



РусГидро

ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева

"УТВЕРЖДЕН"

решением Совета директоров
ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"
Протокол № ___ от _____ 2012 года

"УТВЕРЖДЕН"

решением годового Общего собрания акционеров
ОАО "РусГидро"
Протокол № ___ от _____ 2012 года

**Годовой отчет
Открытого акционерного общества
"ВНИИГ имени Б.Е.Веденеева"**

по результатам работы за 2011 год

Генеральный директор ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева" _____ *Е.Н. Беллендир* / Е.Н. Беллендир/
"___" _____ 2012 г.

Главный бухгалтер ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева" _____ *М.Г. Фрумкина* / М.Г. Фрумкина/
"___" _____ 2012 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»	3
Раздел 1. Развитие Общества	4
1.1. Общие сведения	4
1.2. Группа РусГидро	7
1.3. Стратегические цели	8
1.4. Управление рисками	9
1.5. Основные достижения в 2011 году	10
1.6. Приоритетные задачи	11
Раздел 2. Корпоративное управление	11
2.1. Работа органов управления и контроля	11
2.2. Уставный капитал	16
2.4. Корпоративное управление ДЗО	17
2.5. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях	18
Раздел 3. Производство	18
3.1. Основные производственные показатели	18
3.2. Результаты научно-исследовательских работ, выполненных Обществом в 2011 году по основным направлениям	19
Раздел 4. Экономика и финансы	42
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.	42
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2011 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	42
Раздел 5. Инвестиции	49
Раздел 6. Инновации	51
• Приложения	52
Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2011 год	52
Приложение 2. Заключение Аудитора	63
Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии	66
Приложение 4. Сделки Общества	67
Приложение 5. Состав Совета директоров ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева" в 2010-2011 корпоративном году	68
Приложение 6. Справочная информация для акционеров	70

Обращение к акционерам ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»

Уважаемые акционеры!

Прошедший 2011 год ознаменовался для нашего института значительным событием – мы отметили 90-летний юбилей. Институт встретил эту дату в полном расцвете творческих сил, с оптимистическими планами на будущее и помолодевшим замечательным дружным коллективом. Вклад института в развитие отечественной энергетики и научные достижения коллектива были высоко оценены руководством ОАО «РусГидро».

Характеризуя результаты работы Общества, следует отметить стабильный рост основных финансовых и производственных показателей. Выручка по основной деятельности увеличилась на 34,6% по отношению к предыдущему году, производительность труда собственными силами выросла на 21,6%.

В прошедшем году Общество значительно расширило географию своего присутствия и продолжило укреплять вертикальную интеграцию, что позволило сохранить лидирующие позиции в отрасли. Кроме того, Общество продолжает внедрять системный подход к формированию концепции стратегического развития.

Завершается период, в течение которого энергетическая отрасль в России в целом и каждая из энергокомпаний в отдельности осваивались в новой системе координат. Новые реалии рынка, новые задачи, новые условия. При этом базовые приоритеты для нас, ученых и проектировщиков, остаются неизменными. Вектор ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» направлен на комплексное развитие и управление знаниями. Мы опираемся на единство Общества, на глубину наших компетенций и уникальность регионов, в которых работаем.

Обеспечение долгосрочной конкурентоспособности, обновление основных фондов, высочайший творческий потенциал, финансовая устойчивость и прозрачность деятельности являются для нас приоритетными задачами, как в ежедневной работе, так и в долгосрочной перспективе.

Уникальный научный опыт, накопленный годами, и неоспоримый научный авторитет вселяют уверенность в том, что ВНИИГ, как один из центров научной мысли Холдинга «РусГидро» достигнет всех намеченных целей.

В заключение хотелось бы отметить, что все мероприятия Общества по оптимизации производственной деятельности, финансовой политики и корпоративного управления направлены на создание дополнительной стоимости Общества.

Уверены, что совместная работа Совета Директоров и менеджмента Общества и в дальнейшем будет способствовать динамичному развитию Общества, и в будущем позволит эффективно решать текущие задачи и успешно реализовывать планы развития Общества.

Председатель Совета директоров
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»

_____ / С.Ю.Янсон/

Генеральный директор
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»

_____ /Е. Н. Беллендир/

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Общие сведения

Положение Общества в отрасли

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, 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, связанные с восстановлением Саяно-Шушенской ГЭС имени П. С. Непорожного.

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, Дзорогете 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».

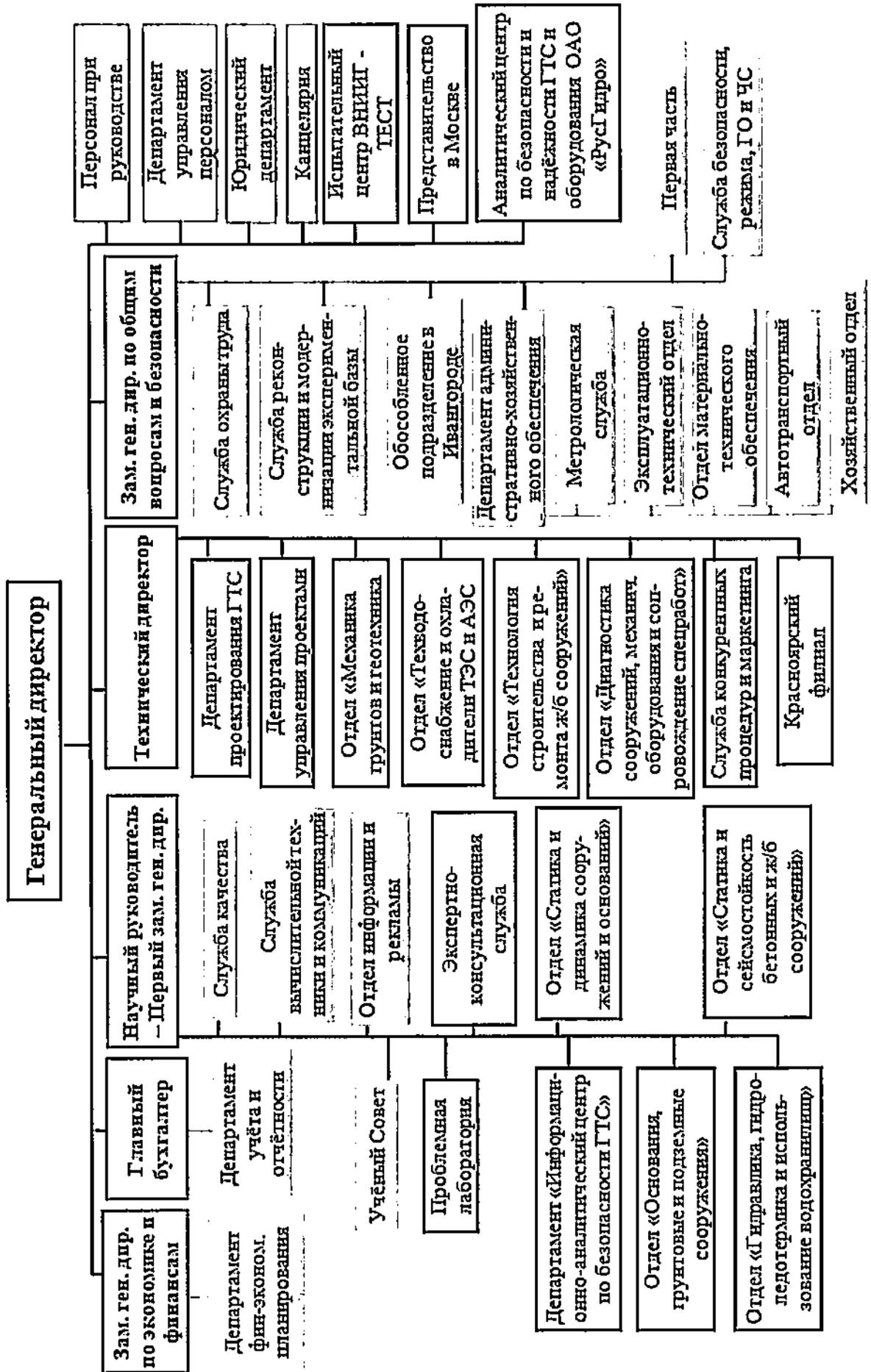
С 60-х гг. институт является головной организацией по вопросам разработок нормативно-методической документации (СниП, ГОСТ, ВСН, Пособия, Рекомендации и т.п.).

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, только в последние годы ВНИИГ принимал активное участие в организации пяти ежегодных научно-технических конференций «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии». 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 обособленное подразделение в г.Ивангород, 1 представительство – в г. Москве, 1 филиал - в г. Красноярске. С 2010 года в Казахстане успешно функционирует 100% ДЗО – ТОО «ВНИИГ».

Организационная структура Общества



События и факты:

- Май** 26 мая состоялось годовое общее собрание акционеров Общества, функции которого выполняет Правление ОАО «РусГидро». Утвержден годовой отчет Общества, годовая бухгалтерская отчетность, а также распределение прибыли.
- Июнь** На заседании Правления ОАО «РусГидро» (протокол № 616пр от 22 июня 2011г.) утверждена «Техническая политика ОАО «РусГидро», разработанная в соответствии с приказом ОАО «РусГидро» № 746/1п-105 от 9 сентября 2010г.
- Сентябрь** 05 сентября Общество отметило свой 90-летний юбилей, в честь которого генеральным директором института был произведен выстрел из пушки Петропавловской крепости.
- В Подмосковье состоялась XXIV Международная молодежная научно-техническая конференция, в работе которой приняли участие 12 молодых специалистов Общества.
- Ноябрь** На базе Общества состоялась Шестая научно-техническая конференция «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии».
- Открылась новая экспозиция музея истории Общества.
- Декабрь** 38 отрудников Общества отмечены наградами в День энергетика.

1.2. Группа РусГидро

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

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

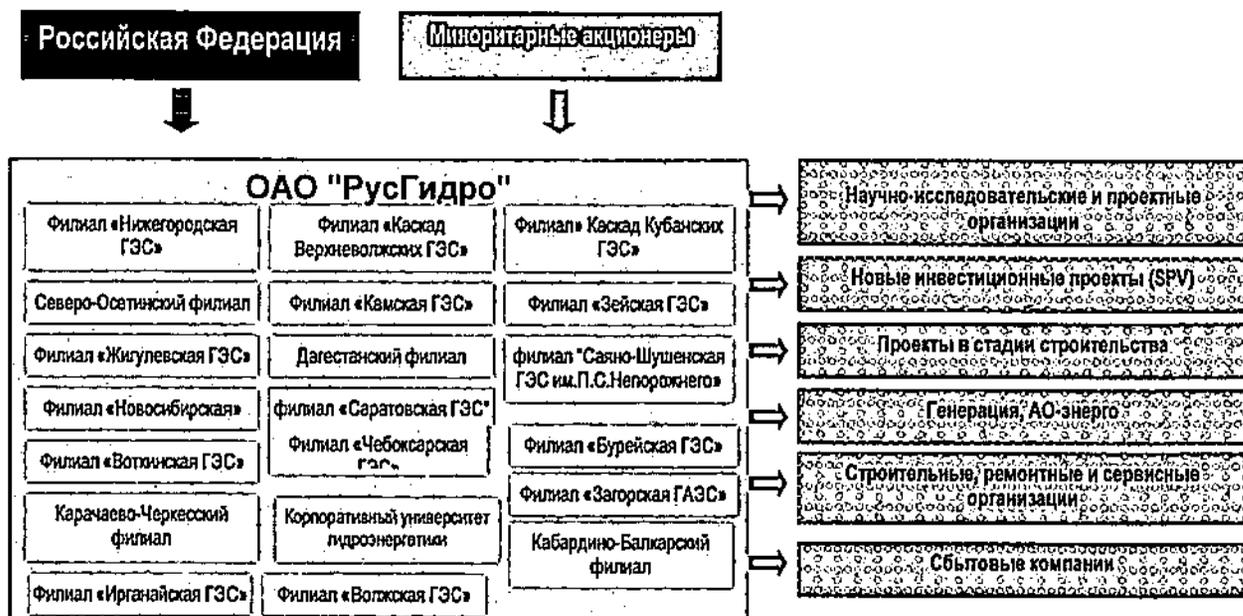
ОАО "РусГидро" – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 "Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации", Распоряжением Правительства Российской Федерации от 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 (безстроек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО-ГЭС, а также ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК", созданные в результате реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" в форме выделения.

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

Структура Группы ОАО "РусГидро"



1.3. Стратегические цели

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

Стратегическими целями являются:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов ОАО «РусГидро» и его ДЗО и ВЗО.

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

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

Общество прилагает все усилия для увеличения доли возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в энергобалансе, стремясь занять лидирующие позиции по использованию ВИЭ внутри страны. Достижение этой цели обеспечивается за счет ввода новых генерирующих мощностей, а также за счет увеличения потребления «чистой» энергии с одновременным повышением энергоэффективности.

Рост ценности ОАО «РусГидро» и его ДЗО и ВЗО.

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

1.4. Управление рисками

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

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

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;

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

Возможное снижение цен на продукцию Общества может негативно сказаться на объемах выпуска научно-технической продукции, повлечь снижение прибыли. Для уменьшения данного риска Общество старается отражать в договорных документах позицию о твердой цене на продукцию и позицию об увеличении цены на продукцию в случае роста инфляции.

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, которые не связаны с промышленным производством. Управление производственными рисками ведется в рамках системы менеджмента качества ИСО 9001:2000.

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. Основные достижения в 2011 году

Выполнен серьезный объем работ для Бурейской ГЭС – 12% от общей выручки.

Успешно продолжаются работы по научно-техническому сопровождению строительства Ленинградской АЭС-2 и Нововоронежской АЭС.

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

Успешно функционирует и развивается филиал Общества в г. Красноярске.



Согласно приказу ОАО «РусГидро» на базе ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» создано и успешно функционирует подразделение – Аналитический центр по безопасности ГТС и оборудования ОАО «РусГидро».

Успешно функционирует 100%-ное ДЗО ТОО «ВНИИГ» в республике Казахстан.

1.6. Приоритетные задачи

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

Раздел 2. Корпоративное управление

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

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров

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

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2011 года состоялось 1 Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 26.05. 2011 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2010 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2010 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утвержден Устав в новой редакции, Утверждены Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции, Положение о Ревизионной комиссии Общества в новой редакции, Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции, Положение о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

Совет директоров

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

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

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества " ВНИИГ имени Б.Е. Веденеева ", утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол от 26.05. 2011г.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 8 заседаний.

Советом директоров Общества *регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2011 год планов и программ.*

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- Положение о порядке проведения регламентированных закупок продукции для нужд Общества;
- Положение о порядке распоряжения непрофильными активами Общества;
- Положение об организации и проведении экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд Общества;
- Регламент формирования Годовой комплексной программы закупок и отчетности Общества;
- Положение об организации страховой защиты Общества;
- Положение о порядке обеспечения Обществом функций проектной организации – генерального проектировщика объектов комплексной модернизации (реконструкции, технического перевооружения);
- Отчеты о раскрытии информации на корпоративном сайте.

Состав Совета директоров

избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 26.05.2011, № 610пр:

Янсон Сергей Юрьевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1970
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2009 ОАО «ОГК-1», заместитель начальника департамента - начальник отдела маркетинга и контроля цен, начальник департамента оперативного управления закупочной деятельностью, заместитель генерального директора - директор по закупкам 2009-2010 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», заместитель руководителя блока закупок, исполнительный директор по закупочной деятельности 05.2010 –настоящее время ОАО «РусГидро», директор по закупкам
Первое избрание в состав Совета директоров	2010 год

Завалко Максим Валентинович	
Год рождения	1977
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние	2004-2008 ОАО РАО «ЕЭС России», первый заместитель начальника департамента корпоративного управления КЦ, исполнительный

5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	директор Бизнес-единицы «Энергетические системы Востока» 2008-2008 ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель генерального директора по корпоративному управлению 2009-2010 ГК «Росатом», заместитель директора Центра корпоративного развития и нефинансовых рисков 09.2010-настоящее время ОАО «РусГидро», начальник Департамента корпоративного управления
Первое избрание в состав Совета директоров	2011 год

Хазиахметов Расим Магсумович	
Год рождения	1954
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007-2009 ОАО «РусГидро», Член Правления 2007-2010 ОАО «РусГидро», управляющий директор, руководитель Бизнес-единицы «Инжиниринг» 07.2010-настоящее время ОАО «РусГидро», директор по технической политике
Первое избрание в состав Совета директоров	2011 год

Недотко Вадим Владиславович	
Год рождения	1975
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2009 ОАО «ОГК-1», начальник отдела бизнес - планирования, начальник департамента экономики 2009-2010 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», руководитель дирекции долгосрочного инвестиционного планирования Департамента инвестиционных программ Блока экономики и инвестиционных программ 02.2010-настоящее время ОАО «РусГидро», начальник Департамента экономического планирования
Первое избрание в состав Совета директоров	2010 год

Беллендир Евгений Николаевич	
Год рождения	1957
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в	2003 -2008

эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», исполнительный директор 2008-настоящее время ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», генеральный директор 06.2010-настоящее время ОАО «РусГидро», директор по научной деятельности
Первое избрание в состав Совета директоров	2003 год

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров в 2011 году производилась согласно Положению о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденного решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол №610 пр от 26.05.2011).

Совету директоров в 2011 году выплачено вознаграждение в размере 174924,00рублей.

Единоличный исполнительный орган

"31"августа 2007 г. решением Совета директоров ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева" (протокол №12) Исполнительным директором ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» избран Беллендир Евгений Николаевич. В связи с изменением наименования единоличного исполнительного органа с «Исполнительный» на «Генеральный» 29.08.2008 с Генеральным директором Беллендиром Евгением Николаевичем заключено дополнительное соглашение к трудовому договору.

Год рождения	1957
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	2003 -2008 ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», исполнительный директор 2008- настоящее время ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», генеральный директор 06.2010-настоящее время ОАО «РусГидро», директор по научной деятельности

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, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными наградами и за выполнение заданий по реформе.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Генеральному директору в 2011 году, составила 3173473,00 рублей.

Ревизионная комиссия

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

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

Состав Ревизионной комиссии

избрана годовым Общим собранием акционеров, протокол от 26.05.2011 № 610пр:

Кудряшов Валентин Иванович – Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007-2009 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», руководитель Дирекции аудита экономики и управления Департамента внутреннего аудита 2009-2010 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», руководитель Дирекции внутреннего контроля Департамента внутреннего аудита 2010-2012 ОАО «РусГидро», начальник Департамента внутреннего контроля 2012-настоящее время ОАО «РАО ЭС Востока», начальник Департамента внутреннего аудита

Кравцов Алексей Юрьевич	
Год рождения	1979
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2007 ФГУП «Концерн Росэнергоатом», главный специалист сметного отдела 2007-2010 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», руководитель Дирекции контроля и методологии инвестиционного ценообразования Блока экономики и финансов 2010-настоящее время ОАО «РусГидро», главный эксперт Департамента внутреннего аудита

Кочанов Андрей Александрович	
Год рождения	1972
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006-2007 ЗАО «Богучанская ГЭС», заместитель генерального директора по экономике 2007-2007 ОАО «УК ГидроОГК», ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками 2007-2010 ОАО «РусГидро», начальник Управления организации и проведения контрольных мероприятий в Обществе Департамента внутреннего аудита и управления рисками 2010-2012 ОАО «РусГидро», начальник Управления методологии внутреннего контроля Департамента внутреннего контроля 2012-настоящее время ОАО «РАО ЭС Востока», заместитель начальника Департамента

	внутреннего аудита
--	--------------------

Басов Александр Борисович	
Год рождения	1960
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007-2010 ООО «Файнарт-Аудит», главный специалист по строительству, начальник отдела технической экспертизы 2010-настоящее время ОАО «РусГидро», главный эксперт Управления инвестиций Департамента внутреннего аудита

Косарев Роман Сергеевич	
Год рождения	24.08.1980
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002-2007 ГОУ ВПО МПГУ, начальник участка 2007-2010 ОАО «Интер РАО ЕЭС», главный эксперт 2010-настоящее время ОАО «РусГидро», главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2011 году производилась согласно Положения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества Вознаграждений и компенсаций, утвержденного решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол №610пр. от 26.05.2011).

Ревизионной комиссии в 2011 году выплачено вознаграждение в размере 54270 рублей.

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2011 уставный капитал ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденева» составляет 8160200 (восемь миллионов сто шестьдесят тысяч двести) руб.

Таблица 1. Структура уставного капитала по категориям акций

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

2.3. Структура акционерного капитала

100% акций ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденева» принадлежит ОАО «РусГидро».

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2011г.	31.12.2011г.
Открытое акционерное общество «РусГидро»	100%	100%

Акционеры, владеющие более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных именных акций Общества

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	01.01.2011г.		31.12.2011г.	
	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций
ОАО «РусГидро»	100%	100%	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденева» по состоянию на 31.12.2011 г. – 1.

2.4. Корпоративное управление ДЗО

Корпоративное управление в отношении ДЗО осуществляется в соответствии с Порядком взаимодействия ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденева" с хозяйственными обществами, акциями (долями) которых владеет ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденева", утвержденным Советом директоров Общества 17.03.2009 № 10.

В соответствии со ст. 12 Устава Общества Совет директоров ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденева" определяет позицию Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров и заседаний советов директоров ДЗО:

- О реорганизации, ликвидации ДЗО;
- Об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;
- Об увеличении уставного капитала ДЗО;
- Об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;
- О внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО (утверждении устава в новой редакции);

иные вопросы.

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

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 2011 году	Единоличный исполнительный орган
ТОО «ВНИИГ» Республика Казахстан, 100000, г.Караганда, район им. Казыбекби, ул. Лободы, д.31/3. www.vniig.kz	Проектные, изыскательские работы	100 % 4 692 500 тенге	0	Директор -Кудлаева Ольга Анатольевна

Иные хозяйственные общества, в которых участвует ОАО "ВНИИГ им.Б.Е. Веденева"

Общество не участвует в иных хозяйственных обществах.

Годовой отчет ОАО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденева" за 2011 год

2.5. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
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.
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.
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.

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Таблица 2. Основные производственные показатели.

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2009 г.	2010 г.	2011 г.
1.	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг - всего, в том числе:	тыс. руб.	424588	577933	764546
	по основной деятельности	тыс. руб.	386928	536704	722143
	-в том числе собственными силами	тыс. руб.	342308	433401	564007
	от сдачи в аренду	тыс. руб.	37660	41229	42403
2.	Чистая прибыль	тыс. руб.	39954	32304	39160
3.	Выработка на одного работающего	тыс. руб.	1003,9	1285,7	1585,2
4.	Выработка по основной деятельности (без учета аренды) на одного работающего собственными силами	тыс. руб.	809,2	964,13	1162,6

Объем использованных Обществом в 2011г. энергетических ресурсов

№ п/п	Энергоресурс	Расход	Стоимость, тыс.руб.
1.	Электроэнергия	2891,9	8023,9
2.	Газ	1054,3	3921,3

3.	Бензин	17,900	410,0
4.	Дизтопливо	2,280	51,0

3.2. Результаты научно-исследовательских работ, выполненных Обществом в 2011 году по основным направлениям.

В 2011 году в ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» продолжалась активная научно-исследовательская работа, направленная на завершение строительства: Бурейской; Богучанской; Ирганайской; Зарамагских; Усть-Среднеканской, а также на восстановление Саяно-Шушенской ГЭС. Проводились исследования, связанные с разворотом строительства Нижне-Бурейской, Гоцатлинской, малой ГЭС «Чибит», а также в связи с обеспечением потребностей эксплуатации и разработкой проектов ремонта и реконструкции ряда ГЭС: Зейской, Колымской, Усть-Илимской, Чебоксарской, Волжской, Нижнекамской, Майнской и других.

Институт в 2011 году продолжил 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 и ТЭС;
- 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 строительно-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;
- проведение специальных исследований и разработка технических решений по уникальным строительным сооружениям и конструкциям для освоения углеводородных месторождений на континентальном шельфе Арктики и о. Сахалин;
- исследования и разработки, связанные с проектированием, строительством, реконструкцией, ремонтом и обеспечением безопасности гидротехнических сооружений и строительных конструкций реакторных отделений АЭС, других сооружений I категории ответственности, надежности их оснований и элементов подземного контура (дренажей, ПФУ и т.п.);
- научно-техническое сопровождение завершения строительства 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 ГЭС, ТЭС и АЭС;
- работы, выполняемые для Санкт-Петербурга, Ленинградской области и многих объектов Северо-Западного Региона РФ, в том числе для ЛАЭС-2;
- работы, выполнявшиеся для организаций электроэнергетического комплекса, различных организаций и ведомств России.

Институт активно участвовал в международном научно-техническом сотрудничестве.

Организована и проведена 6-я научно-техническая конференция «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии».

Получена лицензия на проектирование и конструирование ядерных установок атомных станций (блоков атомных станций) (лицензия № ГН-10-101-2496 от 28 февраля 2011 г.).

В 2011 г. успешно прошел очередной надзорный аудит системы менеджмента качества института, проводившийся международной аудиторской фирмой «Bureau Veritas certification».

Ниже приведено краткое изложение результатов исследований и научно-технических разработок, выполненных по основным направлениям деятельности Института в 2011 году.

3.2.1. Проектирование и строительство гидроэлектростанций

Для Бурейской ГЭС:

- Проведены динамические расчеты устойчивости элементов креплений левого берега в нижнем бьефе, дана оценка устойчивости левобережного склона. Дано обоснование проекта крепления, определены оптимальные параметры анкерной крепи и арматуры буронабивных свай.
- Разработана рабочая документация информационно-диагностической системы автоматизированной системы диагностического контроля гидротехнических сооружений, проведено обучение персонала.
- Выполнена оценка эффективности существующей пьезометрической и дренажной сети с предложениями по ремонту и техническому перевооружению. Разработана программа исследований и проведения полевых работ.
- Выполнен анализ состояния ГТС по данным натурных наблюдений при отметках близких к НПУ. Дана оценка температурного режима и напряженно-деформированного состояния системы «бетонная плотина – основание» и водоводов.
- Согласованы и выпущены окончательная редакция «Программы натурных наблюдений за техническим состоянием ГТС гидроузла и «Мониторинга ГТС гидроузла».
- Разработаны конечно-элементные математические модели и методики численного исследования динамического напряженно-деформированного состояния системы сооружение-основание ГЭС при воздействии потока на элементы сооружения и водобойные устройства.
- На основании измерений гидродинамических воздействий отброшенной струи на элементы водосливной плотины определены гидравлические нагрузки на элементы крепления левого берега и отдельного устоя. Дана оценка технического состояния правобережной подпорной и отдельной стенок. Разработаны рекомендации по режимам эксплуатации.
- Выполнены расчетные исследования напряженно-деформированного состояния и прочности элементов крепления отдельного устоя в отводящем канале Бурейского гидроузла. Даны рекомендации по выбору схем установки анкеров и рабочей арматуры, обеспечивающих прочность и работоспособность конструкции элементов крепления отдельного устоя.
- Выполнен анализ результатов виброизмерений и дана оценка динамического состояния строительных конструкций.
- Выполнен проект компьютерного тренажерного комплекса на базе объектно-информационной системы ГЭС, предназначенный для подготовки к действиям при возникновении нештатных и чрезвычайных ситуаций и отработки действий по их локализации и ликвидации.
- Проведено натурное обследование состояния бетона надводной и подводной частей напорной грани плотины и эксплуатационного водосброса. Выполнен анализ данных натурных наблюдений за состоянием напорной грани плотины и напорными водоводами. Составлена программа обследования железобетонных оболочек турбинных водоводов.

Для Нижне-Бурейской ГЭС выполнены гидравлические исследования пропуска расходов через русло реки Бурей, стесненное перемычками котлована основных бетонных сооружений; разработаны рекомендации по оптимизации схемы пропуска строительных расходов. Предложен для внедрения в проект оптимизированный вариант конструкции донного водосброса.

Для Богучанской ГЭС.

- Продолжены исследования ледового и термического режимов гидроузла ГЭС в период первоначального заполнения, ведется разработка технических решений по обеспечению безопасности населения и бесперебойной работы водозаборов населенных пунктов, расположенных в зоне влияния реки ниже ГЭС.
- Проведены исследования асфальтобетонной диафрагмы каменно-набросной плотины. Разработаны варианты модификации состава асфальтобетона, применение микроармирования, использование в диафрагме поперечных температурных швов или трещинопрерывающих прослоек, варианты утепления и обогрева бетонного оголовка.
- Проведено визуальное и инструментальное обследование конструкций затворов, лотковой части водоводов, спиральных камер и гермодверей. Разработаны рекомендации по устранению выявленных дефектов и повреждений.
- Выполнено освидетельствование ремонтных работ, связанных с инъектированием полостей, обнаруженных в процессе инструментального обследования пазов ремонтных затворов отсасывающих труб нижнего бьефа гидроагрегатов ГА1 – ГА9.

Для Зарамагской ГЭС-1.

- Выполнены оценка входного контроля бетонных работ и качества материалов местных карьеров для приготовления бетонных смесей; исследование технологических характеристик бетонных смесей с разными добавками, проведены сравнительные испытания с определением физико-механических характеристик бетонов.
- Для бетонирования затрубного пространства вертикального ствола турбинного водовода выполнена разработка составов бетона с использованием материалов местных карьеров и разных добавок для бетона. Проведен подбор составов бетона и испытания контрольных образцов бетонов с определением требуемых физико-механических характеристик.
- В забоях №№ 3 и 6 деривационного туннеля № 2 Зарамагской ГЭС выполнено техническое сопровождение бетонных и ремонтных работ, проведённых подрядными организациями.
- Выполнено техническое сопровождение работ по бетонированию 2-ой очереди наземного турбинного водовода. Разработан и откорректирован в производственных условиях состав бетонной смеси повышенной подвижности.
- Проведён выборочный контроль качества производства бетонных работ при возведении основных сооружений ГЭС-1. Разработаны рекомендации по применению инертных материалов и цемента для разных видов бетона. Разработан состав бетона с высокой маркой по водонепроницаемости для бетонирования конструкций водоприёмника ГЭС-1.

Для Ирганайской ГЭС:

- Проведен осмотр плотины, береговых склонов и подземных выработок после сработки водохранилища, дана оценка состояния бетонных сооружений и грунтовой плотины по данным натурных наблюдений за 2011 г.
- Осуществлена ревизия установленной на сооружении КИА перед весенним паводком и идентификация КИА в асфальтобетонной диафрагме. Выполнены контрольные измерения пьезометрических напоров, фильтрационных расходов и напряжений в грунте и асфальтобетонной диафрагме. Даны рекомендации по улучшению состояния сооружений.
- Осуществлен контроль за усилением цементационной завесы и выполнением по проекту дренажной завесы в берегах, контроль качества дополнительной цементации в береговых примыканиях, в первую очередь на правом берегу, который проводился по данным контрольного бурения и динамике показателей фильтрации.

- Проведено обследование железобетонных конструкций машинного зала с целью оценки их фактического состояния после воздействия пожаров, взрывов и утечек масла. Даны оценка остаточной несущей способности конструкций и рекомендации по ремонтно-восстановительным работам.
- Разработаны: эскизный проект АСУ ТП; технические требования, техническое задание, сводный сметный расчет на разработку автоматизированной системы диагностического контроля ГЭС; технический проект и технические требования на подсистемы АСУ ТП.

Для Гоцатлинской ГЭС:

- Выполнены исследования фильтрационно-суффозионных свойств образцов глиноцементобетона, предполагаемого к укладке в противofильтрационное устройство плотины ГЭС. Произведено расчетно-экспериментальное обоснование состава грунтового материала контактного слоя, обеспечивающего самозалечивание трещин в противofильтрационной диафрагме.
- Проведена корректировка состава и объема натурных наблюдений, схем размещения дистанционной, фильтрационной и геодезической КИА в плотине и противofильтрационном устройстве с учетом результатов поверочных расчетов НДС плотины и опыта натурных наблюдений на аналогичных сооружениях.
- Для мониторинга гидравлических параметров работы водосброса рекомендован схема расположения и типы датчиков для определения уровней воды на подходе к траншейному водосбросу.
- Выполнена оценка технического состояния и уровня эксплуатационной безопасности гидротехнических сооружений гидроузла по результатам их комплексного натурального обследования.

Для Усть-Среднеканской ГЭС:

- Выполнен анализ данных натурных наблюдений за период строительства и дана оценка технического состояния ГЭС. Проведены сбор, систематизация и анализ данных измерений для оценки работоспособности установленной КИА и качества измерений.
- Разработаны рекомендации по составу натурных наблюдений за работой и состоянием бетонных сооружений и грунтовой плотины в период эксплуатации, инструкция по натурным наблюдениям за ГЭС.
- Выполнено инженерно-геохриологическое моделирование для расчетного обоснования грунтовой плотины Усть-Среднеканской ГЭС. Даны рекомендации по значениям статических и динамических характеристик деформируемости крупнообломочных грунтов низовой призмы плотины. Выполнены теплофизические расчеты системы «плотина-основание».
- Выполнена визуальная оценка качества бетона основных сооружений. Проведены испытания образцов-кернов с определением основных физико-механических характеристик бетона.

Для Малой ГЭС «Чибит»:

- Выполнены инженерно-геофизические работы для уточнения инженерно-геологических условий площадки строительства, а также сейсмомикрорайонирование. Проведены исследования для оценки качества местных строительных материалов.
- Выполнены работы по оценке пригодности связных грунтов в разведанных карьерах для возведения ядра плотины. Проведены испытания крупнообломочных грунтов в крупномасштабной установке трехосного сжатия, определены значения характеристик прочностных и деформационных свойств грунтов.

Для ОАО «РусГидро».

- Для средненапорных ГЭС выполнены исследования свойств самоуплотняющихся бетонов, исследованы муфтовые соединения арматуры, даны рекомендации по применению их в гидротехническом строительстве. Проведены гидравлические исследования водосливов лабиринтного типа, разработаны рекомендации по их проектированию и расчету.
- Проведен анализ программ развития энергетики в регионах Северо-Востока Европейской части РФ. Выполнен анализ современного состояния и перспектив развития экономики регионов и исследование гидроэнергетических ресурсов, комплексного использования водных ресурсов.

3.2.2 Эксплуатация и ремонт гидроэлектростанций

Для Саяно-Шушенской ГЭС.

- Продолжено выполнение работ по обследованию строительных конструкций. Проведено визуальное и выборочное инструментальное обследование внутренней части турбинных водоводов ГА-2; ГА-7; ГА-8; ГА-9; ГА-10. Дан анализ результатов натуральных наблюдений за состоянием водоводов в условиях послеаварийного периода эксплуатации. Выполнено инструментальное обследование конструкций ГА-7; ГА-8 (блоки «спиральная камера – отсасывающая труба»).
- Проведены детальное визуальное и комплексное инструментальное обследование стальной оболочки турбинных водоводов ГА-1; ГА-7; ГА-8. Проведено исследование сварных швов, а также контактной зоны стальная облицовка – железобетонная оболочка с целью выявления непроектных полостей за металлом.
- Проведено техническое обследование надводной части подпорных стенок МГУ. Дано заключение о категории технического состояния этих конструкций и возможности их дальнейшей эксплуатации.
- Выполнено техническое обследование здания компрессорной ОРУ-500 кВ, дана оценка прочности строительных конструкций, устойчивости и эксплуатационной надежности.
- Выполнено обследование аварийно-ремонтных затворов гидроагрегатов № 5 и №6. Даны заключения о техническом состоянии затворов и их годности к дальнейшей эксплуатации.
- Разработана трехмерная модель зон затопления при различных сбросных расходах в нижнем бьефе в формате AUTODESK 3DS MAX. Рассмотрены сценарии сброса воды из водохранилища с расходами 5000 м³/с, и 14000 м³/с. Осуществлено создание в формате AUTODESK 3DS MAX сценария развития чрезвычайных ситуаций в случае аварии и затопления машинного зала СШГЭС. Выполнены визуализация планов по основным отметкам здания ГЭС со схемой эвакуации, а также зоны возможных затоплений здания ГЭС с отображением основного технологического оборудования. Создан демонстрационный видеофильм со звуковым сопровождением развития ЧС и комментариями.

Для Воткинской ГЭС проведено обследование ГТС с целью оценки технического состояния и определения объема реконструкции. Выполнено обследование железобетонного крепления верхового откоса земляных плотин № 1-4 и низового откоса земляной плотины №1. Даны рекомендации по дальнейшей эксплуатации сооружений, определены виды и объемы работ для повышения надежности и работоспособности сооружений ГЭС.

Для Нижнекамской ГЭС:

- Выполнены лабораторные исследования образцов хемогенных отложений, оценка фильтрационного режима грунтовой плотины, фактического состояния её дренажа и прогноз его эффективности. Разработаны рекомендации по дальнейшему ремонту и эксплуатации дренажа.
- Выполнен Проект «Реконструкции концевой части рисбермы здания ГЭС и ВСП». Надежность и устойчивость разработанных креплений воронки размыва за рисбермой обеспечены проектными проработками в двух предложенных вариантах.

Для Саратовской ГЭС:

- Выполнены буровые и полевые работы, отбор образцов грунтов. Проведены лабораторные исследования грунтов, определены фактические физико-механические (в том числе динамические) свойства грунтов оснований и земляных сооружений, выполнен расчет устойчивости бетонной плотины, а также земляных сооружений. Разработан ряд рекомендаций по обеспечению эксплуатационной надежности ГЭС.
- Проведены детальные визуальные и инструментальные обследования несущих строительных конструкций элементов сопряжения левобережных и правобережных корпусов СВК со зданием ГЭС. Дано заключение о техническом состоянии несущих конструкций.
- Разработаны технологический регламент по ремонту зоны переменного уровня нижнего бьефа и карты подбора составов ремонтного бетона.
- Разработаны расчетные модели грунтовых и бетонных сооружений с учетом неоднородного строения их оснований и физико-механических параметров грунтов. Выполнена проверка прочности и устойчивости основных сооружений Саратовского гидроузла при учете статических и фильтрационных нагрузок, а также сейсмических воздействий. Определены величины горизонтальных и вертикальных смещений, крены, деформации грунтового основания.

Для каскада Вилюйских ГЭС:

- Выполнено комплексное научно-техническое обоснование инженерных решений ремонтных и реконструктивных мероприятий, направленных на обеспечение надежности и безопасности гидротехнических сооружений Каскада Вилюйских ГЭС.
- Обоснован проект восстановления рисбермы Вилюйской ГЭС-3 с установкой стенки из буронабивных свай. Разработан регламент маневрирования водосбросами и их затворами для обеспечения надёжной работы проектного крепления за Вилюйской ГЭС-3 в период эксплуатации.
- Уточнены критерии безопасности грунтовых и бетонных гидротехнических сооружений. Выполнена комплексная оценка их технического состояния, дано заключение об их эксплуатационной надежности. Выполнен анализ данных многолетних натуральных наблюдений за осадками и горизонтальными смещениями плотины Вилюйской ГЭС.

Для Каскада Кемских ГЭС: Путкинской, Подужемской и Юшкозерской:

- Определены физико-механические характеристики и коэффициенты фильтрации грунтов тела и основания земляных сооружений, выполнена температурная съемка фильтрационного потока на земляных сооружениях. На бетонных сооружениях определена поверхностная прочность бетона неразрушающим методом.
- Выполнены обработка и анализ данных многолетних натуральных наблюдений, проведена ревизия состояния контрольно-измерительной аппаратуры. Проверено соответствие контролируемых диагностических показателей состояния ГТС их критериальным значениям. Оценено современное состояние сооружений, даны рекомендации по усилению контроля и устранению дефектов.
- Выполнено визуальное и инструментальное обследование основных затворов с целью определения их работоспособности и надежности. Дано заключение о состоянии механического оборудования и разработан перечень мероприятий по проведению ремонтно-восстановительных работ.

Для Каскада Серебрянских ГЭС:

- Выполнены обработка и анализ данных многолетних натуральных наблюдений, проведена ревизия состояния контрольно-измерительной аппаратуры. На бетонных сооружениях выполнена проверка поверхностной прочности бетона неразрушающим методом.

- Выполнены поверочные расчёты устойчивости ГТС. Проверено соответствие контролируемых диагностических показателей состояния ГТС их критериальным значениям. Оценено современное состояние сооружений, даны рекомендации по усилению контроля и устранению дефектов.

Для Каскада Кубанских ГЭС:

- Проведено предпроектное обследование гидротехнических сооружений (ГЭС-1, ГЭС-2, ГЭС-3, ГЭС-4, Сенгилеевская ГЭС, Свистухинская ГЭС, Егорлыкская ГЭС, Новотроицкая ГЭС) с целью оценки технического состояния и определения объема реконструкции сооружений.
- Выполнены работы по многофакторному обследованию бетонных сооружений Кубанской ГАЭС (крепление верхового откоса Кубанского водохранилища, ШР-1, холостой водосброс, водоприемник, здание ГАЭС). Дано заключение о текущем техническом состоянии конструкций ГАЭС, рекомендации о проведении дополнительного инструментального обследования.

Для Копынской ГЭС:

- Проведены обработка и анализ данных натурных наблюдений за работой плотины, дана оценка состояния плотины. Уточнен прогноз осадок гребня и берм низового откоса плотины.
- Выполнены натурные и расчетные исследования современного состояния ядра плотины ГЭС, устойчивости верхового откоса плотины с учетом его фактического очертания. Даны рекомендации по регламенту ремонтного восстановления высотного положения гребня плотины и проектного положения верхового откоса плотины.
- Дана оценка напряженно-деформированного состояния плотины при сейсмическом воздействии интенсивностью 7 баллов.
- Разработана документация технического проекта информационно-диагностической системы автоматизированной системы диагностического контроля гидротехнических сооружений.

Для Майнской ГЭС:

- Выполнены многофакторные исследования напорных ГТС, находящихся в эксплуатации более 25 лет. Выполнен анализ результатов расчетных исследований фильтрационных процессов и оценка устойчивости откосов. Составлено заключение об эксплуатационной надежности гидротехнических сооружений.
- Выполнена оценка влияния предполагаемого повышения НПУ водохранилища на техническое состояние и эксплуатационную безопасность грунтовых плотин. Определен перечень дополнительных изысканий и ремонтно-восстановительных работ при проведении предполагаемой реконструкции.

Для Чебоксарской ГЭС:

- Выполнены расчеты устойчивости подпорных стенок, входящих в напорный фронт гидроузла, а также земляной плотины и ограждающих дамб.
- Выполнена визуализация основных узлов и производственных процессов гидротехнических сооружений ГЭС. Созданы сценарии развития возможных чрезвычайных ситуаций и их моделей в формате AUTODESK 3DS MAX. Создан интерактивный компьютерный комплекс, предназначенный для: наглядного ознакомления с гидротехническими сооружениями и основными технологическими процессами; просмотра сценариев развития аварийных ситуаций.

Для Миатлинской ГЭС проведены натурные динамические испытания ГТС при различных динамических воздействиях – эксплуатационных и специально создаваемых. Составлены динамические паспорта гидротехнических сооружений.

Для Чиркейской ГЭС:

- Выполнен комплекс инженерно-геологических обследований потенциально неустойчивого скального массива 974/III1, расположенного на правом берегу р. Сулак в нижнем бьефе на расстоянии 1409 м от створа плотины. Разработаны рекомендации по программе мониторинга и обеспечению стабильного состояния массива.
- Проведены натурные динамические испытания ГТС при различных динамических воздействиях – эксплуатационных и специально создаваемых. Составлены динамические паспорта гидротехнических сооружений.
- Подготовлена к вводу в эксплуатацию информационно-диагностическая система автоматизированной системы диагностического контроля гидротехнических сооружений; проведено обучение персонала.

Для Иркутской ГЭС проведено обследование камеры рабочего колеса с использованием неразрушающих методов контроля, дано заключение о техническом состоянии, определен остаточный ресурс, разработаны рекомендации по повышению долговечности.

Для Камской ГЭС выполнена серия опытов по определению скоростного режима потока воды в нижнем бьефе при характерных режимах пропуска паводка. Произведены натурные измерения распределения скоростей потока у правобережного откоса и в створе конца водобоя. Сформулирована концепция подводных обследований ГТС.

Для Баксанской ГЭС:

- Разработаны базовые составы бетона для реконструкции и ремонта сооружений гидроузла – отводящего и деривационного каналов, дна промывных галерей, разделительной стенки нижнего бьефа, отсасывающих труб. Разработаны рекомендации по обеспечению качества бетонных работ. Выполнено инженерно-техническое сопровождение ремонтно-восстановительных работ.
- Выполнены гидравлические расчеты холостого водосброса, даны рекомендации для предотвращения кавитации на обтекаемых поверхностях лотка. Рекомендована установка затворов на входе в отстойник.
- Выполнено визуальное и инструментальное обследование грунтовых сооружений, а также грунтовых примыканий и оснований гидротехнических бетонных сооружений, визуальное и инструментальное обследование турбинных водоводов.
- Продолжены работы по исследованию шугопропускных сооружений на водоподводящей системе гидроузла ГЭС.

Для Волжской ГЭС:

- Проведено визуальное и инструментальное обследование производственных зданий: бетонно-растворного узла, здания бытового корпуса, здания пристройки к бытовому корпусу, здания пристройки к БМП. Сделаны выводы о техническом состоянии зданий, даны рекомендации по ремонту и дальнейшей эксплуатации.
- Проведено комплексное обследование контурных шпонок №№ 10, 11 сухой и мокрой потерны ГЭС. Дано заключение о состоянии шпонок и рекомендации по дальнейшей эксплуатации.
- Выполнен проект реконструкции берегоукрепительных сооружений левого берега реки Волга, расчеты для оценки устойчивости неукрепленного берегового откоса.

Для Зейской ГЭС выполнены многофакторные исследования состояния гидротехнических сооружений. Дана оценка их технического состояния. Определены объемы реконструкции.

Для Усть-Илимской ГЭС проведены проверочные расчеты плоских ремонтных затворов для обеспечения беспрепятственного маневрирования рабочими сегментными затворами водосливной части плотины в период отрицательных температур наружного воздуха.

Для Каскада Северо-Осетинских ГЭС проведено обследование несущих конструкций основных производственных зданий для Дзауджикауской ГЭС, Эзминской ГЭС, Гизельдонской ГЭС, Беканской

ГЭС, Кора-Урдонской ГЭС. Даны предварительная оценка технического состояния производственных зданий и рекомендации по ремонтам.

Для Дзауджикауской ГЭС:

- Выполнено комплексное натурное обследование гидротехнических сооружений, дана оценка их технического состояния и уровня эксплуатационной надежности.
- Выполнены полевые работы и отбор проб грунтов. Проведены лабораторные определения физических и механических характеристик грунтов.
- Выполнена разработка составов бетонов для проведения ремонтно-восстановительных работ. Осуществлён контроль за технологическими процессами от укладки бетонной смеси до ухода за уложенным бетоном. Выполнена оценка бетона по данным испытаний контрольных образцов.

Для Чирюртской ГЭС-1 выполнена оценка технического состояния и уровня эксплуатационной надежности гидротехнических сооружений по результатам их комплексного натурального обследования.

Для Кайтакоски ГЭС-4, Янискоски ГЭС-5, Раякоски ГЭС-6, Хевоскоски ГЭС-7, Борисоглебской ГЭС-8 КППЭС каскада Пазских ГЭС дана комплексная оценка технического состояния гидротехнических сооружений каскада ГЭС. Выполнен анализ данных натуральных измерений контролируемых показателей состояния, поверочные расчеты устойчивости, механической и фильтрационной прочности ГТС.

Для Загорской ГАЭС разработана расчетная модель сооружений и основания и дана оценка устойчивости склона напорных трубопроводов при различных условиях нагружения.

3.2.3. Эксплуатация и ремонт ТЭС

Для Северной ТЭЦ проведены эксплуатационные испытания башенных градирен, а также оборотной системы технического водоснабжения. Определена эффективность охлаждения воды в градирнях. Разработаны рекомендации по увеличению выработки электрической мощности турбинами.

Для Читинской ТЭЦ-2 разработаны технические решения по организации оборотного водоснабжения системы гидрозолоудаления и реконструкции багерной насосной. Разработаны рекомендации по предотвращению образований отложений в трубопроводах.

Для Саранской ТЭЦ-2 выполнено предпроектное обследование и разработан проект реконструкции башенной градирни. Предложены варианты реконструкции действующей циркуляционной системы. Определено увеличение выработки на турбинах конденсационной мощности при работе после реализации предложенных вариантов реконструкции.

Для Петрозаводской ТЭЦ проведен авторский надзор за реконструкцией градирни в соответствии с проектом, разработанным в 2010 г. ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева».

Для Пензенской ТЭЦ-1 проведены гидравлические испытания циркуляционных насосов и прямоточной системы циркуляционного водоснабжения; определены фактические рабочие характеристики циркуляционных насосов. Определен максимальный расход циркуляционной воды в системе циркуляционного водоснабжения. Предложены варианты реконструкции системы и рассчитан ожидаемый экономический эффект.

Для Ивановской ТЭЦ-3 проведено обследование башенной градирни, дана оценка технического состояния железобетонных конструкций; разработаны рекомендации по устранению выявленных дефектов и повреждений. Выполнена проектная документация по реконструкции градирни.

Для Березниковской ТЭЦ-4 проведена оценка устойчивости верхового и низового откосов земляной плотины Нижне-Зырянского водохранилища на основе инженерно-геологической схематизации по данным натуральных наблюдений гидрогеологического режима. Расчеты выполнялись при вариации параметров прочности грунтов основания.

Для Экспериментальной ТЭС (г. Красный Сулин) выполнены работы по комплексному обследованию строительных конструкций береговой насосной станции и бетонной водосливной плотины. Дано заключение о техническом состоянии и возможности дальнейшей эксплуатации, разработаны рекомендации по устранению выявленных дефектов.

Для Рязанской ГРЭС разработана методика ремонта горизонтальных строительных конструкций, оказана техническая помощь в процессе проведения ремонтных работ.

Для Псковской ГРЭС выполнены исследования физико-механических свойств грунтов в примыкании земляной плотины к водосбросу и разработаны рекомендации по повышению технической надежности плотины.

Для Сургутской ГРЭС-2 выполнены детальные визуальные и инструментальные обследования грунтовых и бетонных сооружений. Произведены расчеты устойчивости земляной плотины.

Для Троицкой ГРЭС выполнены расчеты водных балансов Троицкого водохранилища при установленной электрической мощности ГРЭС; водных балансов и прогнозов изменения уровня водохранилища при расширении электростанции двумя энергетическими блоками по 660 МВт.

Для Гусиноозерской ГРЭС выполнено прогнозирование термического режима акватории оз. Гусиное при увеличении суммарной мощности ГРЭС до 1130 МВт, дана оценка температуры воды на водозаборе станции и в месте природоохранного контроля. Исследовано влияние повторного использования циркуляционной воды на температурный режим. Определены предельно допустимые значения параметров теплового сброса.

Для Черепетской ГРЭС выполнен анализ проектной документации и данных эксплуатации, определен тип системы водоснабжения.

Для Южноуральской ГРЭС выполнен анализ проектной документации и данных эксплуатации, определен тип системы водоснабжения.

Для Верхнетагильской ГРЭС-1 выполнено комплексное натурное обследование гидротехнических сооружений, дана оценка их технического состояния и уровня эксплуатационной безопасности. Выполнен проект организации мониторинга состояния гидротехнических сооружений золошлакоотвала №2. Создана расчетная модель и выполнен комплекс расчетных исследований.

Для Рефтинской ГРЭС выполнено обследование фундамента турбоагрегата. Дана оценка фактического состояния и возможности использования существующих конструкций при реконструкции фундамента турбоагрегата.

Для Норильского топливно-энергетического комплекса выполнена экспертная оценка технического состояния ГТС по результатам их натурального обследования. Составлена комплексная программа проведения работ по детальной инструментальной оценке технического состояния и декларированию безопасности этих сооружений.

Мониторинг золоотвалов

Для Приднестровской ТЭС ПАО «Днепроэнерго» дана оценка технико-экономического расчета строительства золоотвала ТЭС на новой площадке. Обследованы сооружения и площадки их расположения с оценкой оптимального варианта складирования золы Приднестровской ТЭС.

Для Луганской ТЭС выполнены расчеты устойчивости верхового откоса дамб наращивания секций золоотвала № 3 и обоснование конструкции противофильтрационного экрана.

Для Новомосковской ГРЭС филиала ОАО «Квадра» - «Тульская региональная генерация» выполнена работа по оценке устойчивости откосов грунтовой плотины и наружного откоса дамбы золоотвала с назначением критериев безопасности.

Для Любовской грунтовой плотины дана оценка устойчивости откосов и наружного откоса дамбы золоотвала с назначением критериев безопасности.

Для Акционерного общества «Алматинские электрические станции» выполнены работы по обоснованию реконструкции и расширения золоотвала ТЭЦ-3.

3.2.4. Безопасность гидротехнических сооружений

Для Некоммерческого Партнерства «Гидроэнергетика России»:

- Выполнена работа по актуализации и пополнению базы нормативно-технических документов (объем информационного комплекса ~ 350 Мб архивированной информации);
- Продолжена работа по актуализации перечня действующих в гидроэнергетике нормативных документов;
- Осуществлена интеграция существующей базы данных в программную оболочку информационной базы "Консультант Плюс".

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 и ФГУ «НТЦ Гидротехбезопасность»:

Критерии безопасности гидротехнических сооружений для:

ГЭС: Саяно-Шушенской; Волховской ГЭС-6; Светлинской (Вилуй- 3); Богучанской; Зарамагской; Саратовской; Верхнетурской; Чирюртских 1-3; Гергебильской; Гельбахской; Ирганайской; каскада Выгских ГЭС (Беломорской, Выгостровской, Маткожненской, Палакоргской, Ондской с Сегозерским гидроузлом); ГЭС-3 каскада Нивских ГЭС; Княжегубской; Светогорской; Лесогорской; ГЭС-15, ГЭС-16 каскада Серебрянских ГЭС; Верхне-Тулумской; Нижне-Тулумской; Верхне-Свирской и Нижне-Свирской; каскада Ладожских ГЭС; ГТС ГЭС Кайтакоски, Янискоски, Хевоскоски и Борисоглебской ГЭС каскада Пазских ГЭС; Кумской; Иовской (ГЭС-10); ГТС Нива ГЭС-1,2,3 каскада Нивских ГЭС; Гергебельской;

ГАЭС: Ленинградской;

ТЭЦ: Магаданской; Саранской; Воркутинской;

ТЭС: Красногорской;

ГРЭС: Сургутской ГРЭС-1; Сургутской ГРЭС-2; Каширской; Верхнетагильской;

АЭС: Калининской; Белоярской; Смоленской;

ГТС пруда накопителя ОАО «Волжский абразивный завод».

Декларации безопасности гидротехнических сооружений для:

ГЭС: Саяно-Шушенской; Волховской ГЭС-6; Светлинской (Вилуй- 3); Богучанской; Зарамагской; Саратовской; Верхнетурской; Чирюртской 1-3; Гергебильской; Гельбахской; Ирганайской; каскада Выгских ГЭС (Маткожненской, Палакоргской, Ондской); ГТС Нива ГЭС-1,2,3, ГЭС-9 каскада Нивских ГЭС; Иовской и Княжегубской; Светогорской; Лесогорской; ГЭС-15, ГЭС-16 каскада Серебрянских ГЭС; Верхне-Свирской и Нижне-Свирской ГЭС каскада Ладожских ГЭС; Нижне-Тулумской; ГТС ГЭС Кайтакоски, Янискоски, Хевоскоски и Борисоглебской ГЭС каскада Пазских ГЭС; Гоцатлинской; Кумской; Гергебельской;

ТЭЦ: Магаданской; Саранской; Воркутинской; Интинской;

ТЭС: Красногорской;

ГРЭС: Сургутской ГРЭС-1; Сургутской ГРЭС-2; Каширской;

АЭС: Калининской; Белоярской; Смоленской; Кольской;

ГТС пруда накопителя ОАО «Волжский абразивный завод»;

ГТС БТЭЦ-10 филиал ОАО «ТГК-9» «Пермский».

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

ГЭС: Волховской ГЭС-6; Светлинской (Вилуй- 3); Богучанской; Зарамагской; Саратовской; Верхнетурской; Чирюртских 1-3; Гергебильской; Гельбахской; Ирганайской; Каскада Выгских ГЭС (Беломорской, Выгостровской, Маткожненской, Палакортской, Ондской с Сегозерским гидроузлом); Светогорской; Лесогорской; ГЭС-15, ГЭС-16 каскада Серебрянских ГЭС; Верхне-Свирской и Нижне-Свирской ГЭС каскада Ладожских ГЭС; ГТС ГЭС Кайтакоски, Янискоски, Хевоскоски и Борисоглебской ГЭС каскада Пазских ГЭС; Кумской;

ТЭЦ: Воркутинской; Магаданской;

ТЭС: Красногорской;

ГРЭС: Сургутской ГРЭС-1; Сургутской ГРЭС-2;

АЭС: Калининской; Белоярской; Смоленской;

ГТС пруда накопителя ОАО «Волжский абразивный завод».

Проведены комплексные обследования состояния гидротехнических сооружений по объектам:

ТЭЦ: ТЭЦ-26 и ТЭЦ-17 (Филиала ОАО «Мосэнерго»); Кировской ТЭЦ-3, Кировской ТЭЦ-4, Кировской ТЭЦ-5 (Филиала ОАО «ТГК-5» Кировский); Интинской ТЭЦ, Воркутинской ТЭЦ-1, Воркутинской ТЭЦ-2 (Филиала ОАО «ТГК-9» Коми); Красноярской ТЭЦ-2 ОАО «Енисейской (ТГК-13)»;

ГРЭС: Аркагалинской ГРЭС; ГРЭС-3;

ТЭС: Архангельского ЦБК; Соломбальского ЦБК;

АЭС: Смоленской.

Проведены преддекларационные обследования ГТС: Волховской ГЭС-6 каскада Ладожских ГЭС филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»; Сургутской ГРЭС-1; илонакопителя МП г. Псков, «Горводоканал».

Разработаны проекты мониторинга безопасности комплекса ГТС для: накопителя «Северный» (Кольская ГМК) и Шахтинской ГТЭС.

Для АСУ ТП ГЭС и АСДК ГТС разработаны концепция системы управления безопасностью и надежностью основного оборудования ГЭС и критерии оценки состояния основного оборудования.

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

- Составлена декларация вводимого в эксплуатацию Комплекса защитных сооружений.
- Обследованы бетонные и железобетонные конструкции водопропускных сооружений В-1, В-2, судопропускного сооружения С-1 и автодорожного тоннеля.
- Осуществлена разработка технической и эксплуатационной документации: правил эксплуатации гидротехнических сооружений, плана действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, паспорта безопасности опасного объекта, информационной системы нормативно-технической и эксплуатационной документации.
- Разработана рабочая документация информационно-диагностической системы автоматизированной системы диагностического контроля гидротехнических сооружений.

3.2.6. Сейсмостойкость энергетических сооружений

Для Бурейской ГЭС:

- Проведены обработка и анализ результатов наблюдений и эксплуатации автоматизированной системы сейсмометрического контроля (АССК). Проанализированы записи, полученные при прохождении волн природного происхождения от землетрясения, произошедшего в Амурской области. Определены меры для обеспечения в дальнейшем надежной эксплуатации АССК.

- Проведены динамические исследования строительных конструкций ГЭС, выполненные при нормальных эксплуатационных режимах работы станции и во время проведения гидромеханических испытаний гидроагрегатов. Возникающие при техногенных воздействиях напряжения не создают угрозы для безопасной эксплуатации бетонной плотины ГЭС.

Для Гоцатлинской ГЭС разработаны рекомендации по размещению сейсмометрической КИА для организации инженерно-сейсмометрических наблюдений на основных сооружениях; определен состав сейсмометрической КИА и даны основные конструктивные решения по ее установке.

Для Волжской ГЭС разработана проектная документация по автоматизированной системе сейсмометрического контроля, выполнены строительные-монтажные работы, осуществлена поставка оборудования для АССК.

Для Ирганайской ГЭС дана оценка сейсмостойкости и разработаны рекомендации по её обеспечению для ответственных электротехнических изделий: трансформаторов тока, трансформаторов напряжения, выключателей, разъединителей, заградителей, ограничителей напряжений и др.

Для каскада Нивских ГЭС выполнена оценка устойчивости на сейсмические воздействия гидротехнических сооружений ГЭС–10 в соответствии с актуализированной редакцией СНиП II-7-81* (СП 14.13330.2011) и уточнение критериев безопасности.

3.2.7. Проведение НИР для АЭС

Для Ленинградской АЭС-2.

- Выполнена проверка системы контроля качества, осуществляемого поставщиками песка для приготовления бетонных смесей на строительство АЭС-2. Составлено заключение по технологии производства, контролю качества песка и его характеристикам в соответствии с нормативными требованиями.
- Проведена выборочная проверка системы контроля качества, осуществляемого заводами – поставщиками бетонной смеси на строительство АЭС-2, в том числе технической оснащенности заводов и бетонных лабораторий оборудованием и средствами измерения в соответствии с нормативными требованиями. Разработаны рекомендации для обеспечения выпуска этими заводами высокопрочных бетонов на основе бетонных смесей высокой подвижности.
- Проведены исследования для определения и обоснования соответствия основных свойств бетонов (плотности, прочности на сжатие, водонепроницаемости и морозостойкости) сооружений проектным требованиям. Оказаны консультационные и экспертные услуги по оперативному решению вопросов технологии бетонных работ при возведении сооружений АЭС-2. По данным испытаний контрольных образцов подтверждена обеспеченность проектных требований к бетону по прочности, водонепроницаемости и морозостойкости.
- Осуществлена оценка технического состояния фундаментной плиты здания безопасности 10 UKD на основании результатов испытаний выбуренных образцов-кернов с определением основных физико-механических характеристик бетона. Рекомендовано нанесение гидроизоляционного покрытия на бетон плиты для обеспечения его водонепроницаемости.
- Выполнены исследования по определению физико-механических и реологических характеристик высокопрочного бетона защитной оболочки здания 10UJA.
- Разработаны рекомендации по регулированию температурного режима для обеспечения термической трещиностойкости бетонной кладки при бетонировании конструкций.

Для Смоленской АЭС:

- Выполнены гидротермические расчеты водохранилища-охладителя с разработкой рекомендаций по увеличению его охлаждающей способности для маловодных и аномально жарких условий эксплуатации.

- Проведены комплексные инструментальные и визуальные натурные наблюдения, выполнено сопоставление натуральных значений диагностических показателей плотины и водосброса с критериями безопасности, дана оценка технического состояния сооружений.

Для Нововоронежской АЭС-2:

- Разработаны технологические регламенты производства бетонных работ при возведении следующих конструкций и сооружений: конструкций реакторного здания 10 УА, конструкции верхнего строения турбоагрегата здания турбин 10 УМА, цилиндрической части внутренней защитной оболочки реакторного здания 20 УА.
- Разработаны технологические требования производства бетонных работ при возведении конструкций вытяжной башни градирни 10 УРА. Проведено визуальное и инструментальное обследование, составлено заключение по качеству уложенного бетона.

Для Балтийской АЭС выполнены исследования и оценка качества исходных материалов (цементов, песка, гравия), бетонных смесей с целью обеспечения требуемых технологических свойств; определены физико-механические характеристики (в том числе динамические) грунтов основания реакторов 1-го энергоблока АЭС.

Для Балаковской АЭС выполнена работа по первому этапу договора «Разработка проектно-сметной документации на систему продувки водохранилища-охладителя в р. Волга».

Для Белоярской АЭС разработана программа выполнения работ по определению физико-механических свойств грунтов тела и основания плотины Белоярского водохранилища.

Для Калининской АЭС разработаны технические решения комплексной защиты магистральных тепловых сетей АЭС – город Удомля, трубопроводов и оборудования от возможных аварийных возмущений.

3.2.8. Работы для организаций ТЭК по шельфу

Для «Акер Контрактинг Россия АС» (Норвегия) для платформы Аркутун-Даги осуществляется авторский надзор за изготовлением основания гравитационного типа в строительном доке порта Восточный и обеспечение соответствия работ проектной документации и стандартам организации.

Для ЗАО «РиК» откорректирована проектная документация МЛСП «Приразломная» в связи с изменением конструкции бермы. Выполнен проект защиты от размыва.

Для ЦКБ Морской техники «Рубин»:

- Выполнены сбор, анализ и систематизация информации по инженерно-геологическим условиям в районах базирования завода по сжижению природного газа (СПГ) в рамках разработки концепции платформы для сжижения, хранения и отгрузки природного газа в условиях Российской Арктики. Разработана конструкция закрепления завода СПГ на грунте. Рассмотрены возможные способы закрепления морских платформ на грунте в потенциальных районах базирования завода.
- Выполнены расчет, сопоставление и анализ ледовых нагрузок на морскую вертолетную платформу (МВП) в рамках разработки концептуального проекта. Рассмотрены два возможных типа конструкции МВП – гравитационная и полупогружная. Выполнена работа по оценке несущей способности грунтов и устойчивости МВП для гравитационного варианта. Для полупогружной МВП произведена оценка устойчивости донных якорных конструкций на морском дне.
- Выполнен анализ информации о современных технологиях и оборудовании для разработки грунта основания для погружения подводного добычного комплекса (ПДК), а также способах установки и удаления свайного фундамента при смене точки установки в рамках разработки концептуального проекта унифицированной мобильной ледостойкой буровой установки (МЛБУ). Для двух вариантов крепления МЛБУ - свайного и гравитационного - выполнены оценки устойчивости МЛБУ на грунте для различных участков мелководного шельфа.

- В рамках разработки концептуального проекта тендерной погружной буровой установки (Тенбур) для подводного или надводного заканчивания эксплуатационных скважин на мелководных акваториях рассмотрены различные варианты фундаментирования конструкций опорного блока. Для гравитационного варианта были выполнены проверки устойчивости опорного блока. Для свайного варианта крепления блок-кондуктора определены необходимые параметры свай, произведены расчеты несущей способности свай по грунту.

Для освоения Штокманского газоконденсатного месторождения дано определение классификационных (как по ГОСТ 25100-95, так и по стандартам ASTM) и прочностных характеристик грунтов для каждого выделенного инженерно-геологического элемента.

Для реализации проекта морского участка газопровода «Южный Поток» проведены испытания грунтов основания по российским стандартам (ГОСТ) и по стандартам США (ASTM).

3.2.9. Прочие работы по профилю института

Исследования для организаций Санкт-Петербурга и Ленинградской области

Выполнено сейсмомикрорайонирование на участке строительства многофункционального комплекса «Лахта-центр», дана оценка влияния свойств грунта на параметры сейсмических воздействий.

Для ООО «Невская концессионная компания» разработана методика учета горизонтальных сил и деформаций морозного пучения грунтовых массивов при их промерзании-протаивании на границах с ограждающими конструкциями Орловского тоннеля под р. Невой в Санкт-Петербурге.

Для ООО «Невская трубопроводная компания» составлено Экспертное заключение по состоянию поврежденных нефтеналивных причалов № 4, № 5 комплекса наливных грузов в Морском торговом порту «Усть-Луга».

Для ООО «Рубеж-РемСтрой» выполнены лабораторные испытания песка, используемого для подсыпки под лотки Л5-8 для прокладки кабельных линий для ПС «Волхов-Северная».

Для ОАО «Гипроспецгаз» разработан раздел рабочей документации системы водопонижения и водоотведения площадки компрессорной станции «Грязовецкая».

Для ООО «ТНК - ВР Северная столица» разработаны рекомендации и технические решения по водопонижению и ликвидации последствий гидроразрыва в котловане на участке строительства многофункционального автозаправочного комплекса.

Для здания энергетического комплекса ЭК-2 ООО «НТФФ Полисан» выполнены визуальное и инструментальное обследования бетона монолитных балок; дана оценка сплошности бетона

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

Для обогащательной фабрики Горно-металлургического комбината по переработке оловянных руд месторождения «Сырымбет» разработаны технические и технологические решения системы гидротранспорта и складирования хвостов, оборотного водоснабжения.

Для промплощадки ФГУП «РосРАО» проведены лабораторные работы, включающие: определение физических и механических характеристик грунтов.

Для Наталкинского гидроузла выполнены расчетные и экспериментальные исследования статических прочностных и деформационных характеристик грунтов.

Для инженерно-технического сопровождения грунтовых работ на объекте строительства «Славянка» проведена проверка соответствия действительных показателей грунта нормативным и проектным значениям.

Для ООО «ТМИМ» проведены исследования конструкции оросительного устройства типа «БОП 25MP-500». Испытано четыре варианта оросителей.

Для ОАО «Череповецкий «Азот» разработан проект технического регламента работы водооборотного цикла корпуса 106.

Для ОАО «НЛМК» выполнен проект реконструкции двух двухсекционных вентиляторных градирен. Произведен теплотехнический расчет градирен и подобрано наиболее эффективное технологическое оборудование.

Для ФГБУ «ГИЯФ» выполнен проект реконструкции двух трехсекционных вентиляторных градирен. Произведен теплотехнический расчет градирен и подобрано наиболее эффективное технологическое оборудование.

Для Лисаковского филиала ТОО «Оркен» разработан проект специальных емкостей на участке хвостового хозяйства фабрики ГМО для опорожнения магистральных пульпопроводов при ремонтах и расчистке устья сбросного коллектора на аварийном хвостохранилище.

Для Акционерного общества «Алматинские электрические станции» выполнены работы по проекту реконструкции и расширения золоотвала ТЭЦ-3.

Для Социалистической Республики Вьетнам оказаны консультационные услуги при выполнении гидравлических исследований для строительства гидроузла «Лай Чау».

Для ООО «Хладиси Веже Восток» проведены исследования конструкции оросительных устройств по восьми вариантам, определены коэффициенты аэродинамического сопротивления и основные гидроаэротермические характеристики конструкций полимерных оросителей для градирен.

3.2.10. Наиболее важные нормативно-методические документы, разработанные и внедренные в 2011 году

№ п/п	Наименование нормативно-технического документа
А. Закончены разработкой, утверждены и внедрены	
1.	СНиП 33-01-2003 «Гидротехнические сооружения. Основные положения»
2.	СНиП 2.06.04-82* «Нагрузки и воздействия на гидротехнические сооружения (волновые, ледовые и от судов)»
3.	СНиП 2.02.02-85* «Основания гидротехнических сооружений»
Б. Разработаны и находятся в стадии согласования	
1.	СНиП 2.06.05-86 «Плотины из грунтовых материалов»
2.	СНиП 2.06.06-85 «Плотины бетонные и железобетонные»
3.	СНиП 2.06.08-87 «Бетонные и железобетонные конструкции гидротехнических сооружений»
В. Подготовлены и утверждены СТО РусГидро	
1.	СТО РусГидро 04.01.72-2011 «Проектирование ГЭС. Порядок определения стоимости проектных работ. Методические указания». Утвержден приказом ОАО «РусГидро» от 30.01.2012 г. № 57.
2.	СТО РусГидро 04.01.71-2011 «Гидроэнергетическое строительство. Порядок определения стоимости строительно-монтажных работ. Методические указания».

	Утвержден приказом ОАО «РусГидро» от 18.01.2012 г. № 16.
3.	СТО РусГидро 04.01.73-2011 «Проектирование ГЭС. Порядок определения стоимости инженерных изысканий. Методические указания». Утвержден приказом ОАО «РусГидро» от 18.01.2012 г. № 16.
	Г. Подготовлены проекты Технических заданий на разработку СТО
1.	СТО «Оценка состояния и остаточного ресурса гидротурбин с применением методов неразрушающего контроля. Методические указания»
2.	СТО «Методические указания по контролю металла рабочих колес гидротурбин»
3.	СТО «Инструкция по учету условий пропуска льда при проектировании, строительстве и эксплуатации гидроузлов»

3.2.11. Охрана интеллектуальной собственности

Правовая защита и охрана объектов интеллектуальной промышленной собственности осуществлялась путем патентно-лицензионной работы, была проведена работа над двенадцатью заявками на изобретения и полезные модели, восемь из которых были подготовлены к проведению экспертизы в Федеральном институте промышленной собственности Роспатента для получения патентов РФ. По поданным в предыдущие годы заявкам на изобретения и полезные модели Обществом получено девять охранных документов в виде патентов РФ, также по двум заявкам на изобретения в 2011 году получены решения о выдаче патентов РФ.

В отчетном году пятьдесят девять охранных документов на изобретения и полезные модели поддерживались в силе, некоторые технические решения на безлицензионной основе использованы на конкретных объектах или включены в договоры со сторонними организациями для дальнейшего внедрения.

В 2011 году официально зарегистрированные Обществом в Роспатенте объекты авторского права - Программы для ЭВМ и Базы данных были неоднократно использованы при выполнении договоров на проведение научно-исследовательских работ и услуг.

Продолжалась работа по комплектованию отраслевого патентного фонда в виде текущего пополнения и обработки патентной документации, а также работа в системе автоматизации библиотек «Ирбис» по занесению зарубежной патентной информации для оперативного ознакомления специалистов с современными зарубежными научно-техническими разработками в области гидротехники и строительства.

Были подготовлены и выпущены два реферативных обзора, составленные на основе отечественной и зарубежной патентной информации: «Мобильные буровые установки» (плавучие платформы, защита гидротехнических сооружений ото льда, устройства для бурения, плавучие сооружения и буровые платформы) и «Применение современных геотехнических материалов (фильтрующих, противofiltrационных, армирующих) в конструкциях грунтовых гидротехнических сооружений».

3.2.12. Работа Ученого Совета

В 2011 году состоялось семь заседаний Ученого совета. Были рассмотрены результаты ряда НИР, выполнявшихся в 2011 году. Новые научные разработки в области решения пространственных гидравлических задач были изложены в докладе В.А. Прокофьева, оценки состояния Бурейской и Богучанской ГЭС были даны в выступлениях В.Н. Дурчевой и Н.Д. Музыки.

На двух заседаниях рассматривались результаты работ в Проблемной лаборатории в 2011 году. По трем из рассмотренных работ состоялись защиты двух кандидатских и одной докторской

диссертаций. Одна из работ была награждена премией РусГидро в октябре 2011 года. Это свидетельствует о высокой эффективности работ Проблемной лаборатории.

В 2011 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 2011 года в аспирантуре обучалось 16 человек. Принято в аспирантуру в 2011 году 11 человек, из них 5 - в очную аспирантуру и 6 - в заочную. Численность соискателей ученой степени кандидата наук на конец года - 6 человек. В докторантуре обучался один кандидат наук. В XXIV Международной молодежной научно-технической конференции "Инновации в энергетике" приняли участие 12 молодых специалистов института.

В 2011 году в связи с окончанием срока действия лицензии были подготовлены документы и переоформлена лицензия на право ведения образовательной деятельности в сфере послевузовского профессионального образования.

В диссертационном совете ДМ 512 001.01, созданном при ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева", в 2011 году успешно защищено четыре диссертации: одна - на соискание ученой степени доктора технических наук, три - на соискание ученой степени кандидата технических наук. По одной диссертации на соискание ученой степени доктора технических наук было принято отрицательное решение.

3.2.13 Издательская, рекламная, информационная деятельность

В 2011 году выпущено четыре тома журнала «Известия ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (тт. 261 – 264, 50 статей), брошюра В.Б. Судакова «Строительство плотин из укатанного бетона», подготовлена к печати монография И.Н. Шаталиной, Г.А. Трегуб «Гидротехнические сооружения в ледовых условиях» (объем – 360 стр.).

Завершена публикация материалов 5-й Научно-технической конференции «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии» (пленарные доклады – 7, доклады на секционных заседаниях – 40, выступления на двух круглых столах).

Выполнено информационное сопровождение, участие в организации и проведении 6-й научно-технической конференции «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии», подготовка к публикации материалов конференции.

В рамках подготовки к празднованию 90-летия ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева подготовлен выпуск журнала «Гидротехническое строительство» (юбилейный номер - 15 статей), выпущен двуязычный буклет ВНИИГ, сборник «Патентно-информационное обеспечение инновационной деятельности ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева».

Размещены рекламные, имиджевые и информационные материалы в журналах Гидротехническое строительство, Гидротехника XXI, Экономика и ТЭК сегодня и др., в газетах Вестник РусГидро, Энергетика и промышленность России, в информационных справочниках, полностью обновлена информация на сайте www.vniig.rushydro.ru.

В 2011 г. продолжались работы по внедрению автоматизированной информационно-библиотечной системы «ИРБИС» в практику работы НТБ ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева». Ведется наполнение трех баз данных (БД) электронного каталога. Сейчас БД «Генеральный каталог ВНИИГ» содержит 6172 записи, «Известия ВНИИГ» – 650 записей со ссылками на полные тексты статей; «Отчеты ВНИИГ» – 1176 записей. Продолжается процесс ретроспективной конверсии традиционного карточного каталога в электронную форму. Были приобретены дополнительные разделы к справочно-информационной программе «Кодекс» (версия 6-го поколения «Техэксперт») 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. В читальном зале

регулярно проводились занятия по обучению сотрудников института пользованию системами «Кодекс» и «ИРБИС».

Музей ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева занесен во Всероссийский реестр музеев vrn@museum.ru. В 2011 г. после ремонта помещений музея был разработан дизайн-макет оформления с оборудованием для размещения экспозиции, выполненный с использованием современных технологий и материалов, ведется работа по обновлению экспозиции музея.

3.2.14. Участие в работе международных научных обществ и организаций

В 2011 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 (СИГБ);
- Международным обществом по механике грунтов и геотехническому строительству (МОМГ и ГС)
- Международным обществом по механике скальных пород (МОМСП).

За 2011 год специалисты Института приняли участие в работе: 79-го Ежегодного собрания Международной Комиссии по большим плотинам; 34-го Конгресса Международной Ассоциации по гидравлическим исследованиям, Международной конференции Hydro-2011. Кроме того, сотрудники Института принимали участие в работе симпозиумов и конференций по приглашениям других международных организаций.

В целом, в течение 2011 года 20 специалистов Института 25 раз выезжали за рубеж (Вьетнам, Дания, Италия, Испания, Казахстан, Украина, Черногория, Швейцария) для участия в международных конференциях и в 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. В 2009 году международная аудиторская фирма «Bureau Veritas certification» сертифицировала СМК института по новому стандарту ISO 9001:2008. В 2011 г. был проведён плановый надзорный аудит, не выявивший 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-седьмые 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.

Два раза в год аналитические доклады генерального директора о работе института, проблемах, путях и перспективах его развития заслушиваются на расширенных заседаниях Ученого совета. Анализируется, в соответствии с требованиями пункта «Анализ руководства» стандарта, работа СМК в течение года и намечаются цели и задачи для ее дальнейшего совершенствования.

В 2011 г. в связи с получением лицензии на проектирование и конструирование ядерных установок атомных станций (блоков атомных станций) (лицензия № ГН-10-101-2496 от 28 февраля 2011 г.) СМК предприятия успешно прошла аудит, проводившийся Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

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 тендерах 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).

Поиск тендеров велся на электронно-торговых и электронно-информационных площадках www.b2b-energo.ru; www.fabrikant.ru; www.A-K-D.ru; www.trade.su; www.zakupki.gov.ru, а также на сайтах www.rushydro.ru, www.zakupki.rosatom.ru и других. На сайтах ТГК-4 и ТГК-2 получена аккредитация в качестве поставщика. Наиболее эффективной являлась работа на ЭТП В2В-energo и www.fabrikant.ru, на которых Общество является зарегистрированным участником и имеет электронно-цифровую подпись, необходимую для участия в торгах в электронном виде. В конце 2011 года в Реестре было зафиксировано 1025 тендеров по профилю деятельности Общества.

При осуществлении закупочной деятельности в рамках выполнения ГКПЗ Служба руководствовалась положениями о порядке проведения регламентированных закупок, разработанными и утвержденными Советом директоров Общества в 2011 году. В 2011 году проведено 25 закупок на сумму 110392,85 тыс. руб.

3.2.17. Метрологическая служба

Метрологическая служба института аккредитована на калибровку струнных тензометрических датчиков, реестр № 018139 и организует работу согласно Закону РФ «Об единстве измерений», а также «Положению о метрологической службе», утвержденному Генеральным директором института и согласованному с ФБУ «Тест- Санкт-Петербург», и стандарту предприятия «Порядок управления контрольно- измерительным и испытательным оборудованием».

Согласно перечисленным нормативным документам ежегодно составляется график поверки и утверждается ФБУ «Тест-Санкт-Петербург». В 2011 году на основании графика поверки организована поверка и калибровка 312 единиц средств измерений силами ФБУ «Тест-Санкт-Петербург».

Проведена метрологическая экспертиза технической документации испытательного оборудования и своими силами за 2011 год аттестовано 53 единицы разных видов испытательного оборудования согласно ГОСТ Р 8.538-97. За прошедший период в соответствии с областью аккредитации на право проведения калибровочных работ, откалибровано 200 единиц струнных тензометров ТБ-200.

В 2011 году один из сотрудников Метрологической службы прошел курсы повышения квалификации по специальности «Метрологическая экспертиза технической и проектной документации».

В институте ежегодно Метрологической службой совместно со службой охраны труда проводится аттестация рабочих мест своими поверенными средствами измерений.

Метрологической службой института организовано несколько проверок состояния метрологической базы в отделах, была проведена экспертиза метрологической документации на соответствие требованиям стандарта ISO 9001:2008

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 2011 г., тыс. руб.	
			первоначальная	остаточная
1.	Станция цифровая сейсмозаписная Лакколит 24-М 3	2011	420,8	415,8
2.	Комплект геофизической аппаратуры Георадар ОКО-2, модель 2.1.	2010	487,6	418,7
3.	Прибор МТ-162 для определения коэффициента фильтрации в нетканых материалах	2011	199,2	196,8
4.	Автоматизированный комплекс для измерений объёмных и осевых деформаций грунтовых образцов в камере крупномасштабной установки D=600 мм	2010	1 695,2	1 455,8
5.	Автоматизированный комплекс для измерений вертикального давления на грунтовые образцы	2010	1 700,7	1 460,6
6.	Лабораторный комплекс для испытаний грунтовых образцов в условиях трёхосного сжатия- цифровой аппарат Tritech	2010	2 137,7	1 835,9
7.	Комплект испытательного оборудования для исследований на опытных образцах динамических характеристик грунтов в	2010	6 000,0	5 160,0

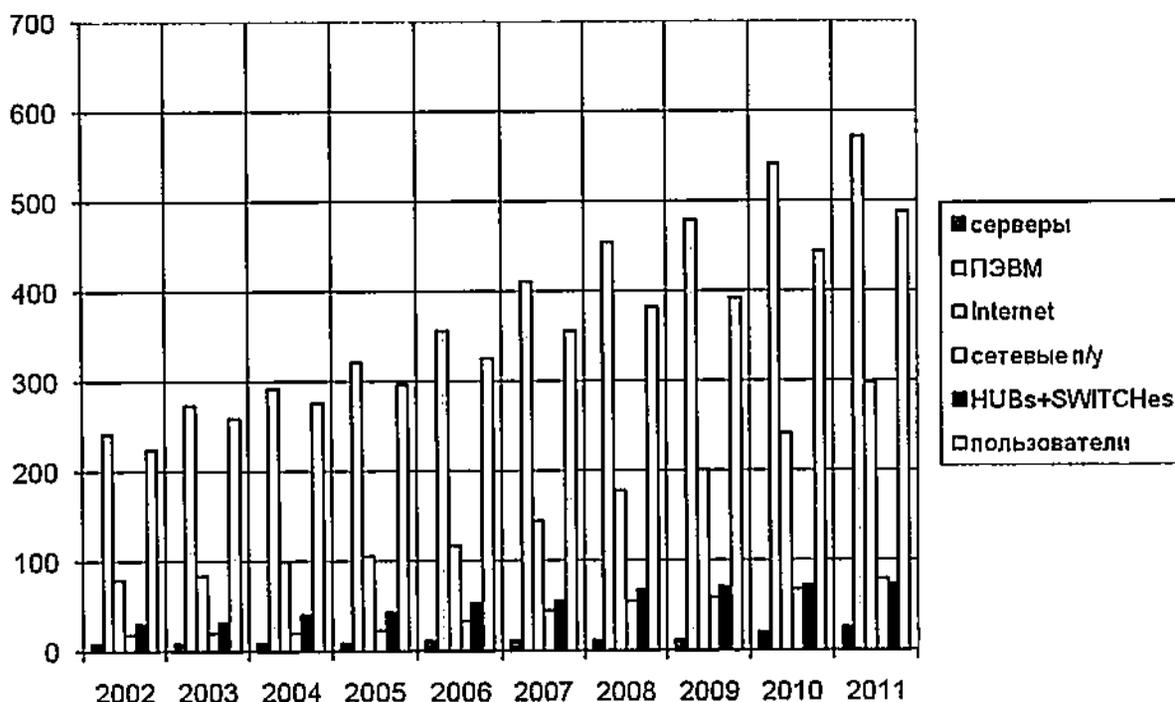
	условиях вертикального осевого и трёхосного сжатия			
8.	Установка ОСПГ для определения степени пучинистости грунтов	2011	300,0	285,9
9.	Универсальная испытательная машина Р-100 М авто для испытаний арматурных стержней на прочность при растяжении (разрыве)	2009	3 633,9	3 270,5
10.	Универсальная испытательная машина УТС 110 М-250 для испытаний бетонных образцов на прочность и деформируемость	2011	2 608,0	2 086,4

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 2011 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 2011 году длина кабельных сетей ЛВС составила ~14 км. Постоянно действует сайт Института в сети Internet (<http://www.vniig.rushydro.ru>), информация на котором регулярно обновляется. Пользователи ЛВС имеют доступ к WorldWideWeb, E-mail и другим 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 ниже:



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 2011 г. осуществлялось дальнейшее развитие вычислительной базы института, проводились закупки оборудования для создания новых рабочих мест и для замены выходящей из строя и устаревшей техники.

С целью распределения все возрастающей нагрузки на службу электронной почты в 2011 г. осуществлены работы по запуску выделенного сервера для функционирования почтовой системы института.

Для проведения работ, связанных с необходимостью выполнения высокопроизводительных вычислений (HPC), в 2011 г. осуществлено дальнейшее развитие вычислительной системы (вычислительного кластера) на базе HP Blade System. В ее составе функционируют 16 блейд-серверов со 160-ю процессорными ядрами, 320 Гб оперативной памяти и 14.4 Тб дискового пространства.

Состав активного и пассивного оборудования локальной вычислительной сети Института на декабрь 2011г.

1. Главный сервер HP Integrityrx7640 (ОС HP-UX 11i v.2 Operation Environment) – 1 шт.
2. Локальные сервера Hewlett-Packard Proliant DL380G4 (ОСUSE Linuxv. 10.0) – 7 шт.
3. Сервер электронной почты Hewlett-Packard Proliant DL380G7 (ОСLES 11 SP1) – 1 шт.
4. Сервер приложений HP 9000 rp5430 (ОС HP-UX 11i Operation Environment) – 1 шт.
5. Кластер HPC в составе шасси HPBLc7000, 8-ми серверов HP BL460c G6 (ОСLES 11), 8-ми серверов HP BL460c G7 (ОСLES 11), 2-х файловых хранилищ SAS HP MSA 2000, интерконнект–Infiniband 40Gbit/s
6. ПЭВМ – 572 шт.
7. Сетевые печатающие устройства – 79 шт.
8. Сетевые хранилища данных (NAS) – 7 шт.
9. Волоконно-оптическая линия связи
10. Коммутаторы и мосты сетевые (1000Base-TX, 100Base-TX, VDSL) - 72 шт.

11. Кабельная сеть UTP 5 cat. ~ 14 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.

В 2011 году продолжались работы (совместно с ЗАО "ЛЭИВО") по оптимизации и улучшению доступа к внешним сетям и повышению защищенности ЛВС.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

№ п/п	Наименование показателя	2009г. Факт	2010г. Факт	2011г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	424588	577933	764546	132,3
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро" на внешнем рынке	135584	277414	480269	173,1
		251344	259290	241874	93,3
2.	Себестоимость	370205	520890	688725	132,2
3.	Прибыль/убыток от продаж	54383	57043	75821	132,9
4.	Прочие доходы	16959	16008	16207	101,2
5.	Прочие расходы	20435	29463	35205	119,5
6.	Прибыль до налогообложения	50907	43588	56823	130,4
7.	Текущий налог на прибыль	10953	11284	17663	156,5
8.	Чистая прибыль	39954	32304	39160	121,2

Фактический объем реализованной продукции составил 764546 тыс. руб., что выше показателя 2010 г. на 186613 тыс. рублей. Увеличение объема реализованной продукции за отчетный период связано с выполнением дополнительных работ по основной деятельности. Основное увеличение отмечается по объектам ОАО «РусГидро».

Себестоимость реализованной продукции составила 688725 тыс. рублей.

Прочие доходы в 2011 году составили 16207 тыс. рублей, что выше 2010 года на 199 тыс. рублей.

Прочие расходы составили 35205 тыс. рублей, что выше 2010 года на 5742 тыс. рублей.

За 2011 год Обществом получена чистая прибыль в размере 39160 тыс. рублей, что выше 2010 года на 6856 тыс. рублей.

Рост чистой прибыли обусловлен ростом выручки от реализации.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2011 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

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

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

Аналитический баланс ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева " за 2011 год, тыс.руб.

Показатели	На		Отклонения	
	31.12.2010	31.12.2011	тыс. руб.	%
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы	-	-	-	-
Основные средства	124385	125411	1026	0,8
Вложения во внеоборотные активы	6958	22258	15300	219,9
Долгосрочные финансовые вложения	989	989	-	-
Отложенные налоговые активы	-	-	-	-
Прочие внеоборотные активы	-	-	-	-
ИТОГО по разделу I	132332	148658	16326	12,3
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	40809	33032	-7777	-19,1
НДС по приобретенным ценностям	1255	3360	2102	167,7
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	155921	182518	26597	17,1
Краткосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Денежные средства	1786	16035	14249	797,8
Прочие оборотные активы	9042	7955	-1087	-12,0
ИТОГО по разделу II	208813	242900	34087	16,3
БАЛАНС	341145	391558	50413	14,8
Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	8160	8160	-	-
Добавочный капитал	66907	66897	-10	-0,01
Резервный капитал	1210	1210	-	-
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	133829	125763	-8066	-6,0
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	-	39160		
Итого по разделу III	210106	241190	31084	14,8
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	4184	3409	-775	-18,5
Прочие долгосрочные обязательства	-	-	-	-
ИТОГО по разделу IV	4184	3409	-775	-18,5
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	121214	141258	20044	16,5
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
Доходы будущих периодов	-	-	-	-
Оценочные обязательства	4496	5432	936	20,8
Прочие краткосрочные обязательства	1145	269	-876	-76,5
ИТОГО по разделу V	126855	146959	20104	15,8

БАЛАНС	341145	391558	50413	14,8
---------------	---------------	---------------	--------------	-------------

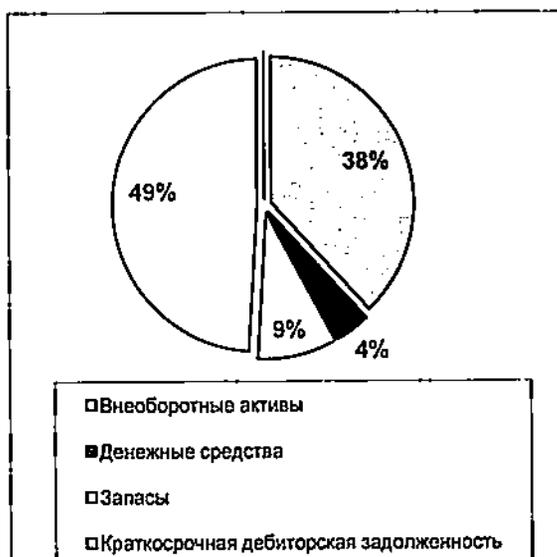
За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост по статьям "Вложения во внеоборотные активы" (на 219,9% или на 15300 тыс. руб.), "Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты" (на 17,1% или на 26597 тыс. руб.), "Денежные средства" (на 797,8% или на 14249 тыс.руб.).

Валюта баланса увеличилась на 14,8% (или на 50413 тыс. руб.).

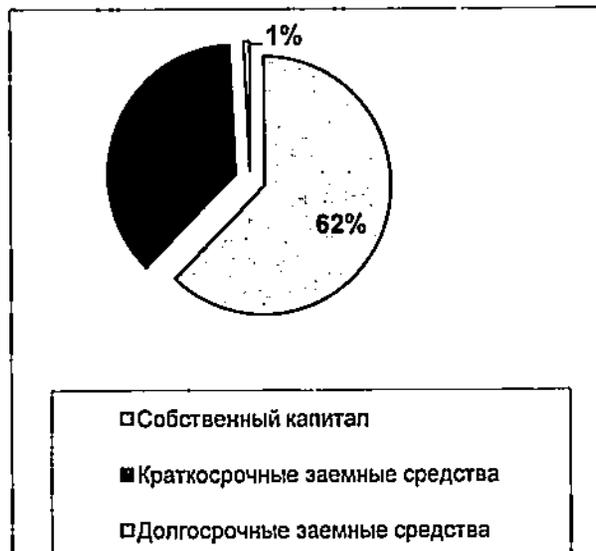
В пассиве баланса наблюдался рост по статье "Оценочные обязательства" (на 20,8% или на 936 тыс.руб.), снижение по статьям: "Отложенные налоговые обязательства" (на -18,5% или на -775 тыс. руб.) и "Прочие краткосрочные обязательства" (на -76,5% или на -876 тыс. руб.).

Вырос объем кредиторской задолженности (на 16,5% или на 20044 тыс. руб.). В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает задолженность перед поставщиками и подрядчиками – 24066 тыс. рублей.

**Структура активов баланса
на 31.12.2011 г.**



**Структура пассивов баланса
на 31.12.2011 г.**



За 2011 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых увеличилась за истекший год на 14,8% и составила 62% .

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период увеличилась на 12,3% и составила 38% общей суммы хозяйственных средств.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают краткосрочная дебиторская задолженность – 49%. Общество проводит активную работу по реструктуризации дебиторской задолженности.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет 62% и 38%, соотношение краткосрочных и долгосрочных заемных средств составляет 97,7% и 2,3% соответственно, что свидетельствует о стабильности имущественного положения и росте экономического потенциала Общества.

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

Расчет стоимости чистых активов ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева", тыс.руб.

Показатель	31.12.2010	31.12.2011
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы		
2. Основные средства	124385	125411
3. Незавершенное строительство	6958	22258
4. Доходные вложения в материальные ценности		
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	989	989
6. Прочие внеоборотные активы		
7. Запасы	40809	33032
8. НДС по приобретенным ценностям	1255	3360
9. Дебиторская задолженность	155921	182518
10. Денежные средства	1786	16035
11. Прочие оборотные активы	9042	7955
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	341145	391558
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам		
14. Прочие долгосрочные обязательства	4184	3409
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам		
16. Кредиторская задолженность	121214	141258
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		
18. Резервы предстоящих расходов		
19. Прочие краткосрочные обязательства	5641	5701
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	131039	150368
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	210106	241190

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 241190 тыс. руб. Таким образом, за 2011 год данный показатель увеличился на 31084 тыс. руб.

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

Показатели	2009 г.	2010 г.	2011 г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Чистая прибыль	39954	32304	39160	121,2
EBIT	54383	57043	75821	132,9
EBITDA	73481	74138	105308	142,0

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение показателя EBIT, которое в свою очередь вызвано выполнением дополнительного объема работ.

Показатели эффективности

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

Показатели	2009 г.	2010 г.	2011 г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Норма чистой прибыли, %	9,4	5,6	5,1	91,1
Норма EBIT, %	12,81	9,87	9,92	100,5
Норма EBITDA, %	17,31	12,83	13,77	107,3

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.

Показатели	2009 г.	2010 г.	2011 г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	4,1	4,6	5,1	110,9
Оборачиваемость дебиторской задолженности	89,1	79,5	71,9	90,4
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	5,7	6,0	6,4	106,7
Оборачиваемость кредиторской задолженности	64,9	60,5	56,9	94,0

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.

Показатели	2009 г.	2010 г.	2011 г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент быстрой ликвидности	1,75	1,37	1,46	106,6
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,29	0,01	0,11	1100,0
Коэффициент Бивера	0,59	0,34	0,54	158,8

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.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов.

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

Показатели структуры капитала

Показатели	2009 г.	2010 г.	2011 г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент автономии	0,66	0,63	0,62	98,4
Соотношение заемного и собственного капитала	0,50	0,59	0,62	105,1

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

Показатели	2009 г.	2010 г.	2011 г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
ROA, %	15,23	10,89	10,84	99,5
ROE, %	33,63	17,92	18,26	101,9

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

№ п/п	Наименование показателя	2009 г. Факт	2010 г. Факт	2011 г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:	-	-	-	-
1.1.	покупатели и заказчики	-	-	-	-
1.2.	векселя к получению	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	2009 г. Факт	2010 г. Факт	2011 г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-	-	-
1.4.	авансы выданные	-	-	-	-
1.5.	прочие дебиторы	-	-	-	-
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	132235	164963	190473	115,5
2.1.	покупатели и заказчики	119528	136074	131299	96,5
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	4713	18641	50857	272,8
2.6.	прочие дебиторы	7994	10248	8317	81,2

По состоянию на 31.12.2011 г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) отсутствует, дебиторская задолженность до 12 мес. 190473 тыс. руб.

По сравнению с 2010 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 25510 тыс. руб., в основном за счет выполнения дополнительного объема работ в 4 квартале.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

№ п/п	Наименование показателя	2009 г. Факт	2010 г. Факт	2011 г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Займы и кредиты	-	-	-	-
2.	Кредиторская задолженность	90422	121214	141258	116,5
2.1.	поставщики и подрядчики,	9131	29960	54026	180,3
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	-	-	-	-
2.6.	по налогам и сборам	29503	33494	29479	88,0
2.7.	авансы полученные	51788	57760	57530	99,6
2.8.	прочие кредиторы	-	-	223	
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	2830	4496	5432	120,8
6.	Прочие краткосрочные обязательства	48	1145	269	23,5

По состоянию на 31.12.2011 г. кредиторская задолженность составила 141258 тыс. руб.

По сравнению с 2010 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 20044 тыс. руб., в основном за счет поставщиков и подрядчиков.

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, а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

Таблица 3. Размер выплаченных ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год)

Дивиденды	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Всего, в том числе:	-	-	8076
на обыкновенные акции	-	-	8076
на привилегированные акции	-	-	-

Раздел 5. Инвестиции

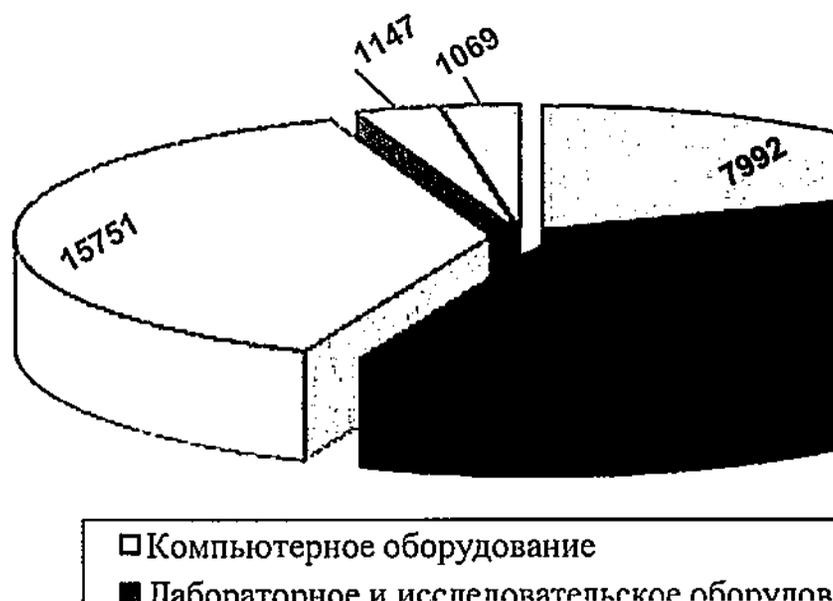
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

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.

Таблица 4. Динамика инвестиций за прошедшие три года.

№	Показатель	2009 г.		2010 г.		2011 г.	
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
1	Инвестиции всего (без НДС), в т.ч.	20967	100	51843	100	41164	100
1.1.	Приобретение недвижимости	-	-	-	-	-	-
1.2.	Модернизация и реконструкция зданий и сооружений	5476	26,1	7628	14,7	15750,8	38,3
1.3.	Модернизация лабораторно-экспериментальной базы	11363	54,2	33865,8	65,3	15205,4	36,9
	Информационно-вычислительная техника	2103	10,0	8584	16,6	7991,8	19,4
1.4.	Информационно-программные комплексы	-	-	-	-	-	-
1.5.	Прочие	2025	9,7	1765,2	3,4	2216	5,4

Инвестиции в 2011 году



5.2. Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений

Источники финансирования инвестиционных программ в 2011 году представлены в таблице:

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования
Инвестиции всего (с НДС)	Амортизационные отчисления	28815
	Прибыль прошлых лет	18890,9
	НДС к возмещению	6919,1
	Чистая прибыль текущего года	-
Всего		54625

Инвестиционные планы на 2012 год и более долгосрочные планы

В качестве основных инвестиционных ресурсов на 2012 год Общество рассматривает амортизационные отчисления текущего года и чистую прибыль за 2011 год.

Целью реализации программы технического перевооружения является создание объективных предпосылок для укрепления и развития Общества в многопрофильную научно-исследовательскую консалтинговую компанию, способную выполнять широкий спектр работ и услуг за счет решения следующих задач:

- сохранения и развития научного и инженерного потенциала и укрепления кадрового состава молодыми специалистами;
- повышения конкурентоспособности института, в том числе за счет внедрения новых информационных технологий, современных программно-технических средств, обновления лабораторно-экспериментальной базы, дальнейшего развития системы качества;
- повышения капитализации института

Общий объем освоения инвестиций по бизнес-плану на 2012 год составляет 70693 тыс. рублей. Финансирование инвестиций планируется за счет собственных инвестиционных источников.

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновационная деятельность

. ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» опираясь на Программу инновационного развития ОАО «РусГидро», утвержденную Советом Директоров Компании 02.08.2011 г. (Протокол №130), осуществляет на своей базе развитие следующих основных направлений в области технологий:

- повышение надежности и безопасности;
- материалы и технологии для строительства и проектирования;
- материалы и технологии для оборудования;
- экология;
- водная инфраструктура и использование водных ресурсов.

По факту в 2011 г были выполнены следующие инновационные работы и разработки:

- Выполнены исследования влияния физико-химических условий и состава водной среды на химическую и биологическую коррозию конструкционных материалов;
- Осуществлен и внедрен Проект информационно-диагностической системы (ИДС) Комплекса защитных сооружений Санкт-Петербурга от наводнений;
- Разработан проекта организации сейсмометрического контроля гидротехнических сооружений и внедрение его "под ключ" для нужд ОАО "РусГидро" - "Камская ГЭС";
- Разработана технология бетонных работ совместного применения самоуплотняющихся бетонов и муфтовых соединений строительной арматуры для строительства плотин средненапорных ГЭС;
- Разработаны новые конструкции грунтовых ГТС с использованием современных геотехнических материалов (фильтрующих, противодиффузионных, армирующих);
- Ведется разработка системы управления безопасностью и надежностью оборудования ГТС ОАО «РусГидро»;
- Разработан по заказу ОАО "ЦКБ МТ "Рубин" концептуальный проект мобильной ледостойкой буровой установки, унифицированной для перспективных участков мелководного шельфа, выполнена оптимизация технических средств ее обслуживающих;
- Также для ОАО "ЦКБ МТ "Рубин" разработана концепция платформы сжижения, хранения и отгрузки природного газа в условиях Российской Арктики в части разработки конструкции закрепления завода СПГ на грунте;
- Проведено исследование возможности применения резьбовых соединений арматуры "LENTONPLUS" производства фирмы "ERICO" для строительства гидротехнических сооружений.

• Приложения

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2011 год

Приложение № 1
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 03.10.2011 № 114н)

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 20 11 г.

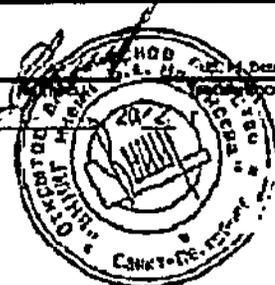
Организация ОАО "ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева	форма по ОКУД	Коды
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	0710801
Вид экономической деятельности наука	по ОКТО	31 12 2011
Организационно-правовая форма/форма собственности ОАО / государственная	ИНН	00128716
тыс. руб.	по ОКВЭД	730400400
Единица измерения: тыс. руб. (млн руб.)	по ОКПФ/ОКФС	73.10
Местонахождение (адрес) 196220, Санкт-Петербург, Гатчинская дом 21	по ОКЕИ	47 18
		384

Показатель ¹	Наименование показателя ²	Код	На <u>31 декабря</u> <u>20 11</u> г. ³	На <u>31 декабря</u> <u>20 10</u> г. ⁴	На <u>31 декабря</u> <u>20 09</u> г. ⁵
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	.	-	.
	Результаты исследований и разработок	1120	.	-	.
	Нематериальные поисковые активы	1130	.	-	.
	Материальные поисковые активы	1140	.	-	.
1	Основные средства в том числе:	1150	147 669	131 343	16 601
	основные средства	1151	126 411	124 345	10 634
2	незавершенное строительство	1152	22 158	6 953	567
	Доходные вложения в материальные ценности	1150	.	.	.
3	финансовые вложения	1170	969	989	.
	Отложенные налоговые активы	1180	.	.	.
	Прочие внеоборотные активы	1190	.	.	.
	Итого по разделу I	1120	148 655	132 332	16 601
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4	Запасы в том числе:	1210	33 632	40 800	19 173
	сырье, материалы и др. аналогичные ценности	1211	7 680	3 971	3 307
	затраты на незавершенном производстве	1212	21 155	32 822	6 841
	расходы будущих периодов	1213	3 697	3 893	7 025
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	3 360	1 259	.
5	Дебиторская задолженность в том числе:	1230	182 516	155 921	124 284
	покупатели и заказчики	1231	131 299	138 074	119 628
	зачеты выданные	1232	50 657	18 641	4 713
	прочая задолженность	1233	360	1 206	53
	финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	.	.	.
	денежные эквиваленты	1250	18 035	1 786	16 333
	Прочие оборотные активы	1250	7 655	9 042	7 941
	Итого по разделу II	1230	242 900	208 813	177 741
	БАЛАНС	1630	391 555	341 145	274 342

Пояснения	Наименование показателя ³	Код	На 31 декабря 20 11 г. ⁴	На 31 декабря 20 10 г. ⁴	На 31 декабря 20 09 г. ⁵
	Итого по разделу III	1330	241190	210 108	179 464
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 409	4 184	1 574
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1430	3 409	4 184	1 574
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
3	Кредиторская задолженность в том числе:	1520	141206	121 214	80 422
	по поставщикам и подрядчикам	1521	54 126	29 960	9 131
	по налогам и сборам	1522	29 479	33 494	39 503
	авансы полученные	1523	57 530	57 760	51 785
	прочие кредиторы	1524	271	-	-
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
6	Оценочные обязательства	1540	5 432	4 496	2 830
	Прочие обязательства	1550	219	1 145	48
	Итого по разделу V	1530	146969	126 855	83 300
	БАЛАНС	1700	381648	341 148	274 342

Генеральный директор

С.С.С.



Главный бухгалтер

О.А.Алипова

И.Г.Фруманова

(расшифровка подписи)

Отчет о прибылях и убытках

за _____ год 20 11 г

Организация **ОАО "ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева"**

Идентификационный номер налогоплательщика _____

Вид экономической деятельности наука

Организационно-правовая форма/форма собственности ОАО/частная

тыс. руб.

Единица измерения тыс руб (млн руб)

Форма по ОКУД _____
Дата (число, месяц, год)

по ОКПО _____

ИНН _____

по _____

ОКВЭД _____

по ОК015/ОКОЭС _____

по ОКЕИ _____

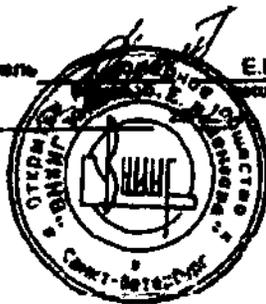
Коды		
0710001		
31	12	2011
00129716		
7804004100		
73.10		
47	16	
384		

Показатель	Наименование показателя	Код	За _____ год	За _____ год
			20 11 г.	20 10 г.
	Выручка в том числе:	2110	764 548	577 933
	от выполнения НИ и ОКР работ	2111	722 143	536 706
	от предоставления услуг по аренде имущества	2112	42 405	41 229
	Себестоимость продаж в том числе:	2120	(688 725)	(520 890)
	выполнения НИ и ОКР работ	2121	(649 087)	(482 398)
	услуг по аренде имущества	2122	(39 638)	(38 492)
	Валовая прибыль (убыток) в том числе	2100	75 821	57 043
	Коммерческие расходы	2210	.	.
	Управленческие расходы	2220	.	.
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	75 821	57 043
	Доходы от участия в других организациях	2310	.	.
	Проценты к получению	2320	.	.
	Проценты к уплате	2330	(672)	(1 505)
	Прочие доходы	2340	18 207	16 008
	Прочие расходы	2350	(34 513)	(27 958)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	56 821	43 588
	Текущий налог на прибыль	2410	(17 010)	(8 675)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	4 870	2 568
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	775	(2 609)
	Изменение отложенных налоговых активов	2460	.	.
	Прочие	2480	(1 428)	.
	Чистая прибыль (убыток)	2400	39 160	32 304

Показатель	Наименование показателя	Код	За год 20 11 г.	За год 20 10 г.
	СПРАВКИ			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	.	.
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	.	.
	Совокупный финансовый результат периода *	2500	.	.
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	480	386
	Разведенная прибыль (убыток) на акцию	2910	480	386

Руководитель

- С.С. -



Е.Н.Беллендир

(подпись)

Главный бухгалтер

И.Г.Фрунзе

(подпись)

Приложение № 2
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
по Рос. Приказу Минфина РФ
от 01.10.2011 № 124н

Форма
отчета об изменениях капитала отчета о движении денежных средств
отчета о целевом использовании полученных средств

Отчет об изменениях капитала
за 20 11 г.

КОДЫ	
0710003	
31	12 2011
00120716	
7604004400	
73.10	
47	16
	364

Организация **ОАО "ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева"** Форма го ОЮД
Идентификационный номер налогоплательщика Дата (число, месяц, год)
Вид экономической деятельности по ОКВЭД
Организация создана по инициативе формальной собственности ОАО - частная по ОКФС
Тыс. руб. по ОКФС
Единица измерения тыс. руб. (или руб.) по ОКЕИ

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Составляющие вклада выступившие участниками	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Баланс капитала на 31 декабря 2009 г.	3100	9180	.	66907	1210	109191	178488
Из 20 10 г.							
Увеличение капитала - за счет:	3210					32304	32304
в том числе:							
часть прибыли	3211	х	х	х	х	32304	32304
перевод из резервов	3212	х	х	.	х	.	.
дотации, субсидии и неформально на	3213	х	х	.	х	.	.
уступленное капитал	3214	.	.	.	х	.	.
дополнительный выпуск акций	3215	.	.	.	х	.	.
увеличение капитала за счет выпуска облигаций	3216	.	.	.	х	.	.
расчет изменений капитала							

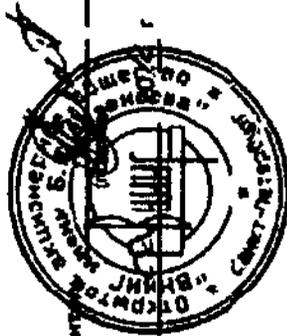
Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у владельцев	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенный прибыль, безвыпущенный доход	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(1 949)	(1 949)
в том числе:							
убыток	3221	х	х	х	х	-	-
перевыпуск акций	3222	х	х	х	х	-	-
расход на приобретение собственного акционерного капитала	3223	х	х	х	х	(1 949)	(1 949)
увеличение капитала по стоимости акций	3224	-	-	-	-	-	-
увеличение капитала за счет							
увеличения стоимости акций	3225	-	-	-	-	-	-
эмитированных акций	3226	-	-	-	-	-	-
дохода от							
продажи акций	3227	х	х	х	х	-	-
изменения стоимости активов	3228	х	х	х	х	-	-
Исторический резервный капитал	3240	х	х	х	х	-	-
величина капитала на 31 декабря 2010 г.	3299	8 190	-	86 907	1 211	133 859	210 167
в том числе:							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	39 170	39 170
в том числе:							
частая прибыль	3311	х	х	х	х	39 160	39 160
перевыпуск акций	3312	х	х	х	х	-	-
доходы от продажи имущества (взноса на увеличение капитала)	3313	х	х	х	х	13	13
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	-	-	-
увеличение резервов от переоценки активов	3315	-	-	-	-	-	-
резерв на запасе средств иностранной валюты	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	(34 444)	-	(5 076)	(5 076)
в том числе:							
убыток	3321	х	х	х	х	-	-
перевыпуск акций	3322	х	х	х	х	-	-
расход на приобретение собственного акционерного капитала	3323	х	х	х	х	-	-
увеличение капитала по стоимости акций	3324	-	-	-	-	-	-
увеличение капитала за счет							
увеличения стоимости акций	3325	-	-	-	-	-	-
дохода от продажи акций	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	х	х	х	х	(5 076)	(5 076)
Изменение добавочного капитала	3330	х	х	х	х	-	-
Материальное уменьшение капитала	3340	х	х	х	х	-	-
величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3300	8 190	-	32 463	1 211	164 823	208 756

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 09 г.	Изменения капитала за 20 10 г. ²		На 31 декабря 20 10 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
До корректировок	3400	182 296	32 304	-	214 602
корректировка в связи с изменением учетной политики	3410	(2830)	(1664)	-	(4494)
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
После корректировок	3500	179 468	30 638	-	210 106
в том числе					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
До корректировок	3401	182296	32 304	-	32 304
корректировка в связи с изменением учетной политики	3411	(2830)	(1664)	-	(1666)
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
После корректировок	3501	179468	30 638	-	30 638
Другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки (по статьям)					
До корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
После корректировок	3502	-	-	-	-

3. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 11 г.	На 31 декабря 20 10 г.	На 31 декабря 20 09 г.
Чистые активы	3600	241 190	219 106	182 298



Руководитель
Е. Н. Беллендер
(расшифровка подписи)

Главный
бухгалтер

И. Г. Фрумина
(расшифровка подписи)

Отчет о движении денежных средств
за _____ год _____ 20 11 г.

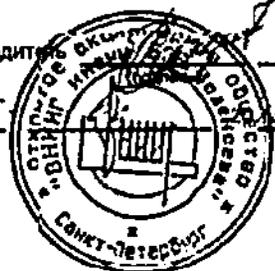
Организация <u>ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"</u>	форма по ОКУД	0710004		
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	31	12	2011
Вид экономической деятельности <u>наука</u>	по ОКПО	00120716		
Организационно-правовая форма/форма собственности <u>ОАО/частная</u>	ИНН	7804004400		
тыс. руб.	по ОКВЭД	73.10		
Единица измерения тыс. руб./млн. руб. (нужное зачеркнуть)	по ОКФС/ОКОФС	47	16	
	по ОКЕЛ	384		

Наименование показателя	Код	За _____ год	
		20 11 г. ¹	20 10 г. ²
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	922 183	680 372
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	350 355	616 688
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	71 273	62 720
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	655	984
Платежи - всего	4120	(845 233)	(638 908)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(363 810)	(248 126)
в связи с оплатой труда работников	4122	(279 872)	(247 468)
процентов по долговым обязательствам	4123	(872)	(1 505)
налога на прибыль организаций	4124	(24 215)	(8 010)
прочие платежи	4129	(186 635)	(133 799)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	79 950	41 464

Наименование показателя	Код	За <u>год</u> 20 <u>11</u> г ¹	За <u>год</u> 20 <u>10</u> г ²
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	-	331
в том числе			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(54 625)	(66 342)
в том числе			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(54 625)	(66 342)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(-)	(-)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставлением займов другим лицам	4223	(-)	(-)
процентов по долговым обязательствам, включенным в стоимость инвестиционного актива	4224	(-)	(-)
прочие платежи	4229	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(54 625)	(66 342)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	25 844	60 000
в том числе			
получение кредитов и займов	4311	25 844	60 000
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	4319	-	-

Наименование показателя	Код	За <u>год</u> 20 <u>11</u> г. ¹	За <u>год</u> 20 <u>10</u> г. ²
Платежи - всего	4320	(33 920)	(50 000)
в том числе			
собственников (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	(8 076)	(-)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(25 844)	(50 000)
прочие платежи	4329	(-)	(-)
Сальдо депозитных платежей от финансовых операций	4380	(8076)	
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	14 249	(24547)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 786	26 333
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	16 035	1 786
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель



Е.Н.Беллендир

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

И.Г.Фрумкина

(расшифровка подписи)

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-002-02-12

Акционерам ОАО "ВНИИГ имени Б.Е. Веденеева"

Сведения об аудируемом лице

Наименование	Открытое акционерное общество "ВНИИГ имени Б.Е. Веденеева"
Государственный регистрационный номер	1027802483400
Место нахождения	195220, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Гжатская, д.21

Сведения об аудиторе

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



Независимая фирма «ЭНПИ Консалт», член
«Маск Спешэл Интернашнэл Лимитед»,
фирмы-члены в основном городе ЕС в мире;
в ассоциации с АИГ «МООР СТИВЕНС РУС»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества "ВНИИГ имени Б.Е. Веденеева", состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 г., отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2011 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

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

Ответственность аудитора

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

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

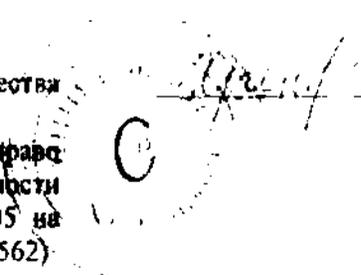
Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества "ВНИИГ имени Б.Е. Веденеева" по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

Директор по аудиту
Закрытого акционерного общества
"ЭНПИ Консалт"
(квалификационный аттестат на право
осуществления аудиторской деятельности
в области общего аудита № К012105 на
неограниченный срок. (ОРН 20402001562)



Н.Ю.Хренов

09 февраля 2012 г.

Заключение Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» за 2011 год

г. Москва

«20» марта 2012 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 24.02.2012 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (далее также - Общество) за период с 01 января 2011 года по 31 декабря 2011 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 2011 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 2011 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2011 года по 31.12.2011 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 20.03.2012 № 3.

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



Кудряшов В.Г.

Кочанов А.А.

Басов А.Б.

Кравцов А.Ю.

Косарев Р.С.

Приложение 4. Сделки Общества¹

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Указанные сделки в 2011 году не совершались				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Указанные сделки в 2011 году не совершались				

¹ В соответствии с требованиями п. 8.2.3 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР от 10.10.2006) годовой отчет акционерного общества должен содержать перечень совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" крупными сделками и сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Приложение 5. Состав Совета директоров ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева" в 2010-2011 корпоративном году

Избран годовым Общим собранием акционеров Общества 01.06.10, протокол № 484 пр. от 02.06.10

Янсон Сергей Юрьевич – Председатель Совета директоров	
Год рождения	1970
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в хронологическом порядке	2005-2009 ОАО «ОГК-1», заместитель начальника департамента - начальник отдела маркетинга и контроля цен, начальник департамента оперативного управления закупочной деятельностью, заместитель генерального директора - директор по закупкам 2009-.2010 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», заместитель руководителя блока закупок, исполнительный директор по закупочной деятельности 2010 –2011 ОАО «РусГидро», директор по закупкам
Первое избрание в состав Совета директоров	2010 год

Королева Анна Михайловна	
Год рождения	1982
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005 – 2008 ОАО РАО «ЕЭС России, аналитик Центра по реализации проектов реформирования АО-энерго 2008 ОАО «УК ГидроОГК», ведущий специалист Управления по корпоративной работе 2008- 2010 ОАО «РусГидро», ведущий эксперт, начальник управления Департамента корпоративного управления 2010-2011ООО «ЭНЕРГОСТРИМ», заместитель директора по корпоративному управлению
Первое избрание в состав Совета директоров	2010 год

Лунаци Михаил Эрнестович	
Год рождения	1960
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2007 ОАО УК «Гидро ОГК», начальник Департамента проектирования 2007-2007 ОАО «ГидроОГК», начальник Департамента проектирования 2007-2011 ОАО «РусГидро», начальник Департамента венчурных проектов и проектов развития
Первое избрание в состав	2008 год

Совета директоров	
-------------------	--

Недотко Вадим Владиславович	
Год рождения	1975
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2009 ОАО «ОГК-1», начальник отдела бизнес - планирования, начальник Департамента экономики 2009-2010 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», руководитель дирекции долгосрочного инвестиционного планирования Департамента инвестиционных программ Блока экономики и инвестиционных программ 2010-2011 ОАО «РусГидро», начальник Департамента экономического планирования
Первое избрание в состав Совета директоров	2010 год

Беллендир Евгений Николаевич	
Год рождения	1957
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003 -2008 ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», исполнительный директор 2008-2011 ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», генеральный директор 06.2010-2011 ОАО «РусГидро», директор по научной деятельности
Первое избрание в состав Совета директоров	2003 год

Приложение 6. Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование Общества: *Открытое акционерное общество "ВНИИГ имени Б.Е. Веденеева"*

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

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

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

Банковские реквизиты:

ИНН 7804004400 ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"

р/с 40702810255080111494 Северо-Западный банк ОАО «Сбербанк России»

г. Санкт-Петербург

к/с 3010181050000000653

БИК 044030653 ОКПО 00129716 ОКОНХ 95120

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 02.08.2002

Основной государственный регистрационный номер: 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) 535-54-45, факс (812) 535-67-20,

Адрес страницы в сети Интернет: www.vniig.rushydro.ru

Адрес электронной почты: vniig@vniig.ru

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ЭНПИ Консалт»

Вид деятельности: оказание аудиторских услуг

Место нахождения: 115191, г. Москва, Духовской пер, д.14

Почтовый адрес: 115191, г. Москва, Духовской пер, д.14

ИНН: 7737017200

ЗАО «ЭНПИ Консалт» является членом СРО НП «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР) 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.14,к.1

Информация о регистраторе Общества

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

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Реестр-РН»

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

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

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

Адрес электронной почты: support@reestrn.ru

Лицензия № 10-000-1-00330. Дата выдачи 16.12.2004. Срок действия: без ограничения срока действия.

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по финансовым рынкам (ФСФР России).

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором: 25.01.2011.

Сведения о специальном подразделении Общества по взаимодействию со СМИ:

Помощник генерального директора по связям с общественностью.

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

Номер телефона, факса: (812) 493 93 80, (812) 535-67-20

Адрес электронной почты: MishinaMR@vniig.ru, margarita_jr@mail.ru

Адрес страницы в сети Интернет специального подразделения: www.vniig.rushydro.ru/press/feedback