Петербург, ул. Шпалерная, д. 24, пом. 59-А

Почтовый адрес: 191119, Санкт-Петербург, ул. Марата, д. 92а

ИНН: 7808033112

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которого является: СРО НП ИППАР

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи 10402019302

Контакты:

Телефон : (812) 703-4041 , Факс: (812) 703-3008

e-mail: mail@ipp.spb.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.ipp.spb.ru

Информация о регистраторе Общества

Решением Совета директоров Общества от 03.12.2010 года № 6 утвержден регистратор Общества – ООО «Реестр-РН»

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

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Реестр-РН»

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

Почтовый адрес: 115172, Москва, а/я 4

Телефон: (495) 411-79-11 Факс: (495) 411-83-12

e-mail: support@reestr.ru

Лицензия: Федеральной службой по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00330 от 16.12.2004, бессрочная.