



РусГидро

ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева

"УТВЕРЖДЕН"

решением Совета директоров
ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"

Протокол № ____ от ____ 2011 года

"УТВЕРЖДЕН"

решением годового Общего собрания акционеров
ОАО "РусГидро"

Протокол № ____ от ____ 2011 года

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

по результатам работы за 2010 год

Генеральный директор ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева" _____ /Е.Н.Беллендир/

" ____ " _____ 2011 г.

Главный бухгалтер ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева" _____ /И.Г.Фрумкина/

" ____ " _____ 2011 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам	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 2010 году	10
1.6. Приоритетные задачи	11
Раздел 2. Корпоративное управление	11
2.1. Работа органов управления и контроля	11
2.2. Уставный капитал	17
2.3. Структура акционерного капитала	17
2.4. Корпоративное управление ДЗО	18
2.5. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях	19
Раздел 3. Производство	19
3.1. Основные производственные показатели	19
3.2. Результаты научно-исследовательских работ, выполненных Обществом в 2010 году по основным направлениям	20
Раздел 4. Экономика и финансы	39
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	39
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2010 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	40
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	43
4.4. Анализ дебиторской задолженности	45
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	46
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	46
Раздел 5. Инвестиции и инновации	47
5.1. Инвестиционная деятельность	47
5.2. Инновации	48
Приложения:	
1. Бухгалтерский баланс за 2010 год	50
2. Заключение Аудитора	62
3. Заключение Ревизионной комиссии	67
4. Сделки Общества	69
5. Состав Совета директоров ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» в 2009-2010 корпоративном году	70
6. Справочная информация для акционеров	72

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

Уважаемые акционеры!

Прошедший 2010 год стал для института с почти вековой историей годом стабильной работы, годом укрепления позиций на российском и международном рынках, годом наращивания объемов производства и выхода на новые объекты.

Подводя итоги года, можно с уверенностью сказать, что мы нашли решение большинства поставленных перед Обществом задач.

Невзирая на экономические трудности, за отчетный период Обществу удалось увеличить выручку по основной деятельности на 38,7% по отношению к предыдущему году, производительность труда собственными силами выросла на 19,1%.

Для обеспечения устойчивого развития Общества в 2010 году мы уделили большое внимание сотрудникам института – и в части работы с молодежью, пенсионерами и ветеранами, и в части обеспечения коллектива необходимыми социальными гарантиями.

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. Уверены, что следование этим ключевым принципам позволит нам и в дальнейшем сохранить одну из главных для Общества ценностей – поддержку акционеров.

Убеждены, что активное взаимодействие Совета директоров и менеджмента Общества и в будущем позволит эффективно решать текущие задачи и успешно реализовать 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.
- Принимал участие в научном обосновании, проектирования, строительства и эксплуатации более 400 ГЭС, ТЭС, АЭС в стране и за рубежом.
- В настоящее время 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 и Карачаево-Черкессии). Выполняются ответственные работы, связанные с восстановлением Саяно-Шушенской ГЭС имени П. С. Непорожного.

ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» – крупнейший научный центр в России по проведению комплексных исследований для научного обоснования проектирования, строительства и эксплуатации гидравлических, тепловых и атомных электростанций, гидротехнических и специальных сооружений, оборудования ГЭС. Занимает лидирующее положение в отрасли по научно-техническому сопровождению всех жизненных циклов гидроэнергетических объектов.

Краткая история Общества.

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

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

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

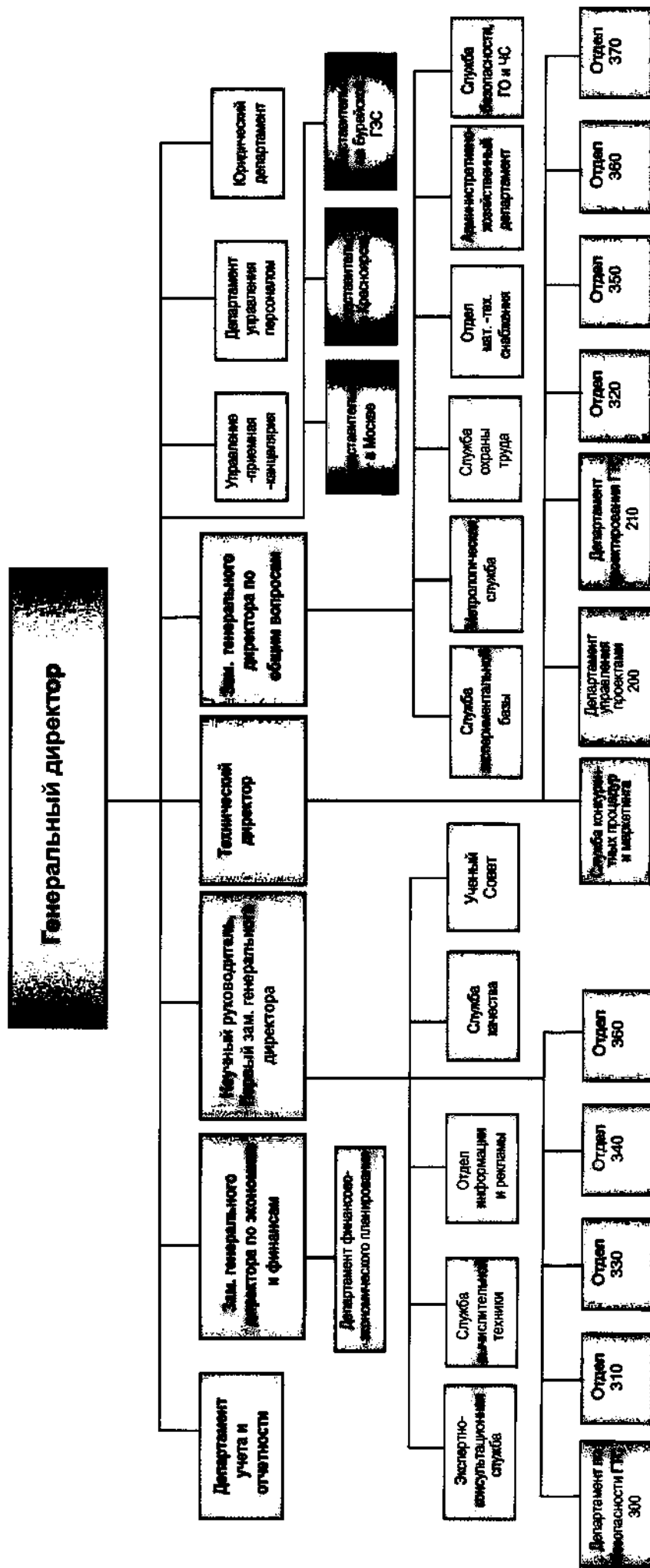
С 60-х гг. институт является головной организацией по вопросам разработок нормативно-методической документации (СниП, ГОСТ, ВСН, Пособия, Рекомендации и т.п.).

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

С 2006 года ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» входит в Холдинг ОАО «ГидроОГК» (100% акций минус 1 акция Общества внесены ОАО РАО «ЕЭС России» в оплату дополнительных акций ОАО «ГидроОГК»). В 2008 году ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» в ходе организационных мероприятий стало 100% ДЗО ОАО «РусГидро». Все годы существования ВНИИГ важная роль отводилась координации усилий отечественного научно-технического потенциала и международному сотрудничеству. Выполняя головные функции в отрасли, институт регулярно проводил координационные совещания и конференции. Продолжая эти традиции, 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 обособленное подразделение в г. Ивангород и 3 представительства – в г. Москве, в г. Красноярске и на строительстве Бурейской ГЭС. В 2010 году в Казахстане создано 100% ДЗО – ТОО «ВНИИГ».

Организационная структура Общества



События и факты:

Февраль	IV –ое Всероссийское совещание энергетиков при поддержке Минэнерго РФ, Международной комиссии по большим плотинам (РНК СИГБ). В ОАО «РусГидро» создана экспертная комиссия по оценке системы «плотина – основание» Саяно-Шушенской ГЭС. ОАО «РусГидро» утвердило программу безопасной эксплуатации гидроэнергетических объектов на период 2010-2015гг.
Апрель	
Июль	ОАО «РусГидро» и правительство республики Алтай подписали соглашение о сотрудничестве.
Август	Состоялась торжественная церемония закладки Нижне-Бурейской ГЭС..
Октябрь	На территории Республики Казахстан зарегистрировано 100% -ое ДЗО ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» - ТОО «ВНИИГ».
Ноябрь	В Санкт-Петербурге состоялась Пятая научно-техническая конференция «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии».

1.2. Группа РусГидро

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

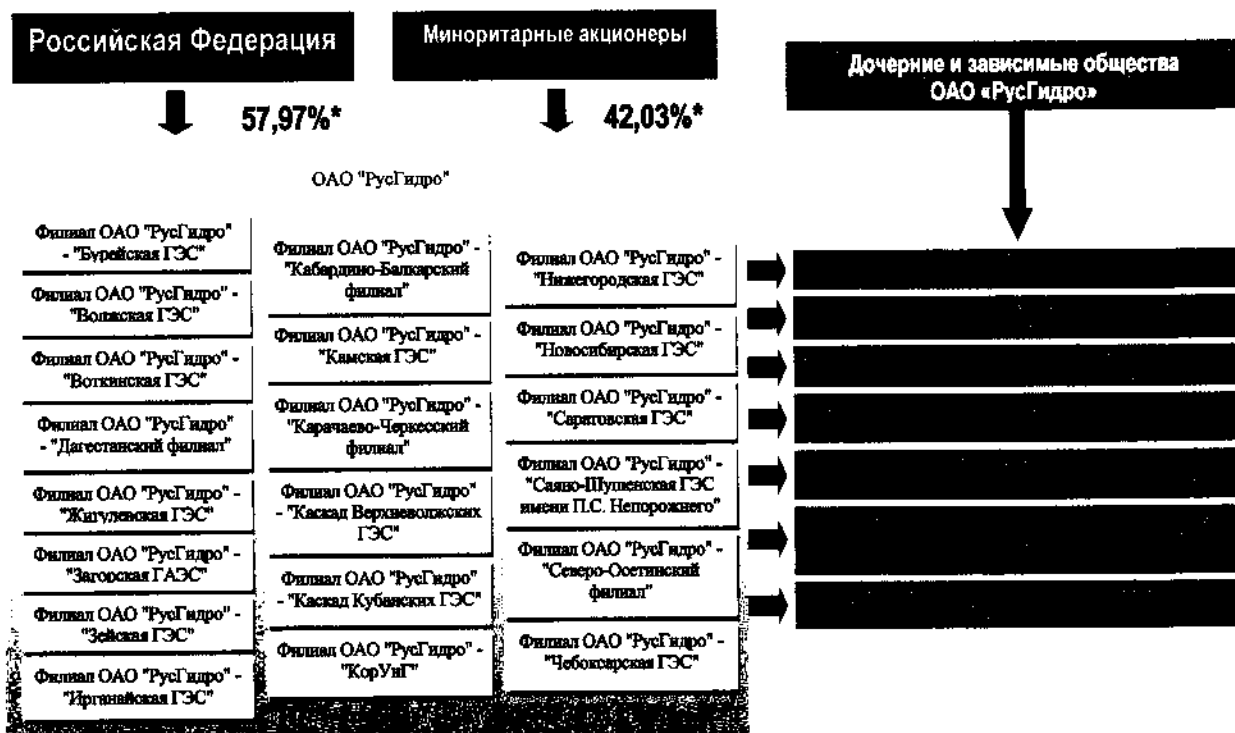
ОАО «РусГидро» владеет 100% обыкновенных именных акций Общества.

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

В 2007- 2008гг. осуществлялась консолидация ОАО «РусГидро» в единую Операционную компанию. К ОАО «РусГидро» были присоединены дочерние АО-ГЭС (без строек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО-ГЭС, а также ОАО «Государственную Группу ГидроОГК» и ОАО «Миноритарную Группу 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»



* По состоянию на 31.12.2010 г. доля участия Российской Федерации в уставном капитале ОАО «РусГидро» составила 57,97% без учета фактического дополнительного размещения 931 677 018 штук акций ОАО «РусГидро» в рамках дополнительной эмиссии на 1 860 000 000 штук акций. С учетом дополнительно размещенных акций ОАО «РусГидро» на 31.12.2010 г. доля участия Российской Федерации в уставном капитале ОАО «РусГидро» составила 58,10%.

1.3. Стратегические цели

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

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

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

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

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

Рост ценности Общества.

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

1.4. Управление рисками

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

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

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

Региональные риски

Региональный риск – это риск, непосредственно связанный с экономическим, политическим и социальным положениями отдельных административных или географических регионов. Менеджмент Общества считает, что на сегодняшний день региональные риски не должны оказывать прямого влияния на деятельность Общества. Обществом предполагалось увеличить портфель заказов за счет расширения географии оказываемых услуг путем выхода на рынок Республики Казахстан. Гидроэнергетический потенциал Республики Казахстан по оценке Минэкологии Казахстана составляет около 170 млрд. кВт/ч в год. Степень же освоения экономически эффективных гидроэнергоресурсов в республике составляет 26%. Наличие значительного неосвоенного гидроэнергетического потенциала, являющегося экономически и экологически эффективным, позволяет принять участие в реализации масштабной программы гидроэнергетического строительства. Наши знания и компетенции достаточно высоко оценены Комитетом по водным ресурсам и Министерством сельского хозяйства Республики Казахстан. Однако в данном регионе имеется риск уменьшения выручки при определенном неблагоприятном сочетании региональных обстоятельств. Для купирования этих рисков Общество зарегистрировало на территории Республики Казахстан 100%-ое ДЗО ТОО «ВНИИГ», которое выполняет функции генподрядчика по отношению к Обществу. Кроме того, для «сглаживания» возможных негативных моментов в части уменьшения выручки, Общество осуществляет постоянное наращивание объемов продаж работ и услуг на внутренних рынках РФ как для Заказчиков группы ОАО «РусГидро» так и для внешних Заказчиков.

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 2010 году

Выполнен серьезный объем работ для Бурейской ГЭС – 15% от общей выручки.

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

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».

Создано и 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.

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

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

В целях успешного корпоративного управления Общество придерживается рекомендаций Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ России (одобренного на заседании Правительства Российской Федерации от 28.11.2001 (протокол №49) и рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 № 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения») и стандартах передовой практики корпоративного управления.

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

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 2010 году

Выполнен серьезный объем работ для Бурейской ГЭС – 15% от общей выручки.

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

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».

Создано и 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.

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

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

В целях успешного корпоративного управления Общество придерживается рекомендаций Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ России (одобренного на заседании Правительства Российской Федерации от 28.11.2001 (протокол №49) и рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 № 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения») и стандартах передовой практики корпоративного управления.

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 2010 года состоялось одно Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров (протокол 02.06.2010 № 484 пр.) 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.

Совет директоров

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

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева», утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол от 23.05. 2008 г.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 9 заседаний.

Советом директоров Общества регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2010 год планов и программ.

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- Положение об организации страховой защиты на 2010 год;
- Программа страховой защиты на 2010 год;
- Одобрен коллективный договор на 2011-2013 г.г.;
- Расторжение договора с Регистратором Общества;
- Утвержден новый регистратор Общества, условия договора с ним;
- Страховые компании для целей страхования гражданской ответственности Общества;
- Временный регламент взаимодействия служб мониторинга оборудования и диагностики гидротехнических сооружений филиалов, блока "Производственная деятельность" ОАО "РусГидро" при формировании производственных программ действующих ГЭС/ГАЭС;
- Отчеты о раскрытии информации на корпоративном сайте.

Состав Совета директоров

избран годовым Общим собранием акционеров 01.06.2010 (протокол от 02.06.2010, № 484пр), функции ГОСА выполняет Правление ОАО «РусГидро».

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	04.2005-11.2009 ОАО «ОГК-1» Зам. начальника департамента - начальник отдела маркетинга и контроля цен, начальник департамента оперативного управления закупочной деятельностью, зам. генерального директора - директор по закупкам, директор по закупкам 2009-01.2010 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» зам.руководителя блока закупок 2010-настоящее время Исполнительный директор по закупочной деятельности ОАО «РусГидро»
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 11.2010-настоящее время ООО «ЭНЕРГОСТРИМ», заместитель Директора по корпоративному управлению
Первое избрание в состав Совета директоров	2010 год

Луначи 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	1998-2005 ОАО «НИИЭС», ведущий научный сотрудник 2005-2007 ОАО УК «Гидро ОГК», начальник Департамента проектирования 2007-2007 ОАО «ГидроОГК», начальник Департамента проектирования 2008- настоящее время ОАО «РусГидро», начальник Департамента венчурных проектов и проектов развития
Первое избрание в состав Совета директоров	2008 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	07.2004-06.2005 Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации, главный специалист отдела государственного регулирования тарифов Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ 06.2005-10.2009 ОАО «ОГК-1», начальник отдела бизнес - планирования, начальник департамента экономики 11.2009-02.2010 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 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 ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» 2008-настоящее время ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» Генеральный директор ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» 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 2010 году производилась на основании решения ГОСА 01.06.2010 (протокол 02.06.2010 № 484 пр).

За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачено вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (Одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров;

Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Совета директоров, увеличивается на 30%;

Выплата вознаграждений производится в денежной форме в течение 30 (тридцати) дней после даты проведения заседания Совета директоров;

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Совету директоров в 2010 году, составила: 126479 рублей.

Едиличный 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 единого исполнительного органа с «Исполнительный» на «Генеральный» 29.08.2008 с Генеральным директором Беллендиром Евгением Николаевичем заключено дополнительное соглашение к трудовому договору.

Решением Совета директоров ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденева" 10.06.2010 протокол № 1 одобрено совмещение Генеральным директором ОАО «ВНИИГ им.Б.Е. Веденева» Беллендиром Евгением Николаевичем должности Директора по научной деятельности ОАО «РусГидро».

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:	2002 – 2003 ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденева» Научный руководитель – первый заместитель исполнительного директора 2003 -2008 ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденева» Исполнительный директор ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденева» 2008- настоящее время ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденева» Генеральный директор ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденева» 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.Веденева» 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 2010 году, составила: 350150 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.Веденева», утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 23.05.2008 № 6/н.

Состав Ревизионной комиссии

избрана годовым Общим собранием акционеров 01.06.2010 (протокол от 02.06.2010 № 484пр):

Кочанов Андрей Александрович – Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	1972
Образование	Высшее.
Гражданство	РФ
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	07.2005- 09.2006 ОАО «УК ГидроОГК» Главный эксперт Департамента стратегии развития 09.2006 – 03.2007 ЗАО «Богучанская ГЭС» Заместитель Генерального директора по экономике

	<p>03.2007-12.2007 ОАО «УК ГидроОГК», ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками</p> <p>12.2007-06.2010 ОАО «РусГидро», начальник управления организации и проведения контрольных мероприятий в Обществе</p> <p>Департамента внутреннего аудита и управления рисками</p> <p>07.2010-настоящее время ОАО «РусГидро», начальник Управления методологии внутреннего контроля Департамента внутреннего контроля</p>
--	---

Сафонов Евгений Петрович	
Год рождения	1963
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>12.2005-01.2010 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», главный эксперт Департамента внутреннего аудита</p> <p>03.2010- настоящее время ОАО «РусГидро», главный эксперт Департамента внутреннего аудита</p>

Лукашов Артем Владиславович	
Год рождения	1981
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2004-2005 ОАО РАО «ЕЭС России, специалист Департамента корпоративной политики</p> <p>2005 ОАО «ГидроОГК», главный эксперт Департамента корпоративного управления</p> <p>2005-2007 ОАО «УК ГидроОГК», главный эксперт, ведущий эксперт Департамента имущества и бизнес-процессов, ведущий эксперт Департамента управления и контроля капитала</p> <p>2007- настоящее время ОАО «РусГидро», ведущий эксперт Департамента управления капиталом</p>

Гатаулин Денис Владиславович	
Год рождения	1978
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p>2005-2006 ОАО «УК ГидроОГК», начальник управления корпоративного аудита и финансового контроля Департамента имущества и бизнес-процессов</p> <p>2007-28.12.2007 ОАО «УК ГидроОГК», начальник управления корпоративного аудита и финансового контроля Департамента управления и контроля капитала</p>

	29.12.2007-2008 ОАО «ГидроОГК», заместитель начальника Департамента управления капиталом 2008-настоящее время ОАО «РусГидро», заместитель начальника Департамента управления капиталом
--	---

Дмитриенко Анастасия Владимировна	
Год рождения	1983
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2006 Ассоциация " «Санаторно-курортное объединение «Курорты Подмосковья», юристконсульт 2006-2007 Центр терапевтической офтальмологии, юристконсульт 2007-2010 ОАО «РусГидро» Департамент корпоративного управления, ведущий специалист 2010-настоящее время Главный эксперт Дирекции корпоративного управления ООО «ЭНЕРГОСТРИМ»,

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2010 году не производилась. На основании решения ГОСА 01.06.2010 (протокол от 02.06.2010 № 484 пр). членам Ревизионной комиссии за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 3 (Трем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на дату подписания заключения по результатам проведенной проверки (ревизии);

Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Ревизионной комиссии, увеличивается на 30%;

Выплата вознаграждения члену Ревизионной комиссии производится в денежной форме в течение 30 (Тридцати) дней после даты подписания заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2010 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	
	01.01.2010г.	31.12.2010г.
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	01.01.2010г.		31.12.2010г.	
	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акции
ОАО «РусГидро»	100%	100%	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденева» по состоянию на 31.12.2010 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 с п.1 статьи 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 2010 году	Единоличный исполнительный орган
ТОО «ВНИИГ» Республика Казахстан, 100000,	Проектные, изыскательские работы	100 %	0	Кудлаева Ольга Анатольевна

г.Караганда, район им. Казыбекби, ул. Лободы, д.31/3. www.vniig.kz		988755,50		
---	--	-----------	--	--

Иные хозяйственные общества, в которых участвует ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева».

Общество не участвует в иных хозяйственных обществах.

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 организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОСТРОЙ»	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	2008 г.	2009 г.	2010 г.
1.	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг - всего, в том числе:	тыс. руб.	481802	424588	577933
	по основной деятельности	тыс. руб.	449092	386928	536704
	- в том числе собственными силами	тыс. руб.	311635	342308	433401
	от сдачи в аренду	тыс. руб.	32710	37660	41229
2.	Чистая прибыль	тыс. руб.	27812	39954	32304
3.	Выработка на одного работающего	тыс. руб.	1130,99	1003,9	1285,7

4.	Выработка по основной деятельности (без учета аренды) на одного работающего собственными силами	тыс. руб.	731,54	809,2	964,13
----	---	-----------	--------	-------	--------

Объем использованных Обществом в 2010г. энергетических ресурсов

№ п/п	Энергоресурс	Расход	Стоимость тыс.руб.
1.	Электроэнергия	2421,7 тыс. квт.ч	8001,8
2.	Газ	746,2 тыс. м ³	2840,3
3.	Бензин	18530 литров	368,7
4.	Дизтопливо	2555 литров	44,3

3.2. Результаты научно-исследовательских работ, выполненных Обществом в 2010 году по основным направлениям.

В 2010 году в ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» продолжалась активная научно-исследовательская работа, направленная на завершение строительства: Бурейской ГЭС; Богучанской ГЭС; Ирганайской ГЭС; Зарамагских ГЭС; Усть-Среднеканской ГЭС, а также на восстановление Саяно-Шушенской ГЭС. Проводились исследования, связанные с разворотом строительства Нижне-Бурейской ГЭС, Гоцатлинской ГЭС, малой ГЭС «Чибит», а также в связи с обеспечением потребностей эксплуатации и разработкой проектов ремонта и реконструкции ряда ГЭС, в том числе каскада Кубанских ГЭС. Проводились работы для Ленинградской ГАЭС и Северной ПЭС.

Институт в 2010 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, ТЭС и АЭС;
- научно-техническое обеспечение проектирования особо ответственных и сложных объектов ТЭК и других отраслей промышленности;
- разработки и исследования, связанные с проектированием и строительством перспективных гидроузлов в Северной 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 строительных конструкций реакторных отделений АЭС и других сооружений I категории ответственности, надежности их оснований и элементов подземного контура (дренажей, ПФУ и т.п.);
- научно-техническое сопровождение завершения строительства и ввода в эксплуатацию 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, стран СНГ и зарубежных стран;
- Институт активно участвовал в международном научно-техническом сотрудничестве.
- В 2010 г. успешно прошел надзорный аудит, проводившийся международной аудиторской фирмой «Bureau Veritas certification».
- Была получена «Лицензия на сооружение блоков атомных станций в части выполнения работ и предоставления услуг эксплуатирующей организации» (Лицензия Р№ СЕ-02-101-2616 от 14 апреля 2010 г.).

Ниже приведено краткое изложение результатов исследований и научно-технических разработок, выполненных по основным направлениям деятельности Института в 2010 году.

3.2.1. Проектирование и строительство гидроэлектростанций

Для Бурейской ГЭС.

- Выполнено инженерное обследование фильтрационной КИА (пьезометрическая сеть) и дренажной системы с оценкой их фактического технического состояния и достоверности данных режимных наблюдений, что необходимо для обеспечения надежной и безопасной работы ГЭС.
- Проведены вибрационные исследования строительных конструкций здания ГЭС во время гидромеханических испытаний гидроагрегатов №№ 1, 2, 4-6. Дано заключение, что общий уровень вибраций не является опасным для эксплуатации строительных конструкций здания ГЭС.
- Дана оценка фильтрационного режима береговых примыканий и основания плотины.
- Разработана технорабочая документация на автоматизированную систему диагностического контроля (АСДК) правобережной глухой части плотины ГЭС и рабочая документация на выполнение комплекса строительно-монтажных работ по развертыванию АСДК ГЭС первого этапа. Скомплектовано и поставлено технологическое оборудование для АСДК ГЭС.
- Выполнено создание «Объектно-информационной системы Бурейской ГЭС», выполняющей роль системы мониторинга строительства сооружений ГЭС. Система создает основу компьютерного тренажерного комплекса; помогает отработке мероприятий по охране гидроэнергетического объекта и действий персонала при возникновении чрезвычайных ситуаций, подготовке демонстрационного материала.
- Разработана проектная документация по информационно-диагностической системе (ИДС) ГЭС.
- Проведена оценка состояния плотины ГЭС по результатам анализа комплексных натуральных наблюдений за 2009-2010г.г.; разработаны проект мониторинга и программа натуральных наблюдений на период постоянной эксплуатации; проведена оценка прочности и устойчивости ГЭС с учетом результатов выполненного многофакторного обследования; разработаны расчетные модели для учета влияния температурного фактора при оценке напряженно деформированного состояния плотины в режиме постоянной эксплуатации.
- Выполнен анализ состояния русла ниже плотины после начала работы эксплуатационного водосброса гидроузла.
- Выполнено обследование поверхности эксплуатационного водосброса (до и после прохождения паводка), обоснование необходимости и разработка технических решений по ремонтам и обеспечению качества бетона конструктивных элементов водосброса.

Для Богучанской ГЭС.

- Произведен расчет возможных объемов наледей в водобойном колодце; определены температурный режим ледяной пластины, расчет статического давления льда на устои. Разработаны мероприятия по предотвращению образования наледей в водобойном колодце и снятию статического давления льда на устои.

– Выполнен анализ заторообразующих факторов и расчет максимальных заторных уровней воды в нижнем бьефе. Дана оценка возможности подтопления территории при временной и постоянной отметках верхнего бьефа. Произведена разработка мероприятий, осуществляемых при возникновении подтоплений в нижнем бьефе.

– Дана оценка величины брызгового оледенения сооружений гидроузла при работе на временной и постоянной отметках НПУ при эксплуатации в зимний период водосбросов №1 и №2;

– Составлен прогноз ледового и термического режимов верхнего и нижнего бьефов гидроузла при переменной отметке верхнего бьефа водохранилища.

– Проведены исследования в рамках научно-технического сопровождения строительства асфальтобетонной диафрагмы каменно-набросной плотины ГЭС. Осуществлен мониторинг возведения диафрагмы, контроля качества работ, дана оценка состояния асфальтобетонной диафрагмы на пусковую отметку 196,00 м. Разработаны решения по обеспечению трещиностойкости гребневой части диафрагмы. Проведены испытания мелкозернистого асфальтобетона на трехосное сжатие.

Разработаны регламенты закрытия донных трубчатых водосбросов и открытия затворов глубинных водосбросов №1 при начале наполнения водохранилища; рассмотрены условия пропуска расходов через водосброс №2 при частичной разборке перемычки котлована здания ГЭС и дана оценка воздействия потока на низовую часть ступенчатой водосливной грани водосброса №2 и дно водобойного колодца.

– Выполнена отработка и корректировка состава бетона для бетонирования водосброса №2 и разработаны основные положения производства бетонных работ.

Для Нижне-Бурейской ГЭС

– Выполнены работы по созданию информационной модели гидроузла с целью оптимизации схемы компоновки гидроузла с вариантами глухой плотины из укатанного бетона и ячеистой бетонной плотины, а также вынесение административно-технологических служб на незатопляемые отметки.

– Выполнены гидравлические исследования по выбору и обоснованию конструкции водобойного колодца водосливной плотины, обеспечивающей режим гашения энергии и сопряжения бьефов, приводящий к снижению размывов за креплением водосброса при пропуске расходов малой повторяемости.

Для Ирганайской ГЭС.

– Выполнена работа по анализу и оценке качества противофильтрационных мероприятий в бортовых примыканиях плотины. Проведено научно-методическое сопровождение инъекционных работ на объекте. Составлена программа дополнительных исследований.

– Проведено предпроектное обследование турбинных водоводов. Составлена отчетная документация с рекомендациями, направленными на повышение уровня безопасности и надежности эксплуатации турбинных водоводов.

– Выполнены работы первых двух этапов по разработке технического проекта автоматизированной системы управления технологическими проектами, включая информационные, управляющие подсистемы, подсистемы диагностики агрегатного и станционного уровня.

– Проведено методическое сопровождение и анализ данных натурных наблюдений за состоянием плотины в период с декабря 2009 г. до ноября 2010 г.; были скорректированы критериальные значения фильтрационных расходов по участкам дренажной завесы; проведено сравнение диагностических показателей и даны практические рекомендации по улучшению контроля и повышению эффективности противофильтрационных элементов.

– Разработана программа загрузки Ирганайской плотины для комплексного опробования при подъеме УВБ от отм. 521,0 м до отм. 547,0 м; определена последовательность подъема уровня

водохранилища до НПУ, скорректирована программа мониторинга на период наполнения водохранилища.

Для Зарамагских ГЭС

– Определено прогнозное значение коэффициента шероховатости туннеля с учетом необходимости зачистки отдельных плохообтекаемых неровностей на основе выборочного осмотра участков туннеля, анализа ведомости дефектов и расчетов. Даны рекомендации по сглаживанию прямоугольных уступов и выступов для уменьшения гидравлического сопротивления тракта туннеля. Выполнены гидравлические расчёты расширяющегося в плане трёхступенчатого перепада. Уточнена схема подвода воздуха под струи на ступенях перепада.

– Выполнены обследование технического состояния бетонно-обогажительного хозяйства на строительстве ГЭС-1 и оценка его готовности к наращиванию объемов бетонных работ. Дана оценка уровня организации бетонных работ и контроля качества местных материалов, применяемых для приготовления бетонных смесей. Проведено техническое сопровождение при бетонировании обделки регулируемого эксплуатационного водосброса Головной ГЭС и при устранении дефектов бетона горизонтального участка СЭВ.

Для Усть-Среднеканской ГЭС

– Проведены ревизия технического состояния установленной КИА, наполнение базы данных и анализ данных натурных наблюдений за 2009-2010 г.г. Разработаны методические рекомендации по проведению контрольных наблюдений.

– Выполнено обследование железобетонных конструкций водобойного колодца и нижней галереи ГЭС, разработаны рекомендации по устранению дефектов.

Для Малой ГЭС «Чибит» выполнены дополнительные инженерно-геологические изыскания на площадке строительства на р. Чуя в Улаганском районе Республики Алтай и проведены исследования для оценки качества местных строительных материалов при возведении сооружений.

Для каскада Кубанских ГЭС выполнено рекогносцировочное обследование каскада на предмет реконструкции. Разработана программа комплексного обследования сооружений каскада в рамках предполагаемого проекта увеличения мощности и повышения эффективности работы станции. Проведено обследование и выполнен проект производства работ по ликвидации оползневых процессов на участке дамбы.

Для Гоцатлинской ГЭС проведено техническое сопровождение и методическое руководство установкой КИА на напорном водоводе ГЭС. Проведены занятия с персоналом станции, даны рекомендации по проведению натурных наблюдений по установленной КИА.

Для Ленинградской ГАЭС составлен проект оснащения гидротехнических сооружений контрольно измерительной аппаратурой, разработан раздел организации натурных наблюдений гидротехнических сооружений. Разработаны разделы декларации безопасности и критериев безопасности гидротехнических сооружений.

Для Северной ПЭС

– Разработаны различные типы конструкций плотин в привязке к условиям размещения ПЭС. В качестве противодиффузионного устройства рассмотрено 4 типа различных устройств, выполнен необходимый комплекс компоновочно-конструктивных проработок, проведена сравнительная оценка рассмотренных вариантов по объемам основных видов работ, стоимости и технологичности строительства. В качестве основного предложен вариант каменно-земляной плотины с грунтовым ПФУ, реализация которого позволит уменьшить стоимость строительства.

– Проведено определение неустановившегося и установившегося фильтрационного режима плотины, на основании проведённых расчётов определена устойчивость откосов.

Для Загорской ГАЭС-2 выполнен комплексный анализ влияния строительства ГАЭС-2 на геофильтрационный режим основания сооружений эксплуатируемой Загорской ГАЭС. Выполнен комплекс расчетных геофильтрационных исследований в трехмерной постановке для прогнозной

оценки влияния строящейся ГАЭС-2 на сооружения Загорской ГАЭС с учетом поэтапности возведения и выделяемыми пусковыми комплексами.

3.2.2 Эксплуатация и ремонт гидроэлектростанций

Для каскада Виллюйских ГЭС

– Выполнен анализ данных многолетних натуральных наблюдений за осадками и горизонтальными смещениями плотины ГЭС; получены прогнозные зависимости для определения возможных величин осадок и горизонтальных смещений элементов плотины; оценено влияние смещений на трещиностойкость грунтового ПФУ плотины; установлено, что оттаивание каменной наброски в цокольной части низовой упорной призмы может привести к возникновению зон нарушения сплошности грунтов ПФУ плотины.

– Выполнена работа по комплексному научно-техническому обоснованию инженерных решений и реконструктивных мероприятий, направленных на обеспечение надежности и безопасности ГЭС. Разработана документация к проекту оснащения гребня плотины дополнительной КИА для выполнения наблюдений за фильтрационным режимом пригребневой части и за формированием температурного режима плотины.

Для Саяно-Шушенской ГЭС

– Проведены расчеты шугообразования в нижнем бьефе при работе эксплуатационного водосброса в осенне-зимний период сезона 2009-2010 г.

– Выполнены работы по обследованию строительных конструкций. Выявлены дефекты несущих строительных конструкций, дана оценка их влияния на дальнейшую эксплуатацию агрегатов, получены исходные данные для разработки рекомендаций по проведению ремонтных и реконструкционных работ. Для поверочных расчетов конструктивных бетонных и железобетонных элементов агрегатных блоков оценена фактическая прочность бетона. Были проведены: визуальное и выборочное инструментальное обследование внутренней части турбинных водоводов ГА-1; ГА-2; ГА-3; ГА-4; ГА-7; ГА-8; ГА-9; ГА-10; анализ результатов натуральных наблюдений за состоянием водоводов в изменившихся условиях послеаварийного периода эксплуатации; инструментальное обследование конструкций ГА-1; ГА-2; ГА-3; ГА-7; ГА-8; ГА-9; ГА-10; обследование и анализ состояния температурного шва между зданием ГЭС и плотиной; обследование железобетонных конструкций водобойного колодца и железобетонных конструкций моста по бычкам НБ. Выданы предварительные заключения о состоянии и степени повреждения несущих конструкций гидроагрегатов 1 – 10, выполнено научно-техническое сопровождение ведения восстановительных работ.

– Проведено обследование туннеля дополнительного водосброса Саяно-Шушенского гидроузла и корректировка проектных требований к обработке его обтекаемых поверхностей. Дана оценка состояния и рекомендованы мероприятия по устранению дефектов, возникших в ходе строительства.

– Выполнено инструментальное обследование внутренней стальной оболочки турбинных водоводов. Проведено исследование сварных швов, а также контактной зоны: стальная облицовка – железобетонная оболочка с целью выявления непроектных полостей за металлом. Дана оценка состояния ТВ с рекомендуемыми мероприятиями по усилению конструкций, устранению дефектов и повреждений, а также причин их появления.

– Разработаны математические модели системы «сооружение-основание» в программных комплексах COSMOSM и ANSYS. В моделях заложена возможность учета в расчетах поэтапности возведения и нагружения плотины, а также образования и развития разуплотнения на контакте «бетон-скала», субгоризонтальных трещин в зоне верховой грани и раскрытия межстолбчатого шва I-II.

– Выполнены расчетные исследования напряженно-деформированного состояния системы «сооружение – основание»: для различных периодов поэтапного возведения и работы плотины.

Определены коэффициенты запаса устойчивости плотины на сдвиг. Выполнено обоснование предельных отметок для НПУ и ФПУ, сделан вывод о недопустимости их превышения.

Для Кольмской ГЭС

– На основании лабораторных испытаний и выполненных расчетов по характеристикам песчано-гравийного грунта «шалки» каменно-земляной плотины ГЭС, а также по характеристикам отсортированного мелкого камня низовой призмы сделан вывод об их практической несущести при возможных в реальности гидродинамических условиях фильтрационного потока. Водопроницаемость песчано-гравийного грунта «шалки» соответствует проектной. Необходимость в дополнительной противифльтрационной защите между ядром и гребнем плотины ГЭС отсутствует.

– Выполнен анализ и дана оценка технического состояния гидротехнических сооружений ГЭС по данным многолетних натуральных наблюдений, проведено наполнение баз данных, дана оценка состояния КИА. Результаты анализа особенностей температурно-влажностного режима и напряженно-деформированного состояния плотины позволили сделать вывод о том, что в целом состояние плотины является нормальным. В низовом клине ядра руслового участка максимальные выходные градиенты соответствуют требованиям СНиП. Характер распределения фильтрационных напоров и их градиентов позволяет считать, что суглинистое ядро плотины в основном удовлетворительно выполняет свои противифльтрационные функции и отвечает условиям фильтрационной прочности. Местная устойчивость пригребневой части верхового откоса плотины в современном очертании его профиля (по данным выполненной подледной съемки) должна быть уточнена поверочным расчетом.

Для Братской ГЭС разработана программа инженерно-геологических изысканий и опытно-фильтрационных работ, проведено исследование физико-механических и фильтрационных характеристик суглинистого ядра левобережной грунтовой плотины для оценки его фактического состояния, разработаны рекомендации по восстановлению проектного состояния.

Для Иркутской ГЭС

– Проведены обследования состояния бетона и закладных частей камеры рабочего колеса (КРК) г/а №7. Дана оценка остаточного ресурса, разработаны рекомендации, направленные на повышение долговечности облицовки и продление работоспособности КРК.

– Проведены расчеты гидродинамических нагрузок на облицовки 3-х поясов камеры рабочего колеса гидротурбины ГЭС ПЛ40-В-720/577.

Для Усть-Илимской ГЭС выполнены работы по расширению прикладной функциональности и интеграции с системой автоматизированного опроса КИА ИДС ГЭС.

Для Ондской ГЭС каскада Выгских ГЭС проведена ревизия состояния контрольно-измерительной аппаратуры; выполнены обработка и анализ данных многолетних натуральных наблюдений; на бетонной плотине проведены специальные исследования по оценке эффективности наружного дренажа. Проверено соответствие контролируемых диагностических показателей состояния ГЭС их критериальным значениям. Оценено современное состояние сооружений, даны рекомендации по усилению контроля и устранению дефектов.

Для Маткожненской ГЭС каскада Выгских ГЭС уточнена схема отвода профильтровавшейся через сооружения воды в нижний бьеф; выполнены обработка и анализ данных регулярных наблюдений. Дана оценка современного состояния бетонных сооружений. Выданы рекомендации по усилению контроля и улучшению состояния дренажа.

Для Кайтакоски ГЭС-4, Янискоски ГЭС-5, Раякоски ГЭС-6, Хевоскоски ГЭС-7, Борисоглебской ГЭС-8 КПГЭС каскада Пазских ГЭС дана комплексная оценка технического состояния гидротехнических сооружений каскада ГЭС. Выполнены поверочные расчеты устойчивости, механической и фильтрационной прочности ГЭС каскада ГЭС.

Для Миатлинской ГЭС

– Выполнено обследование фильтрационной КИА (пьезометрической сети и дренажных скважин). На основе результатов полевых обследований и анализа фондовых материалов дана оценка работоспособности КИА и разработаны рекомендации по ее замене, реконструкции и эксплуатации. Разработан проект реконструкции КИА.

– Проведены тестовые испытания по определению динамических характеристик гидротехнических сооружений, подготовлены «Типовые динамические паспорта».

Для Чиркёйской ГЭС

– Проведены тестовые испытания по определению динамических характеристик гидротехнических сооружений, подготовлены «Типовые динамические паспорта».

– Выполнено предпроектное обследование гидротехнических сооружений с целью оценки технического состояния и определения объемов реконструкции.

- Разработан технический проект и выпущена рабочая документация по реконструкции и автоматизации КИА.

Для Гунибской ГЭС: разработан проект реконструкции КИА на плотине ГЭС.

Для Воткинской ГЭС

– Выполнено обследование ГТС с целью оценки технического состояния и определения объема реконструкции, определены виды и объемы работ для повышения надежности и работоспособности сооружений ГЭС. Даны рекомендации по дальнейшей эксплуатации сооружений.

– Выполнен анализ пропускной способности водопропускных сооружений гидроузла.

Для Чебоксарской ГЭС определены влияния биологического процесса на железобетонные конструкции гидротехнических сооружений.

Для Саратовской ГЭС

–Выполняются следующие работы: определение фактических физико-механических свойств грунтов оснований бетонной плотины и земляных сооружений для оценки эксплуатационной надежности сооружений; разработка мероприятий по выполнению ремонтных работ для поддержания в работоспособном состоянии гидротехнических сооружений.

– Выполнено обследование состояния бетона секции №23, разработан проект по устранению фильтрации.

Для Баксанской ГЭС

– Выполнено комплексное обследование сооружений Баксанской ГЭС, в том числе: деривационного канала; головного узла; холостого водосброса; акведуков; отводящего канала холостого водосброса для разработки проектной документации по объекту «Комплексная реконструкция Баксанской ГЭС».

– Ведутся работы по исследованию условий работы шугосбросных сооружений и обеспечению параметров для их эффективной работы.

– Выполнено обследование здания станции ГЭС, пострадавшей после террористического акта. Определен объем ремонтно-восстановительных работ.

Для каскада Северо-Осетинских ГЭС выполнено предпроектное обследование ГТС Эзминской, Гизельдонской, Джауджикауской ГЭС и Беканской ГЭС с целью оценки их технического состояния и определения объема реконструкции.

Для Чирюртской ГЭС – 1 выполнены визуальное обследование ГТС гидроузла, собраны данные натуральных наблюдений за последние годы.

Для Кашхатау ГЭС разработана программа работ по обследованию бассейна суточного регулирования ГЭС на р. Черек.

3.2.3. Эксплуатация и ремонт ТЭС

Для Чебоксарской ТЭЦ-2 выполнено специализированное обследование гидротехнических сооружений. По результатам обследования установлено, что ГТС не подлежат декларированию безопасности.

Для Норильской ТЭЦ-2 выполнена работа по надзору за техническим состоянием гидротехнических сооружений. анализ данных визуальных и инструментальных наблюдений.

Для Канской ТЭЦ проведено обследование карт ГЗУ и восстановление работоспособности скважин-пьезометров.

Для Воркутинской ТЭЦ-2 доработан рабочий проект «Реконструкция гидроузла ВТЭЦ-2 в составе реконструкции водосливной, глухой плотин и берегоукрепительных сооружений для нужд филиала ОАО «ТГК-9».

Для Новгородской ТЭЦ проведены гидроаэротермические расчеты по определению температур охлажденной воды башенной градирни, составлена расчетная номограмма.

Для Курской ТЭЦ-1 проведен анализ данных по режиму эксплуатации системы технического водоснабжения, данных по гидрологическому режиму реки Сейм, метеорологическому режиму г. Курска и условий водопользования с системой контроля температурного режима зоны теплового влияния ТЭЦ-1. Разработана методика прогноза допустимой мощности ТЭЦ-1 при определенных расходах р. Сейм при прямом водоснабжении и условиях соблюдения норм на температуру воды в реке.

Для Петрозаводской ТЭЦ проведено обследование существующих строительных конструкций и технологического оборудования градирни ст. № 2 и проведены ее экспресс-испытания. Разработаны технические решения по реконструкции градирни.

Для ТЭЦ-5 филиала «Невский» ТГК-1 проведены балансовые и эксплуатационные испытания башенной брызгальной градирни ст. № 1, определена эффективность охлаждения воды, составлена нормативная номограмма, разработаны рекомендации по дальнейшей эксплуатации и модернизации градирни.

Для Эстонской ТЭС дана оценка возможности использования существующей системы технического водоснабжения ТЭС при ее модернизации. Даны предварительные рекомендации по обеспечению требуемых условий водоснабжения при вводе новых мощностей.

Для Аркагалинской ГРЭС разработано техническое решение по очистке от заиливания водохранилища ГРЭС.

Для Рязанской ГРЭС выполнены комплексные обследования строительных конструкций ОРУ-220 кВ и пристанционного узла РГРЭС. Разработаны рекомендации по устранению выявленных дефектов.

Для Псковской ГРЭС разработаны рекомендации по ремонту температурно-осадочных швов на подпорных стенках паводкового водосброса.

Для Нижегородской ГРЭС проведено визуальное обследование гидротехнических сооружений, анализ результатов наблюдений и проектной документации по сооружениям, выполнена разработка маршрутных схем обхода и диагностических карт ГТС.

Для Гусиноозерской ГРЭС разработана численная модель гидротермических процессов в озере Гусиное. Проведена оценка параметров модели, выполнены численные эксперименты. По результатам расчетов дана оценка соответствия температур воды технологическим и экологическим требованиям.

Для Архангельского и Соломбальского ЦБК проведены обследования гидротехнических сооружений ТЭС, дана оценка их технического состояния.

Для Читинской ТЭЦ-2 разработан проект реконструкции золоотвала Читинской ТЭЦ-2 для нужд ОАО «ТГК-14» (Читинская генерация).

Для Ивановской ТЭЦ-2 проведено предпроектное обследование оперативного золоотвала №5 и неиспользуемых карт оборотной системы ГЗУ ТЭЦ-2 на предмет возможности их использования для золошлаков.

Для Интинской ТЭЦ проведены комплексные контрольные наблюдения и исследования при проведении мониторинга безопасности гидротехнических сооружений золошлакоотвала ТЭЦ филиала ОАО «ТГК-9» «Коми».

Для филиала ОАО «Мосэнерго» проведен мониторинг безопасности ГТС (секция №1 ЗШО ТЭЦ-17).

Для Кировской ТЭЦ-3 и ТЭЦ-4 осуществлен контроль состояния гидротехнических сооружений с использованием КИА для обеспечения безопасности эксплуатации золошлакоотвала.

Для Верхнетагильской ГРЭС выполнена работа по многофакторным исследованиям гидротехнических сооружений золошлакоотвала №2.

Разработан Проект эксплуатации золоотвала «Южно-Сахалинской ТЭЦ-1».

3.2.4. Безопасность гидротехнических сооружений

Для Некоммерческого Партнерства «Гидроэнергетика России» выполнялась работа по сопровождению, модернизации и развитию базы данных нормативно-технической документации, необходимой для эксплуатации гидроэлектростанций (НТД ГЭС). Объем информационного комплекса ~ 320,3 Мб архивированной информации;

– Для всех гидроэлектростанций, входящих в ФГК «РусГидро» и НП «Гидроэнергетика России» продолжает эксплуатироваться и быть востребованным специалистами автоматизированный комплекс «ЭНЕРГО», представляющий собой совокупность взаимосвязанных систем информационных и интеллектуальных технологий; объединенных идеей обеспечения принятия обоснованных решений при проектировании, строительстве, эксплуатации и реконструкции энергообъектов.

– Продолжалась работа по актуализации Перечня действующих в гидроэнергетике нормативных документов;

– Принято участие в работе комиссий ОАО «РусГидро» по внесению изменений в разработанные в 2009 году Стандарты электроэнергетики, утвержденные приказом ОАО «РусГидро» и ОАО «УК ГидроОГК» от 06.07.10 № 447/1п-66 «О порядке применения стандартов организации ОАО РАО «ЕЭС России».

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

Критерии безопасности гидротехнических сооружений для:

ГЭС: , Саяно-Шушенской, Чиркейской, Миатлинской, Верхне-Тулумской ГЭС, Каскад Виллюйских ГЭС, Каскад Вуоксинских ГЭС, Кондопожской, Пальеозерской, Раякоски ГЭС, Эшкаконского гидроузла, ГТС АО «АрселорМитал Темиртау»;

ГАЭС: Ленинградской;

ТЭЦ: Богословской, Курской ТЭЦ-1;

ГРЭС: Нижнетуриной, Серовской, Южно-Кузбасской;

АЭС: Калининской, Белоярской;

ПЭС: Северной.

Для Проекта "Сахалин-1 Аркутун-Даги".

Декларации безопасности гидротехнических сооружений для:

ГЭС: Каскад Виллюйских ГЭС, Саяно-Шушенской, Богучанской, Чиркейской, Миатлинской, Верхне-Тулумской, Каскад Вуоксинских ГЭС, Кондопожской, Пальеозерской, Раякоски ГЭС, Эшкаконского гидроузла;

ГАЭС: Ленинградской;

ТЭЦ: Богословской, Курской ТЭЦ-1, Кировской ТЭЦ-5;

ГРЭС: Нижнетуринской, Серовской, Южно-Кузбасской, Яйвинской, Рязанской;

АЭС: Калининской, Белоярской, Кольской, Билибинской;

ПЭС: Северной.

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

ГЭС: Каскад Вилюйских ГЭС, Богучанской, Верхне-Тулумской, Кумской ГЭС, Каскад Вуоксинских ГЭС, Кондопожской, Пальеозерской, Раякоски ГЭС, Эшкаконского гидроузла;

ТЭЦ: Богословской, Курской ТЭЦ-1;

ГРЭС: Нижнетуринской, Серовской, Южно-Кузбасской;

АЭС: Калининской, Белоярской;

ПЭС: Северной;

Для проекта **"Сахалин-1 Аркутун-Даги"**.

Проведены комплексные обследования состояния гидротехнических сооружений по объектам:

ГЭС: Бурейская; Саяно-Шушенская, Майнская, Гергебильская ГЭС, каскад Сулакских ГЭС, Нижне-Тулумская, Кумская, Кондопожская, Пальеозерская, Нижегородская ГЭС, Нижне- и Верхне-Свирские ГЭС Каскада Ладожских ГЭС, Серебрянские ГЭС 1,2, Эшкаконский гидроузел.

ГРЭС: Рязанская, Каширская.

АЭС: Кольская.

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

– Создан Проект информационно-диагностической системы (ИДС) Комплекса защитных сооружений Санкт - Петербурга от наводнений.

– Разработаны производственные инструкции по эксплуатации и техническому обслуживанию гидротехнических сооружений и механического оборудования водопропускных сооружений В1-В6, по эксплуатации бетонных сооружений С-1 и С-2, инструкция по эксплуатации контрольно-измерительной аппаратуры гидротехнических сооружений.

– Проведена инвентаризация трещин в бетонных сооружениях Северной стороны КЗС с выдачей рекомендаций по оптимизации визуальных наблюдений и возможным ремонтным работам.

– Выполнены подготовительные работы по составлению декларации безопасности гидротехнических сооружений КЗС.

– Проведен комплекс мероприятий по контролю качества гидромеханических работ по дамбе Д-3. Осуществлен строительный контроль и геотехконтроль за намывом обратной засыпки туннеля.

– Разработана математическая модель расчета хода уровней в Невской губе при закрытии и открытии фронта КЗС в наводнение. Предложен оптимальный регламент закрытия и открытия фронта КЗС.

3.2.6. Сейсмостойкость энергетических сооружений

Для Волжской ГЭС разработана проектная документация по автоматизированной системе сейсмометрического контроля (АССК); выполнены строительно-монтажные работы силами субподрядной организации; осуществлена поставка оборудования для АССК, начата подготовка к шеф-монтажу и сдаче системы в опытную эксплуатацию.

Для Бурейской ГЭС проведен анализ результатов наблюдений и эксплуатации АССК Бурейской ГЭС, определены частотный состав и уровень вибраций для весеннего (минимального) и осеннего (максимального) УВБ; дана оценка функционирования АССК в 2010 г.

Для Ирганайской ГЭС выполнена поставка оборудования для сейсмометрической станции на плотине.

Для Чиркюртской ГЭС-1 разработана пояснительная записка «Автоматизированная система сейсмометрического контроля за сооружениями ГЭС-1»; подготовлены заказная спецификация на приборы и оборудование для АССК.

3.2.7. Проведение НИР для АЭС

Для Ленинградской АЭС-2

– Дано обоснование технических решений по обеспечению возможности доведения котлована под здание насосной станции АЭС-2 до проектных отметок с учетом сложной гидрологической обстановки на территории проведения работ.

– Выполнены экспериментальные исследования на стенде ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» по определению работоспособности и гидравлических характеристик устройства защиты труб пассивного залива и динамических характеристик фильтрующих модулей бака приемка проекта АЭС-2.

– Принято участие в разработке Технологических Регламентов на производство бетонных работ при строительстве АЭС -2.

– Выполнены исследования и разработки для бетонирования внутренней и внешней стен здания реактора 10 УИА с целью сокращения сроков выполнения работ и обеспечения отсутствия дефектов в бетоне при густом армировании конструкций. Разработаны составы высокопрочного бетона класса В60, проведено бетонирование опытного блока с корректировкой состава бетона и разработкой основных положений производства бетонных работ. Разработан технологический регламент для летнего и зимнего бетонирования конструкций стен. Выполнено обследование и дано заключение по состоянию бетона плиты перекрытия кольцевого коридора здания реактора. Определены физико-механические и деформационные характеристики бетона стен оболочки.

Для Ленинградской АЭС выполнена работа по разработке и подбору инъекционных и тампонажных материалов в зависимости от степени разрушения швов и бетона ж/б конструкций. Разработана технология инъектирования по восстановлению проектных характеристик ж/б конструкций.

Для Смоленской АЭС

– Выполнен анализ результатов многолетних режимных наблюдений за подземными водами, по критериям подтопления оценена территория станции. Даны рекомендации по инженерно-техническим мероприятиям на подтопляемых участках.

- Сделан анализ результатов наблюдений за работой земляной плотины и водосброса гидроузла и дана оценка технического состояния сооружений. Выполнена проверка работы закрытого трубчатого дренажа плотины, а также работоспособности пьезометров. Даны практические рекомендации по повышению надежности сооружений и уровня контроля за их безопасностью.

Для Нововоронежской АЭС и АЭС-2

– Выполнены полевые обследования системы дренажей подпорных стен БНС НВ АЭС, разработаны рекомендации по восстановлению их работоспособности.

– Выполнены: контроль и выбор исходных материалов для приготовления бетонных смесей и бетонов, определение их свойств, выбор добавок, подбор составов и разработка карт подбора составов бетонов, в том числе, высокопрочных, тяжёлых и особо тяжёлых бетонов, для бетонирования монолитных железобетонных конструкций основных зданий энергоблоков №1 и №2 АЭС-2; отработка составов бетонов в производственных условиях; технологическое сопровождение производства бетонных смесей и инженерно-техническое сопровождение производства бетонных работ.

Для Балаковской АЭС выполнены работы по разработке и согласованию «Обоснования инвестиций в строительство «системы-продувки» водохранилища-охладителя Балаковской АЭС» и «Оценки воздействия строительства системы-продувки на окружающую среду».

Для Ростовской АЭС выполнены расчеты переходных процессов в системах охлаждения энергоблока №3 с целью снижения динамических нагрузок на отдельные элементы систем и других негативных явлений при пуске, остановке и самозапуске насосов, даны рекомендации для проектирования.

Для Калининской АЭС разработан проект мониторинга безопасности гидротехнических сооружений.

3.2.8. Работы для организаций ТЭК по шельфу

Для Aker Engineering and Technology ASI (Норвегия) - Проект "Сахалин-1 Аркутун-Дагу" выполнены следующие работы.

- Завершена разработка проектной документации основания гравитационного типа (ОГТ) платформы, получено положительное заключение ФГУ «Главгосэкспертиза России».
- Проведен анализ напряженно-деформированного состояния конструкции ОГТ, дана оценка несущей способности конструкции при основных и особых сочетаниях нагрузок и воздействий.
- Разработаны стандарты организации на изготовление и правила приемки ОГТ. Осуществлялся авторский надзор за изготовлением ОГТ в строительном доке.
- Выполнены работы по сопровождению экспериментальных исследований защиты от размывов вблизи платформы.
- Выполнены работы по подбору и испытаниям составов бетона для кессона и колонн ОГТ платформы.

Для SNE-WorleyParsons (Россия - США) - Проект "Сахалин-1 Аркутун-Дагу" - выполнены расчеты, необходимые для обоснования прочности и выносливости несущих конструкций верхнего строения платформы, в том числе при взрывном воздействии, в соответствии с российскими нормами.

Для ООО «Газфлот»

- Дана экспертная оценка материалов концептуального проекта «Мобильной ледостойкой буровой установки (МЛБУ) для круглогодичного проведения геологоразведочных работ и обустройства месторождений на мелководном шельфе арктических морей». Выполнено определение допустимости применения предложенного конструктивного решения.

Для «Сахалин Энерджи» - платформа ЛУН-А

- Выполнен расчет прочности оболочки опоры железобетонного основания гравитационного типа с учетом увеличения ледовых нагрузок, обусловленного отсутствием ледового пояса.

Для ЦКБ МТ «Рубин»

- Разработаны предварительные технические решения для унификации концепции МЛБУ на различных участках мелководного шельфа.
- Разработаны технологии защиты подводного добычного оборудования от воздействий ледовых образований, волнения и течения.
- Разработана численная модель и выполнен анализ устойчивости морской вертолетной платформы; определена удерживающая способность донных якорных конструкций, несущая способность опор, количества балласта. Разработаны и выданы рекомендации по оптимизации схем закрепления.
- Разработан и согласован эксплуатационный документ «Расчёт устойчивости МЛСП «Приразломная». Оказаны консультационные услуги в части системы контроля состояния кессона МЛСП «Приразломная».

- Выполнены расчётные оценки бетонных вариантов конструкций морских платформ и оценка их стоимости для обустройства месторождений Арктических морей.

3.2.9. Прочие работы по профилю института

Исследования для организаций Санкт-Петербурга и Ленинградской области

Для ПФ «Союзпроектверфь» ОАО «ЦТСС» проведен анализ инженерно - геологических условий строительства; разработана пространственная модель конструкции сухого дока, проведено математическое моделирование поведения конструкции при землетрясении.

– Проведено исследование методами физического моделирования работы шпунтовых стен доков на действие сил криогенного (морозного) пучения грунтов.

Для проектирования Орловского тоннеля под р. Невой определены деформационные характеристики грунтов основания при дренированных испытаниях в приборах трехосного сжатия.

Для Общественно-делового центра «Охта» проведены исследования физико-механических свойств грунтов в пятиметровой зоне под подошвой баретты.

Для промплощадки ФГУП ЛСК «Радон» проведены лабораторные работы по определению физико-механических характеристик грунтов.

Для строительства тоннеля на Поклонной горе выполнены исследования прочностных и деформационных характеристик грунтов в приборах трехосного сжатия и при компрессионных испытаниях.

Для ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» выполнены предпроектные работы для строительства испытательного стенда.

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

Для Одесского припортового завода проведены комплексные экспериментальные (полевые и лабораторные) и расчетно-теоретические исследования длительной устойчивости склона. Уточнена оценка фактического состояния массива и выполнен прогноз длительной устойчивости склона.

Для ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» разработан проект инженерных сооружений по защите левого берега р. Ангара от размывов, обеспечивающих неразмывание русла.

– Проведены фильтрационные исследования методами математического моделирования по определению притока воды в строительный котлован и дренажную систему сухого дока в г. Владивосток для сравнительного анализа различных конструкций противофильтрационного контура сухого дока.

Для ОАО «Ижсталь» проведено обследование существующей вентиляторной градирни. Выполнен проект реконструкции.

– Выполнено расчетное исследование заносимости водозаборного тракта ПЭБ (г.Вилючинск) при воздействии приливов-отливов, волнения и для волны цунами.

Для рудника «Северный» (Кольская ГМК) разработаны Декларации безопасности, критерии безопасности и расчет вероятного вреда прудка-отстойника и комплекса ГТС водохранилища на оз. Селиакка-Ярви.

Для ООО «АЕТ ТРАНС» проведено георадиолокационное обследование бетонных сооружений причала № 16 Копорской губы г.Сосновый Бор.

Для АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» проведена независимая экспертиза расчётов на устойчивость тела дамбы проектируемого золоотвала.

Для ООО «Си Эн Жи Эс Инжиниринг» выполнены расчёты и определены параметры взаимодействия свай с грунтовым основанием в виде кривых нелинейного деформирования, позволяющих обосновать конструкцию свайных фундаментов.

Для ООО «Хладиси Веже Восток» определены основные гидроаэротермические характеристики конструкций полимерных оросителей для градирен.

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

Для Бухтарминского гидроэнергетического комплекса ТОО «Казцинк» выполнены: оценка состояния плотины и здания ГЭС по данным натурных наблюдений за 2005-2009 гг.; корректировка критериальных значений диагностических показателей состояния плотины.

Для Восточно-Казахстанского предприятия водных путей выполнена работа по инструментальному обследованию бетонных конструкций Усть-Каменогорского шлюза. Даны рекомендации по его эксплуатации.

3.2.10. Наиболее важные нормативно-методические документы, разработанные и внедренные в 2010 году

№ п/п	Наименование нормативно-технического документа
А. Закончены разработкой, утверждены и внедрены	
1.	СНиП 2.02.02-85* «Основания гидротехнических сооружений»
Б. Разработаны и находятся в стадии согласования	
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 2.06.05-86 «Плотины из грунтовых материалов»
4.	СНиП 2.06.06-85 «Плотины бетонные и железобетонные»
5.	СНиП 2.06.08-87 «Бетонные и железобетонные конструкции гидротехнических сооружений»

3.2.11. Охрана интеллектуальной собственности

Правовая защита и охрана объектов интеллектуальной промышленной собственности осуществлялась путем патентно-лицензионной работы, в том числе была проведена работа над одиннадцатью заявками на изобретения и полезные модели, восемь из которых были направлены в Федеральный институт промышленной собственности Роспатента на экспертизу для получения патентов РФ. По поданным в предыдущие годы заявкам на изобретения и полезные модели Обществом получено одиннадцать охранных документов в виде патентов РФ, также по двум заявкам на изобретения в 2010 году получены решения о выдаче патентов РФ.

В отчетном году пятьдесят семь 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. Например, изобретение «Способ контроля качества уплотнения грунтовой смеси», патент № 2349706 было использовано при определении физико-механических характеристик песчано-гравийных и моренных грунтов тел плотин и дамб Серебрянских ГЭС. Изобретение по патенту № 2305284 «Способ определения границы раскатывания глинистых грунтов» использовано при определении физических характеристик глинистых грунтов тела и основания дамб каскада Кубанских ГЭС. Изобретение «Способ оценки степени переуплотнения глинистых грунтов в природном залегании», патент № 2405083, было использовано при определении степени переуплотнения грунтов тела и основания дамб комплекса сооружений защиты г.С.-Петербурга от наводнения.

Получено свидетельство № 2010615970 на Программу для ЭВМ «Программа расчета гидродинамики безнапорного потока с учетом отрыва типа летящих струй».

В 2010 году официально зарегистрированные Обществом в Роспатенте объекты авторского права - Программы для ЭВМ и Базы данных были использованы при выполнении договоров на проведение НИР, например: программа «Устойчивость» (свидетельство № 2005610348) была использована при выполнении работ: «Разработка и согласование эксплуатационного документа «Расчет устойчивости морской ледостойкой стационарной платформы «Приразломная»; «Разработка конструкций грунтовой плотины для приливных электростанций»; «Ремонт и усиление аварийного участка дамбы хвостохранилища № 3 АО «АРСЕЛОРМИТТАЛ ТЕМИРТАУ». На программном комплексе для расчета планов течений, переноса загрязнений, поля температур и донных деформаций» (свидетельство № 2003610917) выполнялись работы: «Расчет параметров волны прорыва и зоны возможного затопления при прорыве напорного фронта плотины Нижне-Зырянского водохранилища», «Определение параметров течения на участке реки Ангары в районе НПЗ г. Ангарск», «Разработка трехмерной модели зон затопления при различных сбросных расходах в НБ Саяно-Шушенской ГЭС». Программа «Программа расчета гидродинамики потока со свободной поверхностью» (свидетельство № 2002610446) была использована при разработке проекта защиты от размывов дна вблизи платформы Аркутун-Даги (Сахалин - 1). Программа (свидетельство № 2010615970) «Программа расчета гидродинамики безнапорного потока с учетом отрыва типа летящих струй» использовалась для расчетов водосбросных сооружений Бурейской ГЭС.

В отчетном году продолжалась работа по комплектованию отраслевого патентного фонда в области гидротехнического строительства и эксплуатации энергосистем с использованием баз данных Федерального института промышленной собственности. Было получено 36 выпусков официальных бюллетеней ФИПС Роспатента «Изобретения и полезные модели», 9 тематических выпусков ИНИЦ Роспатента «Изобретения стран мира».

В 2010 году была продолжена работа в системе автоматизации библиотек «Ирбис» по занесению зарубежной патентной информации для оперативного ознакомления специалистов с современным уровнем зарубежных научно-технических разработок в области гидротехники и строительства.

Составлены реферативные обзоры «Приливные электростанции и гидравлические машины, использующие энергию волн и приливов» и «Мобильные буровые установки».

К пятой научно-технической конференции «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии» подготовлена и выпущена реферативная подборка «Новые технические решения и технологии, защищенные патентами РФ на изобретения и полезные модели. Программы для ЭВМ и Базы данных, защищенные свидетельствами», включающая в себя информацию за 1996–2010 годы по защищенным и действующим объектам интеллектуальной собственности Общества.

3.2.12. Работа Ученого Совета

В 2010 году было проведено 9 заседаний Ученого совета. На первом заседании рассматривались итоги научной деятельности выдающихся гидротехников Веденева Б.Е. и Войновича П.А. На одном

из заседаний рассматривались новые технологии организации автоматизированного контроля гидротехнических сооружений. Анализ состояния гидротехнических сооружений Саяно-Шушенской ГЭС рассматривался на заседании Ученого совета с участием представителей ВУЗов, научно-исследовательских и проектных организаций, в частности в заседании участвовали председатель экспертной комиссии Лащенко С.Я. и главный редактор журнала "Гидротехническое строительство" Лапин Г.Г. На двух заседаниях в начале года рассматривались итоги работы Проблемной лаборатории в 2009 году. Результаты комплексных работ, выполняемых институтом для Богучанской ГЭС, подробно рассматривались на заседании Ученого совета во втором полугодии. На одном из заседаний была дана подробная информация о работах, выполняемых институтом по научному сопровождению эксплуатации Комплекса защитных сооружений С.-Петербурга от наводнений. Были заслушаны доклады о результатах работы института по обеспечению проекта Сахалин-1. На двух заседаниях Ученого совета выступил генеральный директор Е.Н.Беллендир с докладами об итогах деятельности и задачах, стоящих перед институтом.

В 2010 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.

Численность аспирантов на конец 2010 года - 16 человек, из них обучающихся по специальности 05.23.02 - 1 человек; 05.23.07- 13 человек; 05.23.16-2 человека. В докторантуре обучается 1 человек. Численность соискателей ученой степени кандидата технических наук на конец года - 6 человек.

Для аспирантов и соискателей были организованы лекции и занятия по английскому языку и философии. Также были прочитаны курсы лекций: Основы гидромеханики и подходы к численному моделированию; Натурные исследования грунтовых и бетонных плотин. Аспиранты и соискатели опубликовали ряд статей в журналах "Гидротехническое строительство" и "Известия ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева". Были сделаны доклады на конференции "Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии".

В диссертационном совете ДМ 512 001.01, созданном при ОАО "ВНИИГ им.Б.Е. Веденеева" защищено четыре диссертации: две – на соискание ученой степени доктора технических наук, две – на соискание ученой степени кандидата технических наук.

3.2.13 Издательская, рекламная, информационная деятельность

I. Редакционно-издательские работы. Издано:

1. Известия ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева

Т. 257 – 15 статей – 158 стр. (март)

Т. 258 – 13 статей – 150 стр. (июнь)

Т. 259 – 13 статей – 142 стр. (сентябрь)

Т. 260 – 11 статей – 122 стр. (январь)

2. Монографии

А.Г. Василевский, В.Б. Штильман, С.Г. Шульман. Методы оценки надежности затворов гидротехнических сооружений (системный анализ). Объем 520 стр.; сдано в типографию.

И.Н. Шаталина, Г.А. Трегуб. Гидротехнические сооружения в ледовых условиях. Выполнено: литературное и техническое редактирование.

3. Материалы Четвертого всероссийского совещания гидроэнергетиков.

Комплекс работ по подготовке к изданию и тиражирование: пленарных докладов на бумажном носителе; докладов на секциях – на диске.

4. Нормативные документы

СТП ВНИИГ. Методика расчета гидрологических характеристик техногенно-нагруженных территорий. Выполнено: техническое редактирование.

II. Рекламная деятельность

Информационное сопровождение, участие в организации и проведении Четвертого всероссийского совещания гидроэнергетиков, Пятой научно-технической конференции «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии».

Размещение рекламных, имиджевых и информационных материалов

- на сайте www.vniiq.rushydro.ru
- в журналах: Гидротехническое строительство, Гидротехника XXI век; Экономика и ТЭК сегодня; Строительство и городское хозяйство; Строительство и транспорт и др.
- в газетах: Вестник РусГидро; Энергетика и промышленность России.
- в справочниках: Весь Петербург; Желтые страницы.

III. Библиотечно-информационная деятельность

В 2010 г. продолжались работы по внедрению автоматизированной информационно-библиотечной системы «ИРБИС». Ведется наполнение 3 баз данных электронного каталога. Продолжается процесс ретроспективной конверсии карточного традиционного каталога в электронную форму.

АРМ «Читатель» установлен в читальном зале на 2 рабочих местах для свободного доступа сотрудникам института, регулярно проводились занятия по обучению сотрудников пользованию системами «Кодекс» и «ИРБИС».

В фонд НТБ поступило 347 экз. научной литературы. Ведется работа по распространению изданий института.

Были приобретены дополнительные разделы к справочно-информационной программе «Кодекс» (версия 6-го поколения «Техэксперт») и программе NormaCS для более полного обеспечения деятельности института всеми необходимыми в работе правовыми и нормативно-техническими документами, технологической и типовой проектной документацией, рекомендациями экспертов и справочной информацией.

3.2.14. Участие в работе международных научных обществ и организаций

В 2010 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» на постоянной основе сотрудничает с четырьмя 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).

Кроме того сотрудники Института принимали участие в работе симпозиумов и конференций по приглашениям других международных организаций.

За 2010 год специалисты Института приняли участие в работе следующих международных научных Обществ и организаций: 78-ое Ежегодное собрание Международной Комиссии по большим плотинам; 20-й симпозиум по льду Международной Ассоциацией гидравлических исследований; 17-ая Международная конференция Hydro-2010; 20-я Международная конференция по шельфовым и полярным технологиям.

В 2010 году 12 специалистов Института являлись членами Российского Национального Комитета (РНК) МАГИ и 11 входили в состав РНК СИГБ. Пять человек входили в состав международных технических комитетов МАГИ и СИГБ.

В целом, в течение 2010 года 30 специалистов Института 53 раза выезжали за рубеж (США, Вьетнам, Германия, Австрия, Нидерланды, Украина, Казахстан, Дания, Норвегия, Финляндия) для участия в международных конференциях и для участия в работе с зарубежными фирмами в соответствии с заключенными договорами.

3.2.15. Система менеджмента качества

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

В 2002 г. СМК была сертифицирована на соответствие действующему в то время международному стандарту качества ISO 9001- 94. В дальнейшем система была модернизирована, и в 2004 г. сертифицирована на соответствие стандарту ISO 9001:2000. В соответствии с договором с международной аудиторской фирмой «Bureau Veritas certification» осуществляются регулярные надзорные аудиты и, через каждые три года, – ресертификационные аудиты. После ресертификации в 2007 году, эта же фирма сертифицировала СМК предприятия по новому стандарту ISO 9001:2008 в 2009 г. В 2010 году успешно прошла ресертификация по этому же стандарту.

Служба качества предприятия непрерывно совершенствует систему менеджмента качества 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. Появляются и новые СТП.

С целью контроля функционирования системы менеджмента качества, генеральным директором ежегодно утверждается «План внутренних проверок». Проводимые Службой качества внутренние проверки всех подразделений института на соответствие требованиям всех разделов стандартов серии ISO 9001 позволяют оперативно контролировать качество текущей работы подразделений, реагировать на появляющиеся несоответствия, помогать осуществлять внедрение в производство изменений, вносящихся в систему менеджмента качества, и поддерживать ее на необходимом уровне. Этому же способствуют плановые обсуждения итогов ведущихся научно-исследовательских работ на Ученом совете института, на заседаниях секций Ученого совета и на лабораторных советах.

Для оценки и совершенствования функционирования системы менеджмента качества большое значение имеют заслушиваемые два раза в год аналитические доклады генерального директора о работе института, проблемах, путях и перспективах его развития на расширенных - с участием руководителей всех подразделений - заседаниях Ученого совета. В докладах, в частности, анализируется, в соответствии с требованиями пункта «Анализ руководства» стандарта, работа системы менеджмента качества в течение года и намечаются цели и задачи для ее дальнейшего совершенствования.

В связи с получением «Лицензии на сооружение блоков атомных станций в части выполнения работ и предоставления услуг эксплуатирующей организации» (Лицензия Р№ СЕ-02-101-2616 от 14 апреля 2010 г.) СМК предприятия в 2010 г. успешно прошла аудит, проводившийся Федеральной Службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, выдавшей эту лицензию.

3.2.16. Наличие уникального оборудования и вычислительной техники для проведения исследований

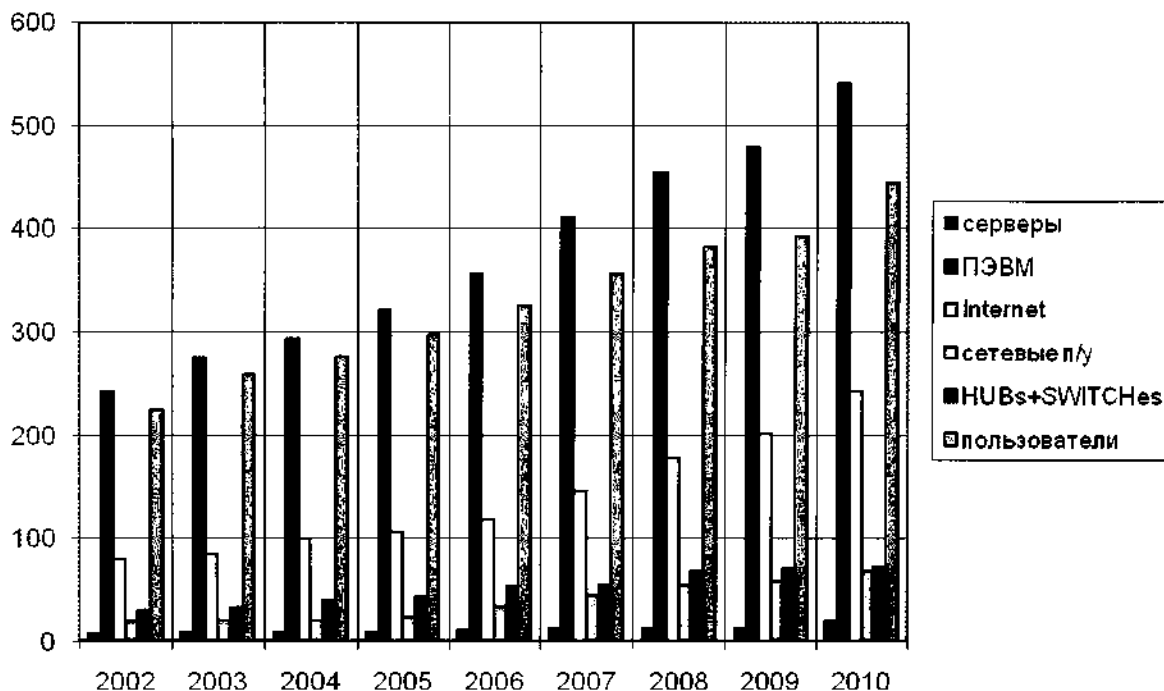
В институте имеется оборудование для проведения опытно-экспериментальных работ в области определения характеристик грунтов и строительных материалов, геофизических исследований в полевых и лабораторных условиях, оценки состояния гидротехнических и энергетических

сооружений и их оснований, строительных конструкций, стенды для гидравлических и гидротермических исследований.

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 2010 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 2010 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:



Динамика развития ЛВС общества.

Internet-технологии активно используются 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 2010 г. осуществлялось дальнейшее развитие вычислительной базы института, проводились закупки оборудования для создания новых рабочих мест и для замены выходящей из строя и устаревшей техники.

Для проведения работ, связанных с необходимостью выполнения высокопроизводительных вычислений (НРС), в 2010 г. закуплена и пущена в эксплуатацию вычислительная система

(вычислительный кластер) на базе HPBladeSystem. Предполагается дальнейшее развитие средств высокопроизводительных вычислений института.

Состав активного и пассивного оборудования локальной вычислительной сети Института на декабрь 2010г.:

1. Главный серверHPIntegrityrx7640 (OC HP-UX 11i v.2 OperationEnvironment) – 1шт.
2. СерверMicroVAX 3100-90 (OCOpenVMS/VAXv. 7.2) – 2шт.
3. Сервер Alpha Server 4000 (OCOpenVMS/Alphav. 7.2) – 1 шт.
4. Локальные сервераHewlett-PackardProliant DL380G4 (OCSUSELinuxv. 10.0) – 7шт.
5. Сервер приложенийHP 9000 rp5430 (OC HP-UX 11iOperationEnvironment) – 1 шт.
6. Сервер НРС в составе шасси HPBLc7000 и 8-ми серверов HP BL460c G6 (OCSLES 11), файлового хранилищаSAS, интерконнект–Infiniband 40Gbit/s
7. ПЭВМ – 541шт.
8. Сетевые печатающие устройства – 68 шт.
9. Сетевые хранилища данных (NAS) – 5 шт.
10. Волоконно-оптическая линия связи
11. Коммутаторы и мосты сетевые (1000Base-TX, 100Base-TX, VDSL) - 72 шт.
12. Кабельная сеть UTP 5 cat. ~ 14 км.
13. Кабельная сеть ВОЛС ~ 1 км.
14. 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 2010 году продолжались работы (совместно с ЗАО "ЛЭИВО") по оптимизации 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	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	481802	424588	577933	136,1
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро" на внешнем рынке	292522	135584	277414	204,6
		156570	251344	259290	103,2
2.	Себестоимость	429234	370205	520890	140,7
3.	Прибыль/убыток от продаж	52568	54383	57043	104,9
4.	Прочие доходы	11992	16959	16008	94,4
5.	Прочие расходы	24299	20435	29463	144,2
6.	Прибыль до налогообложения	40261	50907	43588	85,6
7.	Текущий налог на прибыль	12449	10953	11284	103,0
8.	Чистая прибыль	27812	39954	32304	80,9

Фактический объем реализованной продукции составил 577933 тыс. руб., что выше показателя 2009 г. на 153345 тыс.руб. 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 520890 тыс. руб.

Прочие доходы в 2010 году составили 16008 тыс. руб., что ниже 2009 года на 951 тыс. руб.

Прочие расходы составили 29463 тыс. рублей, что выше 2009 года на 9028 тыс. руб.

За 2010 год Обществом получена чистая прибыль в размере 32304 тыс. рублей, что ниже 2009 года на 7650 тыс. рублей.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2010 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.Веденева" за 2010 год, тыс.руб.				
Показатели	На		Отклонения	
	31.12.2009	31.12.2010	тыс. руб.	%
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы				
Основные средства	96034	124385	28351	29,5
Вложения во внеоборотные активы	567	6958	6391	1127,2
Долгосрочные финансовые вложения				
Отложенные налоговые активы				
Прочие внеоборотные активы				
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	19173	40809	21636	112,8
НДС по приобретенным ценностям	-	-		
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	132235	164963	32728	24,7
Краткосрочные финансовые вложения	-	-		
Денежные средства	26333	1786	-24547	-93,2
Прочие оборотные активы	-	-		
ИТОГО по разделу II	177741	208813	31072	17,5
БАЛАНС	274342	341145	66803	24,4
Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	8160	8160	0	0,0

Добавочный капитал	66907	66907	0	0,0
Резервный капитал	1210	1210	0	0,0
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	66067	106021	39954	60,5
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	39954	32304	-7650	-19,1
Итого по разделу III	182298	214602	32304	17,7
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	-	-		
Отложенные налоговые обязательства	1574	4184	2610	165,8
Прочие долгосрочные обязательства				
ИТОГО по разделу IV	1574	4184	2610	165,8
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	-	-		
Кредиторская задолженность	90470	122359	31889	35,2
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Доходы будущих периодов				
Прочие краткосрочные обязательства				
ИТОГО по разделу V	90470	122359	31072	17,5
БАЛАНС	274342	341145	66803	24,4

За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост по статьям "Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты" (на 24,7% или на 32728 тыс. руб.), по статье "Денежные средства" снижение (на 93,2% или на 24547 тыс.руб.), значительное увеличение по статье "Запасы" (на 112,8% или на 21636 тыс.руб.).

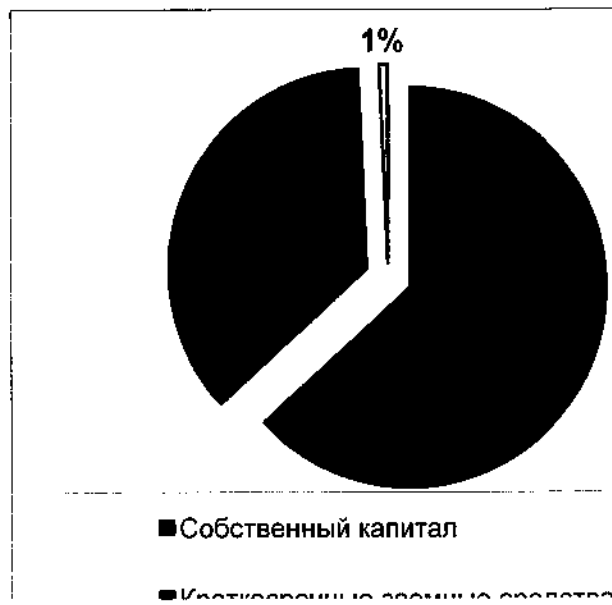
Валюта баланса увеличилась на 24,4% (или на 66803 тыс. руб.).

В пассиве баланса вырос объем кредиторской задолженности (на 35,2% или на 31889 тыс. руб.). В структуре кредиторской задолженности основную часть занимают поставщики и подрядчики - 29960 тыс. руб., авансы полученные – 57760 тыс. рублей, текущая задолженность по налогу на добавленную стоимость 24941 тыс. руб.

Структура активов баланса
на 31.12.2010 г.



Структура пассивов баланса
на 31.12.2010 г.



За 2010 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 17,5% и составила 61,2%.

Доля внеоборотных активов за отчетный период увеличилась на 37,0% и составила 38,8% общей суммы хозяйственных средств.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают дебиторская задолженность – 48,0%. Общество проводит активную работу по реструктуризации дебиторской задолженности.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет 62,9% и 37,1%, соотношение краткосрочных и долгосрочных заемных средств составляет 96,7% и 3,3% 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	31.12.2009	31.12.2010
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	-	-
2. Основные средства	96034	124385
3. Незавершенное строительство	567	6958
4. Доходные вложения в материальные ценности	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	-	989
6. Прочие внеоборотные активы	-	-
7. Запасы	19173	40809
8. НДС по приобретенным ценностям	-	1255
9. Дебиторская задолженность	132235	164963
10. Денежные средства	26333	1786

11. Прочие оборотные активы	-	-
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	274342	341145
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-
14. Прочие долгосрочные обязательства	1574	4184
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-
16. Кредиторская задолженность	90470	122359
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-
18. Резервы предстоящих расходов	-	-
19. Прочие краткосрочные обязательства	-	-
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	92044	126543
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	182298	214602

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 214602 тыс. руб. Таким образом, за 2010 год данный показатель увеличился на 32304 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	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста (4/3) %
1	2	3	4	5
Чистая прибыль	27812	39954	32304	80,9
EBIT	52568	54383	57043	104,9
EBITDA	70082	73481	74138	100,9

EBIT или операционная прибыль используется для оценки прибыльности основной деятельности компании. По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение показателя EBIT на 4,9%, которое в свою очередь вызвано увеличением выполненного объема работ в 2010 году.

Показатель EBITDA позволяет определить эффективность деятельности компании независимо от ее задолженности перед разными кредиторами и государством, а также от метода начисления амортизации. По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение показателя EBITDA на 0,9%.

Показатели эффективности

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

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста. (4/3) %
1	2	3	4	5
Норма чистой прибыли, %	5,8	9,4	5,6	59,6
Норма EBIT, %	10,91	12,81	9,87	77,1
Норма EBITDA, %	14,55	17,31	12,83	74,1

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 чистой прибыли в отчетном году составила 5,6. Уменьшение показателя обусловлено увеличением доли субподрядных работ (комплектация и поставка оборудования) в общем объеме выручки.

Норма EBIT (рентабельность продаж) показывает эффективность операционной деятельности Общества. В 2010 году показатель составил 9,87. Показатель является достаточно высоким и обеспечивающим оптимальный уровень валовой прибыли по договорам основной деятельности.

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

Показатели управления операционной задолженностью.

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста. (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	7,1	4,1	4,6	112,2
Оборачиваемость дебиторской задолженности	51,35	89,05	79,53	89,3
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	6,7	5,7	6,2	108,8
Оборачиваемость кредиторской задолженности	54,4	63,8	58,5	91,7

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно компания организовала работу по погашению дебиторской задолженности. Чем ниже оборачиваемость дебиторской задолженности, тем выше будут потребности компании в оборотном капитале для расширения объема сбыта.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности. Чем выше данный показатель, тем быстрее компания рассчитывается со своими поставщиками.

Оборачиваемость дебиторской и кредиторской задолженности рассчитывается в днях. Это покажет, сколько в среднем дней требуется для оплаты соответственно дебиторской или кредиторской задолженности.

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	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста. (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент быстрой ликвидности	0,91	1,75	1,36	77,7
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,12	0,29	0,01	3,4
Коэффициент Бивера	-0,02	0,59	0,34	57,6

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 быстрой ликвидности на конец отчетного периода уменьшился и составил 1,36, что соответствует рекомендуемому диапазону. У Общества на данный момент достаточно, наиболее ликвидной части оборотных средств, для покрытия краткосрочных обязательств.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Коэффициент абсолютной ликвидности на конец отчетного периода уменьшился и составил 0,01. У Общества не достаточно денежных средств для погашения кредиторской задолженности. Это связано с тем, что в декабре 2010 года был погашен займ в размере 50000 тыс. рублей.

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. На конец отчетного периода коэффициент Бивера уменьшился по сравнению с началом года и составил 0,34, что находится в пределах рекомендуемого диапазона (0,17-0,4).

Показатели структуры капитала

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста. (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент автономии	0,43	0,66	0,63	95,4
Соотношение заемного и собственного капитала	1,31	0,50	0,59	118

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Компании собственным капиталом. На конец отчетного периода коэффициент автономии уменьшился и составил 0,63, что соответствует рекомендуемому диапазону (0,5-0,8). Общество имеет достаточно собственных средств в пассивах и устойчивое положение перед кредиторами.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств компании к собственным. Чем меньше это соотношение, тем ниже уровень финансового риска (данный коэффициент должен быть меньше или равен 1). На конец отчетного периода показатель увеличился и составил 0,59, что соответствует рекомендуемому диапазону.

Показатели доходности капитала

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста. (4/3) %
1	2	3	4	5
ROA, %	13,85	15,23	10,89	71,2
ROE, %	29,94	33,46	17,92	53,6

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. На конец отчетного периода рентабельность активов уменьшилась и составила 10,89. Это связано с уменьшением чистой прибыли в 2010 году по сравнению с 2009 годом на 7650 тыс. рублей.

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. Рентабельность собственного капитала в отчетном году уменьшилась по сравнению с 2009 годом и составила 17,92, что больше установленного КПЭ на 2010 год (план 17,25).

4.4. Анализ дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. 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	-	-	-	-
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-	-	-
1.4.	авансы выданные	-	-	-	-
1.5.	прочие дебиторы	-	-	-	-
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	112234	132235	164963	124,7
2.1.	покупатели и заказчики	98,513	119528	136074	113,8
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	8521	4713	18641	395,5
2.6.	прочие дебиторы	5200	7994	10248	128,2

По состоянию на 31.12.2010 г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) составила 0 тыс. руб., дебиторская задолженность до 12 мес. 64963 тыс. руб.

По сравнению с 2009 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 32728 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	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Займы и кредиты	61034	-	-	-
2.	Кредиторская задолженность	81311	90470	122359	135,2

Приложение 2 к информационной системе

СФЕРА ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУЖЕБ
 ДЕПАРТАМЕНТ КУРСКОГО
 УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

Форма № 1 по ОКУД

на 31 декабря 2010 г.

Дата (год, месяц, число)

Организация	ОАО ВНИИГ им. Б.Е. Баденеева	по ОКПО	00129716
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7804004400
Вид деятельности	Наука	по ОКВЭД	73.10
Организационно-правовая форма / форма собственности			
ОАО / Частная собственность		по ОКФС / ОКФС	47 / 18
Единица измерения:	тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть)	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес)	643(РОССИЯ), 195220, 78(Санкт-Петербург г.), Гжатская ул. 21.		

Дата утверждения
 Дата отправки (принятия) 31.01.2011

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	---	---
Основные средства	120	96034	124360
Незавершенное строительство	130	557	6956
Доходные вложения в материальные ценности	135	---	---
Долгосрочные финансовые вложения	140	---	589
Отложенные налоговые активы	145	---	---
Прочие внеоборотные активы	150	---	---
ИТОГО по разделу I	190	96601	132332
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	19173	40809
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	3307	3579
животные на выращивании и откорме	212	---	---
затраты в незавершенном производстве	213	3841	32932
готовая продукция и товары для перепродажи	214	---	---
товары отгруженные	215	---	---
расходы будущих периодов	216	7025	3898
прочие запасы и затраты	217	---	---
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	---	1255
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	---	---
в том числе покупатели и заказчики	231	---	---
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	132235	164953
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	119528	136074
Краткосрочные финансовые вложения	250	---	---
Денежные средства	260	26333	1786
Прочие оборотные активы	270	---	---
ИТОГО по разделу II	290	177741	208813
БАЛАНС	300	274342	341145

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	8160	8160
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	(---)	(---)
Добавочный капитал	420	66907	66907
Резервный капитал	430	1210	1210
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	641	641
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	569	569
прочие резервы, в том числе		---	---
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	106021	138325
ИТОГО по разделу III	490	182298	214602
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	---	---
Отложенные налоговые обязательства	515	1574	4184
Прочие долгосрочные обязательства	520	---	---
ИТОГО по разделу IV	590	1574	4184
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	---	---
Кредиторская задолженность	620	90470	122359
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	9131	29960
задолженность перед персоналом организации	622	---	---
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	---	---
задолженность по налогам и сборам	624	29503	33494
прочие кредиторы	625	51836	58905
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	---	---
Доходы будущих периодов	640	---	---
Резервы предстоящих расходов	650	---	---
Прочие краткосрочные обязательства	660	---	---
ИТОГО по разделу V	690	90470	122359
БАЛАНС	700	274342	341145
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	---	---
в том числе по лизингу	911	---	---
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	---	---
Товары, принятые на комиссию	930	---	---
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	---	---
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	---	---
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	---	---
Износ жилищного фонда	970	---	---
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	306	371
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	---	---
Прочие ценности, учитываемые на забалансовых счетах		---	---

Руководитель



Белендир Е. Н.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



Фрумкина И. Г.

(расшифровка подписи)

17 февраля 2011 г.



ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

на 31 декабря 2010 г.

Форма № 2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

КОДЫ

0710002

00129716

7804004400

73.10

47 / 16

384

Организация: ОАО ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности Наука

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности

по ОКОПФ/ОКФС

ОАО / Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн. руб.~~
(ненужное зачеркнуть)

по ОКЕИ

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	577933	424588
		---	---
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(520890	370205)
		---	---
Валовая прибыль	029	57043	54383
Коммерческие расходы	030	(---	---
Управленческие расходы	040	(---	---
Прибыль (убыток) от продаж	050	57043	54383
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	---	---
Проценты к уплате	070	(1505	336)
Доходы от участия в других организациях	080	---	---
Прочие доходы	090	16008	16959
		---	---
Прочие расходы	100	(27958	20099)
		---	---
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	43588	50907
Отложенные налоговые активы	141	---	---
Отложенные налоговые обязательства	142	-2609	296
Текущий налог на прибыль	150	(-8675	11249)
Дополнительные показатели		(---	---
		---	---
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	32304	39954
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	2566	---
Базовая прибыль (убыток) на акцию		396	490
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		396	490

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 20 10 г.

Форма № 3 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО ВНИИГ им.Б.Е.Введенцева

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности Наука

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности

ОАО / Частная собственность

по ОКПОФ / ОКФС

Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн. руб.~~ (ненужное зачеркнуть)

по ОКЕИ

КОДЫ	
0710003	
00129716	
7804004400	
73.10	
47	16
384	

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему		8067	34443	1210	66067	109787
<u>2009</u> г. (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике		X	X	X	---	---
Результат от переоценки объектов основных средств		X	---	X	---	---

		X	---	---	---	---
Остаток на 1 января предыдущего года		8067	34443	1210	66067	109787
Результат от пересчета иностранных валют		X	---	X	X	---
Чистая прибыль		X	X	X	39954	39954
Дивиденды		X	X	X	(---)	---
Отчисления в резервный фонд		X	X	---	(---)	---
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций		93	---	---	---	93
увеличения номинальной стоимости акций		---	---	---	---	---
реорганизации юридического лица		---	X	X	---	---
		---	32464	---	---	32464
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций		(---)	X	X	X	(---)
уменьшения количества акций		(---)	X	X	X	(---)
реорганизации юридического лица		(---)	X	X	(---)	(---)
		---	---	---	---	---
Остаток на 31 декабря предыдущего года		8160	66907	1210	106021	182298
<u>2009</u> г. (отчетный год)						
Изменения в учетной политике		X	X	X	---	---
Результат от переоценки объектов основных средств		X	---	X	---	---
		X	---	---	---	---

Остаток на 1 января отчетного года	100	8160	66907	1210	106021	182298
Результат от пересчета иностранных валют		X	---	X	X	---
Чистая прибыль		X	X	X	32304	32304
Дивиденды		X	X	X	(---	---
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	---	(---	---
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	---	---	---	---	---
увеличения номинальной стоимости акций	122	---	---	---	---	---
реорганизации юридического лица	123	---	X	X	---	---
		---	---	---	---	---
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131	(---	X	X	X	(---
уменьшения количества акций	132	(---	X	X	X	(---
реорганизации юридического лица	133	(---	X	X	(---	(---
		---	---	---	---	---
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	8160	66907	1210	138325	214602

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		641	---	(---	641
данные отчетного года		---	---	(---	---
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
(в т.ч. наименование резерва)					
данные предыдущего года		569	---	(---	569
данные отчетного года		---	---	(---	---
Оценочные резервы:					
(в т.ч. наименование резерва)					
данные предыдущего года		---	---	(---	---
данные отчетного года		---	---	(---	---

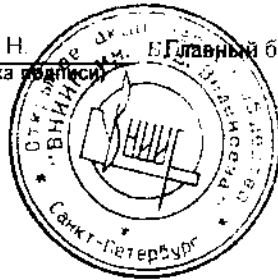
1	2	3	4	5	6
Резервы предстоящих расходов:					
(в т.ч. наименование резерва)					
данные предыдущего года		---	---	(---	---
данные отчетного года		---	---	(---	---

СПРАВКИ

Наименование показателя	Код строк	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного года	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	182298		214602	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210	---	---	---	---
в том числе:					
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	---	---	---	---
в том числе:					

Руководитель Беллендир Е. Н. Главный бухгалтер Фрумкина И. Г.
 (подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи)

17 февраля 2011 г.



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 20 10 г.

Форма № 4 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО ВНИИГ им.Б.Е.Веденева

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности Наука

ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности

ОАО / Частная собственность

по ОКОПФ / ОКФС

Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн. руб.~~ (ненужное зачеркнуть)

по ОКЕИ

КОДЫ	
0710004	
00129716	
7804004400	
73.10	
47	16
384	

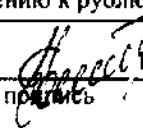
Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года деятельности		26333	17710
Средства, полученные от покупателей, заказчиков		679388	515292
Прочие доходы		984	542
		---	---

Денежные средства, направленные:		---	---
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(248126)	(176822)
на оплату труда	160	(215246)	(162072)
на выплату дивидендов, процентов	170	(1505)	(3294)
на расчеты по налогам и сборам	180	(141878)	(97354)
на прочие расходы		(32153)	(23044)
		---	---

Чистые денежные средства от текущей деятельности		41464	53248
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	331	38
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	---	---
Полученные дивиденды	230	---	---
Полученные проценты	240	---	---
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	---	---
Прочие доходы по инвестиционной деятельности		---	---
		---	---
Приобретение дочерних организаций	280	(---)	(---)

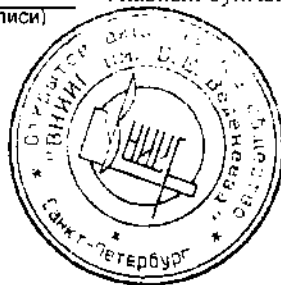
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	65353	19674
		(---)	(---)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(989)	(---)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(---)	(---)
Прочие расходы по инвестиционной деятельности		---	---
		---	---
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	66011	-19636
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг		---	33086
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями		50000	15000

1	2	3	4
Прочие доходы по финансовой деятельности		---	---
		---	---
Погашение займов и кредитов (без процентов)		(50000)	(73075)
Погашение обязательств по финансовой аренде		(---)	(---)
Прочие расходы по финансовой деятельности		(---)	(---)
		(---)	(---)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности		---	-24989
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		-24547	8263
Остаток денежных средств на конец отчетного периода		1786	26333
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю		---	---

Руководитель  Беллендир Е. Н.
подпись (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  Фрумкина И. Г.
подпись (расшифровка подписи)

17 февраля 2011 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 20 10 г.

Форма № 5 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности Наука

ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности

ОАО / Частная собственность

по ОКОПФ / ОКФС

Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн. руб.~~ (ненужное зачеркнуть)

по ОКЕИ

КОДЫ	
0710005	
00129716	
7804004400	
73.10	
47	16
384	

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	---	---	(---	---
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	---	---	(---	---
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	---	---	(---	---
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	---	---	(---	---
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	---	---	(---	---
у патентообладателя на селекционные достижения	015	---	---	(---	---
Организационные расходы	020	---	---	(---	---
Деловая репутация организации	030	---	---	(---	---
Прочие		---	---	(---	---
	040	---	---	(---	---

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	---	---
в том числе:			
		---	---

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания		35479	2357	(---)	37836
Сооружения и передаточные устройства		15535	4287	(70)	19752
Машины и оборудование		109925	36862	(10218)	136569
Транспортные средства		7047	73	(970)	6150
Производственный и хозяйственный инвентарь		5372	1873	(80)	7165
Рабочий скот		---	---	(---)	---
Продуктивный скот		---	---	(---)	---
Многолетние насаждения		---	---	(---)	---
Другие виды основных средств		---	---	(---)	---
Земельные участки и объекты природопользования		---	---	(---)	---
Капитальные вложения на коренное улучшение земель		---	---	(---)	---
Итого		173358	45452	(11338)	207472

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	77324	83087
в том числе:			
зданий и сооружений		20503	21689
машин, оборудования, транспортных средств		54636	58266
других		2185	3132
Передано в аренду объектов основных средств - всего		---	---
в том числе:			
здания		---	---
сооружения		---	---
Другие		---	---
		---	---
Переведено объектов основных средств на консервацию		---	---
Получено объектов основных средств в аренду - всего		---	---
в том числе:			
		---	---
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации		---	---
Справочно.	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	---	---
амортизации	172	---	---
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	код	На начало отчетного года	На начало отчетного периода
	2	3	4
		---	---

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг		---	---	(---)	---
Имущество, предоставляемое по договору проката		---	---	(---)	---
Прочие		---	---	(---)	---
		---	---	---	---
Итого		---	---	(---)	---
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности		---	---		

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	---	---	(---)	---
в том числе:				()	
		---	---	(---)	---

Справочно.	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	---	---
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2	3	4
		---	---

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	---	---	(---)	---
в том числе:				()	
		---	---	(---)	---

Справочно.	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами		---	---
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные		---	---

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	отчетного периода	на начало отчетного года	отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные капиталы других организаций - всего	510	---	989	---	---
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	---	989	---	---
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	---	---	---	---
Ценные бумаги других организаций - всего	520	---	---	---	---
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	---	---	---	---
Предоставленные займы	525	---	---	---	---
Депозитные вклады	530	---	---	---	---
Прочие	535	---	---	---	---
Итого	540	---	989	---	---
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	---	---	---	---
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	---	---	---	---
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	---	---	---	---
Ценные бумаги других организаций - всего	560	---	---	---	---
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	---	---	---	---
Прочие	565	---	---	---	---
Итого	570	---	---	---	---
Справочно. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	---	---	---	---
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	---	---	---	---

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего		132235	164963
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками		119528	136074
авансы выданные		4713	18641
прочая		7994	10248
долгосрочная - всего		---	---
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками		---	---
авансы выданные		---	---
прочая		---	---
Итого		---	---
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего		90470	122359
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками		9131	29960
авансы полученные		51788	57760
расчеты по налогам и сборам		29503	33494
кредиты		---	---
займы		---	---
прочая		48	1145
долгосрочная - всего		---	---
в том числе:			
кредиты		---	---
займы		---	---
прочие		---	---
		---	---
Итого		---	---

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	37095	9675
Затраты на оплату труда	720	218467	184454
Отчисления на социальные нужды	730	39535	34930
Амортизация	740	15590	18762
Прочие затраты	750	210203	122384
Итого по элементам затрат	760	520890	370205
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	24091	-2297
расходов будущих периодов	766	-3127	-5667
резервов предстоящих расходов	767	---	---

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего		---	---
в том числе:			
векселя		---	---
Имущество, находящееся в залоге		---	---
из него:			
объекты основных средств		---	---
ценные бумаги и иные финансовые вложения		---	---
прочее		---	---
Выданные - всего		---	---
в том числе:			
векселя		---	---
Имущество, переданное в залог		---	---
из него:			
объекты основных средств		---	---
ценные бумаги и иные финансовые вложения		---	---
прочее		---	---

Государственная помощь

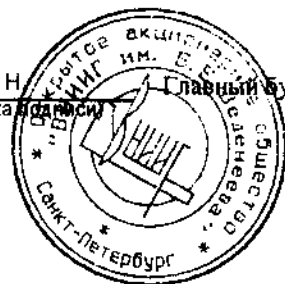
Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	---		---	
в том числе:					
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920	---	---	---	---
в том числе:					

Руководитель



Болендир Е. Н.

(расшифровка подписи)



Главный бухгалтер



Фрумкина И. Г.

подпись

(расшифровка подписи)

17 февраля 2011 г.

ОТЧЕТ О ЦЕЛЕВОМ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ПОЛУЧЕННЫХ СРЕДСТВ

за 20 10 г.

Форма № 6 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности Наука

ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности

ОАО / Частная собственность

по ОКОПФ / ОКФС

Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн. руб.~~ (ненужное зачеркнуть)

по ОКЕИ

КОДЫ	
0710006	
00129716	
7804004400	
73.10	
47	16
384	

Наименование разделов и статей	Код строк	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Остаток средств на начало отчетного года	100	---	---
Поступило средств			
Вступительные взносы	210	---	---
Членские взносы	220	---	---
Добровольные взносы	230	---	---
Доходы от предпринимательской деятельности организации	240	---	---
Прочие	250	---	---
Всего поступило средств (сумма стр. 210 - 250)	260	---	---
Использовано средств			
Расходы на целевые мероприятия	310	(---)	(---)
в том числе:			
социальная и благотворительная помощь	311	(---)	(---)
проведение конференций, совещаний, семинаров и т.п.	312	(---)	(---)
иные мероприятия	313	(---)	(---)
Расходы на содержание аппарата управления	320	(---)	(---)
в том числе:			
расходы, связанные с оплатой труда (включая начисления)	321	(---)	(---)
выплаты, не связанные с оплатой труда	322	---	---
расходы на командировки и деловые поездки	323	(---)	(---)
содержание помещений, зданий, автомобильного транспорта и иного имущества (кроме ремонта)	324	(---)	(---)
ремонт основных средств и иного имущества	325	(---)	(---)
прочие	326	(---)	(---)
Приобретение основных средств, инвентаря и иного имущества	330	(---)	(---)
Расходы, связанные с предпринимательской деятельностью	340	(---)	(---)
Прочие	350	(---)	(---)
Всего использовано средств (стр.310 + 320 + 330 + 340+350)	360	(---)	(---)
Остаток средств на конец отчетного года	400	---	---

Руководитель

подпись

Беллендир Е. Н.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

подпись

Фрумина И. Г.

(расшифровка подписи)

17 февраля 2011 г.



ЭНПИ[®] КОНСАЛТ

КОНСАЛТИНГОВО-АУДИТОРСКАЯ ГРУППА

115191, Москва
Духовской переулок, 14

Т/ф (495) 854-4408
(495) 852-1041

E-mail: npg@npg.ru
www.npg.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-015-03-11

Акционерам ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденева"

Сведения об аудируемом лице

Наименование	Открытое акционерное общество "ВНИИГ" им. Б. Е. Веденева"
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
«Моор Стивенс Интернешнл Лимитед»,
фирмы-члены в основных городах всего мира;
в ассоциации с АКГ «МООР СТИВЕНС РУС»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева", состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 г., отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за проверяемый период, 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 проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что 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 им. Б. Е. Веденеева" по состоянию на 31 декабря 2010 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

Директор по аудиту
Закрытого акционерного общества
"ЭНИИ Консалт"
(квалификационный аттестат на
право осуществления аудитор-
ской деятельности в области
общего аудита № К012105 на
неограниченный срок)



Н.Ю.Хренов

05 марта 2011 г.

**Заключение
Ревизионной комиссии ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»
по итогам 2010 года**

г. Москва

28 марта 2011 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (протокол заседания от 13.07.2010 № 1), комиссией в составе:

Председателя Ревизионной комиссии:

- Кочанова А.А. - начальника управления Департамента внутреннего контроля ОАО «РусГидро»;

Членов Ревизионной комиссии:

- Сафонова Е.П. - главного эксперта департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»;

- Гатаулина Д.В. - заместителя начальника Департамента управления имуществом ОАО «РусГидро»;

- Лукашова А.В. - ведущего эксперта Департамента управления имуществом ОАО «РусГидро»;

проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (далее также - Общество) по итогам 2010 года.

Аудитор Общества - ЗАО «ЭНПИ Консалт» (ОГРН 1027700283566), избранный Общим собранием акционеров Общества (Протокол заседания Правления ОАО «РусГидро» (выполняет функции ГОСА Общества) от 01.06.2010 № 484 пр/3) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 01 января 2010 года по 31 декабря 2010 года (Аудиторское заключение от 05.03.2011 № 1-015-03-11).

По мнению Аудитора, бухгалтерская отчетность ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2010 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января 2010 года по 31 декабря 2010 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

За 2010 год Обществом получена выручка от реализации товаров, работ и услуг в размере 577,9 млн. рублей. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 520,9 млн. руб., прибыль от реализации за отчетный период получена в размере 57 млн. рублей.

Прочие доходы составили 16 млн. рублей.

Прочие расходы составили 28 млн. рублей.

Величина полученной Обществом чистой прибыли за 2010 год составила 32,3 млн. рублей.

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2010 года составила 341,2 млн. рублей.

Стоимость чистых активов Общества на 31 декабря 2010 года составила 214,6 млн. рублей.

Платежеспособность и ликвидность Общества по состоянию на 31.12.2010 характеризуется следующими данными:

- коэффициент абсолютной ликвидности составил - 0,02, что ниже рекомендуемого значения ($>0,15$);

- коэффициент срочной ликвидности - 1,4, что выше рекомендуемого значения ($>0,95$);

- коэффициент текущей ликвидности - 1,7, что ниже рекомендуемого значения (>2);

- коэффициент автономии (финансовой независимости) составил 0,6, что ниже рекомендуемого значения ($>0,80$).

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей Общества по состоянию на 31.12.2010 года составляет 1,3.

Характеристика финансового состояния Общества:

По состоянию на 31.12.2010 общая сумма дебиторской задолженности Общества по сравнению с началом 2010 года увеличилась на 32,7 млн. руб. и составила 165 млн. руб., в том числе задолженность покупателей и заказчиков - 136,1 млн. рублей.

По состоянию на 31.12.2010 общая сумма кредиторской задолженности Общества по сравнению с началом 2010 года увеличилась на 32 млн. руб. и составила 122,4 млн. руб., в том числе: поставщикам и подрядчикам - 30 млн. руб., по налогам и сборам - 33,5 млн. руб., прочим кредиторам - 59 млн. рублей.

На основании проведенной проверки и с учетом мнения Аудитора Общества Ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в годовой бухгалтерской отчетности Общества.

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



Кочанов А.А.

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 2010 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 2010 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 2009-2010 корпоративном году**

Избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 20.05.2009, № 334пр (функции ГОСА выполняет Правление ОАО «РусГидро»)

Попов Виктор Николаевич – Председатель Совета директоров	
Год рождения	1964
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	12.2003-2005 ОАО «УК ВоГЭК», заместитель Генерального директора 2005-2006 ОАО «ГидроОГК», директор по управлению персоналом 2006-2008 ОАО «ГидроОГК», советник Председателя Правления 2008-2009 ОАО «РусГидро», заместитель руководителя Бизнес-единицы «Инжиниринг» 2009-настоящее время ОАО «РусГидро», директор по инжиниринговой деятельности
Первое избрание в состав Совета директоров	2009 год

Вислович Александр Иванович	
Год рождения	1976
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002-2005 ОАО РАО «ЕЭС России», советник Дирекции проектов реформирования БЕ «Гидрогенерация» 2005-2005 ОАО «ГидроОГК», заместитель начальника Департамента стратегического маркетинга и конкурентного рынка 2005-2005 ОАО «УК ВоГЭК», заместитель начальника Департамента стратегического маркетинга и конкурентного рынка 2005-2007 ОАО «УК ГидроОГК», руководитель Дирекции по защите корпоративных и имущественных интересов и работе с проблемными активами, начальник департамента управления и контроля капитала 2007 –настоящее время ОАО «РусГидро», начальник Департамента управления капиталом
Первое избрание в состав Совета директоров	2009 год

Лунаци Михаил Эрнестович	
Год рождения	1960
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет	1998-2005 ОАО «НИИЭС», ведущий научный сотрудник

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- настоящее время ОАО «РусГидро», начальник Департамента венчурных проектов и проектов развития
Первое избрание в состав Совета директоров	2008 год

<i>Петрова Юлия Владимировна</i>	
Год рождения	1981
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004-2005 ОАО РАО «ЕЭС России», ведущий эксперт Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы 2005-2005 ОАО «ГидроОГК», ведущий эксперт Департамента корпоративного Управления 2005-2005 ОАО «УК ВоГЭК», ведущий эксперт Департамента корпоративного Управления 2005-2007 ОАО «УК ГидроОГК», главный эксперт Департамента корпоративного Управления 2007-2008 ОАО «ГидроОГК», главный эксперт Департамента корпоративного Управления 2008-настоящее время ОАО «РусГидро», начальник управления Департамента корпоративного управления
Первое избрание в состав Совета директоров	2006 год

<i>Кочиев Анатолий Мухтарович</i>	
Год рождения	1955
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005- 2007 года ОАО «Зарамагские ГЭС», начальник ПТО 2007-2007 ОАО «ГидроОГК», ведущий эксперт БЕ «Реализация инвестиционных проектов» 2007-настоящее время ОАО «УК ГидроОГК», начальник Департамента проектно-изыскательских работ Дивизиона «Центр»
Первое избрание в состав Совета директоров	2009 год

Приложение 6. Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование Общества: **Открытое акционерное общество "ВНИИГ им. Б.Е.Веденева"**

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

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.Веденева"

р/с 40702810255080111494 Калининское ОСБ № 2004 Северо-Западный банк ОАО «Сбербанк России» г. Санкт-Петербург

к/с 30101810500000000653

БИК 044030653 ОКПО 00129716 ОКОНХ 95120

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 02.08.2002 г.

Основной государственный регистрационный номер: №1027802483400

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

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

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

Тел., Факс: (495) 411

Адрес электронной почты: support@reestrm.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

Ранее ведение реестра осуществлялось ОАО «ЦМД»

Сведения о специальном подразделении Общества по взаимодействию со СМИ:

Специалист по связям с общественностью

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

Номер телефона, факса: (812) 535-88-47, (812) 535-67-20

Адрес электронной почты: roschina@buh.vniig.ru , margarita_kr@mail.ru